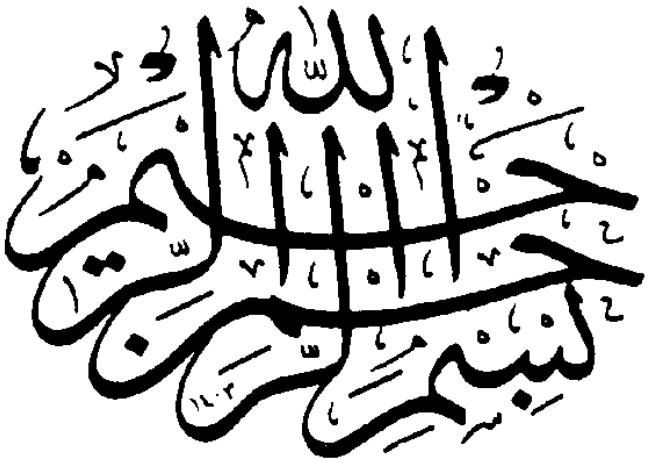

بسم الله الرحمن الرحيم

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۲

معاونت امور برق و انرژی

دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی: مجید فرمد

تهیه کنندگان:

فیروزه امینی	مجید فرمد
لیدا صابر فتاحی	مصطفی توانپور
پانتهآ سلیمانپور	مریم خودی
نسرین گل قهرمانی	

حروفچین و صفحه آرا: فریبا نیلچیانی

تاریخ چاپ : تابستان ۱۳۹٤

تیراژ : ۵۰۰ جلد

طرح روی جلد : شرکت بلوط

چاپ :

اختلاف در سرجمع ارقام در جداول و متون ناشی از گرد کردن ارقام است. محاسبه نسبت‌ها، رشدها و شاخص‌ها قبل از گرد کردن ارقام صورت گرفته است. لازم به ذکر است سال ۱۳۹۱ (سال ۲۰۱۲ میلادی)، سال کبیسه بوده که این امر در محاسبه رشدها لحاظ شده است.

فهرست مطالب

عنوان **صفحه**

پیشگفتار

بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران **۱**

۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲ **۲**

۱-۲- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی **۹**

۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد ۹

۱-۲-۲- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی ۹

۱-۳- نفت **۱۲**

۱-۳-۱- میادین و ذخایر نفت خام ۱۲

۱-۳-۲- اکتشاف ۱۲

۱-۳-۳- حفاری ۱۳

۱-۳-۴- ازدیاد برداشت نفت ۱۳

۱-۳-۵- تولید، واردات و صادرات نفت خام ۱۳

۱-۳-۶- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی ۱۴

۱-۳-۷- انتقال نفت خام ۱۴

۱-۳-۸- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی ۱۵

۱-۳-۹- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی ۱۷

۱-۳-۱۰- انتقال فرآورده‌های نفتی ۱۸

۱-۳-۱۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی ۱۹

۱-۳-۱۲- مصرف فرآورده‌های نفتی ۲۰

۱-۳-۱۳- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی ۲۲

۱-۴- گازطبیعی **۲۲**

۱-۴-۱- میادین و ذخایر گازطبیعی ۲۲

۱-۴-۲- تولید گاز غنی ۲۳

۱-۴-۳- تولید گوگرد ۲۳

۱-۴-۴- تزریق گاز و آب به میادین نفتی ۲۴

۱-۴-۵- پالایش گازطبیعی ۲۴

فهرست مطالب

عنوان | صفحه

۱-۴-۶- انتقال گازطبیعی ۲۵
۱-۴-۷- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی ۲۶
۱-۴-۸- صادرات و واردات گازطبیعی ۲۷
۱-۴-۹- گاز رسانی ۲۸
۱-۴-۱۰- مصرف گازطبیعی ۲۸
۱-۴-۱۱- قیمت گازطبیعی ۲۹

۱-۵- برق ۳۰
۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌ها ۳۰
۱-۵-۲- راندمان نیروگاه‌ها ۳۱
۱-۵-۳- تولید انرژی الکتریکی ۳۲
۱-۵-۴- سوخت مصرفی نیروگاه‌ها ۳۳
۱-۵-۵- مصرف داخلی و تلفات ۳۴
۱-۵-۶- شبکه‌های انتقال و توزیع ۳۴
۱-۵-۷- پست‌های انتقال و توزیع ۳۵
۱-۵-۸- مبادلات انرژی الکتریکی ۳۶
۱-۵-۹- مصرف برق ۳۶
۱-۵-۱۰- مشترکین برق ۳۸
۱-۵-۱۱- مطالعه بار ۳۸
۱-۵-۱۲- قیمت برق ۳۹
۱-۵-۱۳- خصوصی‌سازی در صنعت برق ۳۹

۱-۶- زغال‌سنگ ۴۲
۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال‌سنگ ایران ۴۲
۱-۶-۲- تولید زغال‌سنگ ۴۳
۱-۶-۳- واردات و صادرات زغال‌سنگ ۴۳
۱-۶-۴- مصرف زغال‌سنگ ۴۴
۱-۶-۵- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال‌سنگ ۴۴
۱-۶-۶- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال‌سنگ ۴۶

فهرست مطالب

عنوان	صفحه
۷-۱- انرژی‌های تجدیدپذیر	**۴۶**
۱-۷-۱- برق‌آبی	۴۶
۲-۷-۱- انرژی بادی	۴۷
۳-۷-۱- انرژی خورشیدی	۴۷
۴-۷-۱- انرژی زمین‌گرمایی	۴۷
۵-۷-۱- زیست توده جامد	۴۸
۶-۷-۱- سایر انرژی‌های تجدیدپذیر	۵۱
۷-۷-۱- خرید تضمینی برق از منابع تجدیدپذیر	۵۲
۸-۱- انرژی هسته‌ای	**۵۳**
۱-۸-۱- توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای	۵۳
۲-۸-۱- گداخت هسته‌ای	۵۴
۳-۸-۱- چرخه سوخت هسته‌ای ایران	۵۵
۹-۱- انرژی و محیط زیست	**۵۸**
۱-۹-۱- صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای	۵۹
۲-۹-۱- بررسی وضعیت انرژی و محیط زیست در بخش‌های مصرف کننده انرژی	۶۰
۱۰-۱- بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی	**۶۱**
۱-۱۰-۱- بخش صنعت	۶۱
۲-۱۰-۱- بخش حمل و نقل	۶۲
۳-۱۰-۱- بخش ساختمان و تجهیزات انرژی بر خانگی	۶۳
۴-۱۰-۱- بهینه سازی تأمین و توزیع بخش انرژی	۶۶
۵-۱۰-۱- آموزش و آگاهسازی	۶۷
بخش دوم: تحولات بخش انرژی در جهان	**۲۸۱**
۱-۲- مروری بر تحولات بازار جهانی انرژی	**۲۸۲**
۲-۲- نفت	**۲۸۸**
۱-۲-۲- ذخایر نفت	۲۸۸
۲-۲-۲- تولید نفت	۲۸۹
۳-۲-۲- مصرف نفت	۲۹۰

فهرست مطالب

عنوان **صفحه**

۴-۲-۲- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت ۲۹۲
۵-۲-۲- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی ۲۹۳
۶-۲-۲- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی ۲۹۴
۷-۲-۲- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی ۲۹۵

۳-۲- گازطبیعی **۲۹۶**
۱-۳-۲- ذخایر تثبیت شده گازطبیعی ۲۹۶
۲-۳-۲- تولید گازطبیعی ۲۹۷
۳-۳-۲- تجارت جهانی گازطبیعی از طریق خط لوله ۲۹۹
۴-۳-۲- مصرف نهایی گازطبیعی ۳۰۱
۵-۳-۲- قیمت گاز طبیعی و گازطبیعی مایع شده ۳۰۲

۴-۲- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر **۳۰۳**
۱-۴-۲- ظرفیت نصب شده برق ۳۰۳
۲-۴-۲- عرضه برق ۳۰۵
۳-۴-۲- مصرف نهایی برق ۳۰۸
۴-۴-۲- قیمت برق ۳۰۸

۵-۲- اورانیوم **۳۰۹**
۱-۵-۲- ذخایر اورانیوم ۳۰۹
۲-۵-۲- تولید اورانیوم ۳۰۹

۶-۲- زغال‌سنگ **۳۰۹**
۱-۶-۲- ذخایر زغال‌سنگ ۳۰۹
۲-۶-۲- تولید و مصرف زغال‌سنگ ۳۱۰
۳-۶-۲- تجارت جهانی زغال‌سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن ۳۱۴

۷-۲- تراز انرژی (سال ۲۰۱۲) **۳۱۵**
۸-۲- انرژی و محیط زیست **۳۱۶**
پیوست‌ها **۵۳۲**

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

جداول آماری بخش انرژی در ایران **۶۹**

جداول ترازنامه انرژی ایران **۷۰**

۱-۱ : تراز انرژی سال ۱۳۸۴ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۷۱

۱-۲ : تراز انرژی سال ۱۳۸۴ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۷۲

۱-۳ : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۷۳

۱-۴ : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۷۴

۱-۵ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۷۵

۱-۶ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۷۶

۱-۷ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۷۷

۱-۸ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۷۸

۱-۹ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۷۹

۱-۱۰ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۸۰

۱-۱۱ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۸۱

۱-۱۲ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۸۲

۱-۱۳ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۸۳

۱-۱۴ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۸۴

۱-۱۵ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۸۵

۱-۱۶ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۸۶

۱-۱۷ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۸۷

۱-۱۸ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام) ۸۸

۱-۱۹ : اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ۸۹

۱-۲۰ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۹۲

۱-۲۱ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون تن معادل نفت خام) ۹۴

۱-۲۲ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۹۶

۱-۲۳ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون تن معادل نفت خام) ۹۸

۱-۲۴ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام) ۱۰۰

۱-۲۵ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون تن معادل نفت خام) ۱۰۱

۱-۲۶ : سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه ۱۰۳

۱-۲۷ : سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی ۱۰۵

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۲۸ : سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی ۱۰۶
۱-۲۹ : سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها ۱۰۷
۱-۳۰ : اطلاعات عمومی ـ رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ۱۰۸
۱-۳۱ : رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء ۱۰۹
۱-۳۲ : رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف ۱۱۱

روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ایران **۱۱۳**
۱-۳۳ : رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف ۱۱۲
۱-۳۴ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰ ۱۱۴
۱-۳۵ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹ ۱۱۴
۱-۳۶ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰) طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰ ۱۱۵
۱-۳۷ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹ ۱۱۵
۱-۳۸ : سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۱۱۶
۱-۳۹ : سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها در سال ۲۰۱۲ ۱۱۶
۱-۴۰ : سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل‌ها در سال ۲۰۱۲ ۱۱۷
۱-۴۱ : تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۱۱۸
۱-۴۲ : شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۱۱۹
۱-۴۳ : شاخص شدت انرژی کل کشور براساس اطلاعات داخلی ترازنامه ۱۱۹
۱-۴۴ : ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان ۱۲۰
۱-۴۵ : ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف ۱۲۰
۱-۴۶ : شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب ۱۲۱
۱-۴۷ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۲ ۱۲۲
۱-۴۸ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۲ ۱۲۲

جداول نفت ایران **۱۲۳**
۱-۴۹ : ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۴
۱-۵۰ : اکتشاف میادین نفتی جدید طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۴
۱-۵۱ : فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۴

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۵۲: موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۵
۱-۵۳ : واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۵
۱-۵۴ : منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۵
۱-۵۵ : تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۲- ۱۳۸۴ ۱۲۶
۱-۵۶ : حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۶
۱-۵۷ : عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۶
۱-۵۸ : عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۷
۱-۵۹ : ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۲۷
۱-۶۰ : تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۸
۱-۶۱ : سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۹
۱-۶۲ : صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۹
۱-۶۳ : عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۹
۱-۶۴ : هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۰
۱-۶۵ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۰
۱-۶۶ : خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۲ ۱۳۱
۱-۶۷ : ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۲ ۱۳۲
۱-۶۸ : مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۲
۱-۶۹ : مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۳
۱-۷۰ : مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲ ۱۳۴
۱-۷۱ : مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲ ۱۳۵
۱-۷۲ : متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۵
۱-۷۳ : مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۶
۱-۷۴ : مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۳۷
۱-۷۵ : مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲ ۱۳۸
۱-۷۶ : متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۸
۱-۷۷ : مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۹
۱-۷۸ : مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۴۰
۱-۷۹ : مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف کننده در سال ۱۳۹۲ ۱۴۱
۱-۸۰ : متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۱

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۸۱ : مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۲
۱-۸۲ : مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۴۳
۱-۸۳ : متوسط مصرف نفت کوره در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۴
۱-۸۴ : مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۴
۱-۸۵ : متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۵
۱-۸۶ : مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۵
۱-۸۷ : خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گازطبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷ ۱۴۵
۱-۸۸ : قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۰ ۱۴۶
۱-۸۹ : نوسانات قیمت فوب فرآورده‌های نفتی به تفکیک فرآورده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۷
۱-۹۰ : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۸۸-۱۳۸۰ ۱۴۷
۱-۹۱ : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹ ۱۴۷

جداول گازطبیعی ایران **۱۴۹**
۱-۹۲ : برآورد ذخایر و تولید انباشتی گازطبیعی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷ ۱۴۹
۱-۹۳ : تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۹
۱-۹۴ : مصرف گاز غنی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۹
۱-۹۵ : تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۰
۱-۹۶ : تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۰
۱-۹۷ : ظرفیت اسمی پالایش و نم‌زدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۰
۱-۹۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۰
۱-۹۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۲ ۱۵۱
۱-۱۰۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۱
۱-۱۰۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۲ ۱۵۱
۱-۱۰۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۲
۱-۱۰۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۲ ۱۵۲
۱-۱۰۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۱۵۲
۱-۱۰۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان در سال ۱۳۹۲ ۱۵۳
۱-۱۰۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۳
۱-۱۰۷ : گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در سال ۱۳۹۲ ۱۵۳

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۱۰۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۴
۱-۱۰۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۴
۱-۱۱۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۴
۱-۱۱۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۵
۱-۱۱۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵ ۱۵۵
۱-۱۱۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۵
۱-۱۱۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای۶، ۷ و ۸) در سال‌های ۹۲-۱۳۸۸ ۱۵۶
۱-۱۱۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای۶، ۷ و ۸) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۶
۱-۱۱۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال‌های ۹۲-۱۳۸۸ ۱۵۶
۱-۱۱۷ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۷
۱-۱۱۸ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۷
۱-۱۱۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۲ ۱۵۷
۱-۱۲۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۵۷
۱-۱۲۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان (۱ و ۲) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۸
۱-۱۲۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۱۵۸
۱-۱۲۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) در سال ۱۳۹۲ ۱۵۸
۱-۱۲۴ : گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نم‌زدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۲ ۱۵۹
۱-۱۲۵ : طرح‌های پالایشی در دست اجرا ۱۵۹
۱-۱۲۶ : عملکرد مخازن ذخیره سازی گازطبیعی ۱۶۰
۱-۱۲۷ : احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۶۰
۱-۱۲۸ : صادرات و واردات گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۶۰
۱-۱۲۹ : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی ۱۶۱
۱-۱۳۰ : تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۲ ۱۶۲
۱-۱۳۱ : مصرف گازطبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۶۳
۱-۱۳۲ : گازطبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱ ۱۶۴
۱-۱۳۳ : مصرف نهایی گازطبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۲ ۱۶۵
۱-۱۳۴ : مصرف گازطبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۲ ۱۶۶
۱-۱۳۵ : قیمت متوسط فروش گازطبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۶۷

جداول برق ایران **۱۶۹**
۱-۱۳۶ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور ۱۶۹

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۱۳۷ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو ۱۶۹
۱-۱۳۸ : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها ۱۷۰
۱-۱۳۹ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور ۱۷۲
۱-۱۴۰ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو ۱۷۲
۱-۱۴۱ : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور ۱۷۳
۱-۱۴۲ : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲ ۱۷۳
۱-۱۴۳ : افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۲ ۱۷۴
۱-۱۴۴ : ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳ ۱۷۴
۱-۱۴۵ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ ۱۷۵
۱-۱۴۶ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۲ ۱۷۶
۱-۱۴۷ : روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۷۷
۱-۱۴۸ : تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۷۷
۱-۱۴۹ : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها ۱۷۸
۱-۱۵۰ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۷۹
۱-۱۵۱ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۸۰
۱-۱۵۲ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲ ۱۸۰
۱-۱۵۳ : مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۸۲
۱-۱۵۴ : روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور ۱۸۲
۱-۱۵۵ : طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۲ ۱۸۲
۱-۱۵۶ : طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۲ ۱۸۳
۱-۱۵۷ : تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۸۴
۱-۱۵۸ : ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۸۴
۱-۱۵۹ : ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲ ۱۸۵
۱-۱۶۰ : ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲ ۱۸۵
۱-۱۶۱ : پروژه‌های احداث و توسعه پست‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۲ ۱۸۶
۱-۱۶۲ : مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۲ ۱۸۷
۱-۱۶۳ : روند واردات و صادرات برق طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۸۸
۱-۱۶۴ : صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۸۸

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۱۶۵ : واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۸۸
۱-۱۶۶ : مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۸۹
۱-۱۶۷ : تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۸۹
۱-۱۶۸ : مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۹۰
۱-۱۶۹ : چاه‌های کشاورزی برق‌دار شده تا پایان سال ۱۳۹۲ ۱۹۰
۱-۱۷۰ : فروش برق وزارت نیرو به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲ ۱۹۱
۱-۱۷۱ : مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲ ۱۹۲
۱-۱۷۲ : تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۹۳
۱-۱۷۳ : توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۶۵ ۱۹۳
۱-۱۷۴ : روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۹۳
۱-۱۷۵ : روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور ۱۹۴
۱-۱۷۶ : حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۹۵
۱-۱۷۷ : حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۹۵
۱-۱۷۸ : متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده ۱۹۶
۱-۱۷۹ : نیروگاه‌های واگذار شده و در جریان واگذاری به بخش غیردولتی تا پایان سال ۱۳۹۲ ۱۹۶
۱-۱۸۰ : ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی به روش BOO ۱۹۶

جداول زغال‌سنگ ایران **۱۹۸**
۱-۱۸۱ : تعداد معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۲ ۱۹۹
۱-۱۸۲ : تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال‌سنگ کشور به تفکیک کک‌شو و حرارتی در سال ۱۳۹۲ ۱۹۹
۱-۱۸۳ : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ۲۰۰
۱-۱۸۴ : تعداد گواهینامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۰۵
۱-۱۸۵ : طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۲ ۲۰۶
۱-۱۸۶ : میزان استخراج از معادن زغال‌سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال‌سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۲ ۲۰۶
۱-۱۸۷ : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ۲۰۷
۱-۱۸۸ : میزان تولید کنسانتره زغال‌سنگ طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۲

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۱۸۹ : عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال‌سنگ در سال ۱۳۹۲ ۲۱۳
۱-۱۹۰ : واردات و صادرات زغال‌سنگ ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۳
۱-۱۹۱ : واردات و صادرات زغال‌سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال‌سنگ و فرآورده در سال ۱۳۹۲ ۲۱۴
۱-۱۹۲ : مقدار مصرف زغال‌سنگ کک‌شو در واحدهای کک سازی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۴
۱-۱۹۳ : تولید و فروش کک در ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۵
۱-۱۹۴ : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۶
۱-۱۹۵ : تولید و مصرف گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۷
۱-۱۹۶ : میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۷
۱-۱۹۷ : میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده‌های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال‌سنگ ۲۱۸
۱-۱۹۸ : متوسط قیمت فروش زغال‌سنگ کنسانتره کک شو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۸

جداول انرژی‌های تجدیدپذیر ایران **۲۱۹**
۱-۱۹۹ : برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۲ ۲۲۰
۱-۲۰۰ : برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور به تفکیک استان‌ها و وضعیت طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۲ ۲۲۱
۱-۲۰۱ : مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۲۲
۱-۲۰۲ : ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ ۲۲۴
۱-۲۰۳ : مشخصات عمومی طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۲۶
۱-۲۰۴ : ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۲۷
۱-۲۰۵ : مشخصات طرح‌های مطالعاتی نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۲۸
۱-۲۰۶ : مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۲ ۲۳۳
۱-۲۰۷ : وضعیت پروژه‌های برق بادی کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ۲۳۵
۱-۲۰۸ : مشخصات سایت‌های توربین‌های بادی در حال بهره‌برداری کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۳۶
۱-۲۰۹ : توان توربین‌های بادی نصب شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۷۳ ۲۳۷
۱-۲۱۰ : تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۳۸
۱-۲۱۱ : مشخصات پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد ۲۳۹
۱-۲۱۲ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۴۰
۱-۲۱۳ : ظرفیت اسمی سیستم‌های کوچک فتوولتائیک در سال ۱۳۹۲ ۲۴۰
۱-۲۱۴ : تولید برق خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۴۱
۱-۲۱۵ : مشخصات پروژه‌های اجرایی مربوط به انرژی زمین‌گرمایی ۲۴۱

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۲۱۶ : مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۲ (منابع زیست توده جامد ایران) ۲۴۲
۱-۲۱۷ : مساحت و پراکندگی مراتع کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها ۲۴۳
۱-۲۱۸ : پراکندگی جنگل‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها ۲۴۴
۱-۲۱۹ : تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۴۵
۱-۲۲۰ : ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵ ۲۴۵
۱-۲۲۱ : میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۴۶
۱-۲۲۲ : برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، ، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ۲۴۷
۱-۲۲۳ : واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱ ۲۴۷
۱-۲۲۴ : مشخصات پروژه‌های انرژی وانادیومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو ۲۴۸
۱-۲۲۵ : تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور ۲۴۸
۱-۲۲۶ : مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو ۲۴۹
۱-۲۲۷ : خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۲ ۲۴۹

جداول محیط زیست ایران **۲۵۰**
۱-۲۲۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۵۱
۱-۲۲۹ : سهم هریک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲ ۲۵۱
۱-۲۳۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۵۲
۱-۲۳۱ : سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲ ۲۵۲
۱-۲۳۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۳
۱-۲۳۳ : سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۳
۱-۲۳۴ : میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به قیمت سال ۱۳۹۲ ۲۵۳
۱-۲۳۵ : میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۲ ۲۵۳
۱-۲۳۶ : هزینه‌های خارجی تولید برق در برخی کشورهای اروپایی براساس فناوری‌های موجود ۲۵۴
۱-۲۳۷ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت ۲۵۴
۱-۲۳۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۴

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۲۳۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت ۲۵۵
۱-۲۴۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۵
۱-۲۴۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت ۲۵۵
۱-۲۴۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۶
۱-۲۴۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۶
۱-۲۴۴ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۶
۱-۲۴۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۶
۱-۲۴۶ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۷
۱-۲۴۷ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت ۲۵۷
۱-۲۴۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۷
۱-۲۴۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت ۲۵۷
۱-۲۵۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۸
۱-۲۵۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲ ۲۵۸
۱-۲۵۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت ۲۵۹
۱-۲۵۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۵۹
۱-۲۵۴ : شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۶۰
۱-۲۵۵ : میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ ۲۶۰

جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی ایران **۲۶۱**
۱-۲۵۶ : برآورد پتانسیل صرفه‌جویی انرژی در کارخانجات ممیزی شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵ ۲۶۲
۱-۲۵۷ : میزان صرفه‌جویی حاصل از اجرای طرح‌های صنعتی خاتمه یافته بهره‌مند از تسهیلات مالی طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران ۲۶۳
۱-۲۵۸ : پروژه‌های مصوب توسط سابا در بخش صنعت و صرفه‌جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۲ ۲۶۳
۱-۲۵۹ : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی برحسب گیگاژول ۲۶۴
۱-۲۶۰ : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی برحسب میلیون بشکه معادل نفت خام ۲۶۵
۱-۲۶۱ : معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در فرآیندهای موجود (در حال بهره‌برداری) تولید کاشی ۲۶۶
۱-۲۶۲ : معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در تولید انواع کاشی برای فرآیندهای تازه تأسیس ۲۶۶
۱-۲۶۳ : مقادیر مصرف ویژه انرژی مرجع برای واحدهای موجود و تازه تأسیس صنایع لبنی ۲۶۶
۱-۲۶۴ : مقادیر مصرف ویژه انرژی کل برای سایر مصارف جانبی صنایع لبنی ۲۶۷
۱-۲۶۵ : رده بندی معیار مصرف انرژی کمپرسور هوا از نوع جابه جایی مثبت با توان نامی کمتر از ۲۰ کیلووات ۲۶۷

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۱-۲۶۶ : معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های تازه تأسیس ۲۶۷
۱-۲۶۷ : معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های موجود ۲۶۸
۱-۲۶۸ : تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۲ ۲۶۹
۱-۲۶۹ : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو در سال ۱۳۹۲ ۲۶۹
۱-۲۷۰ : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۳ ۲۷۰
۱-۲۷۱ : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۱۳۹۲ ۲۷۱
۱-۲۷۲ : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲-۱۳۸۳ ۲۷۳
۱-۲۷۳ : برنامه و عملکرد سالیانه احداث و راه‌اندازی جایگاه‌های CNG طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۷۶
۱-۲۷۴ : میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷ ۲۷۶
۱-۲۷۵ : پیش‌بینی صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل تا پایان سال ۱۳۹۲ ۲۷۷
۱-۲۷۶ : ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران ۲۷۷
۱-۲۷۷ : ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف برق طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران ۲۷۸
۱-۲۷۸ : پروژه‌های اجرایی توسط وزارت نفت در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه‌جویی حاصل از آن ۲۷۸
۱-۲۷۹ : میزان صرفه‌جویی انرژی در طرح‌های بخش تجهیزات انرژی بر خانگی دریافت کننده حمایت مالی از وزارت نیروطی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱ ۲۷۹
۱-۲۸۰ : میزان تسهیلات پرداختی به صورت قرض‌الحسنه از محل طرح یارانه سود تسهیلات به طرح‌های خاتمه یافته جهت تولید لوازم خانگی در سال ۱۳۹۲ (سازمان بهره‌وری انرژی) ۲۷۹
۱-۲۸۱ : میزان صرفه‌جویی حاصل از ارتقاء راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در سال ۱۳۹۲ توسط وزارت نفت ۲۷۹
۱-۲۸۲ : معیار تعیین رده انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی ۲۸۰
۱-۲۸۳ : عملکرد اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاه‌ها طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱ ۲۸۰
۱-۲۸۴ : راهکارهای انجام شده در راستای صرفه‌جویی انرژی در وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ ۲۸۰

جداول آمارهای بخش انرژی در جهان **۳۱۷**

جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی جهان **۳۱۸**

۲-۱ : ذخایر تثبیت شده نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ۳۱۹
۲-۲ : تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۲۲
۲-۳ : تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ۳۲۴
۲-۴ : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ۳۲۶

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۲-۵ : ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۲۹

۲-۶ : ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ۳۳۱

۲-۷ : نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ۳۳۵

۲-۸ : تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۳۸

۲-۹ : تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۳ ۳۴۱

۲-۱۰ : تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ۳۴۲

۲-۱۱ : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ۳۴۵

۲-۱۲ : مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ۳۴۸

۲-۱۳ : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲ ۳۵۱

۲-۱۴ : واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۵۴

۲-۱۵ : صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۵۶

۲-۱۶ : واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۵۸

۲-۱۷ : صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۶۰

۲-۱۸ : قیمت فروش تک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۷۲ ۳۶۲

۲-۱۹ : قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۳۶۳

۲-۲۰ : قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین و سبک در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۳۶۴

۲-۲۱ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ۳۶۵

۲-۲۲ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۳ ۳۶۶

جداول گازطبیعی جهان **۳۶۸**

۲-۲۳ : ذخایر تثبیت شده گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ۳۶۹

۲-۲۴ : تولید گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۷۱

۲-۲۵ : واردات گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۷۳

۲-۲۶ : صادرات گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۳۷۵

۲-۲۷ : تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳ ۳۷۷

۲-۲۸ : پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳ ۳۸۰

۲-۲۹ : پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳ ۳۸۱

۲-۳۰ : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گازطبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ۳۸۲

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۲-۳۱ : مصرف نهایی گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ۳۸۵

۲-۳۲ : مصرف نهایی گازطبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲ ۳۸۸

۲-۳۳ : ظرفیت ذخیره سازی گازطبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۳ ۳۹۲

۲-۳۴ : قیمت LNG ، گازطبیعی و نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۹۱ ۳۹۲

۲-۳۵ : قیمت و درصد مالیات گازطبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۳۹۳

۲-۳۶ : قیمت وارداتی گازطبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۶ ۳۹۴

۲-۳۷ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گازطبیعی در سال ۲۰۱۳ ۳۹۵

۲-۳۸ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گازطبیعی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ۳۹۶

۲-۳۹ : قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۱۳- ۲۰۰۶ ۳۹۷

جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر جهان **۳۹۸**

۲-۴۰ : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ۳۹۹

۲-۴۱ : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ۴۰۲

۲-۴۲ : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ۴۰۵

۲-۴۳ : تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۰۸

۲-۴۴ : تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲ ۴۱۱

۲-۴۵ : تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲ ۴۱۴

۲-۴۶ : ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۴۱۷

۲-۴۷ : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۴۱۸

۲-۴۸ : ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۴۲۱

۲-۴۹ : تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲ ۴۲۲

۲-۵۰ : مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ۴۲۵

۲-۵۱ : مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲ ۴۲۸

۲-۵۲ : تولید و مصرف مستقیم از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۳۱

۲-۵۳ : تولید و مصرف مستقیم از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۳۳

۲-۵۴ : تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۳۵

۲-۵۵ : قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۴۳۶

۲-۵۶ : قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۳ ۴۳۷

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۲-۵۷ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۴۳۸

۲-۵۸ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ۴۳۹

جداول اورانیوم جهان **۴۴۰**

۲-۵۹ : کل ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳ ۴۴۱

۲-۶۰ : ذخایر شناخته شده قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳ ۴۴۳

۲-۶۱ : ذخایر در جای اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۲ ۴۴۵

۲-۶۲ : تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف ۴۴۷

۲-۶۳ : تولید و مصرف اورانیوم بازفرآوری شده طی سال‌های مختلف ۴۴۹

جداول زغال‌سنگ جهان **۴۵۰**

۲-۶۴ : ذخایر تثبیت شده زغال‌سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۳ ۴۵۱

۲-۶۵ : تولید و مصرف زغال‌سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۵۳

۲-۶۶ : تولید زغال‌سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۵۵

۲-۶۷ : مصرف زغال‌سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۵۷

۲-۶۸ : تولید و مصرف انواع زغال‌سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۵۹

۲-۶۹ : مصرف نهایی زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۲ ۴۶۱

۲-۷۰ : مصرف زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳ ۴۶۳

۲-۷۱ : واردات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۶۵

۲-۷۲ : صادرات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۶۹

۲-۷۳ : واردات و صادرات انواع زغال‌سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ۴۷۳

۲-۷۴ : عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال در جهان در سال ۲۰۱۲ ۴۷۶

۲-۷۵ : قیمت زغال‌سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲-۲۰۱۳ ۴۷۸

۲-۷۶ : قیمت زغال‌سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲-۲۰۱۳ ۴۷۹

۲-۷۷ : قیمت زغال‌سنگ طی سال‌های ۲۰۱۳- ۲۰۰۳ ۴۸۰

۲-۷۸ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال‌سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ۴۸۱

فهرست جداول

عنوان **صفحه**

۲-۷۹ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال‌سنگ در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲ ۴۸۲

جداول تراز انرژی جهان **۴۸۳**

۲-۸۰ : شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ۴۸۴

۲-۸۱ : عرضه انرژی اولیه کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۴۸۷

۲-۸۲ : سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ۴۹۵

۲-۸۳ : تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۲ ۴۹۸

۲-۸۴ : تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲ ۵۰۰

۲-۸۵ : تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۲ ۵۰۲

۲-۸۶ : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ۵۰۴

جداول محیط زیست جهان **۵۰۹**

۲-۸۷ : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰ ۵۰۹

۲-۸۸ : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰ ۵۱۲

۲-۸۹ : میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۵۱۵

۲-۹۰ : انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۵۱۸

۲-۹۱ : سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ۵۲۱

۲-۹۲ : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲ ۵۲۴

۲-۹۳ : برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ۵۲۷

۲-۹۴ : مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD ۵۳۰

۲-۹۵ : مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک ۵۳۰

۲-۹۶ : مالیات بر نشر دی اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD ۵۳۱

۲-۹۷ : مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD ۵۳۱

فهرست نمودارها

عنوان **صفحه**

۱-۱ : جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه ۹۱
۱-۲ : عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی ۹۱
۱-۳: شدت انرژی طی سال‌های ۹۲- ۱۳۸۲ ۹۱
۱-۴ : تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع ۱۰۲
۱-۵ : سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی ۱۰۲
۱-۶ : مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ۱۰۲
۱-۷ : سرانه مصرف انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک بخش‌های اقتصادی ۱۱۷
۱-۸ : سرانه مصرف انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک حامل‌های انرژی ۱۱۸
۱-۹ : شاخص بهره وری انرژی طی سال‌های ۹۲-۱۳۷۸ ۱۲۱
۱-۱۰ : روند تولید فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۲۷
۱-۱۱ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۰
۱-۱۲ : روند مصرف بنزین موتور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۳
۱-۱۳ : مصرف بنزین موتور در ماه‌های مختلف ۱۳۵
۱-۱۴ : روند مصرف نفت گاز طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۳۹
۱-۱۵ : روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۱۴۲
۱-۱۶ : ظرفیت نیروگاه‌های در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳ ۱۷۴
۱-۱۷ : ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۸۶
۱-۱۸ : جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۲ ۱۹۷
۱-۱۹ : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۶
۱-۲۰ : تولید و مصرف قطران در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۱۸
۱-۲۱ : ظرفیت طرح‌های آبی در حال بهره‌برداری، در دست اجرا و آماده اجرا، در دست مطالعه و در مرحله شناخت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان ۲۲۰
۱-۲۲ : ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۳۶
۱-۲۳ : ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ۲۳۹
۱-۲۴ : پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۴۲
۱-۲۵ : میزان انتشار CO_2 از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۲ ۲۵۱
۱-۲۶ : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش نیروگاهی به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲ ۲۵۸
۱-۲۷ : میانگین شاخص انتشار گازهای مختلف از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲ ۲۶۰
۱-۲۸ : شاخص انتشار کربن و دی اکسید کربن از بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ ۲۶۰
۱-۲۹ : میزان صرفه جویی حاصل از اجرای طرح‌های صنعتی خاتمه یافته بهره‌مند از تسهیلات مالی طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران ۲۶۳

فهرست نمودارها

عنوان	صفحه
۳۰-۱ : میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷	۲۷۶
۱-۲ : ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان	۳۲۱
۲-۲ : عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳	۳۲۱
۳- ۲ : توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۳	۳۲۱
۲-۴ : سهم مناطق مختلف جهان در تولید نفت	۳۳۴
۲-۵ : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲	۳۳۴
۲-۶ : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۲	۳۳۴
۲-۷ : قیمت سبد نفتی اوپک طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۸۰	۳۶۷
۲-۸ : قیمت ماهانه سبد نفتی اوپک در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳	۳۶۷
۲-۹ : قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۸۲	۳۶۷
۲-۱۰ : ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۳	۳۸۱
۲-۱۱ : ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان طی سال‌های ۱۹۹۳، ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳	۳۹۱
۲-۱۲ : توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه در سال ۲۰۱۳	۳۹۱
۲-۱۳ : سهم مناطق مختلف در تولید گازجهان	۳۹۱
۲-۱۴ : سهم کشورهای خاورمیانه در تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۳	۳۹۱
۲-۱۵ : سهم مناطق مختلف درمصرف نهایی گاز جهان	۳۹۱
۲-۱۶ : سهم کشورهای خاورمیانه در مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۲	۳۹۱
۲-۱۷: ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۳	۴۲۰
۲-۱۸ : تولید اورانیوم جهان طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۱۰	۴۴۹
۱۹- ۲ : ذخایر زغال‌سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ به تفکیک مناطق	۴۷۵
۲-۲۰ : تولید و مصرف زغال‌سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳	۴۷۵
۲-۲۱ : واردات و صادرات زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳	۴۷۵
۲-۲۲ : قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۱۳-۲۰۰۳	۴۸۰
۲-۲۳ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲	۴۹۳
۲-۲۴ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲	۴۹۳
۲-۲۵ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گازطبیعی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲	۴۹۳
۲-۲۶ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته‌ای در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲	۴۹۴
۲-۲۷ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲	۴۹۴
۲-۲۸ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲	۴۹۴
۲-۲۹ : انتشار دی اکسید کربن به عرضه انرژی اولیه در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲	۵۳۰

پیشگفتار

کتابی که در دست شماست مجموعه‌ای از اطلاعات ذخایر، تولید، تبدیل، انتقال، تلفات و مصرف حامل‌های انرژی کشور را در سال ۱۳۹۲ به نمایش گذاشته است. ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۲ به دنبال انتشار این مجموعه طی ۲۶ سال گذشته تهیه شده و تداوم ارائه این کتاب در طی این سال‌ها حاصل همفکری و همکاری جمع کثیری از مدیران، متخصصان و کارشناسان حوزه انرژی در قالب ۵۷ سازمان و ارگان مرتبط و با همیاری بیش از ۱۳۰ نفر از کارشناسان و پژوهشگران بخش انرژی است که ثمره تلاش مجموعه‌های خود را بدون هیچگونه چشمداشتی در اختیار این دفتر قرار داده‌اند تا به شکل قابل قبولی در قالب جداول و نمودارها و در برخی از موارد تحلیل‌های مقدماتی به مخاطبین این کتاب در داخل و خارج از کشور عرضه شود. این ترازنامه براساس استانداردها و مفاهیم بین‌المللی مورد استفاده و توافق سه ارگان بین‌المللی شامل آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) و اداره آمار جوامع اروپایی (Eurostat) تهیه می‌گردد.

مقایسه وضعیت انرژی ایران در سال ۱۳۹۲ با ارقام مشابه در سال ۱۳۸۴ نشان می‌دهد که جمع عرضه انرژی اولیه با رشد سالیانه ۴/۱ درصد از ۱۲۱۳/۴ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۴ به ۱۶۶۸/۳ میلیون بشکه معادل نفت خام رسیده است و کل مصرف نهایی انرژی با رشد سالیانه ۳/۶ درصد از ۸۳۳/۸ به ۱۱۰۳/۳ میلیون بشکه معادل نفت خام افزایش یافته است. این افزایش چشمگیر در مصرف نهایی انرژی، ضرورت تداوم و شتاب در اقدامات بهینه سازی در عرضه و تقاضای انرژی را بیش از پیش ضروری می‌سازد. چرا که در طی دوره مورد بررسی سالانه صادرات انرژی کشور ۶/۲ درصد کاهش داشته اما واردات، سالانه ۵/۹ درصد افزایش یافته است. ادامه این روند سبب می‌گردد که وابستگی انرژی کشور به واردات افزایش یابد.

شایسته است در این مقدمه از مؤسسات و نهادهایی که ما را در گردآوری این مجموعه یاری رسانده‌اند به نیکی یاد کنیم: ***وزارتخانه‌های نفت، صنعت، معدن و تجارت، جهاد کشاورزی، امور اقتصادی و دارایی، سازمان انرژی اتمی ، شرکت مادر تخصصی توانیر، سازمان بهره‌وری انرژی ایران، سازمان انرژی‌های نو ایران، دفتر بهبود بهره‌وری و اقتصاد برق و انرژی وزارت نیرو، دفتر استانداردهای فنی، مهندسی، اجتماعی و زیست محیطی برق و انرژی وزارت نیرو، دفتر تنظیم مقررات و توسعه رقابت در بازار آب و برق وزارت نیرو، شرکت بهینه سازی مصرف سوخت کشور، سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران، شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پتروشیمی ایران، شرکت‌های پتروشیمی آبادان، فارابی، خارک، اراک، برزویه و اصفهان، شرکت ملی نفتکش ایران، شرکت ملی حفاری ایران، مرکز آمار ایران، گمرک جمهوری اسلامی ایران، شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران، شرکت بهره‌برداری راه‌آهن شهری تهران و حومه، شرکت بهره‌برداری قطار شهری مشهد و حومه، شرکت واحد اتوبوسرانی تهران و حومه، شرکت سهامی ذوب آهن اصفهان، شرکت پالایش قطران زغال‌سنگ، شرکت زغال سنگ پروده طبس، سازمان توسعه برق ایران، سازمان صنعت، معدن و تجارت استان‌های مختلف کشور، کارخانه کک سازی و پالایش قطران زرند، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، سازمان نظام مهندسی معدن ایران، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد، شرکت برق منطقه‌ای تهران، گروه مپنا*** و سایر سازمان‌هایی که به نحوی در تهیه آمار و اطلاعات مورد نیاز همکاری داشته‌اند.

امید است این مجموعه که تلاش‌های زیادی برای تهیه، تدوین و انتشار آن صورت گرفته، مورد رضای حق و استفاده تمامی کارشناسان، پژوهشگران و مدیران حوزه برنامه‌ریزی و سیاستگذاری بخش انرژی کشور قرار گیرد.

دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی

بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران

۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲

بخش منابع و مصارف انرژی

- *تولید انرژی اولیه به میزان ۲۲۲۹/۸ میلیون بشکه معادل نفت خام و اختصاص ۵۴/۱ درصد آن به نفت خام، مایعات و میعانات گازی و مواد افزودنی، ۴۴/۵ درصد به گازطبیعی و ۰/۸ درصد به انرژی آبی، بادی، خورشیدی و هسته‌ای، ۰/۴ درصد به منابع تجدیدپذیر قابل احتراق، ۰/۲ درصد به زغال‌سنگ.*
- *مصرف نهایی انرژی به میزان ۱۲۲۹/۷ میلیون بشکه معادل نفت خام با ۴/۳ درصد افزایش نسبت به سال گذشته.*
- *افزایش مصرف انرژی در بخش‌های خانگی و عمومی و تجاری، کشاورزی و حمل و نقل به ترتیب معادل ۸/۴، ۴/۶، ۳/۷، درصد و کاهش ۰/۳ درصدی در بخش صنعت نسبت به سال گذشته.*
- *تأمین ۵۳/۸۶ درصد از انرژی مصرفی بخش‌های مصرف‌کننده توسط گازطبیعی، ۳۵/۳۳ درصد توسط فرآورده‌های نفتی، ۹/۷۸ درصد توسط برق، ۰/۶۸ درصد توسط منابع تجدیدپذیر قابل احتراق و ۰/۳۵ درصد توسط زغال‌سنگ.*

بخش انرژی و اقتصاد

- *کاهش قیمت واقعی حامل‌های انرژی نسبت به دوره مشابه سال قبل.*
- *سرانه مصرف گازطبیعی و نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایران، ۵/۹ و ۱/۶ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی.*
- *پایین‌تر بودن مصرف سرانه برق، زغال سنگ و انرژی های تجدیدپذیر از متوسط جهانی.*
- *سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در بخش‌های کشاورزی، خانگی و عمومی و تجاری، حمل و نقل و صنعت به ترتیب ۳/۲، ۱/۸، ۱/۶ و ۱/۵ برابر متوسط جهانی.*
- *افزایش ۲/۹ درصدی سرانه مصرف نهایی انرژی نسبت به سال گذشته.*
- *۱/۴ برابر بودن شدت مصرف انرژی ایران نسبت به متوسط جهانی.*
- *شدت انرژی بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در سال ۱۳۹۲ به ترتیب به میزان ۰/۸۵ و ۰/۵۶ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال به ترتیب با افزایش ۶/۳ و ۶/۲ درصدی نسبت به سال گذشته.*
- *کاهش بهبود بهره‌وری مصرف انرژی به میزان ۵/۸ درصد نسبت به سال گذشته.*
- *اختصاص ۳/۹ و ۵/۹ درصد از کل هزینه های خانوارهای شهری و روستایی به هزینه‌های انرژی.*
- *هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای شهری به ترتیب ۵/۶ و ۳/۰ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری.*
- *هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۷/۷و ۴/۶ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای روستایی.*

بخش نفت

- *برآورد ذخایر قابل استحصال هیدروکربوری مایع ایران به میزان ۱۵۷/۵۲ میلیارد بشکه.*

- ***افزایش ۴۴ سال به عمر ذخایر هیدروکربوری مایع طی پنج سال گذشته و برآورد ۱۲۸ سال برای عمر این ذخایر در سال ۱۳۹۲.***
- ***کشف ۳۵۴/۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی و ۱۹۶/۲ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی در سال ۱۳۹۲.***
- ***حفاری ۱۸۶ حلقه چاه با متراژی معادل ۳۳۹/۶ کیلومتر در سال ۱۳۹۲ و کاهش ۵/۶ درصدی تعداد و ۱۸/۶ درصدی متراژ چاه‌های حفاری نسبت به سال گذشته.***
- ***کاهش ۰/۸ و ۹/۶ درصدی تولید و صادرات نفت خام ایران نسبت به سال گذشته و افزایش ۲/۸ درصدی مصرف داخلی کشور.***
- ***تولید ۲۰۱/۷ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و اختصاص ۳۸/۸ درصد به مجتمع‌های پتروشیمی و ۴۶/۶ درصد آن به صادرات.***
- ***پالایش روزانه ۱۸۵۹/۹ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی و تولید روزانه ۲۹۰/۸ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی.***
- ***اختصاص ۸۱/۱ درصد از کل تولید پالایشگاه‌های کشور به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین به ترتیب با سهمی معادل ۳۳/۶، ۲۶/۷ و ۲۰/۸ درصد.***
- ***افزایش چشمگیر ۲/۴ برابری واردات بنزین موتور نسبت به سال قبل به دلیل ثابت ماندن قیمت بنزین و عدم توزیع بنزین تولیدی واحدهای پتروشیمی و نیز افزایش بیش از حد مصرف این فرآورده در کشور.***
- ***افزایش ۴۷/۵ درصدی صادرات نفت کوره به دلیل واردات بیش از حد این فرآورده توسط کشور چین و فروش قابل توجه آن به کشتی‌های بین‌المللی و کاهش ۵۹/۵ درصدی صادرات نفت گاز نسبت به سال گذشته به دلیل نیاز بخش‌های صنعت و نیروگاهی به این فرآورده و توسعه شبکه حمل و نقل و صنایع و نیز کاهش فروش آن به کشتی‌های بین‌المللی.***
- ***کفایت ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۹/۵ روز.***
- ***مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به میزان ۹۲/۷ میلیارد لیتر با رشدی معادل ۵/۹ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص بیشترین سهم مصرف به نفت گاز و بنزین به ترتیب با ۴۳/۱ و ۲۷/۰ درصد و کمترین سهم به گاز مایع با ۴/۳ درصد.***
- ***افزایش مصرف ۱/۲ درصدی گاز مایع، ۷/۸ درصدی بنزین موتور ، ۱۳/۲ درصدی نفت گاز و کاهش مصرف ۶/۰ درصدی نفت کوره و ۳/۸ درصدی نفت سفید نسبت به سال قبل.***
- ***افزایش متوسط قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل به ترتیب معادل ۲/۳ و ۳/۰ درصد.***

بخش گازطبیعی

- ***برآورد ذخایر قابل استحصال گازطبیعی در پایان سال۱۳۹۲، به میزان ۳۳/۸۵ تریلیون متر مکعب.***
- ***تولید گاز غنی به ۶۳۴/۸ میلیون مترمکعب در روز با افزایش رشدی معادل ۲/۰ درصد و جهش تولید ۱۲/۷ میلیون متر مکعب در روز نسبت به سال گذشته که این افزایش عمدتاً متأثر از افزایش تولید از میدان گازی پارس.***

- تولید ۹۷۶/۹ هزار تن گوگرد در پالایشگاه‌های گاز و صادرات بیش از ۸۵/۱ درصد از آن.
- در مدار تولید قرار گرفتن واحدهای بازیافت گوگرد شرکت پالایشگاهی گاز ایلام در زمستان ۱۳۹۲.
- کشورهای چین و هند همچنان به عنوان مشتریان عمده گوگرد تولیدی پالایشگاه‌های کشور به شمار می روند.
- تزریق روزانه ۸۱/۹ میلیون مترمکعب گازطبیعی به میادین نفتی و افزایش ۵/۵ درصدی نسبت به سال گذشته و افزایش حجم ۴/۲ میلیون متر مکعب در روز.
- ظرفیت اسمی پالایش و نم زدایی گازطبیعی کشور به میزان۵۴۷/۸ میلیون مترمکعب در روز.
- مجموع خطوط لوله احداث شده تا پایان سال ۱۳۹۲ حدود ۳۵/۴ هزار کیلومتر و احداث ۶۱۴/۵ کیلومتر خطوط لوله انتقال گاز طبیعی جدید در این سال.
- مجموع ۷۴۶/۵ میلیون متر مکعب گاز دریافتی دو مخزن ذخیره سازی گازطبیعی سراجه و شوریجه، ۷۱۲ میلیون متر مکعب تزریق به مخزن و ۳۷۶/۳ میلیون متر مکعب گاز باقی مانده در مخزن.
- واردات و صادرات گازطبیعی به میزان ۵/۴ و ۹/۳ میلیارد مترمکعب به ترتیب با افزایش رشدی معادل ۱۵/۵ درصد و کاهش ۰/۱ درصد.
- افزایش ۰/۶ درصدی صادرات گازطبیعی به ترکیه و ۵/۱ درصدی به نخجوان و کاهش ۱۷/۴ درصدی به ارمنستان.
- افزایش ۱۵/۷ درصدی واردات گازطبیعی از ترکمنستان و ۱۲/۶ درصدی از آذربایجان.
- مجموع مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی گازطبیعی به میزان ۱۵۲/۸ میلیارد مترمکعب و اختصاص ۶۸/۸ و ۳۱/۲ درصد از آن به مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی.
- اختصاص ۳۳/۵ درصد از مصرف گازطبیعی به بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی، ۲۴/۰ درصد به نیروگاه‌ها، ۱۷/۵ درصد به بخش صنعت، ۱۲/۸ درصد به مصارف بخش پتروشیمی، ۷/۲ درصد به پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله- خوراک واحد هیدروژن سازی-سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار - واحدهای کوره بلند- واحدهای کک سازی- سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله و ۴/۴ درصد به بخش حمل و نقل و ۰/۷ درصد به بخش کشاورزی و واحدهای کوره بلند.
- افزایش ۱۱/۷ درصدی مصرف گازطبیعی در بخش خانگی و تجاری نسبت به سال قبل به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری.
- مصرف ۱۹۸۶/۵ متر مکعب گازطبیعی توسط هر ایرانی در سال ۹۲، با کاهشی معادل ۸/۸ مترمکعب نسبت به سال قبل.

بخش برق

- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به میزان ۷۰/۲ گیگاوات و اختصاص ۲۲/۵ درصد آن به نیروگاه‌های بخاری، ۳۵/۲ درصد به نیروگاه‌های گازی، ۲۵/۴ درصد به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، ۰/۶ درصد به نیروگاه‌های دیزلی، ۱۴/۶ درصد به نیروگاه‌های آبی و ۱/۷ درصد به نیروگاه‌های اتمی، بادی، خورشیدی و بیوگاز.
- رشد ۲/۲ و ۲/۲ درصدی ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق کشور نسبت به سال گذشته.

- اختصاص ۴۹/۶ درصد از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به وزارت نیرو، ۴۱ درصد آن به بخش خصوصی، ۷/۹ درصد به صنایع بزرگ، ۱/۵ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران و ۰/۰۵ درصد به واحدهای کوچک فتوولتاییک متعلق به سایر سازمان‌ها.
- افزایش ظرفیت اسمی نیروگاه‌های بخش خصوصی از ۹۳۶۹/۴ مگاوات در سال ۱۳۹۱ به۲۸۸۰۷/۲ مگاوات در سال مورد بررسی به دلیل انجام فعالیت‌های متعدد وزارت نیرو در زمینه واگذاری نیروگاه‌های موجود به بخش خصوصی و یا احداث نیروگاه‌های جدید توسط این بخش.
- راندمان نیروگاه‌های حرارتی برق کشور از ۳۷/۲ درصد در سال ۱۳۹۱ به ۳۷ درصد در سال ۱۳۹۲ با کاهش ۰/۵ درصدی نسبت به سال قبل که در این میان راندمان نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، بخاری و گاز به ترتیب برابر ۴۶، ۳۷ و ۲۹/۴ درصد
- تولید برق کشور به میزان ۲۶۲/۴ تراوات ساعت با رشدی معادل ۳/۵ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص ۴۷/۷ درصد آن به وزارت نیرو، ۲/۵ درصد به صنایع بزرگ و ۴۸/۱ درصد به بخش خصوصی، در پی واگذاری تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی و ۱/۷ درصد توسط سازمان انرژی اتمی ایران.
- سهم تولید برق در نیروگاه‌های بخاری ۳۴/۲ درصد، سیکل ترکیبی ۳۳/۲ درصد، گازی ۲۵/۲ درصد، آبی ۵/۶ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۹ درصد و دیزلی نیز ۰/۰۳ درصد.
- اختصاص ۵۵/۹، ۲۵/۲، ۱۸/۳ و ۰/۷ درصد از کل سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به گاز طبیعی، نفت کوره، نفت گاز و سایر حامل‌های انرژی.
- اختصاص ۳/۵ درصد از تولید ناویژه برق به مصارف داخلی نیروگاه‌ها و ۳/۳۵ درصد به تلفات شبکه‌های انتقال و ۱۴/۸ درصد به تلفات شبکه توزیع کشور.
- میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۳/۷ و ۱۱/۶ تراوات ساعت با کاهش ۴/۶ و افزایش ۵/۳ درصد نسبت به سال گذشته.
- وقوع بیش از ۹۵/۱ درصد صادرات برق ایران به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان.
- تولید ویژه ۶/۳ تراوات‌ساعت برق توسط صنایع بزرگ، مصرف ۴/۰ تراوات ساعت آن در خود صنایع و فروش ۲/۳ تراوات‌ساعت باقیمانده به شبکه سراسری برق.
- اختصاص سهمی معادل ۳۴/۸، ۳۱/۷، ۱۶/۳، ۸/۸، ۶/۶، ۱/۹ و ۰/۲ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو به ترتیب به بخش‌های صنعت، خانگی، کشاورزی، عمومی، تجاری، سایر مصارف و حمل و نقل.
- رسیدن تعداد مشترکین برق (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به بیش از ۳۰ میلیون مشترک با رشد ۵/۸ درصد رشد نسبت به سال قبل.
- قرار گرفتن تهران در رتبه نخست با ۱۹/۶ درصد تعداد مشترکین برق.
- رسیدن مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی به ۳۲۳ گیگاوات ساعت با کاهش ۲/۹ درصد نسبت به سال گذشته.
- رسیدن ضریب بار تولیدی برق کشور به ۶۵/۶ درصد با ۱/۹ درصدکاهش نسبت به سال گذشته.
- رسیدن بار تولیدی شبکه سراسری به ۴۵۵۲۹مگاوات و حداکثر بار همزمان کل کشور به ۴۵۶۵۹ مگاوات.

- *متوسط قیمت برق در بخش‌های مختلف مصرف به ازای هر کیلووات‌ساعت به ۴۱۸/۵ ریال با افزایش ۲/۸ درصدی نسبت به سال گذشته.*

بخش زغال‌سنگ

- *اختصاص ۲۴ معدن از ۱۸۷ معدن زغال‌سنگ کشور به بخش دولتی، ۱۴۵ معدن به بخش خصوصی و ۱۸ معدن به بخش تعاونی.*
- *وجود ۱۱۴ معدن فعال، ۶۷ معدن غیر فعال و ۶ معدن در حال تجهیز زغال سنگ در سال ۱۳۹۲.*
- *استخراج ۴۰۵۹/۰ هزار تن زغال سنگ در کشور و اختصاص ۳۸۷۶/۳، ۱۳۳/۷ و ۴۹/۱ هزار تن از آن به ترتیب به زغال سنگ کک‌شو، حرارتی و تفکیک نشده کک شو و حرارتی.*
- *تولید ۹۲۱/۵ هزار تن زغال سنگ کنسانتره در سال۱۳۹۲ و کاهش ۱/۴ درصدی نسبت به سال گذشته.*
- *واردات و صادرات زغال سنگ کشور به میزان ۹۳۷/۲ و ۳۰۵/۵ هزار تن در سال ۱۳۹۲ و افزایش ۱۰/۳ برابری واردات زغال سنگ و فرآورده‌های آن نسبت به سال قبل.*
- *مصرف ۱۵۱۰/۰ هزار تن زغال سنگ در کشور شامل ۱۳۵۱/۰ هزار تن زغال سنگ کک شو مصرفی در واحدهای کک سازی.*
- *تولید ۹۶۴/۷ و مصرف ۱۸۹۶/۳ هزار تن کک در سال۱۳۹۲.*
- *تولید ۳۰۴/۹ و مصرف ۱۷۷/۴ میلیون متر مکعب گاز کک در سال مورد بررسی .*
- *تولید ۵۲۲۴/۹ و مصرف ۴۲۹۶/۱ میلیون متر مکعب گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان.*
- *تولید ۳۲/۱ و مصرف ۳۰/۵ هزار تن قطران در کشور در سال۱۳۹۲.*

بخش انرژی‌های تجدیدپذیر

- *به کارگیری ۱۰۳۸۳/۱ مگاوات ظرفیت نیروگاهی تجدیدپذیر (آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز) جهت تولید برق.*
- *برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی در دست بهره‌برداری، اجرا، مطالعه و شناخت به میزان ۳۶/۶ گیگاوات در کشور.*
- *ادامه بهره‌برداری از ۴۵ نیروگاه آبی با ظرفیت ۱۰۲۶۶/۰ مگاوات و تولید ۱۴۵۸۲/۰ گیگاوات ساعت انرژی برق.*
- *بهره‌برداری از ۱۸۲ توربین بادی با ظرفیت ۱۱۰/۳ مگاوات و تولید ۳۷۵/۶ گیگاوات ساعت.*
- *واگذاری نیروگاه بادی بینالود به بخش خصوصی.*
- *بهره‌برداری از سیستم‌های فتوولتائیک با ظرفیت ۶۹ کیلووات و تولید ۶۸/۰ مگاوات ساعت برق.*
- *به کارگیری ۳۲/۱ مگاوات سیستم‌های کوچک فتولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی و برق‌رسانی روستایی.*
- *حفر ۱۱ حلقه چاه از سال ۱۳۸۸ تاکنون در سایت مشکین شهر به منظور استفاده از انرژی زمین گرمایی و بازنگری مجدد در مشخصات نیروگاه زمین گرمایی مشکین شهر (۲۰ مگاوات ظرفیت و ۱۵۰ گیگاوات ساعت قابلیت تولید سالانه انرژی).*
- *تولید فرآورده‌های جنگلی مجاز به میزان ۶۶۸/۵ هزار مترمکعب در سه استان گیلان، مازندران و گلستان، با رشد*

منفی ۱۸/۰ درصدی نسبت به سال گذشته به دلیل بهره‌برداری بیش از حد از جنگل‌ها، چرای دام، معدنکاوی، اجرای طرح‌های عمرانی و قاچاق چوب

- *مبادله زغال چوب با سایر کشورها با واردات و صادراتی معادل ۴۲۶۰/۳ و ۵۲۵/۴ تن.*
- *برداشت غیر مجاز زغال چوب به میزان ۱۳۰/۳ تن و کاهش ۶/۴ درصدی آن نسبت به سال گذشته به دلیل هماهنگی و تعامل میان سازمان جنگل‌ها و مراتع، گشت‌های مداوم محیط بانان و افزایش نظارت‌ها و کنترل‌های انجام شده توسط مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع.*
- *اختصاص ۶۱/۰ درصد از برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب به چهار استان خوزستان، لرستان، چهارمحال و بختیاری و کرمانشاه.*
- *بهره‌برداری از سه نیروگاه بیوگازسوز شیراز، مشهد و تهران با ظرفیت اسمی ۶/۹ مگاوات و تولید ۲۰/۸ گیگاوات‌ساعت برق.*

بخش انرژی هسته‌ای

- *انجام فعالیت‌های متعدد در نیروگاه اتمی بوشهر نظیر: اتصال به شبکه سراسری برق، اتمام تست‌های راه‌اندازی و بهره‌برداری واحد یکم، تحویل موقت واحد یکم نیروگاه به بهره‌بردار ایرانی، تولید برق با قدرت نامی و نهایتاً آغاز عملیات سوخت‌گذاری مجدد و برنامه نگهداری و تعمیرات.*
- *انجام اقداماتی در خصوص گداخت هسته‌ای نظیر: انجام فاز مطالعاتی و امکان سنجی برنامه ملی مطالعات امکان‌سنجی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"، طراحی و ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسما، اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی و مشعل پلاسمایی جهت کاربردهای مختلف صنعتی.*
- *برآورد ۱۲ هزار تن پتانسیل اورانیوم در کشور.*
- *بهره‌برداری از معدن سنگ اورانیوم در منطقه ساغند با ظرفیت استخراج سالانه ۱۲۰ هزار تن سنگ اورانیوم.*

بخش انرژی و محیط زیست

- *بیشترین میزان انتشار CO، CH_4، SPM و NOx از بخش حمل و نقل به ترتیب به میزان ۹۷/۴، ۷۹/۵ ، ۷۷/۹ و ۴۷/۷ درصد از کل انتشار این گازها در بخش انرژی کشور.*
- *تولید ۹۵/۷ درصد منواکسیدکربن در اثر احتراق بنزین، تولید ۷۶ درصد ذرات معلق و ۶۴/۷ درصد از N_2O در اثر احتراق نفت گاز و تولید ۵۲ درصد دی اکسید کربن در اثر احتراق گازطبیعی.*
- *نفت کوره به عنوان منبع اصلی انتشار ۶۰/۲ درصد از SO_2 و نفت گاز منبع اصلی انتشار ۵۵/۴ درصد از SO_3 منتشر شده در کشور.*
- *برآورد سرانه انتشار دی اکسید کربن به میزان ۷/۶۳ تن در سال به ازای هر نفر.*
- *برآورد شاخص انتشار کربن در نیروگاه‌های دیزلی، بخاری، گازی و سیکل ترکیبی وزارت نیرو به ترتیب به میزان ۲۶۱/۶، ۲۵۹/۰ ، ۲۳۷/۴ و ۱۳۵/۵ گرم بر کیلووات ساعت.*

بخش بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

- ***ممیزی انرژی در کارخانه‌های صنعتی توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت (۲۰ کارخانه) و سازمان بهره‌وری انرژی ایران (۳۴۰ کارخانه) در قالب بازنگری استاندارد مصرف انرژی برای صنایع آهن و فولاد، سیمان، شیشه و بلور، کاشی و سرامیک، ریخته‌گری، صنایع غذایی، صنایع چوب و کاغذ و صنایع شیمیایی و نفت با مجموع پتانسیل صرفه‌جویی ۷۹۸۳/۵ تراژول.***
- ***اصلاح و بازنگری استانداردهای معیار مصرف انرژی در فرآیندهای آهن و فولاد (۹۶۵۳)، معیار مصرف انرژی در صنایع لبنی (۱۱۹۵۶) و معیار مصرف انرژی در فرآیندهای تولید کاشی و سرامیک (۹۶۴۹) و تدوین استاندارد کمپرسور هوا (۱۶۸۹۰).***
- ***اعطای یارانه سود تسهیلات توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در این سال به طرح حمایتی "جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد دو کارخانه سیمان با پتانسیل صرفه‌جویی ۱۱۳۹۳ مگاوات‌ساعت.***
- ***اجرای طرح ارتقای بهره‌وری انرژی در پنج صنعت کشور شامل پالایشگاه‌ها، مجتمع‌های پتروشیمی، آهن و فولاد، سیمان و آجر با بهره‌مندی از تسهیلات محیط زیست جهانی (GEF) و (UNIDO) اجرا نموده است.***
- ***دوگانه سوز نمودن ۸۱۶۰۰ دستگاه خودرو در سال ۱۳۹۲ و نصب و راه‌اندازی ۱۶۹ باب جایگاه CNG در کشور.***
- ***مصرف ۶/۷ میلیارد متر مکعب CNG در سال۱۳۹۲ با ۳/۴ درصدکاهش نسبت به سال قبل از آن.***
- ***پیش‌بینی صرفه‌جویی ۲۱/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل تا پایان۱۳۹۲.***
- ***ممیزی انرژی در بخش ساختمان برای پنج ساختمان نمونه توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران و صرفه‌جویی ۲۰۰ مگاوات‌ساعت و همچنین ممیزی دو گروه از ساختمان‌های زیر مجموعه وزرات نفت .***
- ***برآورد ۱۳/۱ میلیون متر مکعب صرفه‌جویی انرژی سالانه در راستای اقدامات مربوط به مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت.***
- ***تدوین و تصویب استاندارد تعیین معیار مصرف انرژی و دستورالعمل برچسب انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی در بخش تجهیزات انرژی بر ساختمان.***
- ***حمایت از ارتقای رتبه انرژی ۴۴۷۷۰۰ هزار دستگاه یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی و ۸۵ هزار دستگاه کولر آبی توسط سازمان بهره‌وری انرژی و صرفه‌جویی ۱۴۳/۶ گیگاوات ساعت و پرداخت یارانه به مبلغ ۶۰/۲ میلیارد ریال.***
- ***پرداخت ۱۵ میلیارد ریال یارانه سود تسهیلات توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت جهت راه‌اندازی خط تولید عایق حرارتی- برودتی از جنس میتریل فوم در شرکت سانا عایق با صرفه‌جویی ۱۳/۱ میلیون متر مکعب گاز طبیعی.***
- ***افزایش ۲۰ مگاوات به قدرت نیروگاهی کشور با خنک کاری در هوای ورودی کمپرسور واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه سیکل ترکیبی منتظر قائم.***
- ***وقوع صرفه‌جویی انرژی به میزان ۲۴۴۲/۴ گیگاوات‌ساعت حاصل اقدامات مربوط به مدیریت مصرف انرژی در وزارت نیرو.***

۲-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد

روند قیمت‌های انرژی: یکی از پارامترهای مؤثر در میزان تقاضا و مصرف انرژی، قیمت آن است. بنابراین بررسی روند قیمت انواع مختلف حامل‌های انرژی از اهمیت خاصی برخوردار می‌باشد. در سال ۱۳۸۹، با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها، قیمت حامل‌های انرژی افزایش چشمگیری یافت. به طوری که قیمت بنزین معمولی بین ۱/۸ تا ۴/۰ برابر، بنزین سوپر بین ۱/۵ تا ۳/۳ برابر، نفت سفید ۶/۱ برابر، نفت گاز نیروگاه‌ها ۵۹/۸ برابر و سایر بخش‌ها بین ۹/۱ تا ۲۱/۲ برابر، نفت کوره نیروگاه‌ها ۶۵/۳ برابر و سایر بخش‌ها ۲۱/۲ برابر و گاز مایع ۴/۱ برابر شد. قیمت برق نیز ۲۶/۵ درصد افزایش یافت. در سال ۱۳۹۰ قیمت اسمی فروش برق نیز نسبت به سال گذشته حدود ۲ برابر گردید و قیمت فرآورده‌های نفتی نسبت به قیمت‌های بعد از هدفمندی یارانه‌ها در سال ۱۳۸۹ ثابت باقی ماند. در سال ۱۳۹۱، به استثنای قیمت گازمایع که افزایش ۴/۶ برابری داشته، قیمت فروش سایر فرآورده‌ها ثابت بوده است. قیمت فروش گازطبیعی نیز نسبت به سال قبل ثابت بوده و به طور متوسط ۷۴۲/۲ ریال به ازای هر مترمکعب بوده است. متوسط قیمت فروش برق نیز در این سال، با اندکی کاهش نسبت به سال قبل به ۴۰۷ ریال به ازای هر کیلووات ساعت رسید. در سال ۱۳۹۲ قیمت اسمی فرآورده‌های نفتی نسبت به سال ۱۳۹۱ هیچگونه تغییری نداشت و تنها قیمت اسمی برق با ۱۱/۵ ریال افزایش به ۴۱۸/۵ ریال به ازای هر کیلوات ساعت رسید . متوسط قیمت فروش گازطبیعی نیز با کاهش اندک ۱۲/۷ ریالی به ۷۲۹/۵ ریال به ازای هر مترمکعب رسید. بدیهی است با توجه به شاخص قیمت کالاها در این سال، قیمت واقعی تمامی حامل‌های انرژی نسبت به سال ۱۳۹۱ کاهش داشته است. لازم به ذکر است که در این محاسبات قیمت برق به طور متوسط ذکر شده و قیمت این حامل در بخش‌ها و مناطق مختلف و در پله‌های مختلف مصرف خانگی متفاوت است. چنانچه اثر افزایش سطح عمومی قیمت‌ها از قیمت‌های اسمی حذف شود، ملاحظه می‌شود که قیمت واقعی کلیه حامل‌ها به استثنای گازمایع کاهش داشته است.

۲-۲-۱- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی

مصرف سرانه: معمولاً سرانه مصرف انرژی در جوامع پیشرفته و توسعه یافته، به دلیل درآمد سرانه بالا و امکان برخورداری از دستگاه‌ها و تجهیزات متنوع‌تر انرژی‌بر، بیشتر می‌باشد. در عین حال در این کشورها افزایش بهره‌وری طی چند دهۀ اخیر منجر به تعدیل مصرف انرژی شده است. سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در بخش‌های کشاورزی، خانگی و تجاری و عمومی، حمل و نقل و صنعت به ترتیب ۳/۲، ۱/۸، ۱/۶ و ۱/۵ برابر متوسط جهانی است. مقایسه سرانه مصرف نهایی انرژی ایران به تفکیک حامل‌های انرژی با مقیاس جهانی نشان می‌دهد که سرانه مصرف گازطبیعی و نفت خام و فرآورده‌های نفتی به ترتیب ۵/۹ و ۱/۶ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی می‌باشد. مصرف سرانه سایر حامل‌ها از متوسط جهانی کمتر است. این امر از بهره‌وری پایین در بهره‌برداری، مصرف بالای انرژی و همچنین استفاده از کالاها و خدمات انرژی‌بر ناشی می‌شود. مصرف سرانه در کشورهایی نظیر ترکیه، هند، چین و هنگ کنگ، پاکستان، آفریقا، ونزوئلا، کشورهای آسیایی غیر OECD و منطقه خاورمیانه از ایران پائین‌تر است.

جهت بررسی روند رشد مصرف سرانه، می‌توان از اطلاعات داخلی موجود در ترازنامه انرژی استفاده نمود. براساس این اطلاعات (که در بخش‌های بعدی کتاب ارائه شده است)، سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در سال‌های ۸۸، ۸۹، ۹۰،۹۱ و ۹۲ به ترتیب ۱۴/۰۴، ۱۳/۸۴، ۱۴/۱۱، ۱۳/۹۳ و ۱۴/۳۴ بشکه معادل نفت خام بوده است. در سال ۱۳۹۲، شاخص سرانه مصرف نهایی انرژی نسبت به سال گذشته ۲/۹ درصد رشد داشته است.

شدت انرژی: شدت انرژی شاخصی برای تعیین کارایی انرژی در سطح اقتصاد ملی هر کشور می‌باشد که از تقسیم مصرف نهایی انرژی (و یا عرضه انرژی اولیه) بر تولید ناخالص داخلی محاسبه می‌گردد و نشان می‌دهد که برای تولید مقدار معینی از کالاها و خدمات (برحسب واحد پول) چه مقدار انرژی به کار رفته است. عوامل بسیاری در تعیین شدت انرژی یک کشور مؤثر می‌باشد. شدت انرژی می‌تواند متأثر از سطح استانداردهای زندگی، عوامل آب و هوایی یا ساختار اقتصادی و صنعتی یک کشور باشد. کشورهایی که دارای سطح بالاتری از استاندارد زندگی هستند مصرف بیشتری داشته و در نتیجه این امر بر شدت انرژی آن‌ها تأثیر می‌گذارد. بهینه‌سازی ساختمان‌ها و تجهیزات، ترکیب سوخت‌های مورد استفاده در بخش حمل و نقل و حتی مسافت بین مکان‌های جغرافیایی، شیوه‌های حمل و نقل و تکنولوژی بکار رفته در خودروها و وسایل نقلیه، ظرفیت حمل و نقل عمومی، اقدامات صورت گرفته در امر بهینه‌سازی مصرف انرژی، حوادث طبیعی و قیمت‌ها یا یارانه‌های انرژی برخی از عوامل تأثیرگذار در شدت انرژی می‌باشند. با مقایسه این شاخص در سال‌های مختلف و میان کشورهای مختلف می‌توان روند استفاده از منابع انرژی در فرآیند تولید ملی کشورها را ارزیابی نمود.

برای تبدیل واحد پول کشورها به یک واحد مرجع (مانند دلار) از دو نرخ متفاوت، یکی نرخ تبدیل ارزی و دیگری نرخ برابری قدرت خرید استفاده می‌شود. در محاسبه شدت مصرف نهایی انرژی بر مبنای برابری قدرت خرید، برخی از اشکالات ناشی از محاسبه نرخ ارز وجود ندارد. ایران از لحاظ مصرف انرژی به منظور تولید کالاها و خدمات وضعیت مطلوبی نداشته و جزء کشورهای با شدت انرژی بسیار بالا محسوب می‌شود. بر این اساس شدت مصرف نهایی انرژی در کشور نه تنها در مقایسه با کشورهای نفت خیز بسیار بالاتر می‌باشد، بلکه از برخی مناطق نظیر خاورمیانه نیز بیشتر است. در سال ۲۰۱۲، در سطح جهان به طور متوسط برای تولید یک میلیون دلار ارزش افزوده حدود ۹۹ تن معادل نفت خام انرژی مصرف شده است، در حالیکه این رقم در ایران ۴۰ درصد بیشتر است. اگر مبنای محاسبات نرخ ارز باشد، تفاوت مزبور بسیار بیشتر خواهد بود. همچنین شدت انرژی براساس عرضه انرژی اولیه و بر مبنای برابری قدرت خرید در جهان ۱۶۰ بشکه معادل نفت به ازای میلیون دلار است، در حالی که رقم مشابه در ایران ۲۱۰ بشکه می‌باشد.

شدت انرژی ایران بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی، براساس اطلاعات داخلی مندرج در ترازنامه انرژی نشان می‌دهد که این شاخص‌ها در طول یک دهه گذشته با نوساناتی همراه بوده است. این شاخص‌ها در سال ۱۳۸۲ به حداقل میزان خود طی ده سال اخیر رسیده‌اند. سپس روند افزایش این شاخص‌ها تا سال ۱۳۸۸ ادامه داشته است. اما در سال‌های ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ این شاخص روند نزولی و از سال ۱۳۹۱ روند صعودی یافته است. در سال ۱۳۹۲ شدت انرژی بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی به ترتیب ۰/۸۵ و ۰/۵۶ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال بوده که نسبت به سال گذشته به ترتیب ۶/۳ و ۶/۲ درصد افزایش داشته است.

لازم به ذکر است که در ایران ثبت آمار توسط نهادهای متولی انرژی براساس حوالهها و تعرفه‌های داخلی سازمان‌ها

و نهادها صورت می‌گیرد که لزوماً این تعرفه‌ها با استانداردهای بین‌المللی مطابقت ندارد. لذا محاسبه شاخص شدت انرژی هر یک از بخش‌های مصرف‌کننده انرژی به دلیل اختلاف در طبقه‌بندی فعالیت‌های اقتصادی زیر بخش‌های مختلف به دقت امکان پذیر نمی‌باشد. رفع این مشکل مستلزم اقدام‌های فراسازمانی در ثبت آمار و اطلاعات انرژی می‌باشد.

ضریب انرژی: برای بررسی رابطه بین مصرف انرژی و تولید، می‌توان از شاخص ضریب انرژی نیز استفاده نمود. ضریب انرژی از تقسیم نرخ رشد مصرف نهایی انرژی به نرخ رشد تولید ناخالص داخلی به دست می‌آید. به دلیل استفاده از نرخ رشد در ضریب انرژی، مشکلات تبدیل به واحد یکسان جهت مقایسه (مانند نرخ ارز در مقایسه شدت انرژی) در این شاخص وجود ندارد. خصوصیت دیگر ضریب انرژی این است که برای یک دورهٔ زمانی محاسبه می‌شود، در حالی که شاخص شدت انرژی معمولاً جهت ارزیابی در یک سال معین به کار می‌رود. معمولاً در ارزیابی ضریب انرژی آن را با عدد یک مقایسه می‌نمایند. رشد مصرف انرژی در روند توسعه اقتصادی اغلب از نرخ کاهنده‌ای برخوردار است. همچنین انتظار می‌رود که کشورهای توسعه یافته، مصرف انرژی را با توجه به میزان تولید ملی خود به حداقل ممکن رسانده باشند. در دوره ۲۰۱۲-۲۰۰۲ شاخص ضریب انرژی نسبت به دو دوره قبل افزایش یافته و به عدد ۰/۵۵ رسیده است.

با استفاده از آمار داخلی در ترازنامه، ملاحظه می‌شود که ضریب انرژی ایران در سال‌های ۶۹-۱۳۵۸ به دلیل شرایط ویژه حاکم بر کشور، به خصوص جنگ تحمیلی، روند رشد تولید ناخالص داخلی و همگام با آن رشد مصرف نهایی انرژی، دستخوش تحولات زیادی بوده است. در دورهٔ ۸۰-۱۳۶۹ ضریب انرژی به عدد ۱/۸۲ رسیده است. در دوره ۹۲-۱۳۸۰ مجدداً ضریب انرژی کاهش یافته و به عدد ۱/۳۰ بالغ شده است. به عبارت دیگر در دورهٔ مزبور، رشد مصرف نهایی انرژی نسبت به رشد تولید ناخالص داخلی متناسب‌تر شده است.

بهره‌وری انرژی: شاخص بهره‌وری انرژی نیز مانند بهره‌وری نیروی کار و سرمایه، میزان خروجی کالاها و خدمات تولیدی را در مقایسه با ورودی‌ها اندازه‌گیری می‌نماید. با استفاده از این شاخص می‌توان اهداف و سیاست‌های عمومی تقاضا و بهره‌وری انرژی و همچنین رابطه بین تقاضای انرژی و رشد اقتصادی را تحلیل نمود. بهبود شاخص بهره‌وری انرژی می‌تواند از طریق کاهش ورودی‌های انرژی مورد نیاز جهت تولید مقدار مشخصی از خدمات انرژی و یا از طریق افزایش مقدار یا کیفیت فعالیت‌های خروجی اقتصادی صورت پذیرد. شاخص بهره‌وری انرژی از تقسیم ارزش تولیدات به مقدار انرژی مصرفی به دست می‌آید (عکس شدت مصرف نهایی انرژی). برای محاسبه بهره‌وری انرژی در سطح ملی می‌توان تولید ناخالص داخلی را بر مقدار مصرف نهایی انرژی تقسیم نمود. در دهه اخیر شاخص بهره‌وری انرژی در کشور از تغییرات قابل ملاحظه‌ای برخوردار نبوده است. این شاخص در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال گذشته با ۵/۸ درصد کاهش، از ۱۸۹۸/۶ به ۱۷۸۸/۲ هزار ریال به ازای هر بشکه معادل نفت خام رسیده است. بهره‌وری انرژی رابطه مستقیمی با بهای انرژی دارد، به طوری که با افزایش بهای حامل‌های انرژی، بهره‌وری انرژی نیز افزایش می‌یابد. لذا بخشی از این کاهش بهره‌وری انرژی طی سال‌های اخیر، ناشی از تثبیت قیمت حامل‌های انرژی بوده است.

سهم هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار: بررسی متوسط هزینه سالانه انرژی مصرفی خانوارهای شهری و روستایی، به تفکیک دهک‌های مختلف هزینه‌ای در سال ۱۳۹۲ نشان می‌دهد که هزینه‌های انرژی حدود ۳/۹ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری و ۵/۹ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای روستایی را به خود اختصاص داده است.

بررسی دهک‌های هزینه‌ای نشان می‌دهد که در خانوارهای شهری و روستایی، هرچه سطح درآمد (دهک هزینه‌ای) پائین‌تر باشد، سهم هزینه انرژی خانوار از کل هزینه‌های خانوار افزایش می‌یابد. به عبارت دیگر سهم هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار برای خانواده‌های فقیرتر بالاتر است. به عنوان نمونه یک خانواده فقیر شهری (دهک اول) حدود ۵/۶ درصد از کل هزینه‌های مصرفی و یک خانواده ثروتمند شهری (دهک دهم) حدود ۳/۰ درصد از کل هزینه‌های مصرفی خود را صرف تأمین انرژی می‌نمایند. این ارقام برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۷/۷ و ۴/۶ درصد می‌باشد.

۳-۱- نفت

۱-۳-۱- میادین و ذخایر نفت خام

میدان‌های نفتی ایران مشتمل بر مخازن و حوضه‌های نفتی واقع در پهنه جغرافیایی ایران می‌باشند. از آن جا که ایران دارای میادین مشترکی با کشورهای عراق، کویت، عربستان، قطر، امارات و عمان می‌باشد، لذا عمده فعالیت‌های اجرایی خود را بر روی این میادین و توسعه آنها متمرکز نموده است. مجموع ذخایر قابل استحصال نفت خام و میعانات گازی کشور در پایان سال ۱۳۹۲، ۱۵۷/۵۲ میلیارد بشکه بوده است. در سال مزبور عمر ذخایر هیدروکربوری مایع ۱۲۸ سال برآورد گردیده که طی پنج سال گذشته، ۴۴ سال افزایش یافته است.

ایران با این میزان ذخیره نفت خام و میعانات گازی متعارف، پس از ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در رتبه چهارم جهان قرار گرفته و بالغ بر ۹/۳ درصد ذخایر نفت جهان را دارد. بایستی خاطر نشان کرد که ایران در سال‌های گذشته در مقام دوم قرار داشته که با کشف ذخایر نفتی جدید و لحاظ نمودن ذخایر غیر متعارف در کشورهای ونزوئلا و کانادا، به مقام چهارم تنزل یافته است. همچنین ایران با دارا بودن ۱۳/۰ درصد از ذخایر نفت اوپک، در میان کشورهای عضو پس از ونزوئلا و عربستان سعودی در رتبه سوم قرار دارد. ایران به منظور حفظ جایگاه خود در بازارهای بین‌المللی باید در سال‌های آتی ضمن توجه بیشتر به فعالیت‌های اکتشافی بر روی ذخایر متعارف، به ذخایر غیر متعارف خود در مناطق البرز مرکزی، قالی کوه و زردکوه استان لرستان و دشت مغان آذربایجان نیز توجه نماید.

۲-۳-۱- اکتشاف

بر اساس ماده ۱۲۵ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور وزارت نفت اجازه دارد براساس ضوابطی، نسبت به صدور پروانه اکتشاف اقدام نماید. همچنین بر اساس ماده ۱۲۶ قانون مزبور به این وزارتخانه اجازه داده شده است تا در کلیه مناطق کشور به استثنای استان‌های خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد با تأکید بر مناطق دریایی و خشکی مشترک با همسایگانی که عملیات اکتشافی مربوط به ریسک طرف قرارداد آنها انجام و منجر به کشف میدان قابل تولید تجاری شده، قراردادهای بیع متقابل توأم برای اکتشاف و توسعه میادین جدید عقد نماید. با توجه به شرایط و امکاناتی که جهت اکتشاف میادین نفتی و گازی در کشور برای وزارت نفت مهیا گردید، عملیات اکتشاف میادین نفتی در سال ۱۳۹۲ منجر به شناسایی ۱۹۶/۲ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و ۳۵۴/۶ میلیارد متر مکعب گاز خشک (همراه، کلاهک و مستقل) شد.

۳-۳-۱- حفاری

در سال ۱۳۹۲، شرکت ملی حفاری تعداد ۷۴ دستگاه حفاری در اختیار داشته که ۶۸ دستگاه آن در مناطق خشکی و ۶ دستگاه در مناطق دریایی فعالیت می‌کرده است. همچنین ۲۰ دستگاه حفاری دیگر نیز در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی در خشکی و دریا فعالیت می‌کرده‌اند. دستگاه‌های حفاری این شرکت در مناطق خشکی در گچساران، اهواز، پازنان، خارک، شادگان، رامشیر، کوپال، لالی، رگ سفید، آغاجاری، منصوری، مارون، کرنج، رودک، خانگیران، قلعه نار، بی بی حکیمه، تابناک، گلخاری، منصورآباد، بینک، سرخون، وراوی، شانول، دارخوین، پارسی، کارون، دهلران، رامین و لب سفید قرار داشته‌اند. همچنین دستگاه‌های حفاری مناطق دریایی این شرکت در میادین سلمان، خارک، پارس جنوبی و ابوذر واقع شده‌اند. شایان ذکر است ۲۰ دستگاه حفاری این شرکت در پروژه‌های بین‌المللی دارخوین، آزادگان شمالی، یادآوران، پایدار، آزادگان جنوبی، خارتنگ، سرخس، دالپری، پارس جنوبی و کنگان فعالیت دارند. این شرکت از ابتدای تأسیس خود تاکنون حدود ۷۸۹۴/۱ کیلومتر در قالب ۳۶۸۷ حلقه چاه نفت و گاز حفاری و تکمیل نموده که تعداد ۱۸۶ حلقه چاه با متراژی معادل ۳۳۹/۶ کیلومتر در سال ۱۳۹۲ انجام شده است. در سال ۱۳۹۲، تعداد ۸۶۷۰ عملیات خدمات جنبی روی چاه‌های نفت و گاز نیز انجام شده است.

۴-۳-۱- ازدیاد برداشت نفت

استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت از جمله، تزریق گاز و آب با هدف نگهداری فشار و انرژی مخزن از اولویت‌های وزارت نفت برای صیانت از مخازن است. خصوصیات مخزن، نوع سیالات مخزن و سیالات تزریقی و شیوه قرار گرفتن چاه‌های تولیدی و تزریقی، سه عامل مهم در موفقیت روش‌های ازدیاد برداشت از مخازن نفتی است. در حال حاضر، تزریق گاز و آب از مهمترین روش‌های ازدیاد برداشت در مخازن نفت و گاز کشور است. هفت روش شناخته شده در جهان برای ازدیاد برداشت ثانویه از مخازن نفتی شامل تزریق آب، تزریق گاز، تزریق متناوب آب و گاز، روش حرارتی، تزریق فوم و ژل‌های پلیمری، استفاده از مواد شیمیایی کاهش دهنده نیروی کشش سطحی و استفاده از روش میکروبی می‌گردد. بر اساس ماده ۱۳۰ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور، وزارت نفت موظف به افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور در طول برنامه به میزان ۱ درصد، با رعایت اولویت‌بندی بوده و باید اقدامات لازم را به عمل آورد. در این خصوص، کنسرسیوم ازدیاد برداشت از مخازن کشور با حضور رؤسای ۶ دانشگاه و مشارکت شرکت ملی نفت و وزارت نفت با هدف گسترده‌تر کردن تعاملات صنعت نفت و دانشگاه‌های کشور برای تأمین نیازهای این صنعت در زمینه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز و تهیه سیستم‌های مرتبط با فناوری‌های ازدیاد برداشت در شرکت‌های تابعه نفت تشکیل گردید. در سال ۱۳۹۲، تزریق گاز به میادین نفتی نسبت به سال قبل ۵/۷ درصد افزایش و تزریق آب به میادین نفتی نسبت به سال قبل، ۳/۶ درصد کاهش داشته است. در این سال حدود ۱۲۵/۹ میلیون بشکه آب و ۸۱/۹ میلیون مترمکعب در روز گاز به میادین تزریق شد.

۵-۳-۱- تولید، واردات و صادرات نفت خام

میزان تولید نفت خام کشور در سال ۱۳۹۲، حدود ۱۰۲۹/۵ میلیون بشکه بوده که از این میزان ۶۶۱/۸ میلیون

بشکه به عنوان خوراک در پالایشگاه‌های داخلی به مصرف رسیده و ۳۷۲/۸ میلیون بشکه نیز به طور مستقیم صادر گردیده است. نفت خام تولیدی مناطق خشکی، ضمن تأمین خوراک پالایشگاه‌های بندرعباس، آبادان، کرمانشاه، شیراز، اصفهان، اراک، تهران و تبریز، جهت صادرات نیز استفاده می‌شود. همچنین نفت خام تولیدی مناطق دریایی بهرگان، خارک و سیری جهت صادرات و منطقه لاوان نیز پس از تأمین خوراک پالایشگاه لاوان، صادر می‌گردد.

تولید نفت خام ایران در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل حدود ۰/۸ درصد کاهش داشته است که از عمده دلایل آن تحریم‌ها و محدودیت‌هایی علیه سرمایه‌گذاری و واردات کالا و تجهیزات مربوط به صنعت نفت ایران توسط آمریکا و اروپا می‌باشد. طرح معاوضه نفت خام که از سال ۱۳۷۶ در کشور اجرا شده بود و صرفه اقتصادی زیادی برای ایران داشت نیز، تحت تأثیر مجموعه عوامل فوق قرار گرفت.

۶-۳-۱- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی

مایعات گازی تحت عنوان (NGL)، هیدروکربن‌های مایع یا مایع شده‌ای هستند که در تجهیزات جداسازی یا واحدهای فرآوری گاز از گازطبیعی به دست می‌آیند. این مایعات مصارف متفاوتی همچون افزایش بازیافت نفت در چاه‌های نفت، فراهم ساختن مواد خام برای مجتمع‌های پتروشیمی و غیره دارند. مایعات گازطبیعی معمولاً از گازهای همراه تحویل شده به کارخانجات گاز و گاز مایع به دست می‌آیند. مایعات گازی تولید کارخانه‌های گاز و گاز مایع ناحیه مارون، اهواز، کرنج، پارسی، گچساران و بی بی حکیمه که عمدتاً شیرین می‌باشند در مجتمع پتروشیمی بندر امام خمینی به عنوان خوراک به مصرف می‌رسند. مایعات گازی تولیدی کارخانه‌های گاز و گاز مایع ناحیه آغاجاری نیز به نفت خام تزریق می‌گردند.

میعانات گازی ترکیبات هیدروکربوری هستند که از مایعات نفتی سبک به همراه گاز تشکیل شده‌اند که به وسیله دستگاه‌های تفکیک‌کننده‌ای که بر سر چاه‌ها و یا مراکز جمع‌آوری در میادین گازی نصب می‌گردند، به دست می‌آیند. سپس بخشی از آن تحویل پالایشگاه‌های نفت می‌گردد تا به عنوان خوراک در پروسه پالایشی وارد شود و بخش دیگر آن صادر و مقداری نیز به نفت خام صادراتی تزریق می‌شود.

در سال ۱۳۹۲ از کل تولید مایعات و میعانات گازی به میزان ۲۰۱/۷ میلیون بشکه، حدود ۴۶/۶ درصد به صادرات، ۳۸/۸ درصد به مجتمع‌های پتروشیمی و ۱۴/۶ درصد به سایر مصارف از جمله تحویل به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش، تزریق، مصارف داخلی و خوراک پالایشگاه گازی مایع و غیره اختصاص داشته است.

۷-۳-۱- انتقال نفت خام

به مجموع لوله‌هایی که وظیفه رساندن نفت خام را از نقطه‌ای به نقطه دیگر دارند، خطوط انتقال گویند. در سال ۱۳۹۲، در کل ۶۷/۴ میلیارد لیتر نفت خام توسط خطوط لوله از مبادی تولید نفت کشور تحویل گرفته شده و کارکرد خطوط لوله نفت‌خام معادل ۳۲/۶ میلیارد تن کیلومتر بوده است. در سال ۱۳۹۲، طرح‌های زیر در خصوص انتقال نفت-خام در کشور در حال اجرا بوده است:

- طرح انتقال و فرآورش نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر (پروژه مخازن تعادل ساری و مغانک) به منظور انتقال نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر و تحویل نفت خام معادل در بنادر جنوبی از طریق قراردادهای سوآپ به عنوان بهترین روش دستیابی به هدف انتخاب شده است. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۹۸/۵۶ درصد بوده است. این طرح به دو بخش اصلی انتقال و فرآورش و سه فاز تقسیم گردیده است: فاز ۱ شامل انتقال و فرآورش ۱۲۵ هزار بشکه در روز، فاز ۲ شامل افزایش ظرفیت انتقال نفت‌خام به ۳۷۵ هزار بشکه در روز و فاز نهایی شامل افزایش ظرفیت انتقال نفت خام به ۵۰۰ هزار بشکه در روز.
- از دیگر طرح‌ها در خصوص احداث خطوط لوله انتقال نفت خام می‌توان به طرح احداث خط لوله سبزآب- تنگ فنی- شازند- ری اشاره کرد. ظرفیت خطوط این طرح در مسیر سبزآب به تنگ فنی ۴۵۰ هزار بشکه در روز، در مسیر تنگ فنی به شازند ۲۹۵ هزار بشکه در روز و مسیر شازند به ری ۱۰۵ هزار بشکه در روز طراحی شده است. پیشرفت فیزیکی طرح در مرحله EPC (مقدمات ابلاغ قرارداد) است.
- طرح احداث خطوط لوله آبادان- ماهشهر و تأسیسات مربوطه با هدف احداث یک خط لوله ۲۴ اینچی به طول ۹۳ کیلومتر و با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز.
- طرح احداث خط لوله انتقال میعانات گازی از پالایشگاه فراشبند تا پالایشگاه شیراز با هدف انتقال خوراک میعانات گازی به پالایشگاه شیراز. این طرح در شهریور ماه سال ۱۳۹۲ تحویل موقت شده و تا پایان این سال ۹۹/۱۱ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

بیش از ۹۰ درصد نفت خام صادراتی جهان، با در نظر گرفتن طولانی بودن فاصله بین کشورهای واردکننده و صادرکننده نفت، توسط کشتی حمل می‌گردد. بیشترین موارد حمل و نقل کالا در ایران، به انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی مربوط می‌گردد که از طریق دریا و توسط کشتی انجام می‌گیرد و ترمینال جزیره خارک در این مورد، نقش عمده‌ای را ایفا می‌نماید. در سال ۱۳۹۲، بالغ بر ۹۷/۵ میلیون تن نفت خام از طریق کشتی‌های شرکت ملی نفتکش ایران به پالایشگاه‌های داخلی و بازارهای جهانی حمل گشته است. در این سال، شرکت ملی نفتکش ایران، علاوه بر انتقال ۹۷/۵ میلیون تن نفت خام، ۶/۶ میلیون تن فرآورده نیز حمل نموده است. برای انتقال کل ۱۰۴/۱ میلیون تن نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۲، ناوگان شرکت ملی نفتکش ایران حدود ۶۳۶/۵ هزار تن نفت کوره و ۲/۴ هزار تن گازوئیل، به عنوان سوخت مصرف نموده است.

۸-۳-۱- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی

بخش پالایش نفت ایران توسط ۹ پالایشگاه داخلی با ظرفیت اسمی پالایش نفت خام و میعانات گازی به میزان ۱۸۲۵ هزار بشکه در روز به منظور تأمین نیازهای انرژی داخل کشور، تأمین بخشی از خوراک صنایع و واحدهای پتروشیمی و صادرات پاره‌ای از فرآورده‌های مازاد بر مصرف داخلی فعالیت دارد. در سال ۱۳۹۲، عملکرد واقعی پالایشگاه‌های کشور ۱۸۵۹/۹ هزار بشکه نفت و میعانات گازی در روز بوده است. در این سال، به استثنای پالایشگاه‌های اراک، تهران و کرمانشاه، سایر پالایشگاه‌ها بیش از ظرفیت اسمی خود فعالیت داشته که این امر ضرورت توجه به توسعه

برخی از واحدهای پالایشی را در کشور نشان می‌دهد.

در سال ۱۳۹۲، روزانه ۲۹۰/۸ هزار متر مکعب انواع فرآورده نفتی در کشور تولید شده که حدود ۸۱/۱ درصد آن به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین موتور اختصاص داشته است. بررسی تولید فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ نشان می‌دهد که بیشترین کاهش تولید فرآورده‌ها با ۳۲/۸ و ۷/۸ هزار متر مکعب در روز متعلق به نفت کوره سبک و نفت سفید و بیشترین افزایش تولید با ۳۴/۲، ۱۸/۵ و ۱۸/۲ هزار متر مکعب در روز متعلق به نفت کوره سنگین، نفت گاز و بنزین موتور بوده است.

طی سالیان اخیر، وزارت نفت اقدامات متعددی را در زمینه احداث پالایشگاه‌های جدید، توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها و طرح‌های بنزین‌سازی انجام داده که برآورد می‌گردد طرح‌های مزبور حداکثر تا سال ۱۳۹۷ به بهره‌برداری برسند. اهم طرح‌ها و پروژه‌های به بهره‌برداری رسیده در سال ۱۳۹۲ بدین شرح می‌باشد:

- اتمام فاز ۳ از مرحله دوم پروژه نوسازی پالایشگاه آبادان: این پروژه مربوط به طرح احداث مجتمع کت کراکر پالایشگاه آبادان با هدف اصلی احداث مجتمع جدید کت کراکر، جایگزینی واحدهای جدید به جای واحدهای قدیمی و حداکثرسازی بنزین تولیدی طرح با مشخصات یورو ۴ با توجه به امکان تأمین خوراک این واحد در داخل پالایشگاه، کاهش نفت کوره تولیدی و همچنین ایجاد ارزش افزوده می‌باشد. ظرفیت این طرح شامل ۴۵ هزار بشکه در روز نفت خام، ۳/۹ میلیون لیتر در روز بنزین و ۰/۴ میلیون لیتر در روز گازوئیل است.
- اتمام فاز اول و دوم طرح بنزین‌سازی پالایشگاه اصفهان: هدف از اجرای این طرح، افزایش کمی و کیفی بنزین به میزان ۳ میلیون لیتر مطابق با استاندارد یورو ۵، حذف مواد افزایش دهنده اکتان و امکان تولید بنزین سوپر می‌باشد. ظرفیت این طرح ۱۸ هزار بشکه در روز است و پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲ بدین شرح می‌باشد: واحد NHT و CCR راه‌اندازی شده و عملیات نصب و مکانیکال واحد ISO پایان یافته و تحویل بهره‌بردار شده و از آنجا که تأمین کاتالیست این واحد بر عهده پالایشگاه می‌باشد، لذا پس از تأمین کاتالیست، بهره‌برداری خواهد شد.
- اتمام طرح بنزین سازی پالایشگاه تبریز با هدف افزایش کیفی و کمی تولید بنزین موتور و امکان تولید بنزین موتور اکتان بالا (سوپر) مطابق با استاندارد یورو ۴ و تأمین روزانه ۷۵۰ بشکه بنزن مورد نیاز پتروشیمی تبریز. ظرفیت این طرح ۲۰ هزار بشکه در روز می‌باشد و این طرح در شهریور ماه سال ۱۳۹۲ راه‌اندازی و به بهره‌بردار تحویل شده است.
- اتمام واحدهای تصفیه هیدروژنی نفتا و تبدیل کاتالیستی واحدهای سرویس جانبی طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان در خرداد ماه سال ۱۳۹۲. هدف از انجام این طرح، افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین، ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی با مشخصات استاندارد یورو ۴ و رعایت استانداردهای زیست محیطی می‌باشد.

اهم طرح‌ها و پروژه‌های در دست اجرا نیز به شرح ذیل می‌باشد:

- احداث پالایشگاه‌های جدید: پیشرفت فیزیکی احداث پالایشگاه میعانات گازی بندرعباس (ستاره خلیج فارس)

با ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه در روز تا پایان سال ۱۳۹۲، پیشرفت فیزیکی این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۲، ۷۴/۶ درصد می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، احداث سه پالایشگاه پارس، آناهیتا و هرمز در دست اجرا بوده است.

- توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌های کشور: از جمله این طرح‌ها می‌توان به افزایش ظرفیت تا ۵۰ هزار بشکه در روز و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان، بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران با ظرفیت ۵۳/۵ هزار بشکه در روز، افزایش ظرفیت اسمی از حدود ۱۷۰ به ۲۵۰ هزار بشکه در روز و بهینه‌سازی پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان، طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (احداث یک ترین (Train) جدید پالایشی به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز و جایگزینی با واحدهای قدیمی) اشاره کرد. در سال ۱۳۹۲، طرح بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران به بهره‌برداری رسید.
- بنزین‌سازی در پالایشگاه‌ها: در سال‌های ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶، برخی از پالایشگاه‌های کشور فعالیت خود را در خصوص طرح بنزین‌سازی آغاز نموده‌اند که می‌توان به پالایشگاه‌های آبادان (احداث مجتمع جدید کت کراکر)، شهید تندگویان تهران، تبریز، اصفهان و بندرعباس اشاره نمود. در سال ۱۳۹۲، فاز ۳ از مرحله دوم پروژه نوسازی پالایشگاه آبادان مربوط به طرح احداث مجتمع کت کراکر این پالایشگاه، طرح بنزین‌سازی پالایشگاه تبریز، فاز اول Heavy Naphta Treating و CCR و فاز دوم ایزومریزاسیون پالایشگاه اصفهان به بهره‌برداری رسیده‌اند، که به آنها اشاره گردید. طرح شهید تندگویان تهران که در سال ۱۳۹۱ به بهره‌برداری رسیده است و طرح بنزین‌سازی پالایشگاه بندرعباس با هدف تولید روزانه ۴/۸ میلیون لیتر بنزین، در سال ۱۳۹۴ به بهره‌برداری خواهد رسید.

در سال ۱۳۹۲، حدود ۵/۵ میلیارد مترمکعب سوخت گاز پالایشگاهی و گازطبیعی و ۱/۶ میلیون متر مکعب گاز مایع و سوخت‌های مایع سبک و سنگین در سیستم پالایشی کشور به مصرف رسیده است.

۹-۳-۱- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۲، صادرات فرآورده‌های عمده نفتی کشور شامل نفت کوره و نفت گاز بوده که به طور عمده از پایانه‌های صادراتی بندرعباس، بندر ماهشهر و لاوان صورت گرفته است. در این سال، صادرات نفت کوره نسبت به سال قبل به میزان ۴۷/۵ درصد افزایش و صادرات نفت گاز نسبت به سال قبل ۵۹/۵ درصد کاهش داشته است. از عمده دلایل افزایش صادرات نفت کوره، واردات زیاد این فرآورده توسط کشور چین می‌باشد. به طوری که ایران در این سال به عنوان بزرگترین عرضه‌کننده نفت کوره به کشور چین معرفی گردید. میزان فروش نفت کوره به کشتی‌های بین‌المللی در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل نیز به میزان ۶۴/۸ درصد افزایش داشته است. کاهش صادرات نفت گاز در سال مزبور، به دلیل نیاز بخش‌های صنعتی و نیروگاهی به نفت گاز می‌باشد که بیش از نیاز بخش خانگی به این فرآورده است. توسعه شبکه حمل و نقل و صنایع و نیاز این بخش‌ها به نفت گاز سبب گردیده تا صادرات این فرآورده در سال مزبور کاهش یابد. همچنین فروش نفت گاز به کشتی‌های بین‌المللی نسبت به سال قبل، ۶/۰ درصد کاهش داشته است.

در سال ۱۳۹۲، به استثنای واردات بنزین موتور، واردات سایر فرآورده‌های عمده نفتی کاهش داشته است. بررسی روند مصرف بنزین در کشور طی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که همواره روند مصرف بنزین در ایران بالاتر از میزان تولید بوده است. در سال‌های ۹۰-۱۳۸۶، با اجرای طرح سهمیه‌بندی بنزین و همچنین قانون هدفمندی یارانه‌ها، افزایش مصرف بنزین تا حدودی مهار شده است. در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به دلیل ثابت ماندن قیمت بنزین و افزایش تورم، مصرف این فرآورده نفتی مجدداً روند افزایشی داشته است. فاصله مصرف و تولید بنزین قاعدتاً از طریق واردات تأمین می‌گردد و طی سال‌های ۹۰-۱۳۸۶ واردات این فرآورده کاهش یافته بود، اما مجدداً در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۲، به دلیل عدم توزیع بنزین تولیدی واحدهای پتروشیمی، واردات بنزین افزایش یافت. یک سوم از بنزین یورو ۴ مورد مصرف در کشور از طریق واردات تأمین می‌شود که قرار شده است جای بنزین تولیدی پتروشیمی‌ها را بگیرد. در سال مزبور، واردات بنزین موتور نسبت به سال قبل از افزایش چشمگیری برخوردار بوده و ۲/۴ برابر شده است.

۱۰-۳-۱- انتقال فرآورده‌های نفتی

عملیات انتقال فرآورده‌های نفتی در ایران از طریق خطوط لوله، مخزن‌دارهای راه‌آهن، نفتکش‌های جاده‌پیما، گازکش‌های جاده‌پیما، شناورهای سوخت‌رسان و کشتی‌های سوخت‌رسان صورت می‌گیرد. در سال ۱۳۹۲ در مجموع ۳۹۹۶۸ میلیون تن کیلومتر انواع فرآورده نفتی حمل شده است. بیشترین سهم انتقال فرآورده‌های نفتی در این سال متعلق به خطوط لوله (با ۶۱/۳ درصد از کل عملکرد انتقال) است که حجم انتقال فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله به میزان ۷۲۳ میلیون تن کیلومتر نسبت به سال گذشته افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً متأثر از اجرای طرح‌های زیر در کشور می‌باشد:

- طرح افزایش ظرفیت انتقال سه فرآورده بنزین، گازوئیل و نفت سفید مسیر تبریز به میاندوآب و مراغه و مسیر تبریز به خوی و ارومیه هر یک به ظرفیت تقریبی ۶۵ هزار بشکه در روز. خط تبریز به میاندوآب به بهره‌برداری رسیده است و طراحی خط تبریز به ارومیه به اتمام رسیده و پیشرفت این طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۳۹/۳۸ درصد می‌باشد. مذاکرات جهت تأمین منابع مالی ادامه دارد.
- طرح افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی مسیر نائین – کاشان – ری به میزان ۱۵۰ هزار بشکه در روز. پیشرفت فیزیکی کل این طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۳۱/۶۲ درصد می‌باشد.
- طرح انتقال روزانه فرآورده‌های نفتی (بنزین، گازوئیل و نفت سفید) مسیر آبادان/ اراک – اراک/ تهران تا حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز که این کار با احداث خطوط لوله جدید آبادان به اهواز به طول ۱۳۵ کیلومتر، اهواز به سبزآب به طول ۱۴۰ کیلومتر، سبزآب به تنگ فنی با طول ۱۰۰ کیلومتر و اراک به ری به طول ۲۸۰ کیلومتر در دست انجام است. پیشرفت فیزیکی طرح در مرحله EPC تا پایان سال ۱۳۹۲، ۲۳/۰۶ درصد می‌باشد.
- طرح احداث خط لوله جدید انتقال فرآورده ری – کن: هدف این طرح، تغییر مسیر خط لوله اقماری می‌باشد که در بافت شهری تهران بزرگ قرار گرفته است. این طرح با احداث خط لوله ری به قوچک به ظرفیت ۸۰

هزار شبکه در روز، ری به کن به ظرفیت ۸۰ هزار بشکه در روز و ری به مهرآباد به ظرفیت ۲۸/۵ هزار بشکه در روز تحویل موقت گردیده است. خط لوله ری – قوچک به بهره‌برداری رسیده است.

- طرح احداث خطوط لوله آبادان/ ماهشهر و تأسیسات مربوطه: هدف این طرح تعویض خط لوله موجود روزمینی آبادان/ ماهشهر می‌باشد که از احداث آن ۴۵ سال می‌گذرد و به علت فرسودگی خطری بالقوه برای محیط زیست محسوب می‌شود. این طرح با احداث دو خط لوله ۱۶ اینچی فرآورده به ظرفیت ۱۳۰ و ۱۱۰ هزار بشکه در روز در دست انجام است. پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۹۹/۶۹ درصد می‌باشد.

در سال ۱۳۹۲، از کل انتقال فرآورده‌های نفتی سهم نفتکش‌های جاده‌پیما ۲۳/۱ درصد، کشتی‌های سوخت‌رسان ۸/۹ درصد، مخزن‌دارهای راه‌آهن ۶/۶ درصد و سایر وسایل انتقال فرآورده‌های نفتی ۰/۱ درصد بوده است.

از دیگر برنامه‌های وزارت نفت در بخش نقل و انتقالات دریایی، جذب هرچه بیشتر کشتی‌ها به بنادر ایران، کسب سهم مناسب از بازار فروش سوخت با ارزش افزوده بیشتر، توسعه بنادر و زیرساخت‌های موجود در کشور و ایجاد اشتغال در ارائه خدمات جانبی به کشتی‌ها در صنعت بانکرینگ می‌باشد. بدین منظور طرح زیر در دست اجرا می‌باشد:

- طرح ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر: هدف از این طرح بازسازی و نوسازی تأسیسات موجود در بندر صادراتی ماهشهر در چارچوب ضوابط و استانداردهای قابل قبول ترمینال‌های جهانی، به منظور بهره‌گیری از این بندر جهت واردات و صادرات مواد نفتی و پتروشیمی، ایجاد قابلیت پهلوگیری کشتی‌های ۸۰ هزار تنی در بندرگاه، ایجاد تسهیلات سوخت‌گیری کشتی‌ها (بانکرینگ)، بازسازی ۶ اسکله موجود و احداث مخازن جدید به ظرفیت کل ۳/۷ میلیون بشکه بوده است. پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۸۷/۶۶ درصد می‌باشد.

۱۱-۳-۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۲، ظرفیت کل ذخیره‌سازی نفت و میعانات گازی در انبارهای پالایشگاهی برابر با ۲۰/۱ میلیون بشکه بوده که نسبت به سال گذشته، افزایشی معادل ۳/۷ میلیون بشکه داشته است. این امر به دلیل افزایش ظرفیت انبارهای نگهداری نفت خام و میعانات گازی در ۴ پالایشگاه آبادان، اصفهان، تبریز و شیراز می‌باشد. در این سال، ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۹/۵ روز کفایت می‌کرده است. این ظرفیت برای برخی از پالایشگاه‌های کشور نظیر آبادان، اصفهان، تبریز، شیراز، لاوان و بندرعباس کمتر از ۱۰ روز و برای پالایشگاه‌های اراک، تهران و کرمانشاه بین ۱۱ تا ۲۳ روز می‌باشد. در سال مزبور، بیش از ۵۴ درصد ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام به پالایشگاه‌های اراک، اصفهان و تهران اختصاص داشته است. این پالایشگاه‌ها قابلیت دریافت فرآورده‌های وارداتی از طریق خطوط لوله ارتباطی انبار و اسکله شهید رجایی را نیز دارا می‌باشند. در مقابل کمترین میزان ذخیره‌سازی نفت خام به دلیل نزدیکی به مبادی تولید نفت، مربوط به پالایشگاه‌های کرمانشاه، شیراز و لاوان می‌باشد. برای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی تولید شده در پالایشگاه‌ها، انبارهای ذخیره‌ای در پالایشگاه‌ها و انبار فرآورده‌های نفتی در جوار پالایشگاه‌ها و نقاط استراتژیک کشور ایجاد شده است. در سال ۱۳۹۲، حجم کل ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور بالغ بر ۳۰/۰ میلیون بشکه بوده است.

۱۲-۳-۱- مصرف فرآورده‌های نفتی

بنزین: در سال ۱۳۹۲، مصرف بنزین نسبت به سال گذشته، ۷/۸ درصد افزایش داشته و به ۲۴۹۹۲/۸ میلیون لیتر رسید. بخش حمل و نقل با سهمی حدود ۹۹/۷ درصد، عمده‌ترین بخش مصرف‌کننده بنزین در کشور می‌باشد. مصرف بنزین در این سال، به دلیل افزایش سالانه تولید خودرو، تردد وسائط نقلیه، افزایش تعداد مصرف‌کنندگان بخش کشاورزی در برخی از مناطق، تعطیلی مدارس و دانشگاه‌ها و افزایش سفرهای بین شهری در فصل تابستان، شروع دور دوم سفرهای تابستانی به خصوص بعد از پایان ماه مبارک رمضان و نیز افزایش حجم سفرهای درون شهری به دلیل نزدیک شدن به سال نو و اختصاص سهمیه ویژه بنزین نوروزی به خودروهای شخصی افزایش یافته است. رشد بیش از ۷ درصدی بنزین موتور موجب شده که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با افزایش تعداد مجاری عرضه سوخت، تبلیغات محیطی جایگاه‌ها و اطلاع‌رسانی از طریق رسانه ملی تلاش در بهینه کردن مصرف بنزین نماید. از دیگر اقدامات انجام شده نیز، افزایش جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی (CNG) می‌باشد. با این وجود، افزایش مصرف بنزین در شرایطی رخ داده که قیمت سوخت CNG ارزان‌تر بوده و بخشی از خودروهای کشور دوگانه‌سوز می‌باشند.

بررسی مصرف بنزین در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۲ حاکی از آن است که مصرف این حامل انرژی در کلیه ماه‌های سال نسبت به سال قبل افزایش داشته است.

در سال ۱۳۹۲، بیشترین مصرف بنزین مربوط به استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۴۹۵۲/۸، ۱۸۱۳/۴ و ۱۷۵۳/۴ میلیون لیتر و کمترین مصرف آن مربوط به استان‌های ایلام، کهگیلویه و بویراحمد و خراسان شمالی به ترتیب با ۱۵۶/۷، ۱۷۰/۶ و ۱۷۹/۸ میلیون لیتر بوده است. در سال مزبور، مصرف بنزین موتور نسبت به سال گذشته در تمامی استان‌ها به ویژه استان‌های خراسان جنوبی، کردستان و هرمزگان افزایش داشته است. میزان رشد مصرف بنزین موتور در سه استان ذکر شده نسبت به سال قبل به ترتیب ۲۰/۵، ۱۴/۶ و ۱۳/۱ درصد می‌باشد.

نفت سفید: مصرف نفت سفید در سال ۱۳۹۲ به ۴۸۴۳/۴ میلیون لیتر رسید که در مقایسه با سال گذشته ۳/۸ درصد کاهش داشته است. این امر عمدتاً ناشی از کاهش مصرف بخش خانگی، کشاورزی، تجاری و پتروشیمی (مصارف غیر انرژی) می‌باشد. البته از سال ۱۳۹۱ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مقداری نفت سفید را به نیروگاه‌ها تحویل داده که پس از ممزوج شدن با نفت گاز در نیروگاه مورد استفاده قرار گرفته است. میزان مصرف نفت سفید نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ تقریباً ۲/۳ برابر سال ۱۳۹۱ می‌باشد. برای تأمین این فرآورده برای نقاط صعب‌العبور و کوهستانی که در پی بارش برف و برودت هوا با افت فشار و قطع گاز مواجه هستند، ذخیره سازی‌های لازم صورت می گیرد.

در سال مزبور، بیشترین و کمترین میزان مصرف نفت سفید نسبت به سال گذشته به ترتیب به استان‌های اصفهان و یزد مربوط می‌گردد. لازم به ذکر است که مصرف این فرآورده در استان اصفهان در این سال نسبت به سال قبل ۲/۳ برابر شده که این امر تنها ناشی از افزایش خوراک مصرفی واحدهای پتروشیمی این استان بوده است. کاهش مصرف این فرآورده در استان یزد نسبت به سال قبل ۲۷/۸ درصد بوده که این کاهش عمدتاً به دلیل توسعه گازرسانی شهری و روستایی در این استان بوده است.

همچنین در این سال، مصرف نفت سفید در تمام ماه‌ها به استثنای تیرماه و سه ماه پایانی سال نسبت به سال قبل

کاهش داشته است. افزایش سرمای شدید در مناطق سردسیر و افت فشار و قطع گاز در این مناطق سبب افزایش میزان مصرف این فرآورده در ماه‌های دی، بهمن و اسفند شده است. از جمله دلایل افزایش مصرف نفت سفید در تیر ماه نیز، افزایش مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی می‌باشد که این افزایش از ماه مورد نظر تا پایان سال نیز در این بخش به وضوح مشاهده می‌گردد.

نفت گاز: در سال ۱۳۹۲، مصرف نفت گاز با ۱۳/۲ درصد افزایش نسبت به سال گذشته به ۳۹۹۵۹/۷ میلیون لیتر رسید. دلیل عمده این افزایش ناشی از مصرف زیاد این فرآورده در بخش نیروگاهی به خصوص در نیروگاه‌های صنایع بزرگ و خصوصی بوده است. سوخت‌رسانی به مناطق سردسیر و صعب‌العبور به خصوص در استان‌های شمالی کشور و رشد شناورهای صیادی و حمل و نقل از دیگر دلایل افزایش مصرف این فرآورده در سال مزبور می‌باشد.

در سال‌های اخیر به دلیل توسعه شبکه گازرسانی در سطح کشور و جایگزینی گازطبیعی به جای نفت گاز در بخش خانگی و در نتیجه دسترسی اکثر خانوارها به گازطبیعی، مصرف نفت گاز در این بخش کاهش یافته است، به طوری که مصرف این فرآورده در بخش خانگی طی سال ۱۳۹۲، ۱۹/۰ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته است. مصرف نفت گاز در بخش نیروگاهی نسبت به سال قبل ۵۷/۳ درصد افزایش داشته است. در سال مورد بررسی، مصرف نفت گاز در بخش‌های عمومی، تجاری و کشاورزی نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۷/۴، ۱۰/۰ و ۱/۰ درصد کاهش و در بخش صنعت نسبت به سال قبل ۱۲/۵ درصد افزایش داشته است. این میزان کاهش به دلیل اجرای فاز دوم قانون هدفمند کردن یارانه‌ها، اعمال نظارت و کنترل بر توزیع، اعمال سهمیه‌بندی، عدم فعالیت برخی مرغداری‌های مکانیزه نشده، بازدیدهای مستمر و شناسایی مصرف‌کنندگان، تجدید نظر در تخصیص سهمیه برخی تجهیزات کشاورزی، کاهش دوره پرورشی مرغداری‌های گوشتی از ۶۰ روز به ۵۰ روز، اجرای دستورالعمل تخصیص سوخت به ماشین آلات و ادوات کشاورزی براساس سطح زیر کشت می‌باشد. بخش حمل و نقل با داشتن سهمی حدود ۵۱/۱ درصد، بزرگترین مصرف‌کننده نفت گاز کشور است. در سال ۱۳۹۲، مصرف این فرآورده در این بخش نسبت به سال قبل ۰/۴ درصد رشد داشته که این میزان افزایش به دلیل رشد شناورهای صیادی و حمل و نقل و حمل مواد سوختی از طریق تانکرهای حمل به مناطق سردسیر صعب‌العبور می‌باشد.

در سال مزبور، مصرف نفت گاز در تمامی استان‌ها به استثنای آذربایجان شرقی، کرمان، مازندران و مرکزی نسبت به سال قبل افزایش داشته است. بیشترین افزایش رشد مصرف این فرآورده مربوط به استان خراسان جنوبی با ۴۰/۸ درصد افزایش نسبت به سال قبل و کمترین میزان رشد مصرف این فرآورده مربوط به استان مازندران با ۳/۷ درصد کاهش نسبت به سال قبل می‌باشد. دلیل افزایش مصرف نفت گاز در خراسان جنوبی ناشی از افزایش مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی می‌باشد. در این سال، استان تهران با مصرف ۴۰۷۴/۶ میلیون لیتر، بیشترین میزان مصرف و استان کهگیلویه و بویر احمد با مصرف ۱۳۴/۶ میلیون لیتر کمترین میزان مصرف این فرآورده را داشته‌اند.

بررسی روند مصرف ماهانه نفت گاز در سال ۱۳۹۲، حاکی از آن است که مصرف این فرآورده در تمامی ماه‌های سال به استثنای فروردین افزایش داشته است، افزایش مصرف این فرآورده در ماه‌های گرم سال به دلیل افزایش تولید در نیروگاه‌ها و در ماه‌های سرد سال به دلیل جانشینی نفت گاز به جای گازطبیعی می‌باشد.

نفت کوره: در سال ۱۳۹۲، مصرف نفت کوره به ۱۸۸۷۳/۸ میلیون لیتر رسید که نسبت به سال گذشته ۲/۱ درصد افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش مصرف بخش‌های حمل و نقل و نیروگاهی می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، واحدهای نیروگاهی بخش خصوصی نیز مصرف نفت کوره داشته‌اند. در این سال، بیشترین کاهش مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل مربوط به بخش کشاورزی به میزان ۴۶/۵ درصد می‌باشد.

در سال ۱۳۹۲، نیروگاه‌ها با سهمی معادل ۸۰/۹ درصد بیشترین مصرف‌کننده نفت کوره در بین دیگر بخش‌ها بوده‌اند. نفت کوره در بخش حمل و نقل جهت سوخت کشتی‌ها به مصرف می‌رسد. مصرف نفت کوره در بخش صنعت نیز، نسبت به سال گذشته به میزان ۲۰/۸ درصد کاهش داشته است.

گاز مایع: مصرف گاز مایع در سال ۱۳۹۲ با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به سال قبل، به ۲۲۲۷/۹ هزار تن رسید. از دلایل عمده این میزان افزایش می‌توان به گسترش جایگاه‌های تک منظوره و دو منظوره عرضه CNG، سفرهای نوروزی و گازرسانی به مصرف‌کنندگان عمده اشاره نمود.

۱۳-۳-۱- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۳، قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران با کاهش رشدی به ترتیب معادل ۲/۳ و ۳/۰ درصد نسبت به سال قبل، به ۱۰۷/۲ و ۱۰۵/۸ دلار به ازای هر بشکه رسید.

قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۳ در سطح جهانی دارای نوسان بوده است. این نوسانات به عواملی از جمله نهایی نشدن بحث بودجه آمریکا و وجود اختلاف نظرها در زمینه مالیات‌ها، افت تولید نفت خام شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) و تولید نفت خام مکزیک، افزایش ارزش دلار در مقابل یورو، تداوم بحران مالی منطقه یورو و نگرانی اقتصادی در این منطقه، افت تولید نفت خام نیجریه در پی رشد سرقت‌های حمل و نقل نفت خام، ناآرامی‌های سیاسی در منطقه خاورمیانه و نگرانی معامله‌گران از بروز اختلال در مبادی استراتژیک حمل و نقل نفت خام، تمدید معافیت کشورهای چین، هند، مالزی، کره جنوبی، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سریلانکا و ترکیه از تحریم‌های مالی آمریکا علیه معاملات نفتی ایران، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی، تقویت احتمال تثبیت سهمیه‌های تولید اوپک به رغم ذخیره‌سازی‌های بالای نفت، رشد کند تقاضا و اقتصاد ضعیف جهان، مربوط می‌گردد.

در داخل کشور، بیشترین افزایش قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی بعد از هدفمند کردن یارانه‌ها به بنزین و گاز مایع مربوط می‌گردید. در سال ۱۳۹۲، قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی بعد از هدفمند کردن یارانه‌ها تغییری نکرده که این امر سبب افزایش مصرف بعضی از حامل ها از جمله بنزین در کشور شده است.

۴-۱- گازطبیعی

۱-۴-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی

در سال ۱۳۹۲، تعداد ۲۳ میدان فعال گازی در مناطق خشکی و دریایی شامل میادین: مارون خامی، گنبدلی، هما، سلمان، مسجد سلیمان، نار، شانول، لاوان، لب سفید، کنگان، وراوی، پازنان، سرخون، سراجه، نفت سفید، آغار، تنگ

بیجار، مزدوران، دالان، گورزین، شوریجه، تابناک و میدان پارس جنوبی وجود داشتند. میزان کل ذخایر قابل استحصال گازطبیعی به ۳۳/۸۵ تریلیون مترمکعب در سال ۱۳۹۲ رسید. ایران با این میزان ذخیره گازطبیعی در رتبه اول جهان قرار دارد. لازم به ذکر است که بر اساس آخرین آمار منتشره از سوی شرکت بریتیش پترولیوم، برآورد ذخایر گازطبیعی جهان مورد تجدید نظر قرار گرفته است. ذخایر گازطبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، تنها با ۰/۳ تریلیون متر مکعب افزایش، از ۳۱/۰ تریلیون مترمکعب در سال گذشته به ۳۱/۳ تریلیون متر مکعب افزایش یافت و جایگاه آن به پس از ایران منتقل گردید.

۲-۴-۱- تولید گاز غنی

گاز تولیدی از منابع نفت و گاز قبل از انجام فرآورش را گاز غنی می‌گویند که به صورت گاز کلاهک و سازندهای گازی و گاز میادین مستقل قابل دسترسی می‌باشد. کل تولید گاز غنی در سال ۱۳۹۲، روزانه ۶۳۴/۸ میلیون مترمکعب بود که ۳۱۶/۶ میلیون متر مکعب آن از مناطق خشکی و ۳۱۸/۲ میلیون متر مکعب از مناطق دریایی تولید شده است. تولید گاز غنی کشور در این سال، افزایش ۲/۰ درصدی نسبت به سال گذشته داشته است. این امر عمدتاً متأثر از افزایش تولید گاز از میادین مستقل گازی بوده است. سهم تولید میادین مستقل گازی از کل تولید گازغنی کشور، ۸۳/۲ درصد است که این سهم سالانه در حال افزایش است.

بخشی از گاز غنی را آب و سایر ناخالصی‌ها تشکیل می‌دهند. لذا گاز غنی پس از استخراج به کارخانجات گاز و گاز مایع، پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم‌زدایی تحویل داده می‌شود. همچنین مقداری از این گاز تولیدی جهت تزریق به میادین نفتی و مابقی به واحدهای پتروشیمی ارسال می‌گردد. در سال ۱۳۹۲، از کل گاز غنی مصرفی در کشور، ۸۱/۹ درصد در پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی و ۹/۴ درصد در کارخانجات گاز و گاز مایع مصرف شده است. همچنین ۴/۱ درصد آن به صورت گازهای قابل جمع‌آوری، سوزانده شده با افزایش ۰/۱ درصد نسبت به سال قبل و ۲/۶ درصد جهت تزریق با کاهش ۲/۹ درصد نسبت به سال قبل و ۲/۰ درصد در دیگر بخشها به مصرف رسیده است.

۳-۴-۱- تولید گوگرد

در سال ۱۳۹۲ بیش از ۹۷۶/۹ هزار تن گوگرد تولید شده است. از کل گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز کشور، ۶۵ درصد متعلق به پالایشگاه هاشمی نژاد، ۳۴ درصد متعلق به فازهای ۱ الی ۱۰ پارس جنوبی و ۱/۰ درصد مربوط به پالایشگاه ایلام می‌باشد. با انجام اقداماتی در خصوص تعمیرات اساسی و اجرای پروژه بازنگری طراحی واحدهای بازیافت گوگرد و غیره در کشور، میزان تولید گوگرد به بیشترین میزان خود طی چند سال اخیر رسید. میزان صادرات گوگرد از این محل، در سال ۱۳۹۲ حدود ۸۳۱/۲ هزار تن بوده است. به عبارتی بیش از ۸۵/۱ درصد گوگرد تولیدی از پالایشگاه-های گاز، صادر و مابقی در صنایع داخلی کشور مصرف شده است.

شرکت پالایش گاز ایلام دارای ۲ واحد بازیافت گوگرد است که طبق برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، واحد شماره یک طی چندین مرحله راه‌اندازی ولی به علت ایجاد مشکلات عملیاتی و نقص در قسمت‌های مختلف آن تاکنون از سرویس

خارج بوده است که پس از رفع کلیه‌ی نواقص و ترمیم قسمت‌های آسیب‌دیده، مجدداً در پایان سال ۱۳۹۲ راه‌اندازی شد.

۴-۴-۱- تزریق گاز و آب به میادین نفتی

تزریق گاز و آب به مخازن نفتی یکی از ضروری‌ترین عوامل در صیانت از ذخایر نفتی و یکی از راهبردهای تولید پایدار است. در طول سال، هم تزریق گاز شیرین و هم تزریق گاز ترش به مخازن نفتی کشور انجام می‌گیرد اما عمده گاز تزریقی ایران، گاز ترش است. تزریق گاز به مخازن نفتی هر ساله در فصول سرد سال به دلیل نیاز کشور به تأمین گاز مصرفی کاهش می‌یابد اما در فصول گرم سال، با کاهش مصرف گاز در بخش‌های خانگی و تجاری، نسبت به فصول سرد امکان بیشتری برای تزریق گاز به مخازن نفتی فراهم می‌شود. براساس بند ۱۳۰ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی-اجتماعی وزارت نفت موظف است تمهیداتی را فراهم نماید تا در طول برنامه ضریب بازیافت مخازن کشور به میزان یک درصد افزایش یابد. علی رغم این سیاست، میزان تزریق آب و گاز کشور در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل یعنی سال اول برنامه پنجم به ترتیب ۵/۵ افزایش و ۳/۶ درصد کاهش داشته است. بر اساس بند الف ماده ۲۲۹ قانون برنامه پنجم توسعه، برداشت صیانتی از مخازن نفتی موجود با تزریق گاز و آب و سایر روش‌ها باید به نحوی باشد که در طول برنامه پنجم، متوسط تولید نفت خام مخازن مذکور، حداقل معادل متوسط برداشت در سال ۱۳۸۸ باشد. بر اساس این بند از قانون و کاهش روزانه ۱/۱ میلیون بشکه‌ای تولید نفت خام در سال ۱۳۹۲ نسبت به ۱۳۸۸، به نظر می‌رسد در این خصوص فاصله معناداری با قانون برنامه پنج ساله کشور وجود دارد. همچنین بر اساس بند ب همین قانون، باید افزایش تولید گازطبیعی به خصوص با اجرای فازهای برنامه‌ریزی شده میدان گازی پارس جنوبی و سایر میادین مشترک گازی و جمع‌آوری گازهای قابل جمع‌آوری میادین در حال بهره برداری، به نحوی باشد که علاوه بر تأمین گاز کافی برای تزریق به میادین نفتی، مصارف داخلی کشور و صادرات تعهد شده را نیز تضمین نماید.

۵-۴-۱- پالایش گازطبیعی

پالایشگاه گاز، واحدی پردازشی است که از آن برای خالص کردن گاز و بهینه کردن خواص گاز استخراجی از چاه‌های گاز استفاده می‌گردد تا گاز به صورت قابل مصرف در مصارف عمومی تبدیل شود. در پالایشگاه‌های گاز واحدهای متعددی نظیر واحد دریافت و جداسازی گاز و میعانات گازی، واحد تثبیت میعانات گازی، بخش شیرین‌سازی واحد تصفیه گاز ترش، واحد نم زدایی و غیره وجود دارد.

در ایران ۱۲ پالایشگاه گاز و واحد نم زدایی در استان‌های بوشهر، خوزستان، هرمزگان، خراسان رضوی، فارس، ایلام و قم وجود دارد که خوراک این پالایشگاه‌ها و واحدها عمدتاً از مخازن گاز نار و کنگان، مزدوران، شوریجه، گنبدلی، آغار، آغاجاری، نفت سفید، سرخون، گورزین، آغار و دالان، سراجه، پارس جنوبی، تنگ بیجار، تابناک، شانول، وراوی و هما تأمین می‌گردد. مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۱۳۹۲، شامل فازهای ۱ ، ۲-۳، ۴-۵، ۶-۷-۸، ۹-۱۰، ۱۲، ۱۵-۱۶ بوده است.

ظرفیت پالایشگاه‌های گاز کشور در سال ۱۳۹۲، روزانه ۵۴۷/۸ میلیون متر مکعب می‌باشد. به تناسب افزایش مصرف در داخل کشور و همچنین متناسب با افق ترسیمی در سند چشم انداز توسعه به منظور حضور در بازار جهانی گاز

ظرفیت تولید، پالایش و نم زدایی گاز طبیعی در ایران از روند رو به رشد برخوردار بوده و با در نظر گرفتن طرح‌های توسعه‌ای این روند همچنان ادامه خواهد داشت. در سال ۱۳۹۲، طرح‌های در دست اجرا، توسعه، تکمیل و بهبود پالایشی کشور به شرح زیر بوده است:

- طرح تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز فجر (کنگان): هدف از این طرح، احداث واحد تولید گازمایع در این پالایشگاه است. شروع احداث واحد تولید گازمایع پالایشگاه گاز پارسیان از تاریخ اردیبهشت سال ۸۸ به مدت ۲۴ ماه بوده که تاپایان سال ۱۳۹۲، جمعاً ۹۷/۵ درصد پیشرفت پروژه داشته است. بخش مخازن پروژه راه‌اندازی و به صورت موقت به بهره‌بردار تحویل داده شده است.
- تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز سرخون و قشم: پیشرفت کل طرح تا پایان سال ۹۱، ۶۴/۳۱ درصد بوده که با ۲۳/۲۵ درصد پیشرفت کار در سال ۹۲ به ۸۷/۵۶ تا پایان سال مذکور رسیده که ادامه کار با تمدید پروژه و برنامه زمانبندی جدید می‌باشد.
- احداث پالایشگاه گاز پارسیان: در نظر است پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه که از تاریخ ۸۸/۶/۲۲ آغاز شده ظرف مدت ۳۰ ماه به پایان برسد. میزان درصد پیشرفت این پروژه در سال ۱۳۹۲ با ۴/۹۲ درصد به ۹۸/۳۹ درصد رسیده است. توربین‌ها و ژنراتورها بر روی فونداسیون نصب شده است. از دیگر عملیاتی که از تاریخ ۸۸/۱۰/۱۵ به مدت ۲۱ ماه آغاز شده بود طرح عملیات احداث سیستم حفاظت الکترونیکی پالایشگاه بود که پروژه پس از تکمیل، تحویل موقت شده است.
- عملیات دیگری که از تاریخ ۹۰/۲/۱ در این پالایشگاه آغاز شد، عملیات احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسیان به مدت ۲۴ ماه بود که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۱ با ۳۶/۸۴ درصد به ۵۰/۸ درصد و در سال ۱۳۹۲ با ۱۹/۵ درصد ۷۰/۳ درصد رسیده است.
- احداث پالایشگاه گاز ایلام (میمک): ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون مترمکعب است. پروژه از تاریخ ۹۰/۶/۲۶ به علت عدم صدور مجوز ترک تشریفات به حالت تعلیق درآمده است.

۶-۴-۱- انتقال گازطبیعی

طول خطوط انتقال گاز (فشار قوی) احداث شده در کشور تا پایان سال ۱۳۹۲، ۳۵۳۹۲/۷ کیلومتر می‌باشد که از این میزان، ۶۱۴/۵ کیلومتر در سال ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسیده است. پروژه‌های متعددی به شرح زیر در این سال به بهره برداری رسیده است:

- بهره برداری از خطوط لوله انتقال گاز عسلویه-پارسیان (از خط انتقال گاز هشتم سراسری) با تزریق گاز.
- تکمیل خط لوله انتقال گاز سراسری ادامه خط لوله انتقال گاز دهم سراسری (پتاوه- پل کله).

در این سال پروژه‌های متعددی به شرح زیر در خطوط انتقال سراسری و تأسیسات آنها نیز در دست اجرا بوده است:

- خط انتقال گاز چهارم سراسری : نصب یدک ایستگاه تقویت فشار گاز خنج ، با ۱۹/۵۴درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۲
- خط انتقال گاز پنجم سراسری: خط انتقال گاز ترش مندنی زاده – بید بلند با ۱۷/۰۶درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۲

- خط انتقال گاز ششم سراسری: احداث سیستم اندازه‌گیری صادرات گاز به عراق (نفت شهر) با ۱۳/۸درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۲
- خط انتقال گاز هفتم سراسری: خط لوله‌ی زاهدان- دوراهی زابل- زابل و اتمام طراحی آن تا پایان سال مربوطه و خط سربیشه – نهبندان که در مرحله طراحی می باشد.
- خط انتقال گاز نهم سراسری: دهگلان- میاندوآب، میاندوآب – بازرگان که در سال ۹۲ طراحی آن به اتمام رسید.
- احداث خطوط انتقال گاز شهرها: خط لوله انتقال گاز، دامغان- کیاسر- نکا با ۴۷/۸ درصد پیشرفت فیزیکی، خط انتقال گاز منطقه لاریجان با ۹۴/۶ درصد پیشرفت فیزیکی، خط انتقال گاز منطقه بهاباد با ۹۹/۵ درصد پیشرفت فیزیکی.
- گاز رسانی در استان قزوین: خط انتقال گاز به منطقه الموت (فاز دوم) (مکانیکال فاز اول)، خط انتقال به منطقه الموت (فاز دوم)، خط انتقال گاز شهرک صنعتی خرمدشت.
- تکمیل خط لوله انتقال گاز سراسری خط لوله دوم مجتمع گل گهر با ۸۶/۶ درصد پیشرفت طراحی.

۷-۴-۱- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی

هدف از ذخیره‌سازی گازطبیعی، اوج سائی مصارف زمستان، تأمین گاز در مواقع اضطراری و انعطاف در سیستم‌های انتقال گاز می‌باشد. مـصرف گـاز در ایران در ماه‌های سرد، بسیار بیشتر از ماه‌های گرم سال است. به عبارتی می‌توان از ظرفیت‌های اضافی بالقوه تولید در ماه‌های گرم سال برای تأمین نیاز ماه‌های سرد به صورت ذخیره‌سازی استفاده نمود. با توجه به این که بخش قابل توجهی از مصرف‌کنندگان گاز در قسمت‌های کوهستانی و سردسیر ایران قرار دارند، چالش پایداری عرضه گاز در فصول سرد سال عمیق‌تر هم می‌شود. در حال حاضر اجرای طرح‌های ذخیره‌سازی، به خصوص بررسی ذخیره‌سازی در مخازن هیدروکربوری تخلیه شده از اهمیت خاصی برخوردار است. با در نظر داشتن کمبودهای ناشی از تحریم‌ها و تأثیر آن‌ها بر پالایش گاز از سویی و متأسفانه فرهنگ نادرست مصرف گاز در بین مصرف‌کنندگان، سبب شده کمبود گاز در ماه‌های سرد سال به مسئله بسیار جدی تبدیل گردد. از این رو ایجاد و بهره‌گیری از مخازن گاز از مدت‌ها قبل در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفته است. مخازن گازطبیعی که توسط شرکت ملی گاز در دست اجرا، بررسی و مطالعه می‌باشند، عبارتند از:

مخزن سراجه قم: این مخزن از نوع هیدروکربوری می‌باشد و ورودی گاز آن از طریق خط لوله پنجم تهران صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۳/۳ میلیارد متر مکعب در سال (فاز اول ۱/۵ و فاز دوم ۱/۸ میلیاد مترمکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۲۲ میلیون مترمکعب در روز (فاز اول ۹/۸ و فاز دوم ۱۲/۲ میلیون مترمکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۷ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. عملکرد مخزن ذخیره سازی سراجه در سال ۱۳۹۲ گاز دریافتی از خط، سوخت تأسیسات، گاز تزریقی به مخزن به ترتیب ۷۴۳/۴، ۳۵ و ۷۰۸/۹ میلیون متر مکعب و گاز برداشتی از مخزن، میعانات گازی، گاز تحویلی به خط و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۶۶۲/۴ ، ۰/۰۱۱ ، ۶۶۱/۹ و ۳۷۳/۲ میلیون متر مکعب می‌باشد.

مخزن شوریجه خراسان رضوی: این مخزن از نوع هیدروکربوری می‌باشد و ورودی گاز به این مخزن از طریق ایستگاه شیر، کیلومتر ۲/۵ پالایشگاه هاشمی نژاد صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۴/۸ میلیارد متر مکعب در سال (فاز اول و دوم هر یک ۲/۴ میلیارد مترمکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۴۰ میلیون مترمکعب در روز (فاز اول و دوم هر یک ۲۰ میلیون مترمکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. تا پایان سال ۱۳۹۲، این طرح ۹۸/۳۷ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. کلیه عملیات مرتبط این پروژه جهت تزریق روزانه ۱۰ میلیون متر مکعب و برداشت ۲۰ میلیون متر مکعب در روز به اتمام رسیده است و مخزن آماده بهره‌برداری می‌باشد. عملکرد مخزن ذخیره سازی شوریجه در سال مذکور شامل گاز دریافتی، گاز تزریقی به مخزن و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۳/۱، ۳/۱ و ۳/۱ میلیون متر مکعب می‌باشد.

طاقدیس یورتشای ورامین: این مخزن از نوع سفره آبی است و ورودی گاز به آن از طریق خط لوله پنجم تهران صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۵۷۰ میلیون متر مکعب در سال (فاز اول ۲۳۰ و فاز دوم ۳۴۰ میلیون مترمکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۹/۶ میلیون مترمکعب در روز (فاز اول و دوم هر یک ۴/۸ میلیون مترمکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. درسال ۱۳۹۲، در مرحله ی انتخاب پیمانکار به صورت BOT می‌باشد.

امکان سنجی ذخیره‌سازی گازطبیعی در ساختار کوه احمدی: این پروژه مطالعاتی در سال ۱۳۹۱ آغاز گردید و درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۳۹۲، ۹۷ درصد آن انجام شده است. مطالعات زیست‌محیطی و پیش‌امکان سنجی ذخیره‌سازی در این ساختار به اتمام رسیده است و در مرحله‌ی اخذ مجوز از سازمان محیط زیست می‌باشد.

مخزن نصرآباد: این پروژه در نیمه اسفند ۱۳۹۲ آغاز گردید و تا پایان سال مذکور این طرح ۳۷/۹ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. کلیه عملیات اجرایی مرتبط با بخش لرزه نگاری به اتمام رسیده که پس از تفسیر مطالعات و تهیه گزارش نهایی بخش مربوط به عملیات حفاری آغاز خواهد شد.

۸-۴-۱- صادرات و واردات گازطبیعی

ایران از ترکمنستان و آذربایجان گازطبیعی وارد و به ترکیه، نخجوان و ارمنستان گاز صادر می‌نماید. سال گذشته تراز تجارت گاز ایران مثبت شد. با این وجود در طول چند سال گذشته تاکنون ایران حضور پایداری در بازار جهانی گاز نداشته است. واردات گازطبیعی کشور در سال ۱۳۹۲ به حدود ۵/۴ میلیارد مترمکعب و صادرات آن به ۹/۳ میلیارد مترمکعب رسید. این مقادیر نسبت به سال قبل واردات ۱۵/۵ درصد افزایش و صادرات ۰/۱ درصد کاهش داشته است. علی رغم کاهش نیاز به گاز ترکمنستان، واردات از این کشور ادامه دارد. واردات گازطبیعی توسط ایران از ترکمنستان فراز و فرودهای متعددی را از سر گذرانده به طوری که در پی قطع مکرر گاز وارداتی از ترکمنستان در روزهای سرد سال در سالیان اخیر، ایران تلاش نموده تمهیداتی را فراهم آورد تا وابستگی خود را به واردات گاز این کشور کاهش دهد که از این جمله تمهیدات می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

- اجرای طرح ذخیره‌سازی گاز در مناطق مختلف کشور.

- تصاحب سهم تجارت جهانی گاز و تحقق این هدف کلان با افزایش صادرات، سوآپ، ترانزیت و تبادلات گازی با کشورهای تولید کننده و مصرف کننده گاز منطقه همچون ترکیه، ترکمنستان، جمهوری آذربایجان، عراق و کشورهای اروپایی.

حتی با تولید مازاد گاز در کشور تعامل گازی با کشورهای همسایه ادامه می‌یابد زیرا نوعی تنوع بخشی برای تجارت گاز ایران محسوب می‌شود. کاهش اندک صادرات گازطبیعی ایران به دلیل تأمین نیاز داخلی کشور می‌باشد. واردات گازطبیعی نیز نسبت به سال قبل از ترکمنستان ۱۵/۷ درصد افزایش یافته است. در این سال بیش از ۹۱/۸ درصد گاز طبیعی وارداتی از ترکمنستان تأمین شد و بیش از ۹۲/۳ درصد صادرات گاز به ترکیه بود.

۹-۴-۱- گاز رسانی

گاز پالایش شده از طریق خطوط لوله انتقال گاز فشار قوی، پس از چندین بار کاهش فشار گاز در ایستگاه‌های اصلی گاز شهرها و ایستگاه‌های تقلیل فشار وارد خطوط شبکه توزیع می‌شود. سپس از طریق انشعابات موجود، گاز مصرف‌کنندگان پس از تقلیل فشار توسط رگلاتور، برحسب نوع و میزان مصرف تأمین می‌گردد.

شبکه‌گذاری گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۲، حدود ۲۵۱/۸ هزار کیلومتر شبکه گاز در سراسر کشور توسط شرکت‌های گاز استانی اجرا شده است. در میان این شرکت‌ها، شرکت گاز استان‌های تهران، اصفهان، خراسان رضوی و فارس به ترتیب با ۲۴/۵۰، ۲۴/۲۰، ۲۲/۴۳ و ۱۶/۳۳ هزار کیلومتر شبکه در رده‌های اول تا چهارم قرار داشتند.

انشعابات و مصرف کنندگان گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۲، حدود ۹/۵ میلیون انشعاب برای مشترکین بخش‌های مختلف خانگی، تجاری و صنعتی نصب گردیده که از این میان حدود ۴/۸ درصد آن، یعنی ۴۵۴/۴ هزار انشعاب در سال ۱۳۹۲ نصب شده است. شرکت‌های گازرسانی استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۱۴۴۲/۸، ۹۷۳/۸ و ۷۵۹/۰ هزار انشعاب بیشترین عملیات انشعاب گذاری در کشور را تا پایان سال ۱۳۹۲ داشته‌اند. در پایان این سال در مجموع ۱۷/۵ میلیون مصرف کننده در کشور وجود داشته که بیش از ۱/۳ میلیون مصرف کننده، در سال ۱۳۹۲ به جمع مصرف کنندگان کشور افزوده شده‌اند. در پایان سال ۱۳۹۲، به ازاء هر انشعاب نصب شده گازطبیعی در کشور حدود ۱/۸ مصرف کننده وجود داشته است.

۱۰-۴-۱- مصرف گازطبیعی

گازطبیعی در دو بخش مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی مورد استفاده قرار می‌گیرد:

- مصارف نهایی گازطبیعی خود به دو بخش مصارف نهایی انرژی و غیر انرژی تقسیم می‌شود. در مصارف نهایی انرژی از گازطبیعی برای تأمین انرژی مورد نیاز زیر بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی، صنعت، حمل و نقل، کشاورزی و سوخت پتروشیمی استفاده می‌گردد. مصرف گازطبیعی به عنوان خوراک پتروشیمی از جمله مصارف غیر انرژی است. به عبارت دیگر توزیع گازطبیعی به مصرف کنندگان برای فعالیت‌هایی غیر از تبدیل سوخت را مصرف نهایی می‌گویند.

- مصارف بخش انرژی گازطبیعی شامل سوخت پالایشگاه‌های نفت و گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار، سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای موجود در مسیر خط لوله و گاز مصرفی در نیروگاه‌ها، مصارف واحدهای کوره بلند، واحدهای کک سازی، مصارف تلمبه خانه‌ها و خوراک واحدهای هیدروژن سازی می‌باشد. در واقع گازطبیعی در این بخش در مراکز تبدیل انرژی مصرف می‌گردد.

در سال ۱۳۹۲ مصارف نهایی و مصرف بخش انرژی گازطبیعی ۱۵۲/۸ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال قبل ۱/۰ درصد افزایش داشت. در این سال سهم مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی به ترتیب ۶۸/۸ و ۳۱/۲ درصد بود. در سال ۱۳۹۲ سهم مصارف نهایی نسبت به سال قبل ۴/۴ درصد افزایش و در مقابل سهم مصارف بخش انرژی ۷/۸ درصد کاهش داشت. افزایش مصرف نهایی بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری بود. اما بیشترین رشد مصرف گازطبیعی مربوط به بخش کشاورزی با ۲۸۱ میلیون مترمکعب افزایش و ۳۶/۹ درصد رشد می‌باشد. بیشترین کاهش رشد مصرف گازطبیعی در این سال به بخش سوخت و خوراک پتروشیمی اختصاص داشته که این امر عمدتاً به دلیل افزایش مصرف خانگی و قطع گاز واحدهای پتروشیمی در روزهای سرد فصل زمستان بوده است.

سرانه کل مصرف گازطبیعی در کشوردر سال ۱۳۹۲، با ۸/۸ مترمکعب کاهش نسبت به سال قبل به ۱۹۸۶/۵ مترمکعب رسید.

۱۱-۴-۱- قیمت گازطبیعی

تعرفه‌های گازطبیعی به سه بخش اصلی عمومی، صنعتی و خانگی تقسیم می‌شود.

بخش عمومی شامل چهار گروه ۱- اماکن و تأسیسات دولتی و واحدهای تجاری کسب و خدمات ۲- مراکز فرهنگی، آموزشی و ورزشی دولتی، تعاونی و خصوصی ۳- مساجد و حسینیه‌ها (ویژه مذهبی) ۴- نانوایی‌ها و گرمابه‌ها (تجاری ویژه) می‌باشد که هر کدام تعرفه جداگانه‌ای دارند.

بخش صنعتی نیز شامل چهار گروه می‌باشد که عبارتند از: ۱- واحدهای صنعتی، کشاورزی، دامپروری، هتل‌ها و مسافرخانه‌ها ۲- پالایشگاه‌ها و تلمبه خانه‌های در مالکیت وزارت نفت و گاز مصرفی برای خوراک پتروشیمی و سوخت آن ۳- نیروگاه‌ها ۴- سوخت ارائه شده در ایستگاه‌های CNG برای مصرف حمل و نقل.

بخش خانگی نیز شامل اماکن مسکونی و موتورخانه مرکزی آپارتمان‌های مسکونی می‌گردد. به دنبال اجرایی شدن قانون هدفمند سازی یارانه‌ها، به منظور تعیین نرخ‌های جدید گازطبیعی در بخش خانگی، کشور از نظر آب و هوایی و همچنین مشترکان بر اساس دامنه مصرف به ۱۲ پله و براساس فرمول جدید قیمت‌گذاری، ۱۲ ماه از سال به دو بخش هفت ماهه و پنج ماهه پایانی سال تقسیم بندی شده است. الگوهای مصرف گازطبیعی در هر یک از این دو دوره زمانی تفاوتهایی با یکدیگر دارند. با توجه به اجرای سیاست شهرستانی – منطقه‌ای در محاسبه گاز بهای مشترکان بخش خانگی، متوسط مصرف گاز طبیعی در بیش از ۳۶۰ شهر ایران مطابق با چهار اقلیم آب و هوایی تعیین شده که بر این اساس شهرهای سردسیر مجاز به مصرف گاز بیشتری نسبت به شهرهای گرمسیری هستند. تعرفه هر مترمکعب گاز

خانگی بر اساس تعرفه ۷ ماه ابتدای سال ۱۳۹۲، ۱۳۰۰ریال و در ۵ ماهه دوم سال ۸۰۰ ریال تعیین گردیده است. در سال ۱۳۹۲، متوسط قیمت فروش در این بخش ۵۱۴ ریال بر متر مکعب بوده است.

تعرفه گاز بخش عمومی و تجاری در تعرفه ۷ ماه ابتدای سال و در ۵ ماهه آخر سال ۱۳۹۲ به ترتیب ۲۱۰۰ و ۱۱۰۰ ریال بوده و متوسط قیمت فروش این بخش‌ها در سال ۱۳۹۲، ۹۱۷ و ۷۲۵ ریال به ازای هر متر مکعب بود.

تعرفه گاز در بخش آموزشی، خیریه، مساجد روستایی، مذهبی، ورزشی و کشاورزی در ۷ ماه ابتدای سال ۱۳۹۲ و در ۵ ماه انتهای سال به ترتیب ۱۱۰۰ و ۷۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب بود. متوسط قیمت فروش نیز در این سال به ترتیب ۵۱۷، ۶۱۹، ۴۳۵، ۳۴۷، ۶۳۶ و۷۴۶ ریال به ازای هر متر مکعب بود.

تعرفه گاز صنایع، مجتمع‌های پتروشیمی و تولید کود اوره در ۷ ماه ابتدای سال و ۵ ماه انتهای سال به ازای هر مترمکعب ۸۰۰ ریال تعیین شد. متوسط قیمت فروش این بخش‌ها به ترتیب ۷۳۵، ۸۱۳ و ۸۰۱ ریال به ازای هر مترمکعب بود.

تعرفه گاز بخش حمل و نقل در ۷ ماه ابتدای سال و در ۵ ماهه آخر سال ۱۳۹۲، ۲۷۰۰ ریال بود و متوسط قیمت فروش این بخش ۲۱۶۱ ریال به ازای هر متر مکعب بود.

۵-۱- برق

۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌ها

در سال ۱۳۹۲، ۱۰۰ درصد جمعیت شهری و ۹۹/۸ درصد جمعیت روستایی کشور از نعمت برق برخوردار بوده‌اند. در این سال، انرژی برق مورد نیاز کشور توسط نیروگاه‌های وابسته به وزارت نیرو، صنایع بزرگ و بخش خصوصی متشکل از ۲۵ نیروگاه بخاری، ۶۱ نیروگاه گازی و ۲۱ واحد تولید پراکنده (CHP-DG)، ۱۸ نیروگاه سیکل ترکیبی، ۴۶ نیروگاه دیزلی، ۴۸ نیروگاه آبی (بزرگ، متوسط، کوچک و مینی)، ۱۸۲ توربین بادی، ۴ واحد فتوولتاییک، ۳ نیروگاه بیوگاز سوز تأمین شده است. در این سال علی‌رغم تحریم‌های بین‌المللی با نصب واحدهای جدیدی نیروگاهی به ظرفیت ۱/۳ گیگاوات، ظرفیت اسمی نیروگاه‌های برق کشور به ۷۰/۲ گیگاوات رسید که نسبت به سال گذشته ۲/۲ درصد افزایش داشت. ایران در تولید برق در رتبه اول منطقه و چهاردهم جهان قرار دارد. از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور ۴۹/۶ درصد به وزارت نیرو، ۴۱ درصد آن به بخش خصوصی، ۷/۹ درصد به صنایع بزرگ، ۱/۵ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران و ۰/۰۵ درصد به واحدهای کوچک فتوولتاییک تعلق دارد. در سال ۱۳۹۲، ۱۴ واحد تولید پراکنده (DG)، ۱ واحد نیروگاه گازی، ۴ واحدهای نیروگاه سیکل‌ترکیبی، ۲ واحد نیروگاهی برق آبی و ۲ واحد نیروگاه بادی راه‌اندازی شدند. البته در این سال ۴۷/۴ مگاوات نیروگاه ری نیز از مدار خارج گردید. در این سال، سیاست انرژی کشور در جهت افزایش ظرفیت سیستم تولید برق کشور، جهت‌گیری به سوی استفاده از نیروگاه‌های گازی با تکنولوژی جدید و سیکل ترکیبی، بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر، افزایش ضریب ذخیره تولید و پایایی شبکه، رعایت مسایل زیست‌محیطی و مشارکت دادن بخش خصوصی در ساخت نیروگاه‌ها و بالاخره رسیدن به بازدهی بالاتر در تولید برق، قرار گرفت. در این راستا اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

- از سال ۱۳۸۴ تاکنون، وزارت نیرو فعالیت‌های متعددی را در زمینه واگذاری نیروگاه‌های موجود به بخش خصوصی و یا احداث نیروگاه‌های جدید توسط این بخش انجام داده و بخش خصوصی کشور را برای تولید برق ترغیب نموده است. در سال ۱۳۹۲، ۴۱ درصد از کل تولید برق کشور به نیروگاه‌های بخش خصوصی اختصاص داشته است.
- در راستای به‌کارگیری هرچه بیشتر نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، که دارای فناوری پیشرفته، راندمان بالاتر و آلایندگی کمتر هستند، سهم نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، در سال ۱۳۹۲ در مجموع به ۶۰/۶ درصد رسید که نسبت به سال ۱۳۸۴، ۲/۳ برابر گردیده است. در این دوره ظرفیت اسمی نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی به ترتیب ۲/۱ و ۲/۶ برابر شده است که این امر به دلیل احداث نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی جدید در بخش‌های مختلف دولتی، صنایع بزرگ و خصوصی و همچنین نصب مولدهای تولید پراکنده و مقیاس کوچک توسط بخش خصوصی و واگذاری بسیاری از نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی می‌باشد.
- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تجدیدپذیر (بادی، خورشیدی و بیوگاز) از ۴۷/۷ مگاوات در سال ۱۳۸۴ به ۱۴۹/۱ مگاوات در سال ۱۳۹۲ رسید که حدوداً ۳/۱ برابر شده است. سهم نیروگاه‌های بادی، خورشیدی و بیوگاز کشور در سال مورد بررسی در مجموع ۰/۲ درصد کل ظرفیت نیروگاهی کشور می‌باشد.
- از جمله سیاست‌های برق کشور، افزایش تولید همزمان برق و حرارت با هدف افزایش بهره‌وری سوخت و همچنین توسعه تولید پراکنده تا سطح ۳۰۰۰ مگاوات با هدف تأمین مصرف محلی و کاهش تلفات شبکه توزیع مد نظر بوده است. در سال ۱۳۹۲ در مجموع ۲۱ واحد تولید پراکنده گازسوز تحت پوشش بخش خصوصی در کشور فعال بوده که ظرفیت آنها در مجموع ۵۳۸ مگاوات بوده است.
- در راستای تنوع بخشیدن به سوخت مصرفی نیروگاه‌ها و دستیابی به فناوری‌های نوین، نیروگاه اتمی بوشهر با ظرفیت اسمی ۱۰۲۰ مگاوات در سال ۱۳۹۰ به بهره‌برداری رسید. تست راه‌اندازی و بهره‌برداری واحد یکم این نیروگاه در انتهای شهریور سال ۱۳۹۲ به اتمام رسید و در اواخر بهمن ۱۳۹۲، عملیات سوخت‌گذاری مجدد و برنامه نگهداری و تعمیرات آن آغاز گردید.

در سال ۱۳۹۲، ظرفیت عملی نیروگاه‌های برق کشور به ۶۱/۸ گیگاوات رسید که این رقم نسبت به سال قبل آن ۲/۲ درصد افزایش یافته است. ظرفیت عملی نیروگاه‌های صنایع بزرگ در این سال نسبت به سال قبل ثابت بوده و تغییری نکرده است. در میان انواع نیروگاه‌ها شرایط محیطی، بیشترین تأثیر را در ظرفیت عملی نیروگاه‌های گازی و واحدهای گازی نیروگاه‌های سیکل‌ترکیبی دارد، زیرا طراحی این نیروگاه‌ها برخلاف نیروگاه‌های بخاری، براساس شرایط محیطی هر محل نبوده بلکه براساس استاندارد بین‌المللی یعنی ارتفاع صفر از سطح دریای آزاد و دمای ۱۵ درجه سانتیگراد و رطوبت نسبی ۶۰ درصد می‌باشد.

۲-۵-۱- راندمان نیروگاه‌ها

متوسط راندمان کل نیروگاه‌های حرارتی برق کشور در سال ۱۳۹۲، با ۰/۲ درصد کاهش نسبت به سال قبل به

۳۷/۰ درصد رسید. در این سال راندمان نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ به ترتیب ۳۶/۴، ۳۷/۶ و ۳۵/۱ درصد بوده است. این در حالی است که متوسط راندمان کل نیروگاهها با ۰/۵ درصد افزایش از ۳۹/۴ به ۳۹/۹ درصد رسیده است. افزایش راندمان کل نیروگاه‌های کشور با هدف تعیین شده در برنامه پنجم توسعه (افزایش یک درصد در سال) فاصله دارد اما همین میزان افزایش نیز نشاندهنده جهت‌گیری صحیح در اقدامات مربوط به افزایش راندمان نیروگاه‌ها می‌باشد. یکی از عوامل مهم و تأثیرگذار بر میزان تولید برق در کشور، بازدهی نیروگاه‌های حرارتی است.

- آرایش بهینه تولید: تغییرات شبانه‌روزی نیاز مصرف ایجاب می‌کند در ساعات مختلف شبانه‌روز متناسب با نیاز مصرف، واحدهای مختلف شبکه در حالت‌های مختلف تولید (با بار کامل، غیر کامل و توقف) قرار گیرند. مجموعه کلیه امکانات با توجه به محدودیتها، از عوامل تعیین‌کننده آرایش تولید در سطح شبکه با هدف تأمین کامل نیاز مصرف و حفظ حداکثر راندمان است که با مکانیزم‌های مختلف بازار و روش‌های توزیع اقتصادی بار بین نیروگاه‌های مختلف به دست می‌آید.
- خارج کردن واحدهای قدیمی کم راندمان: به منظور پاسخ‌گویی به رشد بی‌رویه مصرف برق، کماکان واحدهای قدیمی کم راندمان مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرند. با کنترل رشد مصرف برق در سال‌های آتی این امکان فراهم می‌شود تا نسبت به توقف این واحدها و یا کاهش بیشتر ساعات کارکرد آن‌ها اقدام نمود.
- تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی علاوه بر افزایش راندمان موجب صرفه‌جویی در مصرف سوخت نیز می‌شود. هر واحد بخار در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به طور متوسط موجب صرفه‌جویی مصرف سوخت به میزان ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال می‌گردد. در سال ۱۳۹۲ چهار واحد بخار چرخه ترکیبی، دو واحد در نیروگاه پره سر، یک واحد در نیروگاه آبادان و دیگری در نیروگاه شیرکوه به بهره برداری رسیدند.

۳-۵-۱- تولید انرژی الکتریکی

تولید برق تابعی از مصرف مشترکین مختلف است. بنابراین تولید برق بایستی با توجه به نیاز مصرف برق مشترکین و میزان تلفات شبکه‌های انتقال و توزیع و مصارف داخلی صورت گیرد. تولید انرژی الکتریکی نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به ۲۶۲/۴ تراوات ساعت رسید که نسبت به سال قبل از آن حدود ۳/۵ درصد رشد داشته است. از کل برق تولیدی کشور حدود ۴۷/۷ درصد توسط وزارت نیرو، ۴۸/۱ درصد توسط بخش خصوصی، ۲/۵ درصد توسط صنایع بزرگ و ۱/۷ درصد توسط سازمان انرژی اتمی ایران تأمین شده است. تولید برق توسط بخش خصوصی و واگذاری تعدادی از این نیروگاه‌ها به بخش خصوصی در مقایسه با سال گذشته، در پی سیاست‌ها خصوصی سازی، ۴/۷ برابر شده است. البته تولید نیروگاه اتمی بوشهر وابسته به سازمان انرژی اتمی ایران نیز به دلیل آنکه در سال ۱۳۹۲ به طور کامل در مرحله بهره برداری تجاری بوده، نسبت به سال قبل از آن که تقریباً نیمی از سال را در مدار بوده، ۲/۵ برابری شده است.

سهم تولید در نیروگاه‌های بخاری ۳۴/۲ درصد، سیکل ترکیبی ۳۳/۲ درصد، گازی ۲۵/۲ درصد، آبی ۵/۶ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۹ درصد و دیزلی نیز ۰/۰۳ درصد بوده است. با توجه به اقلیم و شرایط آب و هوایی در ایران، تولید برق در کشور عمدتاً توسط نیروگاه‌های حرارتی صورت می‌گیرد. تولید نیروگاه‌های بخاری و گازی نسبت به سال قبل به

ترتیب ۲/۰ و ۱/۷ درصد کاهش و در مقابل تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۸/۵ درصد افزایش داشته است. در سال ۱۳۹۲، تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر و هسته‌ای (آبی، بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز) نسبت به سال قبل، از رشد قابل ملاحظه‌ای به میزان ۳۴/۸ درصد برخوردار بوده است.

۴-۵-۱- سوخت مصرفی نیروگاه‌ها

در سال ۱۳۹۲ در کل صنعت برق کشور ۳۶/۶ میلیارد مترمکعب گازطبیعی، ۱۵/۳ میلیارد لیتر نفت کوره، ۱۲/۲ میلیارد لیتر نفت گاز، ۲/۳ میلیارد مترمکعب گاز کوره بلند و تنها ۲/۳ میلیون متر مکعب گاز کک مورد استفاده قرار گرفته است. گازطبیعی با ۵۵/۹ درصد عمده‌ترین سهم را در سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به خود اختصاص داده است. پس از گازطبیعی، سوخت نفت‌کوره، نفت‌گاز و سایر سوخت‌ها به ترتیب ۲۵/۲، ۱۸/۳ و ۰/۷ درصد بوده‌اند.

در شرایط کمبود گازطبیعی در ماه‌های سرد سال، نیروگاه‌ها به ناچار از سوخت‌های جایگزین یعنی نفت گاز برای نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی و نفت کوره برای نیروگاه‌های بخاری استفاده می‌نمایند. لذا نحوه تأمین گازطبیعی، عملکرد نیروگاه‌ها را متأثر و محدودیت‌هایی را در بهره‌برداری از شبکه برق ایجاد نماید. به طوری که در فصل سرما، اساسی‌ترین مسئله در تولید برق، تأمین سوخت نیروگاه‌ها می‌باشد. قطع سوخت گاز و محدودیت حمل و ذخیره‌سازی سوخت مایع، منجر به خروج واحدها از مدار، استهلاک واحدها و تجهیزات و همچنین در برخی مواقع خاموشی می‌گردد. در سال ۱۳۹۲ نیروگاه‌های بخاری ایرانشهر و زرند و همچنین نیروگاه‌های گازی کهنوج، کنارک (چابهار)، زاهدان، فرگ داراب، چابهارگازی، گناوه و کهنوج به دلیل متصل نبودن به شبکه گاز کشور، فقط سوخت مایع مصرف کرده‌اند.

در سال ۱۳۹۲ سوخت نفت کوره و گازوئیل مصرفی نیروگاه‌های حرارتی کشور ۵/۹ و۵۷/۳ درصد نسبت به سال قبل افزایش داشته و مصرف گازطبیعی ۹/۷ درصد کاهش داشته است. لازم به ذکر است که گاز کک و گاز کوره بلند نیز تنها در مولدهای برق ذوب آهن اصفهان مصرف می‌شود. گاز کوره بلند نسبت به سال گذشته ۱۴/۲ درصد افزایش داشته و با راه اندازی مجدد باطری‌های کک سازی ذوب آهن اصفهان، از گاز کک در واحد نیروگاهی آن استفاده شده است. استفاده از گازهای فرایندی (گاز کوره بلند و کک سازی تأثیر مهمی در کاهش آلودگی زیست محیطی دارد.

برنامه‌ریزی و اقدام لازم برای ساخت مخازن ذخیره‌سازی در نیروگاه‌ها با هماهنگی وزارت نفت صورت پذیرفته است. به نحوی که ظرفیت ذخیره‌سازی نیروگاه‌ها به طور متوسط برای ۴۵ روز کفایت نماید تا در مواقع قطع گازطبیعی مشکلی در زمینه تأمین سوخت نیروگاه‌ها پیش نیاید. همچنین در این راستا وزارت نیرو بهینه‌یابی محل احداث نیروگاه‌ها با توجه به امکان تأمین سوخت مورد نیاز آنها را در زمره برنامه‌های خود در بخش برق قرار داده است.

در سال ۹۲، ظرفیت مخازن سوخت نیروگاه‌ها حدود ۱۱۵ میلیون لیتر افزایش یافته و از ۵۸۴۰ میلیون لیتر در سال ۱۳۹۱ به ۵۹۸۷ میلیون لیتر رسیده است که از این میزان ۳۲۷۱ میلیون لیتر (۵۴/۶ درصد) مربوط به مخازن نفت گاز و ۲۷۱۶ میلیون لیتر (۴۵/۴ درصد) مربوط به مخازن نفت کوره می‌باشد. در سال ۱۳۹۲ برای نیروگاه‌های ری، ایرانشهر (گازی)، چرخه ترکیبی کرمان و منتظر قائم، مخازن جدید ایجاد گردید.

۵-۵-۱- مصرف داخلی و تلفات

بخشی از انرژی برق تولید شده در هر نیروگاه برای استفاده در تجهیزات و ماشین‌آلات همان نیروگاه به مصرف می‌رسد. به همین جهت، انرژی تحویل شده به شبکه‌های انتقال در خروجی نیروگاه‌ها، کمتر از مقداری است که وسایل اندازه‌گیری مولدها نشان می‌دهند. در سال ۱۳۹۲، مصرف داخلی نیروگاه‌های کشور ۳/۵ درصد از کل تولید برق کشور را در بر گرفته است. شایان ذکر است که نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، گازی و آبی مصرف داخلی کمتری داشته‌اند، چنانچه با توسعه این دسته از نیروگاه‌ها در سال‌های اخیر به تدریج از درصد مصرف داخلی کل نیروگاه‌ها کاسته شده است. همچنین بخشی از انرژی برق تولید شده، در شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع عمدتاً به صورت گرما تلف می‌شود. کل سهم تلفات شبکه انتقال و توزیع از ۱۵/۱۵ درصد در سال ۱۳۹۱ به ۱۴/۸ درصد از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع و توزیع در سال ۱۳۹۲ رسید.

۶-۵-۱- شبکه‌های انتقال و توزیع

انرژی تولید شده در نیروگاه‌ها از طریق خطوط انتقال و فوق توزیع به مبادی شبکه‌های توزیع منتقل شده و در نهایت از طریق شبکه‌های توزیع به مصرف‌کننده نهایی تحویل داده می‌شوند. در حال حاضر متداول‌ترین سطح ولتاژ خطوط انتقال در سیستم برق‌رسانی کشور ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت و در سطح ولتاژ خطوط فوق توزیع ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت می‌باشد. البته اخیراً پروژه‌های خط و پست با ولتاژ ۷۶۵ کیلوولت از جنوب به مرکز کشور به تصویب رسیده و در مرحله مطالعاتی است. فاز اول این طرح از عسلویه آغاز و پس از عبور از تیران اصفهان به تهران می‌رسد.

در سال ۱۳۹۲ طول خطوط ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲، ۶۳ و ۶۶ کیلوولت به ترتیب ۱۹۹۱۴/۷، ۳۰۳۰۰، ۲۳۰۶۴ و ۴۶۲۴۰ کیلومتر مدار و مجموع خطوط ۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت و خطوط فشار ضعیف به ترتیب ۳۸۸/۸ و ۳۲۵/۲ هزار کیلومتر بود. پروژه‌های خطوط انتقال و فوق توزیع زیر در سال ۱۳۹۲ در سطح کشور به بهره‌برداری رسیده‌اند:

- خطوط ۴۰۰ کیلوولت: لردگان- سد کارون۴ ، لردگان- چهلستون، آهوان- سیکل ترکیبی قدس، سیرجان- فولاد، ارتباطی فولاد بردسیر، یزد دو- نیروگاه جنوب اصفهان (سرو).
- خطوط ۲۳۰ کیلوولت: امیر حمزه- صفه، خط ورودی پست ساران- دوگنبدان، خط ورودی پست مهدیس، نکا- زاغمرز، میناب ۲۳۰- سیریک، اردکان- نایین ، سرو- فولاد ارفع.
- خطوط ۱۳۲ کیلوولت: خط شعاعی شورکند- گلمانخانه، باباامان-بدرانلو، محمدآباد- هوانیروز- مالکریم، انشعاب - آبشار (شمال شرق شوشتر)، اندیمشک- وحدت (انشعاب سیمان دهلران)، مهران – آذر، ۴۰۰ چغادک- خورموج- نیروگاه کنگان- کاکی (کنگان ۴۰۰ و کنگان- خورموج)، بم- ارگ جدید.
- خطوط ۶۳ و ۶۶ کیلوولت: دامنه – چادگان (داران ۶۳)، امیر حمزه- صفه، شهید صفی‌خانی- جوکار- تویسرکان ۱، ساوه – اناران- مامونیه- پرند- زرندیه (صنعتی مامونیه)، همدان ۲۳۰- پتروشیمی هگمتانه، همتی- جمکران ۲۳۰، پرند- شمس آباد ۲، تی اف اندیشه ۴از خط منتظر قائم- شهریار ۶۳ تا سر کابل اندیشه۴، میندر- باورس- کاسپین، سلطان آباد- ریخته گری سهند، میامی- بیارجمند۱ (۴۰۰ میامی)، ۲۳۰

گرمسار- شهرک صنعتی، چاهان- نیکشهر، سقز ۲۳۰- دیواندره ۶۳ (ایرانخواه)، بیجار- حسن آباد یاسوکند، بدره- دره شهر، ایلام ۲۳۰- هفت چشمه، جهرم- جویم (پکیج بنارویه)، دشتستان- نفت خشت، لاکان- فولاد، کیاسر- سیمان کیاسر، میناب ۲۳۰- فرهنگ، درگهان- درگهان۲، تازیان- شهرک علوی، کوثر- ابرکوه، رستاق- صدوق، انتهای بهمن- بروجرد۱- هوایی، سرکابل اندیشه۴، دوشان تپه، حامد، شمال پارک، نکا- زاغمرز، پست غرب- پست آزادگان.

از جمله پروژه‌های در دست اقدام در پایان سال ۱۳۹۲ که در سال‌های آتی به اتمام می‌رسند، احداث و توسعه ۱۶۵۲۴/۸ کیلومتر مدار خطوط انتقال و فوق توزیع می‌باشد همچنین طرح احداث و توسعه ۱۴۵۶/۹ کیلومتر شبکه فیبر نوری در دست اقدام می‌باشد. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به خطوط در دست اجرای زیر اشاره نمود:

احداث خط ۴۰۰ کیلوولت نبوت زاهدان – ارگ بم، خط ۴۰۰ کیلوولت گتوند – امیر کبیر و امیر کبیر- شهید رجایی، خط ۴۰۰ کیلوولت قدس - نیشابور (مدار دوم)، خط ۴۰۰ کیلوولت عسلویه - پارسیان، خط ۲۳۰ کیلوولت جکیگور - سراوان و .... که هرکدام از آن‌ها در اصلاح ولتاژ و یا افزایش تبادل توان نقاط مختلف شبکه تأثیر بسزایی دارند. همچنین احداث خطوط ارتباطی HVDC زاهدان (ایران)- کویته (پاکستان) و بندر لنگه (ایران)- جبل علی (دبی) و تربت جام (ایران) – افغانستان و تاجیکستان نیز در دست مطالعه است.

۷-۵-۱- پست‌های انتقال و توزیع

پست برق تأسیساتی است که در مسیر تولید، انتقال یا توزیع انرژی الکتریکی، ولتاژ را به وسیله ترانسفورماتور به مقادیر بالاتر یا پایین‌تر تغییر می‌دهد. انرژی الکتریکی ممکن است از میان تعداد زیادی پست بین نیروگاه و مصرف‌کننده عبور نماید و ولتاژ آن در طول مسیر بارها تغییر کند. در سال ۱۳۹۲، بالغ بر ۵۷۲/۶ هزار ترانسفورماتور با ظرفیت ۳۹۷۲۱۲ مگاولت آمپر در کشور وجود داشته است. همچنین در این سال ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع کشور ۲۹۶۸۴۴ مگاولت آمپر بوده است. از جمله پست‌هایی که در سال ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسیده‌اند، می‌توان به پست‌های زیر اشاره نمود:

بهره برداری از پست‌های ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت مهر شازند و خطوط اتصالی آن است که مسیری جدید در تبادل شبکه جنوب به شمال کشور را فراهم می‌کنند، پست دائم ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت نبوت زاهدان و خطوط ارتباطی ما بین آنها که تکمیل آن باعث فراهم ساختن ارتباطی مطمئن برای مدار سوم خراسان به شبکه سراسری است، پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت پلان در برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، پست ۴۰۰/۱۳۲ گیلولت جهان آرا، پست ۳۳ / ۲۳۰ کیلوولت ملی راه اهواز در برق منطقه‌ای خوزستان، پست ۶۳ /۴۰۰ کیلوولت مینودر در برق منطقه‌ای زنجان، پست ۲۳۰ / ۴۰۰ کیلوولت سرو اردکان، پست ۱۳۲ / ۲۳۰ کیلوولت رستاق در برق منطقه‌ای یزد، پست ۱۳۲ / ۲۳ کیلوولت منوجان در برق منطقه‌ای کرمان، پست ۶۳ /۲۳۰ کیلوولت زاغمرز در برق منطقه‌ای مازندران و پست ۲۳/۱۳۲ رودخانه در برق منطقه‌ای هرمزگان و خطوط ارتباطی بین آنها بوده است.

پست‌های بلافصل نیروگاهی نیز که سبب انتقال تولید نیروگاه‌ها به شبکه سراسری برق می‌گردند، شامل پست ۴۰۰

کیلوولت بخش بخار نیروگاه آبادان، تکمیل پست ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه خرمشهر، پست ۲۳۰ کیلوولت بمپور ایرانشهر، تکمیل پست ۲۳۰ کیلوولت پره سرگیلان، پست ۴۰۰ کیلوولت GIS نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه بیشه، پست ۴۰۰ کیلوولت شیرکوه یزد و پست ۲۳۰ / ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه گنو (ایسین) هرمزگان است که در سال ۱۳۹۲ به بهره برداری رسیده‌اند.

پروژه‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۲، می‌توان به ۷۶۲ پروژه با ظرفیت ۵۳۱۱۴/۰ مگاولت آمپر، اشاره نمود. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به پست‌های در دست اجرای زیر اشاره نمود.

پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت ارگ بم، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت جاجرم، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت شاهماران، پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت کهنوج، پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت فیروزکوه

۸-۵-۱- مبادلات انرژی الکتریکی

تبادل برق ایران با سایر کشورها مزیتی‌های از جمله: دسترسی به بازارها و مراکز جدید مصرف، افزایش بهره‌وری، پایداری و ضریب اطمینان شبکه سراسری، استفاده از امکانات کشورهای متعامل در جهت تأمین ظرفیت ذخیره برق، صرفه‌جویی در سرمایه‌گذاری و کاهش اعتبارات مورد نیاز برای ایجاد این ظرفیت، امکان صدور بیشتر خدمات مهندسی و کالا و تجهیزات برقی به کشورهای منطقه را برای کشور دارد. در حال حاضر ایران با تمامی کشورهای همسایه که با آنها دارای مرز خاکی مشترک است، ارتباط الکتریکی دارد. طرح همکاری منطقه‌ای برق می‌تواند زمینه را برای انتقال برق ایران به کشورهایی که در همسایگی ایران نیستند نیز فراهم کند. این امر پیش زمینه‌ای است تا برق ایران به شبکه برق اروپا متصل گردد. از اولویت‌های وزارت نیرو، حفظ و ارتقای جایگاه کشور در ایفای نقش پل انرژی و تبدیل شدن به هاب برق در منطقه است در سال ۱۳۹۲، میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۳/۷ و ۱۱/۶ تراوات ساعت بوده که واردات نسبت به سال گذشته ۴/۶ درصد کاهش و صادرات ۵/۳ درصد افزایش داشته است. در سال مورد بررسی، ایران بیش از ۹۵/۱ درصد از برق صادراتی خود را به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان صادر نموده است. بیشترین صادرات و واردات برق ایران در ماه‌های دی و خرداد رخ داده که در این ماه‌ها بیشترین صادرات به کشور عراق، و بیشترین واردات از کشورهای ترکمنستان و ارمنستان بوده است.

۹-۵-۱- مصرف برق

در سال ۱۳۹۲ کل فروش برق وزارت نیرو و صنایع بزرگ (با احتساب برق مصرفی پالایشگاه‌ها، واحدهای کک سازی و واحدهای کوره بلند) حدود ۲۰۷۰۸۹/۷ گیگاوات‌ساعت بود که نسبت به سال قبل دارای نرخ رشدی معادل ۵/۰ درصد بوده است. در این سال ۹۸/۱ درصد برق مصرفی کشور که معادل ۲۰۳۰۸۸ گیگاوات‌ساعت بوده، توسط وزارت نیرو تأمین شده است. صنایع بزرگ نیز ۶۳۱۴/۹ گیگاوات‌ساعت تولید ویژه برق داشته‌اند که ۴۰۰۱/۷ گیگاوات ساعت آن را به مصرف خود رسانده‌اند و ۲۳۱۳/۲ گیگاوات‌ساعت باقیمانده را به شبکه سراسری فروخته‌اند. در سال مورد بررسی بخش‌های صنعت، خانگی، کشاورزی، عمومی، تجاری، سایر مصارف و حمل و نقل به ترتیب سهمی معادل، ۳۴/۶، ۳۱/۷،

۱۶/۳، ۸/۸، ۶/۶، ۱/۹ و ۰/۲ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو را داشته‌اند.

مصرف بخش خانگی: مصرف برق در بخش خانگی عمدتاً شامل روشنایی و استفاده از لوازم خانگی و دستگاه‌های خنک‌کننده می‌باشد. سرانه مصرف برق به ازای هر مشترک خانگی در سال ۱۳۹۲ حدود ۲۶۰۹/۵ کیلووات ساعت بوده است که نسبت به سال ما قبل آن ۰/۲ درصد کاهش را نشان می‌دهد. این امر نشان می‌دهد که با وجود افزایش مشترکین بخش خانگی، مصرف برق و به تبع آن سرانه مصرف هر مشترک خانگی کاهش یافته است.

مصرف بخش تجاری: در این سال میانگین مصرف هر مشترک این بخش در حدود ۳۵۱۰/۸ کیلووات ساعت بوده که ۰/۶ درصد نسبت به سال ۱۳۹۱ افزایش داشته است.

مصرف بخش عمومی: متوسط مصرف هر مشترک این بخش ۱۳۹۰۲/۰ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال قبل ۷/۸ درصد کاهش داشته است. از علل عمده کاهش مصرف در این بخش می‌توان به رعایت الگوی مصرف و مدیریت مصرف انرژی خصوصاً در ادارات دولتی اشاره کرد.

مصرف بخش صنعت: صنایع ذوب آهن، فولاد، مس، پتروشیمی، سیمان، قند و شکر، صنایع ریخته گری، صنایع تولیدی آلومینیوم و نساجی از جمله صنایع با مصرف بالای انرژی می‌باشند. مصرف بالای برخی از صنایع بزرگ کشور، آنها را بر آن داشته است که برای تأمین بخشی از انرژی مصرفی خود اقدام به ساخت نیروگاه‌های اختصاصی کنند. متوسط مصرف برق هر مشترک صنعتی وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ معادل ۳۶۴/۸ مگاوات ساعت بوده و نسبت به سال قبل از آن ۰/۵ درصد افزایش داشته است. با توجه به آنکه در آمار شرکت توانیر مشترکین بخش حمل و نقل در بخش صنعت لحاظ می‌شوند، بنابراین برای محاسبه سرانه مصرف برق مشترکین بخش صنعت، مصرف بخش صنعت با احتساب مصرف بخش حمل و نقل محاسبه می‌گردد.

مصرف بخش حمل و نقل: به کارگیری برق در صنعت حمل و نقل برای افزایش بهره‌وری و کارایی و حفاظت از محیط زیست جزء اهداف صنعت برق کشور می‌باشد. در حال حاضر در شهرهای تهران و مشهد از برق به عنوان نیروی محرکه در بخش حمل و نقل استفاده می‌شود؛ و در شهرهای اصفهان، شیراز و تبریز پروژه‌های راه‌آهن شهری در حال اجرا می‌باشد. در تهران، شرکت واحد اتوبوسرانی تهران و حومه و شرکت راه‌آهن شهری تهران و حومه در بخش حمل و نقل برقی فعال می‌باشند. کل مصرف برق در بخش حمل و نقل در سال ۱۳۹۲ در مجموع معادل ۳۲۳/۱ گیگاوات ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۲/۹ درصد کاهش داشته است. از علل کاهش مصرف آن است که چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد جمع‌آوری شدند. هر چند که سهم حمل و نقل برقی از کل فروش برق وزارت نیرو تنها ۰/۲ درصد می‌باشد، اما این بخش در سال‌های اخیر از رشد قابل ملاحظه‌ای برخوردار بوده و مصرف آن در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال ۱۳۸۴ حدود ۳/۰ برابر شده است.

مصرف بخش کشاورزی: متوسط مصرف هر مشترک در این بخش معادل ۱۰۰۳۱۳/۹ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۲/۶ درصد کاهش داشته است. تا پایان سال ۱۳۹۲ حدود ۲۱۸/۴ هزار حلقه چاه کشاورزی به پمپ‌های برقی مجهز گردیده‌اند که متوسط دیماند آنها ۳۶ کیلووات است.

سایر مصارف: در سال ۱۳۹۲ سایر مصارف تنها شامل روشنایی معابر بوده است. روشنایی معابر جهت رفاه

شهروندان و همزمان با اوج مصرف شبکه از زمان غروب خورشید تا زمان طلوع آن برقرار می‌شود. به عبارت دیگر کاهش اثر آن بر اوج مصرف از طریق جابه جایی مصرف مقدور نیست و تنها از طریق افزایش بازدهی لامپ‌های روشنایی و رعایت استانداردهای نورپردازی معابر می‌توان در مصرف انرژی این بخش صرفه‌جویی کرد. سرانه مصرف هر مشترک نسبت به سال پیش از آن ۴/۱ درصد کاهش داشته و به ۲۹۵۰۲/۲ کیلووات ساعت رسیده است.

وزارت نیرو اقداماتی در جهت کاهش مصرف برق در این بخش انجام داده است که از آن جمله می‌توان به این موارد اشاره کرد: خاموش کردن لامپ‌های اضافی معابر، استفاده از لامپ‌های کم مصرف و جمع‌آوری بخشی از انشعابات، جلوگیری از استفاده غیر مجاز از شبکه‌ی برق که اکثر اوقات نیز برای به کار انداختن وسایل الکتریکی پر مصرف مورد استفاده واقع شده که علاوه بر سرقت از شبکه برق رسانی آسیب‌های جدی نیز به شبکه وارد می‌کند.

مصرف استانی برق: تعداد جمعیت، حجم فعالیت‌های صنعتی و اقتصادی و وضعیت آب و هوا از عوامل تأثیرگذار در مصرف برق استان‌ها می‌باشد. به گونه‌ای که استان تهران با مصرف ۲۸۷۴۸/۷ گیگاوات‌ساعت برق به تنهایی ۱۴/۲ درصد از برق مصرفی تأمین شده توسط وزارت نیرو را به مصرف رسانده است. استان خوزستان با مصرف ۲۳۵۶۸/۹ گیگاوات ساعت و استان اصفهان با مصرف ۲۰۳۵۰/۴ گیگاوات ساعت در رتبه‌های بعدی قرار دارند. در بخش خانگی استان خوزستان با ۱۰۴۲۸/۴ گیگاوات ساعت، در بخش عمومی و تجاری استان تهران به ترتیب با ۴۷۷۱/۵ و ۴۶۱۹/۴ گیگاوات ساعت، در بخش صنعت استان اصفهان با ۱۱۹۴۰/۱ گیگاوات ساعت و در بخش کشاورزی استان خراسان رضوی با ۴۸۲۹/۸ گیگاوات ساعت بیشترین میزان مصرف برق را به خود اختصاص داده‌اند.

۱۰-۵-۱- مشترکین برق

مشترکین برق در ایران با توجه به نوع مصرف به بخش‌های خانگی، عمومی، تجاری، صنعتی، کشاورزی و روشنایی معابر تقسیم‌بندی شده‌اند. قابل ذکر است که مشترکین بخش حمل و نقل در بخش صنعت محسوب گردیده‌اند. تعداد مشترکین برق در سال ۱۳۹۲ با افزایش حدود ۱/۵ میلیون مشترک (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به حدود ۳۰/۳ میلیون مشترک بالغ گردید که نسبت به سال قبل از آن دارای ۵/۳ درصد رشد می‌باشد. در این سال بخش خانگی با ۲۴/۷ میلیون مشترک، ۸۱/۵ درصد از کل مشترکین را به خود اختصاص داده است. همچنین بخش خانگی با افزایش ۱/۲ میلیون مشترک و بخش تجاری با افزایش ۱۹۸/۹ هزار مشترک دارای بیشترین افزایش مشترکین نسبت به سال قبل بوده‌اند.

استان تهران با ۱۹/۶ درصد مشترکین از لحاظ تعداد مشترکین در رتبه نخست قرار دارد و بعد از آن به ترتیب استان‌های خراسان رضوی با ۷/۹ درصد و اصفهان با ۷/۴ درصد از کل مشترکین در رتبه‌های بعدی قرار می‌گیرند.

۱۱-۵-۱- مطالعه بار

مدیریت مصرف برق مفهومی است در مقابل مدیریت تولید برق و عبارت است از بهینه سازی و منطقی کردن مصرف برق به گونه‌ای که با صرف هزینه کمتر ، کارایی بیشتر انرژی الکتریکی حاصل گردد. طی شبانه روز، تقاضای

مصرف برق متفاوت است به گونه‌ای که از حوالی غروب خورشید به مدت چند ساعت، اکثریت مصرف کنندگان در مدار هستند و تقاضای برق به حداکثر خود می رسد. کلیه فعالیت‌هایی که در جهت کاهش تقاضا (بار) در ساعات اوج مصرف روزانه و یا در روزهای اوج مصرف سالیانه صورت می‌گیرد، در قالب مدیریت بار قرار می‌گیرند.

سال ۱۳۹۲ صنعت برق مجموعه اقداماتی را به منظور مدیریت مصرف انجام داده است که از آن جمله می‌توان موارد ذیل اشاره نمود:

- ارائه برنامه زمانبندی مناسب به صنایع در خصوص طرح تعطیلات و تعمیرات سالیانه،
- ترغیب صنایع به اجرای نتایج و توصیه‌های مطالعات ممیزی انرژی و همکاری برای رفع موانع در بکارگیری دیزل ژنراتورهای موجود صنایع بزرگ و ایجاد تسهیلات برای تأمین سوخت، بهره برداری و سنکرون نمودن با شبکه،
- پروژه‌های کاهش پیک مدیریت بار مصرف،
- برگزاری دوره، کارگاه آموزشی و سمینارهای تخصصی مدیریت،
- همکاری با شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق در برگزاری سمینارهای مدیریت مصرف،
- عضویت و شرکت در کمیته‌ها و کارگروه‌های مرتبط با مدیریت مصرف،
- اقدامات فرهنگی و اطلاع رسانی در زمینه مدیریت مصرف برق،
- بازدید از فعالیت‌های مدیریت مصرف در شرکت‌های توزیع نیروی برق.

حداکثر بار تولیدی همزمان شبکه سراسری و کل کشور: در سال ۱۳۹۲ حداکثر بار تولیدی شبکه سراسری ۴۵۵۲۹ و حداکثر بار همزمان کل کشور ۴۵۶۵۹ مگاوات بوده است. حداکثر بار تولیدی در پیک همزمان کل کشور در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به ترتیب از رشد ۲/۴ و ۵/۶ درصد برخوردار بوده است.

۱۲-۵-۱- قیمت برق

برق به عنوان یک منبع تأمین انرژی مورد نیاز بخش‌های مختلف اقتصادی از یک سو و به عنوان یک شاخص رفاه اجتماعی از سوی دیگر از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. در ایران، پرداخت‌هایی که توسط مشترکان برق صورت می‌گیرد، براساس هزینه تمام شده برق نمی‌باشد. بلکه بر اساس تعرفه‌هایی است که در تدوین آن مسائل متعدد اقتصادی، اجتماعی و سیاسی مؤثر بوده است. تعرفه می‌تواند به عنوان ابزاری کارآمد برای بهینه سازی مصرف برق مشترکین باشد، اما عدم اصلاح آن متناسب با افزایش هزینه تمام شده موجب مصرف بی‌رویه برق می‌گردد.

متوسط کل قیمت از ۴۰۷/۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در سال ۱۳۹۱ به ۴۱۸/۵ ریال در سال ۱۳۹۲ رسیده که ۲/۸ درصد افزایش داشته است. متوسط قیمت برق در سال مورد بررسی نسبت به سال ماقبل آن و در کلیه بخش‌ها از افزایش برخوردار بوده است. بیشترین میزان افزایش ریالی به ازای هر کیلووات ساعت به بخش عمومی با ۲۵/۳ ریال و به بخش صنعت با ۱۵/۱ ریال اختصاص داشته است.

۱۳-۵-۱- خصوصی‌سازی در صنعت برق

در حال حاضر منابع مالی و وجوه سرمایه‌گذاری مورد نیاز صنعت برق عموماً از طریق منابع داخلی صنعت،

بودجه‌های مکمل دولتی، استقراض رسمی از سیستم بانکی داخلی، فروش اوراق مشارکت در داخل کشور، دریافت وام و اعتبار از آژانس‌های چند جانبه و دو جانبه بین‌المللی تأمین می‌شود. اصلاح ساختار اقتصادی و مشارکت بخش خصوصی در فعالیت‌های زیربنایی، روشی است که ضرورت آن درک و حرکت به سمت آن، آغاز شده است. لازمه انجام این مهم، تجدید ساختار صنعت برق کشور برای ایجاد فضای سالم رقابتی، ارتقای سطح کیفی خدمات، کاهش هزینه‌های تولید و تخصیص بهینه منابع و به تبع آن افزایش رفاه عمومی و برون سپاری وظایف است.

وزارت نیرو، به منظور ایجاد فضای مناسب برای مشارکت بخش خصوصی در حوزه صنعت برق اقدامات متعددی همچون بسترسازی قانونی و حقوقی، تدوین و ابلاغ مقررات و آیین نامه‌ها و رویه‌های اجرایی انجام داده است. در حال حاضر مشارکت بخش خصوصی از طریق واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی و یا اقدام بخش خصوصی در ساخت نیروگاه صورت می‌پذیرد که در ذیل به آنها اشاره می‌گردد.

افزایش مشارکت بخش خصوصی در طرح‌های توسعه نیروگاه‌های حرارتی، تجدیدپذیر، مولدهای مقیاس کوچک و برق آبی که در زمینه احداث نیروگاه‌های جدید میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های حرارتی به صورت زیر می‌باشد:

الف- میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های حرارتی:

در زمینه احداث نیروگاه‌های جدید میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های حرارتی به صورت زیر می‌باشد:

- تعداد ۲ نیروگاه با ظرفیت در حدود ۴۸۰ مگاوات (شامل: نیروگاه پره سر ۳۲۰ مگاوات و نیروگاه شیرکوه یزد یک ۱۶۰مگاوات) در سال ۱۳۹۲ به بهره برداری رسید.
- تعداد ۹ نیروگاه سیکل ترکیبی با ظرفیت اسمی ۵۵۰۰ مگاوات شامل: گناوه (۵۰۰ مگاوات)، کهنوج (۵۰۰ مگاوات)، اسلام آباد دالاهو (۵۰۰ مگاوات)، یزد یک شیرکوه (۵۰۰ مگاوات)، یزد دو صدوق (۵۰۰ مگاوات)، خرم آباد یک (۵۰۰ مگاوات)، پره سر (۱۰۰۰ مگاوات)، بهبهان (۱۰۰۰ مگاوات)، اردکان (۵۰۰ مگاوات) تا پایان سال ۱۳۹۲ در حال احداث می باشند.

ب- میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های تجدیدپذیر شامل بادی، خورشیدی، زیست توده و برق آبی کوچک: در سال ۹۲ در بخش نیروگاه‌های تجدیدپذیر، تعداد ۲۷ موافقتنامه اولیه احداث با ظرفیت ۳۶۷/۴۲ مگاوات و تعداد ۳ مجوز احداث با ظرفیت حدود ۱۵۲ مگاوات صادر شده است. همچنین تعداد ۴ قرارداد خرید برق با ظرفیتی حدود ۱۰۴ مگاوات منعقد گردیده و یک نیروگاه با ظرفیت ۴ مگاوات نیز در حال بهره‌برداری تجاری می‌باشد.

ج- میزان مشارکت بخش خصوصی در مولدهای مقیاس کوچک: در بخش مولدهای مقیاس کوچک تعداد ۵۳ فقره موافقت نامه با ظرفیت در حدود ۸۲۸ مگاوات طی سال ۹۲ صادر شده است. همچنین تعداد ۳۶ فقره پروانه احداث نیز با ظرفیت در حدود ۳۶۳ مگاوات صادر گردیده است که ۹۶ مگاوات آن طی سال ۹۲ به بهره برداری رسیده است.

چشم انداز مشارکت بخش غیر دولتی در طرح‌های توسعه نیروگاهی: طی سال‌های ۹۳ تا ۹۶ ظرفیتی معادل ۷۴۰۸ مگاوات به شبکه نیروگاه‌های کشور اضافه گردد. همچنین انتظار می‌رود تا پایان سال ۹۶، سالانه ۴۸۰ مگاوات از طریق مولدهای مقیاس کوچک به ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاههای قابل احداث افزوده گردد.

چالش‌های پیش‌روی افزایش مشارکت بخش دولتی: افزایش مشارکت بخش غیر دولتی در طرح‌های توسعه

نیروگاهی با چالش‌هایی روبرو است که از آن جمله می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

تأخیر در تصویب طرح‌ها توسط شورای اقتصاد، تأخیر در پرداخت صورتحساب‌های فروش برق، تأخیر در اعطای مجوزهای زیست محیطی، تأخیر در تصرف یا تملک زمین، عدم هماهنگی لازم جهت سوخت‌رسانی به نیروگاه، عدم استفاده بهینه از منابع موجود در صندوق توسعه ملی، عدم آشنایی سرمایه‌گذاران با انواع قراردادهای تجاری فروش تضمینی، کمبود نقدینگی در طول اجرای پروژه‌ها، مشکل در گشایش LC ، اشکالات موجود در برخی از الزامات قانونی و مشکلات تأمین کنندگان مالی و بانکها و پرداخت تسهیلات.

هرچند که جلب مشارکت بخش غیر دولتی با چالش‌هایی روبرو است لیکن به منظور حمایت از بخش خصوصی و تعاونی برای سرمایه‌گذاری در فرآیند تولید برق مقررات خاص حمایتی تعیین و اعلام شده است که مهمترین آن‌ها عبارتند از:

- تضمین خرید برق نیروگاه‌ها توسط توانیر به مدت ۵ سال
- پرداخت پیش پرداخت خرید برق (حداقل ۲۵ و حداکثر ۶۲/۵ درصد ارزش تولید یک سال نیروگاه به تناسب تعهد خریدار)
- امکان احداث مولد مقیاس کوچک در محوطه پست‌های برق و واگذاری زمین‌های پست در قالب اجاره بلند مدت
- تضمین تأمین سوخت مولد مقیاس کوچک، برای ۹ ماه در سال
- تضمین تأمین سوخت مولد تولید همزمان (CHP)، برای کل سال (۱۲ ماه)
- اعطای ۵۰ درصد یارانه سرمایه‌گذاری برای نصب سامانه‌های خورشیدی کوچک در پشت بام
- تعدیل نرخ جدید برق بر اساس شاخص تورم و نرخ ارز
- امکان فروش برق مصرف کننده مورد نظر و تضمین شبکه سراسری به تأمین برق پشتیبان
- امکان استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی

بستر سازی‌های قانونی و حقوقی و اقدامات نهادی انجام شده برای خصوصی سازی در صنعت برق: در این سال از کلیه ظرفیت‌های قانونی موجود برای توسعه مشارکت و سرمایه‌گذاری در صنعت برق به نحو مناسب استفاده شده است. در ذیل به برخی از آنها اشاره می‌گردد:

- انعقاد قراردادهای بلند مدت خرید تضمینی برق تولیدی از منابع انرژی‌های نو انرژی‌های پاک با اولویت خرید از بخش خصوصی و تعاونی بر اساس ابلاغ دستورالعمل بند (ب) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه.
- ترغیب سایر مؤسسات داخلی به تولید برق از نیروگاه‌های خارج از مدیریت وزارت نیرو و خرید برق از آن نیروگاه‌ها بر اساس ابلاغ دستورالعمل بند (و) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه.
- خرید انرژی بازیافت شده از محل کاهش تلفات انرژی برق در شبکه انتقال و توزیع براساس ابلاغ دستورالعمل بند (ز) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه.
- ابلاغ فرآیند سرمایه‌گذاری بخش غیر دولتی در احداث نیروگاه‌های برق آبی کوچک روی خطوط انتقال آب.
- طراحی فرآیند سرمایه گذاری بخش غیر دولتی در احداث نیروگاه‌های برق آبی کوچک روی مسیر جریانی آب.

- پیگیری مفاد مواد (۶۲) و (۷۰) برنامه پنجم توسعه به نحو مقتضی
- به‌روز رسانی گزارش راهنمای سرمایه‌گذاری در صنعت آب و برق.
- حذف مجوزهای غیر ضروری، ساده سازی روند صدور مجوز و کاهش زمان اخذ مجوزها و تصویب ۲۲ عنوان مجوز در بخش برق.
- بازبینی و اصلاح ۱۳ فرایند سرمایه گذاری در بخش برق و اخذ تأییدیه از کارگروه.
- ایجاد پنجره واحد سرمایه‌گذاری و معرفی نماینده تام الاختیار وزارت نیرو جهت استقرار در محل پنجره واحد یا فضای مجازی به منظور ایجاد هماهنگی لازم در راستای تسهیل امر سرمایه‌گذاری در صنعت برق.

۶-۱- زغال‌سنگ

۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال‌سنگ ایران

تعداد معادن زغال سنگ ایران از ۱۷۸ معدن در سال ۱۳۹۱ به ۱۸۷ معدن در سال ۱۳۹۲ رسید که تعداد ۱۱۴ معدن آن فعال، ۶۷ معدن غیر فعال و ۶ معدن در حال تجهیز بوده است. این افزایش ناشی از افزایش تعداد معادن دو استان کرمان و سمنان بوده است. از سوی دیگر از ۱۷ معدن در حال تجهیز در سال ۱۳۹۱، تعداد ۹ معدن فعال شده‌اند که در نهایت تعداد معادن فعال و غیر فعال کشور نسبت به سال قبل به ترتیب ۱۹ و ۱ معدن افزایش یافته است. بررسی تعداد معادن زغال‌سنگ بر حسب مالکیت نشان می‌دهد که در پی اتخاذ سیاست‌های خصوصی سازی در کشور، ۱۳ معدن زغال‌سنگ جدید نیز تحت مالکیت بخش خصوصی در آمده‌اند.

ایران دارای منابع قابل توجهی از زغال سنگ از دو نوع کک شو و حرارتی است. زغال سنگ کک شو بیشتر برای تولید فولاد در روش کوره بلند کاربرد دارد و زغال سنگ حرارتی برای تولید برق و صادرات به کار می‌رود. ذخایر زمین شناسی (احتمالی) زغال‌سنگ ایران در مجموع حدود ۱۱ تا ۱۴ میلیارد تن تخمین زده شده است. در سال ۱۳۹۲، ذخایر قطعی زغال کشور با ۱/۳ درصد کاهش نسبت به سال گذشته از ۱/۴۷ میلیارد تن به ۱/۱۳ میلیارد تن رسیده است. این میزان کاهش زغال‌سنگ عمدتاً متأثر از کاهش ذخایر زغال سنگ استان‌های گیلان، گلستان و کرمان و عملیات اکتشاف جدید و بازنگری مجدد در میزان ذخایر استان‌های سمنان و خراسان جنوبی بوده است. در این سال از ۱/۱۳ میلیارد تن ذخیره قطعی در کشور، ۸۷۱/۱۳ میلیون تن آن مربوط به زغال سنگ کک شو و ۲۵۵/۰۸ میلیون تن آن مربوط به زغال حرارتی می‌باشد. همچنین در این سال ۶/۵۲ میلیون تن ذخیره تفکیک نشده نیز اعلام شده است. این بدان معنی است که برخی از معادن زغال سنگ هم دارای ذخایر کک شو و هم دارای زغال سنگ حرارتی هستند و تفکیک میزان ذخایر هر کدام از این انواع یا امکان‌پذیر نبوده و یا مقدار آن در دسترس نبوده است.

پروژه استحصال گاز متان معدن پروده طبس: یکی از موارد حامل انرژی در زغال سنگ، گاز متان موجود در لایه‌های آن است که میزان آن از ۰/۰۳۱ تا بیش از ۱۸/۷ متر مکعب بر تن متغیر است. در ایران تنها پروژه‌ای که در خصوص استحصال گاز متان معادن زغال سنگ در حال انجام است، مربوط به معدن پروده طبس است. معدن زغال سنگ پروده طبس در ۷۵ کیلومتری جنوب طبس قرار دارد. بدین منظور در هنگام طراحی آن، تأسیساتی جهت تخلیه

گاز متان در این معدن در نظر گرفته شد. این پروژه در سال ۱۳۸۶ با ظرفیت ۲۰ متر مکعب بر ثانیه در ابتدای پروژه طراحی گردید. سال بهره برداری از این پروژه سال ۱۳۹۴ پیش‌بینی شده است. میزان پیشرفت کار پروژه تا انتهای سال ۱۳۹۲، ۷۰ درصد اعلام شده است. در صورت اتمام پروژه استحصال گاز متان، می‌توان پس از تصفیه گاز ترش استحصالی از آن به طرق مختلف استفاده نمود. از جمله می‌توان این گاز را به شبکه سراسری گاز تزریق نمود یا در محل جهت تولید برق استفاده کرد. البته در حال حاضر برنامه خاصی جهت استفاده از این گاز طراحی نشده است.

۲-۶-۱- تولید زغال‌سنگ

میزان استخراج زغال‌سنگ از ۱۱۴ معدن فعال کشور در سال ۱۳۹۲ معادل ۴۰۵۹/۰ هزار تن بوده که نسبت به سال ۱۳۹۱ که معادل ۳۵۴۲/۱ هزار تن بوده ۱۴/۹ درصد افزایش داشته است. از این میزان، ۳۸۷۶/۳ هزار تن زغال کک شو و ۱۳۳/۷ هزار تن زغال حرارتی بوده است؛ ۴۹/۱ هزار تن نیز به استخراج معادن تفکیک نشده تعلق داشته است. از کل استخراج زغال‌سنگ، سهم استخراج معادن دولتی، خصوصی و تعاونی به ترتیب ۵۹/۸، ۳۹/۱ و ۱/۱ درصد بوده است. میزان استخراج زغال‌سنگ از معادن دولتی و خصوصی به ترتیب ۱۲/۱ و ۹۶/۴ درصد نسبت به سال گذشته افزایش و میزان استخراج زغال‌سنگ بخش تعاونی ۹۱/۹ درصد کاهش داشته که این امر، مطابق با سیاست‌های اتخاذ شده طی سالیان اخیر در راستای خصوصی سازی معادن زغال سنگ کشور می‌باشد. افزایش تولید بخش دولتی، بیشتر به دلیل بازسازی و راه اندازی باتری‌های شماره یک و سه واحدهای کک‌سازی ذوب آهن اصفهان می‌باشد که برای تأمین خوراک مورد نیاز این واحدها، استخراج زغال کک شو افزایش یافته است.

در سال ۱۳۹۲، تولید زغال‌سنگ کنستانتره در کشور به ۹۲۱/۵ هزار تن رسید. زغال‌سنگ کنستانتره توسط دو بخش دولتی و خصوصی در کشور تولید می‌گردد. شرکت‌های البرز شرقی، البرز غربی، البرز مرکزی، کرمان و طبس تولید کننده زغال کنستانتره در ایران هستند. تولید زغال سنگ کنستانتره به میزان ۱/۴ درصد به نسبت سال پیش کاهش یافته است. همچنین بررسی عملکرد تولید ماهیانه زغال سنگ کنستانتره در کشور نشان می‌دهد که طی ماه شهریور تولید زغال سنگ کشور به ۱۰۲/۹ هزار تن رسیده که بیشترین میزان تولید بین ماه‌های سال ۱۳۹۲ بوده است.

۳-۶-۱- واردات و صادرات زغال‌سنگ

تا سال ۱۳۸۸، به منظور تأمین نیاز واحد کک سازی ذوب آهن اصفهان، ایران عمدتاً وارد کننده زغال‌سنگ بود. اما با کاهش نیاز این کارخانه، میزان واردات و صادرات این حامل انرژی روند معکوسی به خود گرفت و ایران به یک صادرکننده زغال‌سنگ تبدیل شد اما در سال ۱۳۹۲، مجدداً با تعمیر و بازسازی باتری های کک سازی ذوب آهن اصفهان و بهره برداری از یک واحد جدید، میزان واردات زغال‌سنگ از صادرات آن سبقت گرفت. در این سال میزان واردات ایران ۹۳۷/۲ هزار تن و صادرات آن ۳۰۵/۵ هزار تن بوده است. واردات زغال سنگ ۱۰/۳ برابر به نسبت سال گذشته افزایش یافته و عمدتاً از کشورهای امارات متحده عربی، لبنان، ترکیه، آلمان، یونان، لیتوانی، فنلاند، چین، روسیه، افغانستان، اندونزی، پاناما، هلند، روسیه سفید، استونی، قبرس، عربستان و اوکراین زغال‌سنگ و محصولات حاصل از آن را وارد کرده

و به کشورهای عراق، اوکراین، پاکستان، گرجستان، افغانستان، آذربایجان، چین، امارات متحده عربی، تاجیکستان، ترکیه، انگلیس، فیلیپین، تایلند، عمان و هندوستان صادرات داشته است. صادرات زغال سنگ ایران در سال ۱۳۹۲ ، ۸/۱ درصد به نسبت سال قبل از آن کاهش داشته است.

میزان واردات و صادرات کک‌ها و نیمه کک‌ها در این سال به ترتیب ۸۸۶/۲ و ۰/۲ هزار تن و واردات قطران ۲۷۴۰/۰ تن بوده است.

۴-۶-۱- مصرف زغال‌سنگ

در سال ۱۳۹۲، میزان مصرف زغال‌سنگ حرارتی و کک شو در کشور ۱۵۱۰/۰ هزار تن می‌باشد که ۱۳۵۱/۰ هزار تن آن زغال سنگ کک شو، ۱۰۹/۸ هزار تن آن زغال سنگ حرارتی[1] و ۴۹/۱ هزار تن آن زغال‌سنگ تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می‌باشد.

زغال‌سنگ حرارتی: تاکنون از زغال‌سنگ حرارتی در ایران، تنها به منظور گرمایش محیط استفاده می‌شد. البته به دلیل وجود ذخایر زغال‌سنگ حرارتی در منطقه طبس، استفاده از این حامل انرژی در بخش نیروگاهی نیز امکان پذیر می‌باشد. طرح احداث نیروگاه زغال‌سوز طبس با ظرفیت اسمی ۶۵۰ مگاوات (۲ واحد ۳۲۵ مگاواتی) در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته که سوخت مورد نیاز آن از معدن مزبور تأمین می‌گردد. پیش‌بینی می‌شود این نیروگاه سالانه قابلیت تولید ۴۵۵۵/۲ میلیون کیلووات ساعت برق را داشته باشد. تا پایان سال ۱۳۹۲، در این ساختگاه ۱۳۳۳/۸ میلیارد ریال هزینه شده است. میزان پیشرفت فیزیکی کل نیروگاه (تأمین تجهیزات اصلی و آماده سازی و مطالعات) تا پایان سال مورد نظر، ۷ درصد و میزان پیشرفت فیزیکی بخش BOP آن ۱۴ درصد بوده و پیش‌بینی می‌گردد این نیروگاه در سال ۱۳۹۶ به بهره‌برداری برسد.

زغال‌سنگ کک شو: در ایران علاوه بر واحدهای کک‌سازی سنتی، ذوب آهن اصفهان و واحد کک‌سازی و پالایش قطران زرند کرمان، عمده‌ترین مصرف‌کنندگان زغال‌سنگ کک‌شو در کشور محسوب می‌شوند. در سال ۱۳۹۲ حدود ۱۳۵۱ هزار تن زغال‌سنگ کک‌شو در کشور مصرف شده است. افزایش ۷۷/۴ درصدی مصرف زغال‌سنگ کک‌شوی کشور نسبت به سال گذشته عمدتاً ناشی از افزایش نیاز مصرف ذوب آهن اصفهان به دلیل راه اندازی مجدد باتری ۱ و بهره برداری از باتری ۳ واحدهای کک سازی بوده است.

۵-۶-۱- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال‌سنگ

از جمله محصولات حاصل از زغال‌سنگ در ایران می‌توان به کک‌ها و نیمه کک‌ها، گاز کک، گاز کوره بلند و قطران اشاره نمود:

---

۱) از آنجا که آمار دقیقی از میزان مصرف زغال‌سنگ حرارتی در کشور وجود ندارد، در محاسبه تراز انرژی زغال‌سنگ حرارتی، میزان مصرف آن معادل میزان استخراج در نظر گرفته می‌شود. البته در میزان استخراج زغال سنگ سال ۱۳۹۲، ۴۹/۱ هزار تن استخراج تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می‌باشد. به همین دلیل محاسبه رقم دقیق مصرف زغال سنگ حرارتی از روی میزان استخراج آن مقدور نیست و رقم مصرف تقریبی است.

کک و نیمه کک: در سال ۱۳۹۲ میزان کل تولید کک کشور ۹۶۴/۷ هزار تن بوده است. افزایش ۸۳/۷ درصدی تولید کک به علت افزایش تولید کک در ذوب آهن اصفهان بوده است. کاهش تولید در کارخانه ذوب آهن اصفهان از سال ۱۳۸۹ تا سال ۱۳۹۲ عمدتاً به دلیل تعمیرات و بازسازی در این کارخانه بوده است. اما در سال ۱۳۹۲، با بازسازی باتری شماره ۱ و شارژ و راه‌اندازی باتری شماره ۳ ککسازی ذوب آهن اصفهان با ظرفیت ۹۰۰ هزار تن کک متالوژی مقدار ۵۵۷/۱ هزار تن کک خشک در کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال مورد نظر تولید شد که شامل ۴۹۵/۴ هزار تن کک متالوژی و ۶۱/۶ هزار تن کک ریزه می‌باشد. کک تولیدی در کشور عمدتاً در ذوب آهن اصفهان و سایر صنایع فروآلیاژ و فروسیلیس، کارخانجات قند و شکر و سایر صنایع کشور مصرف می‌شود. در این سال، مصرف کک کشور با ۳۹/۰ درصد افزایش به ۱۸۹۶/۳ هزار تن رسید. کمبود تولید این فرآورده در کشور از طریق واردات آن تأمین شده است.

گاز کک: در سال مورد بررسی معادل ۳۰۴/۹ و ۱۷۷/۴ میلیون متر مکعب گاز کک در کشور تولید و مصرف گردید. با افزایش تولید کک و به تبع آن افزایش تولید گاز کک، این فرآورده در واحدهای مختلفی اعم از باتری‌های کک سازی، نورد، آگلومراسیون، فولادسازی و نیروگاه‌ها به ترتیب به میزان ۷۰/۲، ۸۵/۵، ۱۲/۳، ۷/۴ و ۲/۰ استفاده شده است.

گاز کوره بلند: در سال۱۳۹۲ تولید گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان معادل ۵۲۲۴/۹ میلیون مترمکعب و مصرف آن معادل ۴۲۹۶/۱ میلیون مترمکعب بود. این اختلاف بین تولید و مصرف عمدتاً ناشی از اختلاف آماری در ثبت داده‌های این حامل انرژی می‌باشد. گاز کوره بلند در واحدهای نیروگاهی، نورد و کوره بلند مورد استفاده قرار می‌گیرد و عمده‌ترین مصرف کننده آن واحدهای نیروگاهی می‌باشند. تولید و مصرف گاز کوره بلند به ترتیب با ۲۵/۲ درصد و ۳۱/۹ درصد نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته است.

قطران: در سال ۱۳۹۲، ۳۲/۱ هزار تن قطران در کشور تولید شده که به نسبت سال پیش از آن دارای افزایش اندکی بیش از دو برابر بوده است. تا سال ۱۳۸۷ عمده‌ترین تولیدکننده قطران کشور ذوب آهن اصفهان بود اما با توجه به شرایط ذوب آهن اصفهان در چند سال اخیر، شرکت کک سازی و پالایش قطران زرند کرمان، سهم عمده‌ای را در تولید قطران کشور داشته است. همچنین شرکت قطران ایرانیان نیز از سال ۱۳۹۲ به چرخه تولید قطران کشور اضافه شده است. افزایش تولید قطران در کشور علاوه بر افزوده شدن تولید قطران ایرانیان، عمدتاً مربوط به افزایش تولید قطران ذوب آهن اصفهان بوده است که برخی از واحدهای آن پس از بازسازی مجدداً در سال ۱۳۹۲ مورد بهره‌برداری قرار گرفته‌اند. تولید قطران کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۹۲، ۱۶۴۵۳ تن بوده است. پالایشگاه قطران زغال‌سنگ نیز در سال ۱۳۹۲ میزان قطران مورد نیاز خود را از ذخایر حوضچه، ذوب آهن اصفهان، کک سازی و پالایش قطران زرند، قطران ایرانیان و مقداری نیز از طریق واردات تأمین نموده است. پالایشگاه قطران اصفهان در چند سال گذشته برای تأمین زغال سنگ مورد نیاز خود با مشکل مواجه بوده است، اما در سال ۱۳۹۲ این مشکل کمتر شده به نحوی که میزان قطران ورودی به این پالایشگاه به نسبت سال ۱۳۹۱ با ۸۷/۷ درصد افزایش به ۲۹۰۶۲/۱ تن رسید. یکی از مشکلاتی که در مورد تأمین قطران در سال‌های قبل مطرح بوده است، اتمام بخش اعظم ذخایر حوضچه‌های قطران اطراف ذوب آهن بود. اما با اینکه در سال مورد نظر هم این مشکل همچنان باقیست ولی به دلیل گرم شدن هوا و نشست خاک، امکان عملیات بازیافت از حوضچه بوجود آمده و میزان قطران ورودی از ذخایرحوضچه به نسبت سال گذشته تقریباً ۱۵ برابر شده است. البته

همچنان بخشی از قطران مورد نیاز پالایشگاه قطران اصفهان از طریق واردات تأمین می‌گردد.

۶-۶-۱- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال‌سنگ

قیمت مصوب فروش زغال سنگ توسط سازمان توسعه و نوسازی معادن کشور در سال ۱۳۹۲ با توجه به شرایط داخلی و بین المللی ۲۷۵۰/۰ هزار ریال به ازای هر تن اعلام شده که نسبت به رقم مشابه سال گذشته حدود ۲۷/۹ درصد افزایش داشته است. از سال مذکور فروش زغال سنگ بر اساس قیمت های مصوب انجام می‌گیرد، البته به دلیل کیفیت انواع زغال‌سنگ، میزان خاکستر، رطوبت، گوگرد و مواد فرار و قرارداد شرکت‌ها با واحدهای کک‌سازی، قیمت فروش در شرکت‌ها با این نرخ مصوب اختلاف خواهد داشت. در صورتی که میزان زغال‌سنگ تحویلی به واحدهای کک‌سازی اندکی با قرارداد منعقده فی مابین تفاوت داشته باشد، شرکت‌ها جریمه می‌شوند و اگر این تفاوت خیلی زیاد باشد، زغال‌سنگ برگشت داده می‌شود.

۷-۱- انرژی‌های تجدیدپذیر

در ایران به دلیل وجود پتانسیل‌های بالای انرژی‌های تجدیدپذیر، زمینه مناسبی برای گسترش فعالیت‌های مربوط به این نوع انرژی‌ها در کشور وجود دارد. کاربرد انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران به دو صورت نیروگاهی متمرکز و سیستم-های کوچک پراکنده می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، ۱۰۳۸۳/۱ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر اعم از آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز در حال بهره‌برداری بوده است. علاوه بر این ظرفیت نیروگاهی، ۳۲/۱ مگاوات نیز سیستم‌های کوچک فتوولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی و برق‌رسانی روستایی نیز به کار گرفته شده‌اند.

۱-۷-۱- برق‌آبی

انرژی برق‌آبی به عنوان سومین منبع تولیدکننده برق و همچنین مهمترین انرژی تجدیدپذیر مولد برق در جهان محسوب می‌گردد. براساس آخرین داده‌ها، حدود ۱۶/۵ درصد برق تولیدی جهان از انرژی برق‌آبی تأمین می‌گردد. از آنجا که ایران از لحاظ جغرافیایی، کشوری خشک و نیمه خشک به شمار می‌آید، دارای رتبه ۳۵ در بین کشورهای مختلف جهان از لحاظ تولید برق‌آبی می‌باشد. وقوع خشکسالی و کاهش شدید بارندگی‌ها از سال ۱۳۸۶، کاهش حجم ذخیره آب پشت سدها، ایران را با مشکلات جدی چه از لحاظ تأمین آب شرب و چه از لحاظ تولید انرژی توسط نیروگاه‌های برق‌آبی مواجه نموده است. برای رفع این معضل، ستادی تحت عنوان ستاد خشکسالی با حضور ارگان‌های مرتبط تشکیل گردیده است. در سال ۱۳۹۲، علی‌رغم مشکلاتی نظیر عدم تأمین منابع مالی مورد نیاز، مشکلات نقدینگی صنعت برق، مشکلات منطقه‌ای، خشکسالی و سیاست‌های کاهش آثار آلاینده‌های زیست محیطی، وزارت نیرو طرح‌های متعددی را با ظرفیت ۳۶/۶ گیگاوات در دست بهره‌برداری، اجرا و مطالعه داشته که برخی از آنها به بهره‌برداری و برخی دیگر به مرحله اجرا رسیدند. در سال ۱۳۹۲، با بهره‌برداری از دو واحد ۲۶۰ مگاواتی از سیاه بیشه، ظرفیت نیروگاه‌های آبی در حال بهره‌برداری کشور به ۱۰۲۶۶/۰ مگاوات رسید.

۲-۷-۱- انرژی بادی

استفاده از انرژی باد در مقایسه با سایر منابع انرژی تجدیدپذیر به دلیل کاهش هزینه‌های تولید برق، اشتغال‌زایی و عدم آلودگی محیط زیست در کشورهای پیشرفته و بسیاری از کشورهای دیگر، توانسته به عنوان یک منبع جدید تأمین برق در سطح جهان مطرح گردد. در ایران نیز، وزارت نیرو طرح‌ها و پروژه‌هایی را به منظور توسعه، ترویج و برنامه‌ریزی، نظارت و مدیریت انرژیهای نو در دست اجرا دارد. در حال حاضر یکی از سیاست‌های وزارت نیرو توسعه نیروگاه‌های برق بادی به کمک بخش خصوصی است. بر اساس پروژه پتانسیل‌سنجی بادی در ایران، پتانسیل بادی قابل استحصال در کشور حدود ۱۰۰ گیگاوات می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، نیروگاه بادی بینالود به بخش خصوصی واگذار شده است. در انتهای این سال، ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری کشور ۱۱۰/۱ مگاوات بوده است. در سال مزبور، ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور ۴ مگاوات افزایش یافته که این افزایش ناشی از راه‌اندازی یک واحد توربین بادی با ظرفیت ۱/۵ مگاواتی در نیروگاه خواف خراسان رضوی و یک واحد توربین ۲/۵ مگاواتی در تاکستان قزوین بوده است.

۳-۷-۱- انرژی خورشیدی

انرژی خورشیدی بزرگترین منبع انرژی در جهان محسوب می‌شود. این انرژی، پاک، ارزان و عاری از اثرات مخرب زیست محیطی است که به روش‌های مختلف مورد استفاده قرار می‌گیرد. ایران کشوری است که به گفته متخصصان این فن با داشتن ۳۰۰ روز آفتابی در بیش از دو سوم مساحت آن و متوسط تابش ۵/۵ – ۴/۵ کیلووات ساعت بر متر مربع در روز، یکی از کشورهای با پتانسیل بالا در زمینه انرژی خورشیدی معرفی شده است. بر اساس مطالعات انجام شده در مساحتی حدود ۲۰۰۰ کیلومتر مربع، امکان نصب بیش از ۶۰ گیگاوات نیروگاه حرارتی خورشیدی وجود دارد. از انرژی حرارتی خورشید، جهت مصارف خانگی، صنعتی، نیروگاهی و همچنین تولید برق توسط تجهیزاتی نظیر کلکتورهای بشقابی مسطح و سلول‌های فتولتائیک استفاده می‌گردد. در ایران علاوه بر به کارگیری از انرژی خورشیدی در نیروگاه‌ها، از این انرژی، در سیستم‌های کوچک فتوولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی و برق‌رسانی روستایی نیز استفاده می‌شود. نیروگاه‌های فتوولتائیک ایران در مجموع با ظرفیت ۶۹ کیلووات، دراستان‌های تهران، البرز و تبریز واقع شده‌اند. از آنجا که انرژی فتوولتائیک دارای مزایایی نظیر سادگی و سهولت در نصب و راه‌اندازی، حمل و نقل آسان، عدم وجود قطعات مکانیکی، ضریب اطمینان بالا، همخوانی با طبیعت و همچنین عدم نیاز به سوخت است، وزارت نیرو تلاش نموده از این حامل انرژی برای برق‌رسانی به روستاها استفاده نماید. طبق آمار منتشره از سوی شرکت توانیر، علیرغم اتمام عملیات برق‌رسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور، هنوز ۷/۵ درصد خانوار روستایی کشور که در روستاهایی با جمعیت کمتر از ۲۰ خانوار ساکن می‌باشند، از نعمت دسترسی به برق محروم هستند. تا پایان سال ۱۳۹۲، تعداد ۳۸ روستا با تعداد خانوار ۴۱۷ از طریق سیستم‌های فتوولتائیک برق‌دار گردیده‌اند.

۴-۷-۱- انرژی زمین‌گرمایی

ایران در شمار کشورهایی است که دارای ذخایر قابل توجه برای تولید برق از انرژی زمین گرمایی با استفاده از

سیکل‌های تبخیر لحظه‌ای و باینری (دوگانه) می‌باشند و قابلیت تولید برق زمین‌گرمایی با ظرفیت بیش از ۲۰۰ مگاوات را دارد. اخیراً توسط سازمان انرژی‌های نو ایران ۱۰ پتانسیل جدید و مستعد در قالب طرح پتانسیل‌سنجی انرژی زمین‌گرمایی ایران شناسایی شده‌اند که طرح اکتشافی آنها در دست تهیه است. مطابق با مطالعات انجام شده در ایران، منطقه مشکین شهر از پتانسیل خوبی جهت نصب نیروگاه برخوردار است. پروژه نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر جهت دستیابی به فناوری بهره‌برداری از منابع زمین‌گرمایی در کشور و بومی نمودن دانش آن، شناسایی پتانسیل‌های غیر فسیلی منابع انرژی، ایجاد تنوع در سبد انرژی کشور، توسعه فرهنگی، اجتماعی و اقتصادی مناطق محروم و حفاظت از محیط زیست با بهره‌برداری از منابع انرژی پاک و تجدیدپذیر و متناسباً کاهش مصرف منابع فسیلی، در حال اجراست. در ابتدا هدف اصلی پروژه، اکتشاف و توسعه میدان مربوطه جهت احداث نیروگاهی به ظرفیت ۵۰ + ۵ مگاوات در ۲ فاز بود اما به علت عدم تأمین مالی، ادامه حفاری‌ها متوقف شد. در حال حاضر، در سایت مشکین شهر تنها ۱۱ حلقه چاه حفر شده است. ظرفیت این طرح در بازنگری مجدد، ۲۰ مگاوات و قابلیت تولید سالانه انرژی آن ۱۵۰ گیگاوات ساعت می‌باشد. همچنین در سال ۱۳۹۲، تصمیم به احداث یک واحد نیروگاهی ۵ مگاواتی گرفته شد که مقدمات اجرای آن در حال انجام است.

۵-۷-۱- زیست توده جامد

زیست توده جامد شامل مواد ارگانیک غیر فسیلی با منشأ بیولوژیکی است که ممکن است به عنوان سوخت برای تولید حرارت یا تولید برق استفاده شود و شامل زغال چوب، چوب، ضایعات چوب و سایر پسماندهای جامد می‌باشد. جنگل‌ها منابع اصلی تولید چوب و فرآورده‌های سلولزی هستند، از این‌رو علاوه بر جنبه زیست محیطی، از بعد اقتصادی و اجتماعی نیز از اهمیت بالایی برخوردارند.

در محاسبات تراز انرژی ایران، تنها آن بخش اندکی از زیست توده جامد تولیدی که به عنوان سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد لحاظ می‌شود و سایر کاربردهای غیر انرژی آن در محاسبات در نظر گرفته نمی‌شوند. منابع طبیعی تجدیدشونده، به لحاظ سیستم‌های بهره‌برداری و نظام‌های مدیریتی در ایران در سه بخش جنگل، مرتع و بیابان مورد ارزیابی قرار می‌گیرند. به دلیل وسعت اراضی کشور و مشکلات متعدد، برآورد مساحت منابع طبیعی کشور هر چند سال یکبار صورت می‌گیرد. بر اساس آخرین برآوردها در سال ۱۳۹۲، مجموع منابع طبیعی کشور شامل جنگل، مرتع، بیشه زار و درختچه زار ۱۰۱/۸ میلیون هکتار برآورد شده است.

بر اساس آخرین ارزیابی تا سال ۱۳۹۲ وسعت مراتع کشور ۸۴/۸ میلیون هکتار برآورد شده است. قسمت اعظم مراتع کشورمان، کیفیت قابل ملاحظه‌ای ندارند، ولی بسیار ارزشمند هستند. علت تخریب مراتع و زمین‌های کشاورزی ایران عبارتند از:

- تملک، تفکیک، خرد کردن و تغییر کاربری اراضی کشاورزی و منابع طبیعی، مراتع و باغ‌ها.
- کشت بی رویه در اراضی مرتعی و گسترش دیم‌زارهای کم بازده با هدف تملک آن‌ها،
- استفاده بی‌رویه از بوته‌ها و چوب درختان جنگلی برای تأمین سوخت به دلیل نارسایی در توزیع سوخت‌های فسیلی،
- تصرف اراضی منابع ملی و دولتی در مناطق مختلف کشور.

- تصرف غیرقانونی مراتع و اراضی موات و سودجویی‌های شخصی،
- قطع درختان با هدف کشت محصولات و تملک آن،
- حفر بی‌رویه و غیرقانونی چاه‌های عمیق و نیمه عمیق و بهره‌برداری غیرمجاز از منابع آب‌های زیرزمینی،
- ساخت و سازهای غیرقانونی در خارج از مناطق مجاز و تخریب بیش از یک میلیون هکتار از اراضی کشاورزی.
- فروپاشی نظام‌های تولید جمعی در بهره‌برداری از منابع آب و خاک و ناکارآمدی ساز و کارها.

بیابان‌ها نیز بسیاری از شهرهای بزرگ کشور از جمله تهران، اصفهان، شیراز، مشهد و اهواز را احاطه کرده‌اند. ایران ۱/۲ درصد خشکی‌های جهان، ۲/۴ درصد پدیده‌های بیابانی فاقد پوشش و ۳/۰۸ درصد مناطق بیابانی جهان را در خود جای داده است. بیش از ۲۰ درصد مساحت کشور را اراضی بیابانی تشکیل داده به طوری که سرانه بیابان در کشور ۰/۵ هکتار است، در حالی که سرانه جهانی آن ۰/۲۲ هکتار می‌باشد. در ایران با توجه به شرایط اقلیمی و همچنین عوامل انسانی بیابان‌زا از قبیل افزایش جمعیت، چرای مفرط، برداشت بی‌رویه از سفره‌های آب زیرزمینی، آلودگی آب‌های زیرزمینی از طریق پساب‌های صنعتی، شهری و کشاورزی، تغییر کاربری اراضی، مدیریت نامناسب مراتع و مدیریت غیر اصولی اراضی کشاورزی، پدیده بیابان‌زایی رشد فزاینده‌ای داشته است. با توجه به اهمیت موضوع، سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور طرح تثبیت شن‌های روان و بیابان‌زدایی را اجرا می‌کند.

جنگل‌ها نیز از جمله منابع زیستی تجدیدپذیر می‌باشند. در ایران از فرآورده‌های جنگلی جهت ایجاد گرمایش و پخت و پز در برخی مناطق روستایی و عشایر استفاده می‌شود. جنگل‌های ایران ۸/۸ درصد مساحت کشور را تشکیل می دهند. سرانه جنگل در کشور ۱۷/۰ هکتار است در حالی که سرانه جهانی جنگل ۶۲/۰ هکتار می‌باشد. مقایسه این آمار ضرورت توجه به حفظ، احیاء و توسعه جنگل‌های کشور را نشان می‌دهد. در همین راستا سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، طرح‌ها و برنامه‌های متعددی را تاکنون اجرا کرده و یا در دست اجرا دارد تا ضمن کاهش فشار و جلوگیری از برداشت بی‌رویه، اقدام به حفاظت و احیاء جنگل‌ها نماید. زراعت چوب، راهکاری برای جلوگیری از تخریب جنگل، ایجاد اشتغال و جلوگیری از قاچاق چوب است. برداشت بی‌رویه و قاچاق چوب علاوه بر این که به پوشش جنگلی آسیب می‌رساند خاک را نیز بدون عایق و پوشش می‌کند و با از بین رفتن پوشش گیاهی، خاک بر اثر سیلاب‌ها و باران شسته می‌شود و از بین می‌رود. همچنین درختان جنگل‌ها به عنوان بادشکن عمل می‌کنند و به عنوان سپر محافظتی در برابر طوفان‌ها به شمار می‌آیند. در پایان سال ۱۳۹۲، مساحت جنگل‌های کشور (با احتساب بیشه‌زارها) ۱۷ میلیون هکتار بوده است.

تولید فرآورده‌های جنگلی: در ایران تنها سه استان گیلان، مازندران و گلستان، مجاز به تولید فرآورده‌های جنگلی می‌باشند که میزان تولید این سه استان در سال ۱۳۹۲ حدود ۶۶۸/۵ هزار مترمکعب بوده که مجموع تولید هر سه استان نسبت به سال گذشته حدود ۱۸/۰ درصد کاهش داشته است. تولید محصولات جنگلی در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل ۱۴۸/۹ هزار مترمکعب کاهش یافته که عمدتاً به واسطه کاهش در استانهای مازندران و گیلان بوده است. از جمله علل کاهش تولید محصولات جنگلی می‌توان به بهره‌برداری بیش از حد از جنگل‌ها، چرای دام، معدنکاوی، اجرای طرح‌های عمرانی و قاچاق چوب اشاره کرد.

قیمت بالای چوب در کشور، مخربان جنگل‌ها را به برداشت غیر مجاز چوب به دلیل مشکلات شغلی و نیز تأمین مخارج زندگی، وا می‌دارد. در سال ۱۳۹۲، میزان برداشت غیر مجاز زغال چوب ۱۳۰/۳ تن بوده که نسبت به سال قبل از آن ۶/۴ درصد کاهش یافته است. از جمله دلایل این کاهش، هماهنگی و تعامل میان سازمان جنگل‌ها و مراتع، گشت‌های مداوم محیط‌بانان و افزایش نظارت‌ها و کنترل‌های انجام شده توسط مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع بوده است.

واردات و صادرات: در سال ۱۳۹۲، ۴۲۶۰/۳ تن زغال چوب از کشورهای عراق، پاناما، آفریقای جنوبی، چین، اندونزی، امارات متحده عربی، تایلند و ویتنام وارد کشور شده است. این در حالی است که ۵۲۵/۴ تن زغال چوب نیز به کشورهای ترکیه، بوسنی و هرزگوین، یونان، قطر، بحرین، آلمان، عراق، کویت و امارات متحده عربی صادر شده است.

مصرف زیست توده جامد: از سوخت جنگلی به منظور مصارف شخصی از جمله برای پخت و پز، گرمایش و نیز تأمین آب گرم منازل استفاده می‌شود. آمارهای موجود از مصرف هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی در ۳۱ استان کشور، از مطالعه سوخت‌های سنتی استان‌های کشور در چارچوب طرح جایگزینی با سوخت‌های مناسب توسط سازمان جنگل‌ها و مراتع کشور در سال‌های اخیر به دست آمده است. با اجرای این طرح در خصوص تأمین انرژی خانوارها تا سال ۱۳۸۹ حدود ۵۰ درصد از مصرف هیزم، بوته و خار و فضولات حیوانی کاهش یافته بود. اما این روند روبه کاهش، با اجرای طرح هدفمند کردن یارانه بکلی دگرگون شد. لازم به ذکر است از آنجا که برآورد دقیقی از میزان مصرف این حامل‌ها در کشور وجود ندارد و امکان سرشماری سالانه برای این حامل‌های انرژی وجود ندارد، در محاسبات ترازنامه انرژی آخرین برآورد کارشناسی در نظر گرفته شده است. برخی از اقدامات و نتایج حاصل از اجرای این طرح طی دوره ۹۲-۱۳۷۴ به شرح زیر می‌باشد:

- خرید و توزیع ۸۸/۳ هزار عدد لوازم نفت سوز و گاز سوز جهت پخت نان، تهیه غذا و گرمایش، خرید و توزیع سیلندر گاز و بشکه ۲۲۰ لیتری و تانکر ۱۰۰۰ لیتری ذخیره نفت، که بیشترین خرید و توزیع مربوط به چهار محال و بختیاری با ۲۰۴۳۱ عدد ، اصفهان با ۱۶۵۰۰و آذربایجان غربی ۱۳۲۹۱ عدد می‌باشد.
- احداث و راه‌اندازی ۲۳۱ شعبه فروشندگی نفت که ۴۳ و ۴۲ شعبه آن در استان‌های آذربایجان شرقی و لرستان واقع شده‌اند.
- ساخت و استقرار ۵۴۹ مخزن ذخیره نفت که ۱۸۷ مخزن آن در استان فارس قرار دارد.
- احداث ۷۵ جایگاه سیلندر پر کنی گاز مایع که ۲۱ جایگاه آن متعلق به خراسان رضوی است.
- احداث و راه‌اندازی ۱۱۱۰ جایگاه و نمایندگی توزیع گاز مایع که ۱۵۰ و ۱۴۹ جایگاه آن در استان‌های فارس و لرستان احداث شده است.
- احداث ۴۰۲ باب نانوایی عمومی که ۱۵۶ نانوایی آن در استان خراسان رضوی بوده است.
- تبدیل ۸ باب حمام از سوخت هیزم به سوخت فسیلی در مازندران (ساری).
- تهیه ۱۰۲ دستگاه آبگرم کن خورشیدی.
- خرید ۴۸ دستگاه تانکر حمل سوخت که ۲۳ دستگاه آن توسط استان خراسان جنوبی خریداری شده است.
- پرداخت یارانه گاز مایع (در قالب ۲۹۱۳۷۱ کپسول) به استان‌های اصفهان، چهار محال و بختیاری، خوزستان

و اردبیل.

- توزیع ۲۷/۸ میلیون لیتر سوخت فسیلی که ۱۱/۰، ۸/۶ و ۶/۶ میلیون لیتر آن به ترتیب در استان‌های آذربایجان شرقی، خراسان شمالی و فارس بوده است.

۶-۷-۱- سایر انرژی‌های تجدیدپذیر

علاوه بر موارد فوق، در زمینه استفاده از پیل سوختی، زیست‌توده جامد، هیدروژن، باتری وانادیومی، پسماندهای جامد و مایع شهری و بیودیزل نیز پروژه‌هایی وجود دارند که هم‌اکنون در کشور در حال اجرا می‌باشند. در ادامه توضیحاتی در مورد بعضی از این پروژه‌ها و فعالیت‌ها که در سال ۱۳۹۲ به اتمام رسیده‌اند، ارائه شده است.

- **طراحی و ساخت دستگاه پیل سوختی ۱۰ کیلووات:** از موضوعات مورد تأکید در سند راهبرد توسعه فناوری پیل سوختی، تسلط بر فناوری ساخت اجزا، استک و سامانه پیل سوختی می‌باشد. به منظور آزمایش و بهینه‌سازی فرآیند ساخت، تحویل یک سامانه مطمئن از نظر عملکرد، تعیین تصویری دقیق از پدیده‌های رخ داده در داخل پیل در حالت پایدار و حالت گذرا و همچنین نظارت بهتر و تحویل سامانه آزمایش شده بهینه از مراکز فعال در ساخت در کشور، تهیه نمونه و طراحی و ساخت دستگاه آزمایش عملکرد پیل سوختی می‌تواند نقش مهمی در فرایند طراحی و ساخت پیل سوختی داشته باشد. پیل‌های سوختی اصولاً برای کارکرد بهینه و یا حتی عملکرد عادی نیاز به شرایط مشخص و ثابتی در رابطه با پارامترهای کارکردی آن مانند دما و فشار دارند؛ اما برای آزمایش یک پیل سوختی باید انواع حالات و شرایط مختلف پارامترهای ورودی و خروجی و یا بارهای مختلف، بر روی آن اعمال گردد تا با بررسی همه پارامترها و شرایط بتوان نقطه کارکرد بهینه پیل را به دست آورد. جهت این امر از دستگاه "آزمایش عملکرد پیل سوختی" استفاده می‌شود. پیل سوختی ۱۰ کیلوواتی با محدوده ولتاژ استک ۱۵۰ VDC و محدوده جریان خروجی ۱۸۰۰ آمپر است. سوخت آن، هیدروژن با مخلوص بالا، بیشینه دبی سوخت ۲۵۰ Slpm و بیشینه دبی هوا / اکسیژن ۷۵۰/۲۵۰ Slpm می‌باشد. تعداد کانال آزمایش همزمان، ۳۲ کانال و نوع مرطوب ساز آن پاششی / حبابی می‌باشد. ضرورت انجام این طرح، نیاز به انجام کامل‌ترین آزمایش‌های ارزیابی الکتروشیمیایی در استک‌های پلیمری و متانولی و نیاز به آزمایش سامانه‌های با سوخت هیدروژن با ناخالاصی‌های متفاوت و بررسی اثر آنها بر عملکرد پیل سوختی می‌باشد.
- **تجدید نظر در مطالعات امکان‌سنجی تحلیل جذابیت و تدوین استراتژی توسعه پیل سوخت در کشور:** در سال ۱۳۸۳، مطالعات "امکان‌سنجی و تحلیل جذابیت پیل سوختی و تدوین استراتژی توسعه آن در کشور" زیر نظر کمیته راهبری پیل سوختی ایران تدوین شد و این مطالعات مبنای تدوین سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی در کشور گردید که این سند در سال ۱۳۸۶ به تصویب هیئت محترم وزیران رسید. بر طبق برنامه‌های اتخاذ شده در این سند، تاکنون اقداماتی در سطح بخشی و ملی به ثمر رسیده و روند توسعه فناوری پیل‌سوختی در ایران کمابیش در حال پیشروی است. با گذشت بیش از ۸ سال از شروع مطالعات مبنا و از آنجایی که برنامه توسعه برای فناوری‌های هیدروژن و پیل‌سوختی باید برای وضع موجود نوشته شود و همواره

نگاهی به آینده داشته باشد، لازم است تا با توجه به شرایط این دوره زمانی، برنامه‌ای برای توسعه فناوری هیدروژن و پیل سوختی طراحی گردد. اما این به معنی همیشگی بودن این برنامه نخواهد بود. بلکه باید تغییرات پدید آمده در آینده را به طور مداوم رصد نمود و برنامه توسعه را بر اساس آن تغییرات اصلاح کرد. به دلیل تغییراتی که در شرایط محیطی و محاطی کشور ایجاد شده است، این مطالعات نیازمند بازنگری به منظور اعمال تغییرات صورت پذیرفته و ارزیابی روند توسعه تا حال حاضر است. با توضیحات ارائه شده، انجام بازنگری در سند توسعه پیل سوختی از اهمیت بالایی برخوردار است. ارزیابی تغییرات صورت پذیرفته و واردکردن این تغییرات در برنامه‌های توسعه از نظر: بُعد ابزارهای طراحی (ابزارهای سنجش عملکرد و ارزیابی محیطی و ابزارهای تدوین سیاست)، بُعد فنی و نظری (تغییرات تکنولوژیک فناوری پیل سوختی و ارزیابی و تکمیل اطلاعات در حوزه فناوری‌های تولید، فرآوری، ذخیره‌سازی و عرضه هیدروژن)، بُعد قابلیت‌های توسعه (در داخل و خارج کشور).

ارزیابی روند توسعه و رشدی که تاکنون در زمینه پیل سوختی در کشور اتفاق افتاده است برای تعیین میزان برآورده شدن اهداف توسعه و شناسایی نقاط قوت و ضعف و نیز اصلاح مسیر توسعه برای از میان بردن نقاط ضعف و تأکید بر نقاط قوت می‌باشد.

۷-۷-۱- خرید تضمینی برق از منابع تجدیدپذیر

تشویق سرمایه‌گذاران خصوصی به سرمایه‌گذاری در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر می‌تواند نقش تعیین‌کننده‌ای در توسعه این نوع نیروگاه‌ها ایفا نماید. در برنامه سوم توسعه براساس ماده ۶۲ تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، وزارت نیرو موظف به خرید برق تولیدی منابع تجدیدپذیر از بخش خصوصی گردید که در برنامه چهارم و پنجم توسعه نیز این قانون تنفیذ گردیده است. همچنین با تصویب بند ب ماده ۱۳۳ در قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و اقتصادی کشور، به وزارت نیرو اجازه داده شد که نسبت به انعقاد قراردادهای بلندمدت خرید تضمینی برق تولیدی از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی‌های پاک با اولویت خرید از بخش‌های خصوصی و تعاونی با نرخ محاسبه شده بر اساس هزینه‌های اجتناب شده اقدام نماید.

در این زمینه، قیمت خرید برق این نیروگاه‌ها با توجه به هزینه‌های تبدیل انرژی در بازار رقابتی شبکه سراسر بازار برق و با لحاظ متوسط سالانه ارزش وارداتی یا صادراتی سوخت مصرف نشده، بازدهی، عدم انتشار آلاینده‌ها و سایر موارد باید به تصویب شورای اقتصاد برسد.

بنابراین تا سال ۱۳۹۰، نرخ خرید تضمینی برق براساس ماده ۶۲ فوق‌الذکر در ساعات عادی و اوج ۱۳۰۰ ریال و در ساعات کم باری (بین ساعت ۱ الی ۵ صبح) ۹۰۰ ریال بوده است. اما نرخ تضمینی خرید برق در سال ۱۳۹۱ براساس بند ب ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم معاد ۱۸۶۳/۲ ریال (برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع) و ۱۷۹۲/۲ ریال (برای نیروگاه‌های متصل به شبکه فوق توزیع و انتقال) ازسوی وزارت نیرو محاسبه و اعلام گردید.

نرخ خرید تضمینی برق هر ساله توسط وزارت نیرو محاسبه و ابلاغ خواهد گردید. در نتیجه برنامه‌ریزی‌ها و

فعالیت‌های انجام شده جهت جذب و حمایت از سرمایه‌گذاران بخش غیر دولتی به منظور احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر، در سال‌های اخیر فعالیت‌های زیادی صورت گرفته است که نتیجه این فعالیت‌ها در حال حاضر، بهره‌برداری از ۴۲/۹ مگاوات نیروگاه‌های بادی و زیست توده توسط بخش غیر دولتی بوده است. در این راستا نیز، پروژه‌های بسیاری تعریف گردیده و در حال حاضر در دست پیگیری است.

نرخ خرید برق از تجدیدپذیرها در سال ۱۳۹۲، به میزان ۴۴۴۲ برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع و ۴۳۷۱ ریال برای نیروگاه‌های متصل به شبکه فوق توزیع و انتقال تعیین و ابلاغ گردید.

۸-۱- انرژی هسته‌ای

۱-۸-۱- توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای

محدودیت ذخایر سوخت‌های فسیلی، رشد فزاینده مصرف انرژی و اهمیت تأمین انرژی به ویژه برق در رشد و توسعه اقتصادی و اجتماعی کشورها، ضرورت استفاده از انرژی هسته‌ای برای تولید برق را بیش از پیش نمایان نموده است. ایران نیز از این قاعده مستثنا نبوده و در زمینه تولید برق از انرژی هسته‌ای اقدام‌هایی به شرح زیر انجام داده است:

بهره‌برداری از واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر: این واحد پس از موفقیت در تست‌های دوره راه‌اندازی در مهر ماه ۱۳۹۲ به شرکت بهره‌برداری نیروگاه اتمی بوشهر تحویل موقت شد. پیش از این تاریخ نیز نیروگاه اتمی بوشهر در مرحله راه‌اندازی قرار داشت که تولید برق همراه با تست‌های مختلف فنی همراه بود. در مجموع، تولید برق نیروگاه اتمی بوشهر در سال ۱۳۹۲ به میزان ۴۵۴۵۸۰۱ مگاوات ساعت بوده است. گفتنی است که این واحد نیروگاهی در ۲۰ بهمن ۱۳۹۲ به منظور سوخت گذاری مجدد و نیز برنامه نگهداری و تعمیرات، از شبکه سراسری برق خارج شد.

مهم‌ترین وقایع کلیدی نیروگاه اتمی بوشهر در سال ۱۳۹۲ را می‌توان به صورت زیر برشمرد:

- ۱۳۹۲/۴/۵: اتصال به شبکه برق سراسری با قدرت ۱۰۰۰ مگاوات
- ۱۳۹۲/۶/۳۰: پایان تست‌های راه‌اندازی و بهره‌برداری واحد یکم
- ۱۳۹۲/۷/۲: تحویل موقت واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر به بهره‌بردار ایرانی
- ۱۳۹۲/۱۱/۱۹: تولید برق با قدرت نامی و تحویل به شبکه برق سراسری
- ۱۳۹۲/۱۱/۲۰: شروع عملیات سوخت گذاری مجدد و برنامه نگهداری و تعمیرات

بومی سازی ساخت نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور: با توجه به اسناد بالادستی و تأکید مسئولان نظام، توسعه و ارتقای زیرساخت‌های صنعتی کشور با تأکید بر تقویت افزایش مشارکت بخش غیردولتی همواره مورد توجه سازمان انرژی اتمی ایران بوده است. این امر در حوزه توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای، با تعریف و شروع عملیات طراحی و اجرایی یک نیروگاه متوسط قدرت (۳۶۰- IR دارخوین) و نیز پروژه "توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای"، در حال پیگیری است.

پروژه طراحی و احداث نیروگاه متوسط قدرت (IR-۳۶۰ دارخوین) پس از اتمام طراحی مفهومی و پایه، در مرحله

طراحی تفصیلی قرار داشته و همزمان، امکان سنجی ساخت تجهیزات اصلی نیروگاه در جریان است.

همچنین، در راستای پروژه توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای، اقداماتی در چارچوب محورهای زیر در حال انجام است:

- شناسایی و تعیین تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای
- توسعه ساخت کابل‌های (قدرت و کنترل) نیروگاه‌های اتمی در داخل کشور
- زمینه‌سازی توسعه ساخت شیرآلات صنعتی کلاس ایمنی ۳ و ۴ نیروگاه‌های اتمی در داخل کشور
- توسعه ساخت انواع مقاطع مختلف فولادهای زنگ نزن در داخل کشور

انجام مطالعات مکان‌یابی و انتخاب ساختگاه برای ۲۰۰۰۰ مگاوات برق هسته‌ای: در راستای وظایف سازمان انرژی اتمی ایران در مورد تأمین بخشی از برق مورد نیاز کشور از طریق احداث نیروگاه‌های هسته‌ای، پروژه‌ای با عنوان "مطالعات انتخاب ساختگاه نیروگاه‌های اتمی با ظرفیت تولید ۲۰۰۰۰ مگاوات برق" از سال ۱۳۸۷ آغاز شد. در این خصوص، پس از برگزاری مناقصه برای انتخاب مهندسین مشاور، مطالعات انتخاب ساختگاه توسط شرکت‌های مهندسین مشاور ذی‌صلاح در چهار مرحله انجام پذیرفت و سرانجام، نواحی مناسب و ساختگاه‌های منتخب توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور تعیین شد. پس از اتمام این پروژه در نیمه نخست سال ۱۳۹۱، اقدام‌هایی برای تملک و آماده‌سازی ساختگاه‌های منتخب تا دستیابی به اهداف تعیین شده، در حال انجام است.

۲-۸-۱- گداخت هسته‌ای

با توجه به نیاز روز افزون جوامع بشری به انرژی و محدودیت منابع سوخت‌های فسیلی و تأثیرات مخرب آن بر محیط زیست، برای ادامه حیات باید به فکر گزینه دیگری بود که در عین پایداری، اثرات مخرب زیست محیطی آن قابل اغماض بوده و بتواند به عنوان سوخت پاک تلقی شود. در راستای تحقق این هدف، انرژی برق گداخت هسته‌ای یکی از انتخاب‌های پیش روی به شمار می‌رود. چرا که انرژی گداخت هسته‌ای می‌تواند به تنهایی به نیاز بشر برای مصرف انرژی پاسخ دهد.

هر کشوری جهت دستیابی به انرژی برق گداخت هسته‌ای دارای استراتژی متفاوتی است ولی روند نیل به آن مشترک است. بنابراین هر کشور برای دستیابی به انرژی گداخت هسته‌ای، با توجه به سوابق و داشته‌های علمی و تکنولوژیکی، طرح‌ها و برنامه‌های انجام شده و در دست اقدام و نتایج حاصل از آنها باید مراحل زمانی و ظرفیت سازی قابلیت‌های علمی و فناورانه‌ای را تحقق بخشد.

رئوس برخی از اقدامات انجام شده و یا در حال انجام پژوهشکده پلاسما و گداخت هسته‌ای در راستای تلاش جهانی به منظور دستیابی به انرژی گداخت هسته‌ای عبارتند از:

۱- انجام فاز مطالعاتی و امکان‌سنجی برنامه ملی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"

۲- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسمای کانونی

۳- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی از نوع محصورسازی الکترواستاتیک

۴- طراحی و ساخت مشعل پلاسمایی جهت کاربردهای مختلف صنعتی

۵- مطالعات اولیه و امکان‌سنجی طراحی و ساخت راکتور آزمایشی تولید برق از طریق زباله سوز پلاسمایی (در حال انجام)

۶- طراحی مفهومی طرح "طراحی و ساخت توکامک[1] ملی ابررسانا ایران" (در حال انجام)

۷- طراحی و ساخت مواد دیواره اول راکتور گداخت هسته‌ای (در حال انجام)

۸- طراحی مفهومی طرح "طراحی و ساخت توکامک ملی ابررسانا ایران" (در حال انجام)

۹- طراحی و ساخت پلاسمای کانونی ۵۰۰ کیلو ژول (در حال انجام)

۱۰- طراحی و ساخت راکتور پلی ول (در حال انجام)

۱۱- طراحی و ساخت ماشین گداخت هسته ای زد- پینچ ۵ کیلو ژول (در حال انجام)

۱۲- طراحی و ساخت راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای از نوع محصورسازی الکترواستاتیک (در حال انجام)

۳-۸-۱- چرخه سوخت هسته‌ای ایران

تمامی فعالیت‌هایی که در جهت تأمین سوخت نیروگاه‌های هسته‌ای کشور صورت می‌گیرد در قالب چرخه سوخت هسته‌ای قرار می‌گیرد تا از این طریق سوخت با فناوری‌های بومی شده و با اطمینان و امنیت و براساس تقاضا ساخته و تحویل شود.

چرخه سوخت هسته‌ای در ایران از حلقه‌های اکتشاف، استخراج سنگ معدن، کانه‌آرایی و تهیه کنسانتره اکسید اورانیوم شروع می‌شود و با تبدیل‌های شیمیایی متعدد با عنوان فرآوری ادامه می‌یابد و پس از غنی‌سازی محصولات تبدیل اولیه، مواد مجدداً برای تبدیل به ترکیبات شیمیایی غنی شده در کارخانه تبدیل ثانویه، فرآوری و تبدیل به پودر سوخت هسته‌ای می‌شود و در نهایت میله سوخت، مجتمع سوخت یا صفحه سوخت ساخته می‌شود. ایران هم‌چنین تأسیساتی برای ساخت بدنه میله، صفحه و مجتمع سوخت از جنس آلیاژهای زیرکونیوم دارد. علاوه بر این، ایران در تولید آب سنگین که در راکتورهای آب سنگین کاربرد دارد کاملاً توانمند و فعال است.

در ذیل عمده‌ترین اقدامات انجام شده در راستای خودکفایی و افزایش توان علمی، فنی و تولیدی حلقه‌های مختلف چرخه سوخت هسته‌ای به تفکیک آورده شده است:

اکتشاف: در این حوزه، اکتشاف، پتانسیل‌یابی و مکان‌یابی مواد اولیه صنعت هسته‌ای کشور شامل اورانیوم، توریم، زیرکن، فلوریت، گرافیت و زئولیت در برنامه قرار دارد. براساس مطالعات نظری و بازنگری‌های انجام شده پس از یک دوره

---

۱) توکامک یکی از انواع راکتورهای همجوشی هسته‌ای است.

زمانی حدود۳۰ ساله فعالیت‌های اکتشافی، پتانسیل اورانیوم کشور، ۱۲۰۰۰ تن تخمین زده شده است. در مورد توریم پتانسیل بیشتری تخمین زده می‌شود که در حال بررسی است. اکتشاف جهت تأمین مواد اولیه صنعت هسته‌ای به عنوان استراتژیک‌ترین حلقه چرخه می‌تواند نتایج عدم خروج ارز، استفاده از منابع ملی، ایجاد اشتغال، کسب موقعیت ویژه بین‌المللی و تثبیت چرخه سوخت و خودکفایی مواد اولیه صنعت هسته‌ای را به همراه داشته باشد.

استخراج سنگ معدن اورانیوم: اولین معدن اورانیوم ایران در گنبدهای نمکی گچین بندرعباس با ذخیره حدود ۱۰۰ تن اورانیوم در سال ۱۳۸۴ همراه با کارخانه تولید کیک زرد افتتاح گردید. دومین معدن سنگ اورانیوم با ظرفیت استخراج ۱۲۰ هزار تن سنگ اورانیوم در سال با عیار تقریبی ۵۰۰ واحد در میلیون در منطقه ساغند در سال ۱۳۹۲ به طور رسمی مورد بهره‌برداری قرار گرفت. سومین و چهارمین معدن اورانیوم ایران در منطقه ناریگان و خشومی یزد، در مرحله طراحی مقدماتی قرار دارد.

تولید کنسانتره اورانیوم(کیک زرد): سنگ معدن اورانیوم به عنوان محصول معدن و به عنوان ماده اولیه به کارخانه کانه‌آرایی جهت تولید اکسید اورانیوم (U_3O_8) فرستاده می‌شود. در حال حاضر در ایران کارخانه‌ای در بندرعباس جهت کانه‌آرایی سنگ معدن گچین با ظرفیت اسمی تولید ۲۱ تن اورانیوم در سال در حال بهره‌برداری است. کارخانه دیگری نیز در اردکان با ظرفیت اسمی تولید ۵۰ تن اورانیوم در سال، مراحل نهایی راه‌اندازی را طی می‌کند. پروژه‌های دیگری جهت تهیه کنسانتره اورانیوم از باطله‌های مس، معادن زغال سنگ، فروشویی تپه‌ای از آنومالی‌ها در دست اجرا است.

فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم: پروژه فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم (UCF)[1] به دلیل مرکزیت آن در چرخه سوخت هسته‌ای، در دستیابی کشور به فناوری‌های تولید سوخت هسته‌ای نقش اساسی دارد. به دلیل ساختار هسته‌ای و شیمیایی، این پروژه در طراحی و بهره‌برداری دارای نکات ظریف مهندسی است. لذا در کارخانه UCF از امکانات بیش از ۲۰۰ کارخانه و مؤسسه تولیدی داخل کشور و با در نظر گرفتن کنترل‌های دقیق کیفی استفاده شده است. اهداف کمی که در این مرحله از برنامه دنبال می‌شود، عبارتنداز:

- تولید هگزا فلوراید اورانیوم (UF_6) به عنوان مهمترین ترکیب شیمیایی واسطه در تولید سوخت هسته‌ای به ظرفیت ۲۹۷ تن در سال
- تولید دی‌اکسید اورانیوم (UO_2) به ظرفیت ۳۴ تن در سال با غنای کمتر از ۵ درصد برای استفاده در راکتورهای آب سبک و قدرت
- تولید دی‌اکسید اورانیوم با غنای طبیعی برای استفاده در راکتورهای آب سنگین به میزان ۱۵/۸ تن در سال
- تولید U_3O_8 با غنای تقریبی ۲۰ درصد از هگزا فلوراید اورانیوم ۲۰ درصد جهت استفاده در راکتور تحقیقاتی تهران

در حال حاضر تولید هگزا فلوراید اورانیوم (UF_6) با غنای طبیعی به بهره‌برداری رسیده و در حال فعالیت می‌باشد. هم‌چنین زیرپروژه‌های تولید دی اکسیداورانیوم (UO_2) با غنای طبیعی و تولید پودر UO_2 با غنای بالا به بهره‌برداری رسیده است.

---

1) Uranium Conversion Facility

لازم به توضیح است در برنامه پنجم توسعه، متناسب با اهداف مصوب بخش‌های نیروگاه‌های هسته‌ای و تحقیقات و فناوری هسته‌ای، افزایش ظرفیت کارخانه فرآوری اورانیوم پیش‌بینی شده است.

تولید ورق، لوله و میلگرد زیرکونیوم و آلیاژهای آن: فلز زیرکونیوم و آلیاژهای آن به لحاظ خواص برتر هسته‌ای خود از جمله برخورداری از سطح مقطع جذب نوترونی پایین، استحکام کافی، مقاومت در برابر خوردگی و ضریب انتقال حرارت مناسب در محیط راکتور، به عنوان ورق، لوله و میلگرد جهت ساخت و تکمیل بسته‌های سوخت و به ویژه غلاف سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد. بدین منظور در راستای تأمین غلاف و نگهدارنده میله‌های سوخت مورد نیاز راکتورهای اتمی کشور، ساخت کارخانه تولید زیرکونیوم (ZPP)[1] با هدف تولید محصولات اصلی و فرعی به شرح زیر می‌باشد:

- محصولات اصلی شامل تولید ۵۰ تن اسفنج زیرکونیوم، ۱۰ تن لوله زیرکالوی (آلیاژهای زیرکن، قلع، کروم، نیکل و آهن) و ۲ تن تسمه و میلگرد زیرکالوی (همگی تحت استانداردهای هسته‌ای)
- محصولات فرعی شامل ۱۰۰ تن شمش منیزیم با خلوص ۹۹/۹۹ درصد و ۵-۲ تن اکسید هافنیم در سال

در حال حاضر تولید غلاف مجتمع سوخت راکتور ۴۰ مگاواتی اراک به بهره‌برداری رسیده و طبق پیش‌بینی برنامه پنجم توسعه کشور، ظرفیت آن متناسب با برنامه‌های بخش‌های نیروگاه هسته‌ای و تحقیقاتی و فناوری هسته‌ای در تمامی واحدها، به خصوص واحدهای متالورژیکی و مکانیکال افزایش خواهد یافت.

تولید مجتمع سوخت هسته‌ای: با تولید مجتمع سوخت هسته‌ای آخرین حلقه از چرخه سوخت هسته‌ای تکمیل می‌شود. کارخانه FMP[2] یا به عبارتی تولید قرص و میله(غلاف)، صفحه سوخت و مجتمع‌های سوخت، حساس‌ترین حلقه از چرخه تولید سوخت در کشور می‌باشد. این کارخانه در ۳ بخش اصلی فعالیت می‌نماید:

۱- در بخش اول این کارخانه با استفاده از پودر اکسید اورانیوم طبیعی که از کارخانه UCF و لوله‌های زیرکونیومی که از کارخانه ZPP دریافت شده و طی عملیاتی نظیر کنترل کیفی بسیار دقیق، آماده‌سازی پودر، تولید قرص خام، انجام جوش‌های دو سر میله سوخت و بارگذاری لوله‌های سوخت در درون اسکلت مجتمع سوخت، مجتمع سوخت راکتور IR- ۴۰ تولید می‌گردد.

۲- در بخش دوم این کارخانه با استفاده از پودر اکسید اورانیوم غنی‌شده که از کارخانه غنی‌سازی (FEP) و لوله‌های زیرکونیومی که از کارخانه ZPP دریافت شده و طی عملیاتی نظیر کنترل کیفی بسیار دقیق، آماده‌سازی پودر، تولید قرص خام، انجام جوش‌های دو سر میله سوخت و بارگذاری لوله‌های سوخت در درون اسکلت مجتمع سوخت، مجتمع سوخت راکتورهای آب سبک و قدرت تولید می‌گردد.

۳- در بخش سوم این کارخانه پودر U_3O_8 با غنای حدود ۲۰ درصد از کارخانه UCF و صفحات آلومینیومی از کارخانه ZPP تحویل گرفته می‌شود و طی عملیاتی نظیر کنترل کیفی بسیار دقیق، آماده‌سازی پودر و به صورت مجتمع‌های سوخت صفحه‌ای جهت استفاده در راکتور تحقیقاتی تهران (TRR) ارسال می‌گردد.

---

1) Zirconium Production Plant
2) Fuel Manufacturing Plant

طبق پیش‌بینی‌های صورت گرفته در برنامه پنجم توسعه کشور، اقدامات لازم برای افزایش ظرفیت این کارخانه متناسب با برنامه سایر مراحل چرخه سوخت هسته‌ای و جهت تأمین بخشی از سوخت مورد نیاز کشور، به خصوص نیروگاه هسته‌ای، افزایش خواهد یافت. از دیگر برنامه‌های سازمان در این بخش، طراحی و ساخت میله‌های کنترل مجتمع سوخت با آلیاژ خاص، ساخت میله‌های حاوی سموم جاذب نوترون و انجام تست‌های عملکردی سوخت، مواد هسته‌ای و مواد ساختمانی راکتورهای اتمی پس از تابش‌دهی در راکتور خواهد بود.

پسمانداری هسته‌ای: به لحاظ وجود پرتوزایی در بعضی از مواد غیرقابل استفاده (فاقد ارزش اقتصادی)، آنها را پسمان یا زباله رادیواکتیو می‌نامند. پسمان‌های رادیواکتیو در کلیه مراحل چرخه سوخت هسته‌ای وجود دارند و بسته به نوع پرتوهای موجود بایستی روش‌های متفاوتی برای حفاظت در برابر آنها اتخاذ گردد. با آن که عمده‌ترین تولید کننده پسمان‌های پرتوزا، نیروگاه‌های هسته‌ای می‌باشند ولی مراکز دیگری از جمله مراکز تحقیقات هسته‌ای، مراکز پزشکی و صنعتی کشور مانند بیمارستان‌ها، راکتورهای تحقیقاتی هسته‌ای و تأسیسات چرخه سوخت هسته‌ای نیز در تولید پسمان‌های مذکور سهم قابل توجهی دارند.

نظارت و کنترل بر تولید پسمان، آمایش، انبارداری و دفن نهایی زباله‌های هسته‌ای، از مهم‌ترین فعالیت‌های در حال انجام این مرحله از سوخت هسته‌ای در کشور می‌باشند. از اهم اقدامات مربوطه ادامه عملیات ساخت پسمانگور[1] در منطقه انارک، احداث انبار موقت جهت نگهداری پسمان‌های اکتیو و فراهم نمودن تسهیلات جانبی لازم می‌باشد.

با توجه به زمان بهره‌برداری از نیروگاه هسته‌ای مطالعات ایجاد تأسیسات نگهداری سوخت‌های مصرف شده همچنان در حال انجام است.

تولید آب سنگین: این کارخانه در شهریور سال ۱۳۸۵ افتتاح شد. ظرفیت اسمی این کارخانه در حال حاضر ۱۶ تن آب سنگین می‌باشد. برای تهیه آب سنگین باید مولکول‌های حاوی هیدروژن سنگین (دوتریم) از مولکول‌های آب معمولی جدا شوند. محصول خروجی D_2O با غلظت ۹۹/۸٪ می‌باشد که به علت خاصیت جذب نوترونی پایین آن نسبت به آب معمولی در راکتورهای با سوخت اورانیوم طبیعی (راکتور تحقیقاتی IR- ۴۰) کاربرد خواهد داشت.

۹-۱- انرژی و محیط زیست

انرژی به عنوان اصلی‌ترین عامل توسعه اقتصادی اجتماعی جوامع انسانی تلقی می‌گردد. اما فرآیند تولید، انتقال، توزیع و مصرف آن همواره به عنوان مهمترین عامل ایجاد آلودگی محیط زیست در مقیاس محلی، منطقه‌ای و جهانی در کنار سایر عوامل مطرح بوده است. در سال ۱۳۹۲، بخش حمل و نقل بیشترین سهم در تولید CH_4 و ذرات معلق و بخش‌های نیروگاهی و حمل و نقل بیشترین میزان انتشار SO_2 و CO_2 در بین بخش‌های تولید کننده و مصرف کننده انرژی را به خود اختصاص داده‌اند.

---

1) Repository

در این سال سوخت‌های نفت گاز، نفت کوره و بنزین بیشترین سهم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای NOx ، SO_2 ، CO ، SPM ، CH_4 و N_2O را به خود اختصاص داده‌اند.

گازطبیعی در مقایسه با سایر سوختهای فسیلی، سوختی پاک به شمار می‌رود و کمترین مقدار آلایندگی را داراست. با این وجود به دلیل حجم بالای مصرف، ۵۲ درصد از کل انتشار دی اکسید کربن مربوط به گازطبیعی است که از نظر مسئله تغییرات اقلیم قابل توجه می‌باشد.

سرانه انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در این سال در مقایسه با سال گذشته از روند افزایشی برخوردار بوده است. تغییر ترکیب سوخت‌های مصرفی، افزایش سهم سوخت‌های مایع و کاهش مصرف گازطبیعی در برخی بخش‌ها از عوامل تأثیرگذار بر این روند افزایشی بوده است. از طریق مدیریت مصرف، بهبود کیفیت سوخت‌های مصرفی، تغییر در ترکیب حامل‌های انرژی مصرفی، بهینه سازی مصرف انرژی، استقرار سامانه مدیریتی و نظارتی مؤثر و مستمر، می‌توان میزان انتشار این گازها را تثبیت کرده و یا حتی کاهش داد.

۱-۹-۱- صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای

با توجه به مطالعات انجام شده در سازمان حفاظت محیط زیست به استناد مفاد تبصره ۱ ماده ۳، دستورالعمل بند "ب" ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای در بخش انرژی کشور به شرح جداول (۲۳۳-۱) و (۲۳۴-۱) می‌باشد که در سال ۱۳۹۲ توسط این سازمان مورد تجدیدنظر قرار گرفته‌اند.[۱]

همچنین براساس مطالعه دیگری[۲]، هزینه اجتماعی مستقیم و غیرمستقیم NOx ، SO_2 و CO_2 به ازای هر کیلووات‌ساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های بخاری کشور حدود ۷۲۰ تا ۱۳۶۰ ریال، نیروگاه‌های گازی ۷۴۰ تا ۱۳۸۰ ریال و نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۵۹۰ تا ۱۲۳۰ ریال برآورد شده است.

برای مقایسه مناسب است به مطالعه‌ای[۳] که توسط اتحادیه اروپا در مورد هزینه‌های خارجی تولید برق از فناوری‌های مختلف انجام گرفته، اشاره شود. در مطالعه مزبور مقادیر این هزینه برای برخی کشورهای اروپایی در سال ۲۰۰۳ برآورده گردیده است.

براساس این مطالعه که نتایج آن در جدول (۲۳۵-۱) آورده شده است، هزینه‌های خارجی تولید برق از انواع فناوری‌های سوخت فسیلی، تجدیدپذیر و هسته‌ای مورد مقایسه قرار گرفته‌اند که کمترین هزینه مربوط به فناوری تولید برق بادی می‌باشد. لازم به ذکر است به دلیل عدم دسترسی به ارقام این هزینه‌ها در کشور، امکان مقایسه در این زمینه وجود ندارد.

---

۱) گزارش بازنگری زیست محیطی انرژی در جمهوری اسلامی ایران، (۱۳۸۲) با عنوان:
Environmental Energy Review (EER) – Iran, World Bank Group, "Environment Strategy for the Energy Sector: Fuel for thought"

۲) پروژه «انجام مطالعات تعیین هزینه‌های اجتماعی NOx ، SO_2 و CO_2 بخش انرژی کشور (نیروگاه‌ها)» ، ۱۳۸۴، دفتر استانداردهای فنی، مهندسی، اجتماعی و زیست محیطی برق و انرژی وزارت نیرو.

3) European Commission, Directorate – General for Research, External Costs, 2003.

۲-۹-۱- بررسی وضعیت انرژی و محیط زیست در بخش‌های مصرف کننده انرژی

بخش خانگی، تجاری و عمومی : بخش خانگی، تجاری و عمومی به تنهایی بیشترین مصرف کننده نفت سفید و گاز مایع در کشور بوده و به ترتیب حدود ۸۷ و ۹۹ درصد از کل مصرف انرژی این دو فرآورده در کشور مربوط به این بخش می‌باشد. مقدار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای که در اثر احتراق سوخت‌های فسیلی در بخش خانگی، تجاری و عمومی وارد هوا می‌شوند به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای این بخش در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ در جداول این قسمت ارائه شده است.

بخش صنعت: مقدار انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به تفکیک نوع سوخت مصرفی و همچنین روند انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلاینده این بخش در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ در جداول این قسمت برآورد شده است. در این سال مصرف گازطبیعی، نفت گاز و نفت کوره بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را به خود اختصاص داده‌اند.

با توجه به ارزش افزوده بخش صنعت در سال ۱۳۹۲ که براساس قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ معادل ۳۳۸۷۱۰ میلیارد ریال برآورد گردیده، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NOx ، SO_2 و SPM در این سال به ترتیب معادل ۲۷۵/۹، ۰/۵، ۰/۵ و ۰/۰۵ تن بر میلیارد ریال برآورد می‌شود.

بخش حمل و نقل: بخش حمل و نقل عمدتاً مصرف کننده دو فرآورده بنزین و نفت گاز است. مقدار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از احتراق سوخت‌های مصرفی در بخش حمل و نقل و زیر بخش‌های آن و همچنین روند انتشار از سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ در این قسمت برآورد شده است. زیر بخش حمل و نقل جاده‌ای در این بخش سهم بیشتری از انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را نسبت به سایر زیر بخش‌های حمل و نقل به خود اختصاص داده است.

بخش کشاورزی : در این قسمت مقدار انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار این گازها در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ آورده شده است. در این بخش، مصرف نفت گاز بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را به خود اختصاص داده است.

ارزش افزوده بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۲، براساس قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳معادل ۱۳۰۹۵۲ میلیارد ریال برآورد گردیده که بر این اساس، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NOx ، SO_2 و SPM در سال مزبور به ترتیب معادل ۹۸/۸، ۰/۵ ، ۰/۵ و ۰/۲ تن بر میلیارد ریال برآورد می‌شود.

بخش پالایشگاهی: با در نظر گرفتن انواع سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های نفت و گاز، مقدار انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در این بخش به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار طی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ در این قسمت مورد بازنگری قرار گرفته است.

بخش نیروگاهی[1]: در این قسمت میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای براساس نوع نیروگاه‌های حرارتی (بخاری،

---

۱) جهت برآورد میزان انتشار NOx ، SO_2 ، CO و CO_2 در این بخش، از ضرایب پیشنهادی پروژه «تدوین اطلس آلودگی نیروگاه‌ها» که توسط پژوهشگاه نیرو در سال ۱۳۸۶ برای شرکت توانیر انجام شده، استفاده گردیده است. در مورد نیروگاه‌هایی که در سال ۱۳۹۲ وارد مدار شده‌اند به جهت در دسترس نبودن ضرایب انتشار هر نیروگاه، از میانگین ضریب انتشار پیشنهادی در مطالعه فوق‌الذکر برای هر نوع نیروگاه (گازی، بخاری و سیکل ترکیبی) استفاده شده است.

گازی، سیکل ترکیبی و دیزلی) و بر اساس نوع سوخت مصرفی در سال ۱۳۹۲ ارائه شده است. همچنین روند انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای از این بخش طی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ برآورد گردیده است.

شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در انواع نیروگاه‌ها به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی با احتساب سهم در تولید محاسبه می‌شود. افزایش شاخص انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۹۲ به دلیل کاهش تحویل (و به تبع آن کاهش مصرف) گازطبیعی و افزایش مصرف سوخت‌های مایع در این بخش بوده است. همچنین در این قسمت روند میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از بخش نیروگاهی در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ آورده شده است.

۱۰-۱- بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۰-۱- بخش صنعت

بخش صنعت با مصرف ۳۰۱/۹ میلیون بشکه نفت خام، یکی از پر مصرف‌ترین بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۲ بوده است. به طوری که طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ مصرف نهایی این بخش ۱/۷ برابر شده و از ۱۸۱/۳ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۴ به ۳۰۱/۹ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۹۲ افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۲، عمده‌ترین اقدامی که در خصوص بهینه‌سازی این بخش صورت گرفته، به شرح زیر می‌باشد:

ممیزی انرژی: در سال ۱۳۹۲، سازمان بهره‌وری انرژی ایران تعداد ۳۴۰ کارخانه مربوط به صنایع فلزی (آهن و فولاد) و صنایع غیر فلزی (سیمان، کاشی و سرامیک، ریخته‌گری و شیشه و بلور) را ممیزی نموده است که کل پتانسیل صرفه‌جویی این کارخانه‌ها ۳۳۸۱۰ گیگاژول بوده است. همچنین شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز تعداد ۲۰ کارخانه از مجموع صنایع غذایی (کمپوت و کنسرو و آبمیوه کنستانتره و صنایع لبنی)، صنایع شیمیایی و نفت (یوتیلیتی صنایع پتروشیمی، پالایشگاه‌های گاز و نفت) و صنایع چوب و کاغذ را ممیزی نموده که مجموع پتانسیل صرفه‌جویی این کارخانه‌ها ۷۹۴۹۷۳۹ گیگاژول بوده است. در مجموع کل پتانسیل صرفه‌جویی کارخانجات ممیزی شده توسط وزارت نیرو و نفت طی سال‌های ۱۳۸۵ الی ۱۳۹۲، ۶۲۸۸۶/۹ تراژول بوده است.

استانداردها: در سال ۱۳۹۲ سه مورد اصلاح و بازنگری در استانداردهای معیار مصرف انرژی در فرآیندهای آهن و فولاد با شماره ملی ۹۶۵۳ مصوب سال ۱۳۹۱، استاندارد معیار مصرف انرژی در صنایع لبنی به شماره ۱۱۹۵۶ مصوب ۱۳۸۸ و معیار مصرف انرژی در فرآیندهای تولید کاشی و سرامیک به شماره ملی ۹۶۴۹ مصوب ۱۳۹۰ به تصویب رسیده و ابلاغ شده است. همچنین در این سال استاندارد کمپرسور هوا به شماره ۱۶۸۹۰ به تصویب رسیده است.

حمایت‌های مالی: اعطای یارانه سود تسهیلات مالی توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در سال ۱۳۹۲، برای طرح‌های حمایتی در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در فرآیندهای صنعتی (شامل طرح "جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد دو کارخانه سیمان" با صرفه‌جویی ۲۱۰۰ بشکه معادل نفت خام).

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز پروژه مشترک (GEF، IFCO و UNIDO) را با تسهیلات محیط زیست جهانی

(GEF) و (UNIDO) اجرا نموده است. طرح "ارتقای بهره‌وری انرژی در پنج صنعت کشور (پالایشگاه‌ها، مجتمع‌های پتروشیمی، آهن و فولاد، سیمان و آجر" با بهره‌مندی از تسهیلات محیط زیست جهانی و به کارگزاری سازمان توسعه صنعتی ملل متحد (UNIDO) در دست اجرا می‌باشد. اجزای کلیدی این طرح عبارتند از:

- سیاست‌گذاری انرژی از طریق ایجاد چهارچوب‌های بازار معاملات کربن، ایجاد قراردادهای داوطلبانه انرژی،
- آموزش سیستم مدیریت انرژی و استقرار سامانه مدیریت انرژی در صنایع،
- حمایت مستقیم از صنایع از طریق اجرای پایلوت ارتقای بهره‌وری انرژی در هر یک از صنایع مذکور با قابلیت تعمیم در واحدهای مشابه آن،
- ایجاد چهارچوب‌های یک صندوق در حال گردش برای حمایت مالی از پروژه‌های بهبود راندمان انرژی در صنایع (با استفاده از ظرفیت‌های مالی مندرج در قانون بودجه، ظرفیت‌های بازار شرکت‌های خدمات انرژی (ESCO's)، بخش بانکداری، بازار سرمایه و همچنین بازار بیمه کشور).

۲-۱۰-۱- بخش حمل و نقل

براساس ماده ۱ قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت مصرف سوخت، دولت مکلف است در جهت توسعه حمل و نقل درون شهری و برون شهری کشور و مدیریت بر مصرف سوخت، نسبت به بهینه‌سازی تولید خودرو، عرضه خدمات حمل و نقل، بهینه‌سازی تقاضای حمل و نقل، بهینه‌سازی مصرف انرژی و خروج بنزین و گازوئیل از سبد حمایتی اقدام نماید. به منظور دستیابی به هر یک از اهداف مقرر، اقداماتی به شرح زیر صورت پذیرفته است:

- تا پایان سال ۱۳۹۲، تعداد ۳/۱ میلیون دستگاه خودرو دوگانه سوز در کشور وجود داشته که از این میزان ۸۱۶۰۱ دستگاه، در سال ۱۳۹۲ گازسوز شده‌اند. از این تعداد ۹۱۱/۹ هزار دستگاه در کارگاه‌ها و ۲۲۲۴/۱ هزار دستگاه نیز به صورت دوگانه سوز در کارخانه‌ها تولید شده‌اند. در این سال تعداد ۱۶۹ باب جایگاه در کشور نصب و راه‌اندازی شده است. در سال ۱۳۹۲، میزان ۶/۷ میلیارد متر مکعب CNG در کشور مصرف شده است که نسبت به سال پیش از آن با ۳/۴ درصد کاهش مواجه بوده است. در این سال به دلیل افزایش قیمت CNG و نزدیک شدن آن به قیمت بنزین، مصرف CNG کاهش یافت.
- از دیگر اقدامات وزارت نفت در زمینه بهینه‌سازی مصرف سوخت در سال ۱۳۹۲ می‌توان به ویرایش و به روزرسانی کتاب جامع حمل و نقل برای سال‌های ۱۳۸۸، ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ اشاره نمود. همچنین در این سال تست و بازرسی مصرف سوخت و آلایندگی معیارهای مصرف سوخت خودروهای سبک، موتورسیکلت‌ها و خودروهای دیزل سنگین و نیمه سنگین جاده‌ای صورت گرفته و ممیزی سوخت و انتشار آلایندگی ناوگان حمل و نقل تهران نیز انجام شده است.
- در مجموع، برآورد میزان صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل نظیر جایگزینی خودروهای فرسوده در ناوگان حمل و نقل عمومی، نصب تجهیزات جهت به‌سازی خودروهای موجود، توسعه شبکه حمل و نقل

ریلی و توسعه ناوگان حمل و نقل همگانی تا پایان سال ۱۳۹۲، ۲۱/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است.

۳-۱۰-۱- بخش ساختمان و تجهیزات انرژی بر خانگی

بخش ساختمان یکی از عمده‌ترین مصرف‌کنندگان انرژی در بین بخش‌های اقتصادی در کشور محسوب می‌گردد. مدیریت و کاهش مصرف انرژی یکی از ضرورت‌های اصلی بخش انرژی به شمار می‌رود، به عنوان نمونه بر اساس مطالعات انجام یافته، مصرف انرژی بخش ساختمان ایران و کشورهای اروپایی در هر متر مربع به ترتیب معادل ۳۰ و ۶ متر مکعب گازطبیعی، است. به عبارتی مصرف انرژی این بخش در ایران تقریباً ۴ تا ۵ برابر بیشتر از استانداردهای کشورهای اروپایی است. این اختلاف عمدتاً ناشی از طراحی و ساخت نامناسب، مصالح و تجهیزات غیر استاندارد و مواد به کار رفته در ساختمان‌ها و انتخاب نامناسب پوشش ساختمان‌ها اعم از پنجره‌ها و سیستم عایق کاری است. انجام اقدامات فوق موجب کاهش سهم تلفات انرژی داخلی از هر یک از اجزای پوسته ساختمان می‌شود. به عبارت دیگر با عایق کاری دیوارهای جانبی، سقف و کف، سهم تلفات انرژی داخلی از هر یک از این اجزا نسبت به زمانی که اقدامات بهینه‌سازی صورت نگرفته به ترتیب حدود ۳۵، ۲۵ و ۱۰ درصد کاهش می‌یابد. همچنین با نصب درب‌ها و پنجره‌های استاندارد و دو جداره این سهم حدود ۲۰ الی ۲۵ درصد کاهش می‌یابد. در سال ۱۳۹۲، عمده‌ترین اقداماتی که در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در این بخش صورت گرفته، به شرح زیر است:

ممیزی انرژی: سازمان بهره‌وری انرژی، طرح ممیزی انرژی را در ۵ ساختمان شامل ساختمان محل استقرار این شرکت و شرکت‌های توزیع و امور برق چند شهر استان هرمزگان به انجام رسانده که پتانسیل صرفه‌جویی این ساختمان‌ها پس از اجرای اقدامات بهینه‌سازی مصرف برق مجموعاً ۲۰۰ مگاوات‌ساعت بوده است. شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز ممیزی انرژی را جهت به کارگیری سامانه تولید همزمان برق، حرارت و سرما در دو گروه از ساختمان‌های زیر مجموعه وزارت نفت به انجام رسانده است که شامل ارزیابی ساختمان‌ها از نظر ابنیه، تأسیسات و برق و در نظر گرفتن مصرف سه ساله ساختمان‌ها و تعیین نقطه بهینه مصرف و در نهایت انتخاب سامانه مناسب و انجام مطالعات فنی و اقتصادی و ارائه نقشه‌ها و جانمایی سامانه مورد نظر در این ساختمان‌ها بوده است.

مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور در این خصوص، اقدام به نصب پنجره دو جداره و عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران نمود. برآورد می‌گردد با این اقدامات سالانه ۱۳/۱ میلیون متر مکعب در اثر اجرای طرح‌های مزبور صرفه‌جویی گردد.

حمایت‌های مالی:

- پرداخت یارانه سود تسهیلات توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، جهت راه‌اندازی خط تولید عایق حرارتی- برودتی از جنس میتریل فوم در شرکت سانا عایق که میزان تخصیص یارانه به این طرح، ۱۵ میلیارد ریال می‌باشد. این خط تولید در سال ۱۳۹۲ برابر ۱۴۶۱ هزار متر مربع عایق تولید نموده و صرفه‌جویی انرژی ناشی از آن به میزان ۱۳۱۴۹ هزار متر مکعب گازطبیعی برآورد شده است.

- حمایت از ارتقای رتبه‌بندی انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران: در سال ۱۳۹۲، تعداد ۱/۳ میلیون یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی ارتقای رتبه داده شده‌اند که موجب صرفه‌جویی انرژی به میزان ۲۲۴/۸ گیگاوات ساعت برق معادل ۳۹۵/۶ هزار بشکه معادل نفت خام، شده است. همچنین سازمان بهره‌وری انرژی در سال مورد نظر برای حمایت از ارتقای رتبه به برخی از تجهیزات و وسایل خانگی، یارانه سود تسهیلات پرداخت نموده است. میزان صرفه‌جویی به عمل آمده از ارتقای رتبه ۴۴۷/۷ هزار دستگاه یخچال، یخچال فریزر، فریزر خانگی و ۸۵ هزار دستگاه کولر آبی، ۱۴۳/۶ گیگاوات ساعت و یارانه پرداختی به مبلغ ۶۰/۲ میلیارد ریال بوده است.

استانداردها: استاندارد "تعیین معیار مصرف انرژی و دستورالعمل برچسب انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی" در سال ۱۳۹۲ تدوین و در پانزدهمین اجلاس کمیته ملی استاندارد انرژی مورخ ۲۵ آبان سال ۱۳۹۲ مورد تصویب قرار گرفته است.

صرفه‌جویی و پیک سایی ناشی از استانداردسازی تجهیزات الکتریکی: از پیک‌سایی ناشی از استانداردسازی تجهیزات الکتریکی در مورد چهار محصول لامپ الکتریکی، یخچال فریزر، کولر اسپلیت و کولر آبی نتایج قابل توجهی به دست آمده است و علت اصلی آن ایجاد آزمایشگاه مرجع و حمایت دولت از جایگزینی لامپ کم مصرف می‌باشد. یکی از مشکلات شبکه برق در حال حاضر کولرهای گازی غیر استاندارد است و تلاش بسیاری برای جلوگیری از ورود محصولات بی‌کیفیت و ایجاد آزمایشگاه مرجع در مبادی ورودی انجام گرفته که به علل مختلف تاکنون به نتیجه مناسب نرسیده است. اگر بر اجرای صحیح استانداردهای تدوین شده دیگر نیز نظارت مناسب به عمل آید، می‌توان حداقل ۳ برابر میزان صرفه‌جویی موجود، مصرف برق را کاهش داد. متأسفانه تعدادی از استانداردهای تدوین شده به درستی و به صورت کامل اجرا نشده و با اهداف استانداردها فاصله زیادی دارند. در مجموع برای اجرای بهتر استانداردها سه راهکار پیشنهاد می‌گردد که به شرح زیر می‌باشد: ایجاد آزمایشگاه مرجع تا بتوان استانداردها را اجباری نمود، تعیین تعرفه مناسب برای تست‌های استاندارد به نحوی که بخش خصوصی نیز در ایجاد آزمایشگاه‌های مرجع نقش ایفا نماید، تخصیص مشوق‌هایی جهت تولید محصولات با راندمان بالاتر.

پروژه‌های مطالعاتی: پروژه‌های مطالعاتی زیر توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در سال ۱۳۹۲ انجام شده است:

- پروژه مطالعه ساختمان‌های انرژی صفر: با توجه به ضرورت به کارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر و راهکارهای بهینه‌سازی مصرف انرژی برای مناطق دوردستی که دسترسی به شبکه‌های توزیع برق و گاز ندارند و نیز لزوم استفاده از این دو منبع به عنوان جایگزینی مناسب برای نیروگاه‌های جدید، مطالعه "بررسی ساختمان‌های انرژی صفر" انجام شده است. در این ساختمان، میزان صرفه‌جویی انرژی حاصل از استفاده از فناوری‌های نو و بهینه‌سازی مصرف انرژی برای محصولات و تجهیزات ساختمانی مانند پنجره پیشرفته، سقف عایق، پیش آمدگی، سیستم تهویه مطبوع پیشرفته، کانال کشی پیشرفته داخلی، عایق کانال‌های خارجی، آبگرمکن خورشیدی، سیستم روشنایی پیشرفته، یخچال و سیستم فتوولتائیک مجموعاً ۱۶/۹ مگاوات ساعت در سال

برآورد شده است. میزان صرفه‌جویی حاصله، ۱۱۸۲/۰۲ دلار در سال پش بینی شده است.

- بررسی پتانسیل صرفه‌جویی حاصل از مصرف برق تجهیزات در حالت آماده به کار: سهم مصرف برق تجهیزات در حالت آماده به کار در بخش شهری از کل مصرف برق در کشور با فرض استفاده از تجهیزات به مدت ۱۲ ساعت در روز سالیانه (معادل ۴۳۸۰ ساعت)، حدود ۳ درصد از مصرف انرژی کل بخش خانگی در کشور در حوزه برق (حدود ۱۶۹۳ گیگاوات ساعت) می‌باشد. با توجه به اینکه رشد متوسط مصرف بخش خانگی هر مشترک در سال ۱۳۹۱ به نسبت سال ۱۳۹۰، در حدود ۲ درصد بوده است و رشد مشترکین برق نیز در سال مذکور به نسبت سال پیش از آن ۵/۶ درصد بوده است، بنابراین براساس مطالعات انجام یافته، ۵۱۲۲/۵ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۰ و ۵۵۲۰/۷ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۱ متعلق به مصرف برق تجهیزات در حال آماده به کار بوده است. با در نظر گرفتن این روند، پیش‌بینی سهم مصرف برق تجهیزات در حال آماده به کار در سال ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ و با توجه به نرخ رشد متوسط مصرف بخش خانگی هر مشترک و رشد تعداد مشترکین در سال ۱۳۹۱ نسبت به سال ۱۳۹۰، ۵۹۴۶/۳ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۲ و ۶۴۰۴/۸ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۳ می‌باشد.
- طرح مشارکت بسیج ادارات در مدیریت انرژی ساختمان‌های اداری تحت پوشش وزارت نیرو : در این طرح با تشکیل یک ساختار ستادی با همکاری بسیج وزارت نیرو و ارائه آموزش‌های لازم به نیروهای بسیج مستقر در ساختمان‌های مختلف، نیروهای بسیج به عنوان نمایندگان مدیریت در امور انرژی ساختمان، اقدام به ارائه و اجرای راه‌کارهای کاهش مصرف انرژی می‌نمایند.
- همکاری مشترک معاونت برق و انرژی با آژانس همکاری‌های بین‌المللی ژاپن (جایکا) در خصوص پروژه "ارتقای ظرفیت شرکت‌های خدمات انرژی (ESCO) و انجام پروژه‌های نمونه در ساختمان‌های دولتی"، این پروژه از بهمن ماه سال ۹۲ آغاز و تاکنون چند هیأت از کشور ژاپن برای ارائه خدمات مشاوره و ایجاد بستر مناسب جهت اجرای پروژه‌های نمونه خدمات انرژی در ساختمان‌های دولتی، به ایران اعزام شده اند.
- تأثیر کولر آبی و کولر گازی بر روی مصارف آب و برق در کشور: در این گزارش هزینه مصرف آب و برق در کولر گازی به طور متوسط ۳/۵ برابر کولر آبی اعلام شده است. البته باید توجه کرد که در پروسه تولید برق نیز مقدار قابل توجهی آب مصرف می شود. میزان متوسط مصرف آب به ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق در کشور ۳/۴۲ لیتر است. در ایران تنها ۶ درصد از مصرف آب کشور به عنوان آب شرب مصرف می‌شود که از این ۶ درصد، تنها در حدود ۴/۶ درصد آن توسط کولرهای آبی استفاده می‌شود. در واقع سهم کولر آبی از کل مصرف آب کشور تنها ۰/۲۷ درصد است. همچنین در این گزارش میزان مصرف آب و برق در کولر آبی و گازی و استفاده از کولر گازی (در صورت کاهش تعرفه‌ها) بر روی پیک برق مصرفی و بار مالی ناشی از آن بررسی شده است که در صورت استفاده تنها ۳۰ درصد از مصرف‌کنندگان از کولرهای گازی، پیک مصرف برق ۵۹۵۲ مگاوات افزایش می‌یابد که به نسبت حالت فعلی آن ۱۳ درصد افزایش خواهد داشت و مصرف برق نیز در کل

کشور در فصل گرم سال ۸۵۷۰ میلیون کیلووات ساعت افزاش خواهد یافت.

۴-۱۰-۱- بهینه‌سازی تأمین و توزیع بخش انرژی

از جمله اهداف اصلی بخش انرژی کشور، توسعه فناوری‌های بهینه تأمین و توزیع انرژی می‌باشد. در راستای تحقق این هدف اقداماتی به شرح زیر در سال ۱۳۹۲ به انجام رسیده است:

طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی: در این خصوص، با خنک کاری در هوای ورودی کمپرسور واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه سیکل ترکیبی منتظر قائم، در مجموع ۲۰ مگاوات به قدرت نیروگاهی کشور اضافه شد.

بهینه‌سازی شبکه توزیع برق: در این خصوص اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

- انجام پروژه‌های کاهش پیک بار و صرفه‌جویی انرژی در سطح شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور، معادل ۹۵۰ گیگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی.
- اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه صنایع با همکاری ۲۳۲۳ مشترک صنعتی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای با اثر بخشی ۴۰۰ مگاوات کاهش از نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور در طول سه ماه اجرای برنامه و کاهش ۳۷۹ مگاوات از نیاز مصرف روز پیک شبکه سراسری و کاهش همزمان ۸۹۲ مگاوات در کشور.
- اجرای برنامه جلب همکاری مشترکین کشاورزی در ساعات اوج بار تابستان در شرکت‌های توزیع نیروی برق با مشارکت و همکاری بیش از ۲۶۰۰۰ مشترک کشاورزی با اثربخشی ۸۹۳ مگاوات کاهش از نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور.
- اجرای برنامه بهینه‌سازی مصرف انرژی مشترکین تجاری با اطلاع‌رسانی و آموزش این گروه از مشترکین و تبدیل ۱۳۸۵۸۴ شعله لامپ پرمصرف به کم‌مصرف و راندمان بالا با اثر بخشی ۴۳ مگاوات کاهش از نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور.
- پروژه حمایت و توسعه شرکت‌های ارائه دهنده خدمات انرژی در کشور.
- طراحی و پیاده سازی سیستم تولید برق ORC[1] با استفاده از انرژی خورشید در ساختمان شهید قاسمی شرکت مادر تخصصی توانیر.
- همکاری در تهیه پروژه طرح جامع و نقشه راه بارهای سرمایشی در کشور.
- بررسی و آزمایش دستگاه‌های کاهنده انرژی الکتریکی.
- تدوین معیار مصرف انرژی در بخش مشترکین خانگی در اقلیم‌ها و مناطق مختلف کشور.
- بررسی میزان مصرف برق ساختمان شماره ۴ شرکت توانیر جهت انجام پروژه ORC.

---

۱) چرخه رانکینگ با استفاده از بازیافت حرارت طبیعی جهت تولید انرژی.

- پروژه شبیه‌سازی، طراحی و ساخت هیت – پمپ.
- پروژه پایلوت تعویض الکتروپمپ شناور با شافت غلافی در منطقه جنوب کرمان – ۷۰۰ حلقه چاه.
- پروژه تعیین معیار مصرف مشترکین بخش تجاری غیر دیماندی در ۷ شرکت توزیع نیروی برق.
- عملیاتی نمودن مطالعات طرح جامع مدیریت مصرف برق در چشم انداز سال ۱۴۰۴ در شرکت‌های توزیع نیروی برق استان فارس و مازندران با همکاری دانشگاه تربیت مدرس.

فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری و مدیریت انرژی: "فهام" یک سیستم یکپارچه شامل سخت افزار، نرم افزار، شبکه و بستر مخابراتی می‌باشد و اطلاعاتی نظیر مصرف، دیماند، ولتاژ، جریان و اطلاعات دیگر را از سمت مصرف‌کننده دریافت می‌کند. وظیفه پیاده‌سازی کامل شبکه هوشمند قرائت و مدیریت مصرف برق برای کلیه مشترکان به عهده سازمان بهره‌وری انرژی می‌باشد. مقرر گردیده این طرح در دو مرحله به شرح زیر اجرا گردد.

- در مرحله اول زیرساخت نرم‌افزاری طرح فهام در پنج منطقه از کشور (شمال شرق – شمال غرب- جنوب شرق – جنوب غرب و تهران) پیاده‌سازی گردد. از هر منطقه یک ناحیه از یک شرکت توزیع یا شرکت توزیع به صورت کامل با حدود ۲۰۰ هزار مشترک انتخاب شده است.
- در مرحله دوم طرح مقرر گردید، از ۳۰ میلیون مشترک کل کشور، در ابتدا حدود ۱ میلیون مشترک تحت پوشش طرح قرار گیرند. هدف، ایجاد زیرساخت لازم جهت توسعه طرح به کل کشور، پایش کل انرژی مصرفی در شرکتهای توزیع نیروی برق و مدیریت و کنترل مشترکین پرمصرف شبکه می‌باشد. مد نظر است در مرحله دوم زیرساخت نرم‌افزاری، مراکز کنترل و بستر ارتباطی شبکه WAN جهت کل کشور ایجاد شده و کنتور هوشمند برای کلیه مشترکین دیماندی (صنعتی و کشاورزی) و شریان‌های اصلی انرژی الکتریکی (کنتورهای زیر ترانس) نصب گردد.

۵-۱۰-۱- آموزش و آگاهسازی

اقدامات انجام شده توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ به شرح زیر بوده است:

پروژه‌های سازمان بهره‌وری انرژی:

- آموزش مباحث بهینه‌سازی مصرف انرژی به مدیران و کارشناسان ادارات دولتی و صنایع کشور از طریق برگزاری ۲۰ سمینار و کارگاه‌های آموزشی برای ۳۰۶۸ نفر طی سال ۱۳۹۲ (۱۲ همایش و دوره در مرکز تهران، ۱۲۷۱ شرکت کننده،) و (۸ سمینار و دوره در دفتر نمایندگی اصفهان به ۱۶۹۰ نفر) و (برگزاری دوره در مرکز ملی آموزش مدیریت مصرف انرژی در تبریز به مدت یک هفته برای ۱۰۷ نفر).
- حمایت از سمینارها و همایش‌های انرژی برون سازمانی (بررسی تعداد ۱۲۴ درخواست در ۱۶ جلسه کمیته بررسی سمینارها و همایش‌های انرژی) و انتخاب ۴۹ درخواست (سمینار، کنفرانس و نمایشگاه) جهت

حمایت‌های مادی و معنوی سازمان.

- تهیه و مدیریت متون تخصصی مدیریت انرژی، با هدف ارائه مهم‌ترین دستاورهای علمی و راه‌کارهای مدیریت مصرف انرژی در راستای ترویج فرهنگ و اطلاعات مورد نیاز مدیریت مصرف انرژی در بخش‌های صنعتی سازمان (تهیه و ترجمه "راهنمای مدیریت مصرف انرژی" و چاپ و تکثیر آن در ۷۰۰۰ نسخه) .
- ارائه مشاوره فنی و آموزشی به شهرداری‌های کشور در خصوص مفهوم، ماهیت و ساختار پارک‌های انرژی و مطالعه موردی جهت احداث در شهر شیراز و انجام خدمات مشاوره‌ای برای تهیه پکیج سرمایه گذاری در اجرا، تأمین و نگهداری پارک‌های انرژی شیراز.
- همکاری با وزارت آموزش و پرورش در خصوص گنجاندن مؤلفه‌های مدیریت مصرف انرژی در کتب کلیه مقاطع تحصیلی منطبق بر ماده ۶۴ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی به منظور نهادینه شدن فرهنگ استفاده صحیح از انرژی در جامعه.
- ایجاد سایت کودک و نوجوان به منظور آشنایی و آموزش مفاهیم انرژی در سایت سابا.
- تهیه و تنظیم مجلد (E-Book) منطبق بر سوال‌ها و فعالیت‌های مطروحه در کتاب مطالعات اجتماعی و کتاب کار درس مذکور جهت بارگذاری در سایت کودک و نوجوان سازمان بهره‌وری انرژی.

پروژه‌های شرکت مادر تخصصی توانیر:

- ارائه مطالب در سمینارهای تخصصی بهینه‌سازی مصرف انرژی ویژه مشترکین صنعتی و مشترکین عمومی اداری، مشترکین تجاری و مشترکین کشاورزی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های برق منطقه‌ای.
- برگزاری سمینار تخصصی پاسخ گویی بار مدیران و کارشناسان مناطق در شرکت‌های توزیع نیروی برق.
- تشکیل کارگروه فرهنگ‌سازی، آگاه‌سازی و اطلاع‌رسانی مدیریت مصرف.
- ارائه مقالات مربوط به مدیریت مصرف انرژی و داوری مقالات این بخش در بیست و هشتمین کنفرانس بین‌المللی برق و کنفرانس توزیع.
- همکاری در تهیه برنامه‌های آگاه‌سازی مشترکین در صدا و سیمای جمهوری اسلامی ایران.
- درج مطالب بهینه‌سازی مصرف در نشریه پیک برق شرکت توانیر.
- همکاری با مجلات و روزنامه‌های کشور (نشریه ساختمان، روزنامه ایران، مجله خبری).
- شرکت در نمایشگاه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی.
- همکاری با دفتر امور زنان شرکت توانیر و وزارت نیرو در زمینه برگزاری جلسات بهینه‌سازی مصرف برق برای بانوان.
- بررسی کتب کمک آموزشی بهینه‌سازی مصرف برق.
- همکاری در تهیه تیزرهای تبلیغاتی برای دفتر روابط عمومی.

۱۱-۱- جداول آمارهای بخش انرژی در ایران

۱-۱۱-۱- جداول ترازنامه انرژی

۲-۱۱-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۳-۱۱-۱- جداول نفت

۴-۱۱-۱- جداول گازطبیعی

۵-۱۱-۱- جداول برق

۶-۱۱-۱- جداول زغال‌سنگ

۷-۱۱-۱- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر

۸-۱۱-۱- جداول انرژی و محیط زیست

۹-۱۱-۱- جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۱-۱- جداول ترازنامه انرژی

- تراز انرژی سالانه ایران به تفکیک هر یک از حامل‌های انرژی
- سری زمانی عرضه انرژی اولیه و کل مصرف نهایی
- سری زمانی کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها
- سری زمانی کل مصرف نهایی به تفکیک حامل‌های انرژی

جدول (۱-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۴ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۵۸۲/۴	۶۱۴/۷	۷/۶	۱۱/۸	۹/۵	۰/۰۴	–	۲۲۲۶/۰
واردات	۵۹/۴ [۲]	۳۲/۶	۴/۴	–	–	–	۱/۲	۹۷/۷
صادرات	-۱۰۵۹/۱ [۳]	-۲۹/۷	-۰/۲	–	–	–	-۱/۶	-۱۰۹۰/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۰/۲	–	–	–	–	–	–	-۰/۲
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۶/۳	–	–	–	–	–	–	-۶/۳
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱۲/۲	–	-۱/۰	–	–	–	–	-۱۳/۲
عرضه کل انرژی اولیه	۵۶۴/۰	۶۱۷/۶	۱۰/۹	۱۱/۸	۹/۵	۰/۰۴	-۰/۴	۱۲۱۳/۴
انتقالات [۴]	-۲۳/۸	–	–	–	–	–	–	-۲۳/۸
پالایشگاه‌های نفت	-۱۵/۸	–	–	–	–	–	–	-۱۵/۸
نیروگاه‌ها	-۵۹/۶	-۲۲۰/۸	-۱/۸	–	-۹/۵	-۰/۰۴	۱۰۴/۷	-۱۸۷/۰
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۵	–	–	–	–	-۱/۵
واحدهای کوره بلند	–	–	-۱/۷	–	–	–	–	-۱/۷
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۸/۶	-۵۲/۸ [۵]	-۱/۱	–	–	–	-۲۴/۷	-۸۷/۱
کل مصرف نهایی	۴۵۶/۳	۳۴۴/۱	۴/۸	۱۱/۸	–	–	۷۹/۷	۸۹۶/۶
خانگی، عمومی و تجاری	۹۱/۳	۲۲۵/۵	۰/۰۷	۱۱/۸	–	–	۴۰/۶	۳۶۹/۲
صنعت	۶۰/۶	۹۳/۶	۰/۳	–	–	–	۲۶/۸	۱۸۱/۳
حمل و نقل	۲۴۵/۰	۱/۹	–	–	–	–	۰/۱	۲۴۷/۰
کشاورزی	۲۴/۰	–	–	–	–	–	۹/۷	۳۳/۷
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۲/۵	۲/۵
مصارف غیرانرژی	۳۵/۴	۲۳/۰	۴/۴	–	–	–	–	۶۲/۸

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۲-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۴ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۱۶/۳	۸۴/۰	۱/۰	۱/۶	۱/۳	۰/۰۱	–	۳۰۴/۳
واردات	۸/۱ [۲]	۴/۵	۰/۶	–	–	–	۰/۲	۱۳/۳
صادرات	-۱۴۴/۸ [۳]	-۴/۱	-۰/۰۳	–	–	–	-۰/۲	-۱۴۹/۱
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۰/۰۳	–	–	–	–	–	–	-۰/۰۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۰/۹	–	–	–	–	–	–	-۰/۹
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱/۷	–	-۰/۱	–	–	–	–	-۱/۸
عرضه کل انرژی اولیه	**۱/۷۷**	**۴/۸۴**	**۱/۵**	**۱/۶**	**۱/۳**	**۰/۰۱**	**-۰/۱**	**۹۱۶۵/**
انتقالات [۴]	-۳/۳	–	–	–	–	–	–	-۳/۳
پالایشگاه‌های نفت	-۲/۲	–	–	–	–	–	–	-۲/۲
نیروگاه‌ها	-۸/۱	-۳۰/۲	-۰/۲	–	-۱/۳	-۰/۰۱	۱۴/۳	-۲۵/۶
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۱/۲	-۷/۲ [۵]	-۰/۲	–	–	–	-۳/۴	-۱۱/۹
کل مصرف نهایی	**۶۲/۴**	**۴۷/۰**	**۰/۷**	**۱/۶**	**–**	**–**	**۱۰/۹**	**۶/۲۲۱**
خانگی، عمومی و تجاری	۱۲/۵	۳۰/۸	۰/۰۱	۱/۶	–	–	۵/۵	۵۰/۵
صنعت	۸/۳	۱۲/۸	۰/۰۴	–	–	–	۳/۷	۲۴/۸
حمل و نقل	۳۳/۵	۰/۳	–	–	–	–	۰/۰۱	۳۳/۸
کشاورزی	۳/۳	–	–	–	–	–	۱/۳	۴/۶
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۴/۸	۳/۱	۰/۶	–	–	–	–	۸/۶

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۳-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۱۴/۹	۶۶۶/۳	۷/۵	۱۱/۸	۱۰/۷	۰/۰۷	–	۲۳۱۱/۲
واردات	۷۶/۵ [۲]	۳۹/۵	۴/۵	–	–	–	۱/۵	۱۲۱/۹
صادرات	-۱۰۷۶/۱ [۳]	-۳۶/۱	-۰/۳	–	–	–	-۱/۶	-۱۱۱۴/۱
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۳/۷	–	–	–	–	–	–	-۳/۷
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۷/۴	–	–	–	–	–	–	-۷/۴
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۲۴/۲	–	-۱/۲	–	–	–	–	۲۳/۱
عرضه کل انرژی اولیه	**۶۲۸/۴**	**۶۶۹/۷**	**۱۰/۵**	**۱۱/۸**	**۱۰/۷**	**۰/۰۷**	**-۰/۱**	**۱۳۳۱/۰**
انتقالات [۴]	-۱۷/۶	–	–	–	–	–	–	-۱۷/۶
پالایشگاه‌های نفت	-۱۳/۷	–	–	–	–	–	–	-۱۳/۷
نیروگاه‌ها	-۸۰/۹	-۲۲۲/۰	-۱/۸	–	-۱۰/۷	-۰/۰۷	۱۱۳/۳	-۲۰۲/۲
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۶	–	–	–	–	-۱/۶
واحدهای کوره بلند	–	–	-۱/۶	–	–	–	–	-۱/۶
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۲۷/۷	-۴۸/۶ [۵]	-۱/۲	–	–	–	-۲۶/۸	-۱۰۴/۲
کل مصرف نهایی	**۴۸۸/۵**	**۳۹۹/۱**	**۴/۴**	**۱۱/۸**	**–**	**–**	**۸۶/۳**	**۹۹۰/۱**
خانگی، عمومی و تجاری	۹۰/۵	۲۶۳/۶	۰/۰۷	۱۱/۸	–	–	۴۴/۵	۴۱۰/۵
صنعت	۶۰/۷	۱۰۴/۷	۰/۳	–	–	–	۲۸/۶	۱۹۴/۳
حمل و نقل	۲۵۹/۷	۳/۳	–	–	–	–	۰/۱	۲۶۳/۰
کشاورزی	۲۶/۱	۰/۳	–	–	–	–	۱۰/۴	۳۶/۸
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۲/۷	۲/۷
مصارف غیرانرژی	۵۱/۵	۲۷/۲	۴/۰	–	–	–	–	۸۲/۷

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۴-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۲۰/۸	۹۱/۱	۱/۰	۱/۶	۱/۵	۰/۰۱	–	۳۱۵/۹
واردات	۱۰/۵ [۲]	۵/۴	۰/۶	–	–	–	۰/۲	۱۶/۷
صادرات	-۱۴۷/۱ [۳]	-۴/۹	-۰/۰۴	–	–	–	-۰/۲	-۱۵۲/۳
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۰/۵	–	–	–	–	–	–	-۰/۵
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۰	–	–	–	–	–	–	-۱/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۳/۳	–	-۰/۲	–	–	–	–	۳/۲
عرضه کل انرژی اولیه	**۸۵/۹**	**۹۱/۵**	**۱/۴**	**۱/۶**	**۱/۵**	**۰/۰۱**	**-۰/۰۲**	**۱۸۲/۰**
انتقالات [۴]	-۲/۴	–	–	–	–	–	–	-۲/۴
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۹	–	–	–	–	–	–	-۱/۹
نیروگاه‌ها	-۱۱/۱	-۳۰/۳	-۰/۲	–	-۱/۵	-۰/۰۱	۱۵/۵	-۲۷/۶
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳/۸	-۶/۶ [۵]	-۰/۲	–	–	–	-۳/۷	-۱۴/۲
کل مصرف نهایی	**۶۶/۸**	**۵۴/۶**	**۰/۶**	**۱/۶**	**–**	**–**	**۱۱/۸**	**۱۳۵/۳**
خانگی، عمومی و تجاری	۱۲/۴	۳۶/۰	۰/۰۱	۱/۶	–	–	۶/۱	۵۶/۱
صنعت	۸/۳	۱۴/۳	۰/۰۵	–	–	–	۳/۹	۲۶/۶
حمل و نقل	۳۵/۵	۰/۴	–	–	–	–	۰/۰۱	۳۶/۰
کشاورزی	۳/۶	۰/۰۵	–	–	–	–	۱/۴	۵/۰
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۰/۴	۰/۴
مصارف غیرانرژی	۷/۰	۳/۷	۰/۵	–	–	–	–	۱۱/۳

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۵-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۲۹/۳	۷۵۲/۱	۸/۰	۵/۶	۱۰/۶	۰/۰۸	–	۲۴۰۵/۶
واردات	۷۳/۹ [۲]	۳۸/۹	۴/۷	–	–	–	۱/۱	۱۱۸/۵
صادرات	-۱۰۸۲/۱ [۳]	-۳۵/۳	-۰/۱	–	–	–	-۱/۵	-۱۱۱۹/۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۷/۹	–	–	–	–	–	–	-۷/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۷/۵	–	–	–	–	–	–	-۷/۵
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۴۱/۲	–	-۱/۵	–	–	–	–	۳۹/۷
عرضه کل انرژی اولیه	**۶۴۶/۹**	**۷۵۵/۷**	**۱۱/۱**	**۵/۶**	**۱۰/۶**	**۰/۰۸**	**-۰/۴**	**۱۴۲۹/۵**
انتقالات [۴]	-۱۲/۱	–	–	–	–	–	–	-۱۲/۱
پالایشگاه‌های نفت	-۱۷/۶	–	–	–	–	–	–	-۱۷/۶
نیروگاه‌ها	-۸۵/۸	-۲۳۲/۹	-۱/۸	–	-۱۰/۶	-۰/۰۸	۱۱۹/۹	-۲۱۱/۳
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۶	–	–	–	–	-۱/۶
واحدهای کوره بلند	–	–	-۱/۸	–	–	–	–	-۱/۸
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۲۲/۴	-۵۱/۸ [۵]	-۱/۲	–	–	–	-۲۸/۷	-۱۰۴/۱
کل مصرف نهایی	**۵۰۸/۹**	**۴۷۱/۰**	**۴/۷**	**۵/۶**	–	–	**۹۰/۹**	**۱/۱۱۰۸**
خانگی، عمومی و تجاری	۹۲/۰	۲۸۹/۰	۰/۰۷	۵/۶	–	–	۴۷/۳	۴۳۳/۹
صنعت	۶۵/۰	۱۴۰/۳	۰/۳	–	–	–	۳۰/۵	۲۳۶/۰
حمل و نقل	۲۵۵/۱	۶/۶	–	–	–	–	۰/۱	۲۶۱/۷
کشاورزی	۲۶/۱	۱/۱	–	–	–	–	۱۰/۴	۳۷/۶
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۲/۷	۲/۷
مصارف غیرانرژی	۷۰/۷	۳۴/۱	۴/۴	–	–	–	–	۱۰۹/۲

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۶-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۲۲/۷	۱۰۲/۸	۱/۱	۰/۸	۱/۴	۰/۰۱	–	۳۲۸/۸
واردات	۱۰/۱ [۲]	۵/۳	۰/۶	–	–	–	۰/۱	۱۶/۲
صادرات	-۱۴۷/۹ [۳]	-۴/۸	-۰/۰۱	–	–	–	-۰/۲	-۱۵۳/۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱/۱	–	–	–	–	–	–	-۱/۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۰	–	–	–	–	–	–	-۱/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۵/۶	–	-۰/۲	–	–	–	–	۵/۴
عرضه کل انرژی اولیه	**۸۸/۴**	**۱۰۳/۳**	**۱/۵**	**۰/۸**	**۱/۴**	**۰/۰۱**	**-۰/۱**	**۱۹۵/۴**
انتقالات [۴]	-۱/۷	–	–	–	–	–	–	-۱/۷
پالایشگاه‌های نفت	-۲/۴	–	–	–	–	–	–	-۲/۴
نیروگاه‌ها	-۱۱/۷	-۳۱/۸	-۰/۲	–	-۱/۴	-۰/۰۱	۱۶/۴	-۲۸/۹
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳/۱	-۷/۱ [۵]	-۰/۲	–	–	–	-۳/۹	-۱۴/۲
کل مصرف نهایی	**۶۹/۶**	**۶۴/۴**	**۰/۶**	**۰/۸**	**–**	**–**	**۱۲/۴**	**۱۴۷/۸**
خانگی، عمومی و تجاری	۱۲/۶	۳۹/۵	۰/۰۱	۰/۸	–	–	۶/۵	۵۹/۳
صنعت	۸/۹	۱۹/۲	۰/۰۴	–	–	–	۴/۲	۳۲/۳
حمل و نقل	۳۴/۹	۰/۹	–	–	–	–	۰/۰۱	۳۵/۸
کشاورزی	۳/۶	۰/۲	–	–	–	–	۱/۴	۵/۱
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۰/۴	۰/۴
مصارف غیرانرژی	۹/۷	۴/۷	۰/۶	–	–	–	–	۱۴/۹

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۷-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۰۶/۶	۷۹۵/۴	۷/۸	۵/۶	۲/۹	۰/۱۲	–	۲۴۱۸/۵
واردات	۸۴/۳ [۲]	۴۴/۵	۳/۷	–	–	–	۱/۰	۱۳۳/۵
صادرات	-۱۰۲۹/۸ [۳]	-۲۹/۷	-۰/۲	–	–	–	-۲/۳	-۱۰۶۲/۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۱/۳	–	–	–	–	–	–	-۱۱/۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۷/۶	–	–	–	–	–	–	-۷/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۱۴/۰	–	-۳/۲	–	–	–	–	۱۰/۸
عرضه کل انرژی اولیه	۶۵۶/۲	۸۱۰/۲	۸/۱	۵/۶	۲/۹	۰/۱۲	-۱/۳	۱۴۸۱/۹
انتقالات [۴]	-۱۰/۶	–	–	–	–	–	–	-۱۰/۶
پالایشگاه‌های نفت	-۱۲/۸	–	–	–	–	–	–	-۱۲/۸
نیروگاه‌ها	-۸۸/۱	-۲۷۳/۵	-۱/۳	–	-۲/۹	-۰/۱۲	۱۲۶/۱	-۲۳۹/۸
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۰	–	–	–	–	-۱/۰
واحدهای کوره بلند	–	–	-۱/۶	–	–	–	–	-۱/۶
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۱۸/۸	-۶۱/۵ [۵]	-۱/۱	–	–	–	-۲۸/۳	-۱۰۹/۷
کل مصرف نهایی	۵۲۵/۹	۴۷۵/۲	۳/۰	۵/۶	–	–	۹۶/۶	۱۱۰۶/۳
خانگی، عمومی و تجاری	۸۲/۸	۲۷۷/۱	۰/۱	۵/۶	–	–	۴۹/۴	۴۱۵/۰
صنعت	۷۳/۰	۱۴۷/۳	۰/۳	–	–	–	۳۲/۲	۲۵۲/۷
حمل و نقل	۲۶۲/۲	۱۱/۶	–	–	–	–	۰/۱۴	۲۷۴/۰
کشاورزی	۲۷/۹	۱/۵	–	–	–	–	۱۲/۵	۴۱/۹
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۲/۴	۲/۴
مصارف غیرانرژی	۷۹/۹	۳۷/۷	۲/۶	–	–	–	–	۱۲۰/۲

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۸-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۱۹/۶	۱۰۸/۷	۱/۱	۰/۸	۰/۴	۰/۰۲	–	۳۳۰/۶
واردات	۱۱/۵ [۲]	۶/۱	۰/۵	–	–	–	۰/۱	۱۸/۲
صادرات	-۱۴۰/۸ [۳]	-۴/۱	-۰/۰۳	–	–	–	-۰/۳	-۱۴۵/۲
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱/۶	–	–	–	–	–	–	-۱/۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۰	–	–	–	–	–	–	-۱/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۱/۹	–	-۰/۴	–	–	–	–	۱/۵
عرضه کل انرژی اولیه	**۸۹/۷**	**۱۱۰/۸**	**۱/۱**	**۰/۸**	**۰/۴**	**۰/۰۲**	**-۰/۲**	**۲۰۲/۶**
انتقالات [۴]	-۱/۴	–	–	–	–	–	–	-۱/۴
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۷	–	–	–	–	–	–	-۱/۷
نیروگاه‌ها	-۱۲/۰	-۳۷/۴	-۰/۲	–	-۰/۴	-۰/۰۲	۱۷/۲	-۳۲/۸
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۱	–	–	–	–	-۰/۱
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۲/۶	-۸/۴ [۵]	-۰/۲	–	–	–	-۳/۹	-۱۵/۰
کل مصرف نهایی	**۷۱/۹**	**۶۵/۰**	**۰/۴**	**۰/۸**	**–**	**–**	**۱۳/۲**	**۱۵۱/۲**
خانگی، عمومی و تجاری	۱۱/۳	۳۷/۹	۰/۰۱	۰/۸	–	–	۶/۸	۵۶/۷
صنعت	۱۰/۰	۲۰/۱	۰/۰۴	–	–	–	۴/۴	۳۴/۵
حمل و نقل	۳۵/۸	۱/۶	–	–	–	–	۰/۰۲	۳۷/۵
کشاورزی	۳/۸	۰/۲	–	–	–	–	۱/۷	۵/۷
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۱۰/۹	۵/۲	۰/۴	–	–	–	–	۱۶/۴

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۹-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۵۸۵/۲	۸۶۳/۱	۵/۶	۵/۶	۴/۳	۰/۱۳	–	۲۴۶۴/۰
واردات	۷۹/۶ [۲]	۳۶/۵	۲/۹	–	–	–	۱/۲	۱۲۰/۱
صادرات	-۹۷۷/۱ [۳]	-۴۲/۷	-۰/۱	–	–	–	-۳/۶	-۱۰۲۳/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۴/۸	–	–	–	–	–	–	-۱۴/۸
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۷	–	–	–	–	–	–	-۸/۷
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۷/۲	–	۰/۲	–	–	–	–	۷/۴
عرضه کل انرژی اولیه	**۶۷۱/۴**	**۸۵۶/۸**	**۸/۶**	**۵/۶**	**۴/۳**	**۰/۱۳**	**-۲/۴**	**۱۵۴۴/۴**
انتقالات [۴]	-۹/۹	–	–	–	–	–	–	-۹/۹
پالایشگاه‌های نفت	-۱۲/۲	–	–	–	–	–	–	-۱۲/۲
نیروگاه‌ها	-۹۵/۷	-۲۷۳/۴	-۱/۳	-۰/۰۲	-۴/۳	-۰/۱۳	۱۳۰/۲	-۲۴۴/۷
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۴	–	–	–	–	-۱/۴
واحدهای کوره بلند	–	–	-۲/۵	–	–	–	–	-۲/۵
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۲۳/۸	-۶۳/۷ [۵]	-۱/۴	–	–	–	-۲۶/۵	-۱۱۵/۴
کل مصرف نهایی	**۵۲۹/۸**	**۵۱۹/۷**	**۲/۰**	**۵/۶**	**–**	**–**	**۱۰۱/۳**	**۱۱۵۸/۳**
خانگی، عمومی و تجاری	۷۵/۵	۲۹۶/۶	۰/۱	۵/۶	–	–	۵۲/۰	۴۲۹/۷
صنعت	۶۴/۵	۱۵۹/۰	۰/۲	–	–	–	۳۴/۳	۲۵۸/۰
حمل و نقل	۲۷۸/۶	۲۱/۷	–	–	–	–	۰/۲	۳۰۰/۵
کشاورزی	۲۸/۲	۲/۵	–	–	–	–	۱۲/۶	۴۳/۳
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۲/۲	۲/۲
مصارف غیرانرژی	۸۲/۹	۳۹/۹	۱/۷	–	–	–	–	۱۲۴/۵

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۱۰-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۱۶/۷	۱۱۸/۰	۰/۸	۰/۸	۰/۶	۰/۰۲	–	۳۳۶/۸
واردات	۱۰/۹ [۲]	۵/۰	۰/۴	–	–	–	۰/۲	۱۶/۴
صادرات	-۱۳۳/۶ [۳]	-۵/۸	-۰/۰۲	–	–	–	-۰/۵	-۱۳۹/۹
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۰	–	–	–	–	–	–	-۲/۰
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	–	–	–	–	–	–	-۱/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۱/۰	–	۰/۰۲	–	–	–	–	۱/۰
عرضه کل انرژی اولیه	۹۱/۸	۱۱۷/۱	۱/۲	۰/۸	۰/۶	۰/۰۲	-۰/۳	۲۱۱/۱
انتقالات [۴]	-۱/۳	–	–	–	–	–	–	-۱/۳
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۷	–	–	–	–	–	–	-۱/۷
نیروگاه‌ها	-۱۳/۱	-۳۷/۴	-۰/۲	*	-۰/۶	-۰/۰۲	۱۷/۸	-۳۳/۴
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۳	–	–	–	–	-۰/۳
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳/۳	-۸/۷ [۵]	-۰/۲	–	–	–	-۳/۶	-۱۵/۸
کل مصرف نهایی	۷۲/۴	۷۱/۰	۰/۳	۰/۸	–	–	۱۳/۸	۱۵۸/۳
خانگی، عمومی و تجاری	۱۰/۳	۴۰/۵	۰/۰۱	۰/۸	–	–	۷/۱	۵۸/۷
صنعت	۸/۸	۲۱/۷	۰/۰۳	–	–	–	۴/۷	۳۵/۳
حمل و نقل	۳۸/۱	۳/۰	–	–	–	–	۰/۰۲	۴۱/۱
کشاورزی	۳/۹	۰/۳	–	–	–	–	۱/۷	۵/۹
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۱۱/۳	۵/۵	۰/۲	–	–	–	–	۱۷/۰

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

جدول (۱۱-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۰۶/۱	۹۰۶/۷	۵/۳	۵/۶	۵/۶	۰/۱۰	–	۲۵۲۹/۴
واردات	۷۰/۹ [۲]	۵۶/۷	۵/۶	–	–	–	۱/۸	۱۳۵/۰
صادرات	-۱۰۲۹/۳ [۳]	-۵۳/۵	-۰/۶	–	–	–	-۳/۹	-۱۰۸۷/۳
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۷/۱	–	–	–	–	–	–	-۱۷/۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۹/۰	–	–	–	–	–	–	-۹/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱۱/۴	–	-۲/۶	–	–	–	–	-۱۴/۰
عرضه کل انرژی اولیه	۲/۶۱۰	۹۰۹/۸	۷/۷	۵/۶	۵/۶	۰/۱۰	-۲/۲	۹/۳۶۱۵
انتقالات [۴]	-۶/۹	–	–	–	–	–	–	-۶/۹
پالایشگاه‌های نفت	-۲۲/۹	–	–	–	–	–	–	-۲۲/۹
نیروگاه‌ها	-۹۷/۲	-۲۸۲/۸	-۱/۲	-۰/۰۲	-۵/۶	-۰/۱۰	۱۳۷/۰	-۲۴۹/۹
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۲	–	–	–	–	-۱/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۲/۰	–	–	–	–	-۲/۰
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۲۵/۰	-۶۷/۲ [۵]	-۱/۵	–	–	–	-۲۵/۴	-۱۱۹/۱
کل مصرف نهایی	۴۵۸/۲	۵۵۹/۹	۱/۸	۵/۶	–	–	۱۰۹/۴	۱۱۳۴/۹
خانگی، عمومی و تجاری	۶۵/۷	۲۹۴/۸	۰/۱	۵/۶	–	–	۵۵/۸	۴۲۲/۰
صنعت	۵۷/۲	۱۸۷/۲	۰/۱	–	–	–	۳۷/۱	۲۸۱/۵
حمل و نقل	۲۴۸/۱	۳۴/۹	–	–	–	–	۰/۲	۲۸۳/۲
کشاورزی	۲۸/۳	۳/۰	–	–	–	–	۱۴/۲	۴۵/۵
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۲/۱	۲/۱
مصارف غیرانرژی	۵۸/۹	۴۰/۰	۱/۷	–	–	–	–	۱۰۰/۶

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۱۲-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۱۹/۶	۱۲۳/۹	۰/۷	۰/۸	۰/۸	۰/۰۱	–	۳۴۵/۸
واردات	۹/۷ [۲]	۷/۷	۰/۸	–	–	–	۰/۲	۱۸/۵
صادرات	-۱۴۰/۷[۳]	-۷/۳	-۰/۰۸	–	–	–	-۰/۵	-۱۴۸/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۳	–	–	–	–	–	–	-۲/۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	–	–	–	–	–	–	-۱/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱/۶	–	-۰/۳۶	–	–	–	–	-۱/۹
عرضه کل انرژی اولیه	**۸۳/۴**	**۱۲۴/۴**	**۱/۱**	**۰/۸**	**۰/۸**	**۰/۰۱**	**-۰/۳**	**۲۱۰/۱**
انتقالات [۴]	-۰/۹	–	–	–	–	–	–	-۰/۹
پالایشگاه‌های نفت	-۳/۱	–	–	–	–	–	–	-۳/۱
نیروگاه‌ها	-۱۳/۳	-۳۸/۷	-۰/۲	*	-۰/۸	-۰/۰۱	۱۸/۷	-۳۴/۲
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۳	–	–	–	–	-۰/۳
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳/۴	-۹/۲[۵]	-۰/۲	–	–	–	-۳/۵	-۱۶/۳
کل مصرف نهایی	**۶۲/۶**	**۷۶/۵**	**۰/۲**	**۰/۸**	**–**	**–**	**۱۵/۰**	**۱۵۵/۱**
خانگی، عمومی و تجاری	۹/۰	۴۰/۳	۰/۰۱	۰/۸	–	–	۷/۶	۵۷/۷
صنعت	۷/۸	۲۵/۶	۰/۰۱	–	–	–	۵/۱	۳۸/۵
حمل و نقل	۳۳/۹	۴/۸	–	–	–	–	۰/۰۲	۳۸/۷
کشاورزی	۳/۹	۰/۴	–	–	–	–	۱/۹	۶/۲
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۸/۱	۵/۵	۰/۲	–	–	–	–	۱۳/۷

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

جدول (۱۳-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۵۹۵/۷	۹۴۷/۸	۵/۷	۵/۹	۷/۱	۰/۱۰	۰/۶	–	۲۵۶۲/۹
واردات	۳۱/۸ [۲]	۷۴/۴	۵/۹	–	–	–	–	۲/۱	۱۱۴/۳
صادرات	-۱۰۲۹/۵ [۳]	-۵۹/۷	-۱/۵	–	–	–	–	-۵/۱	-۱۰۹۵/۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۶/۴	–	–	–	–	–	–	–	-۱۶/۴
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۴	–	–	–	–	–	–	–	-۸/۴
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۳۸/۰	–	-۱/۲	–	–	–	–	–	۳۶/۸
عرضه کل انرژی اولیه	۶۱۱/۲	۹۶۲/۵	۸/۹	۵/۹	۷/۱	۰/۱۰	۰/۶	-۲/۹	۱۵۹۳/۳
انتقالات [۴]	-۲/۸	–	–	–	–	–	–	–	-۲/۸
پالایشگاه‌های نفت	-۲۴/۰	–	–	–	–	–	–	–	-۲۴/۰
نیروگاه‌ها	-۱۴۰/۴	-۲۴۵/۱	-۱/۴	-۰/۰۲	-۷/۱	-۰/۱۰	-۰/۶	۱۴۱/۲	-۲۵۳/۶
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۳	–	–	–	–	–	-۱/۳
واحدهای کوره بلند	–	–	-۲/۴	–	–	–	–	–	-۲/۴
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳۰/۹	-۶۵/۴ [۵]	-۱/۴	–	–	–	–	-۲۶/۸	-۱۲۴/۵
کل مصرف نهایی	۴۱۳/۰	۶۵۲/۱	۲/۲	۵/۹	–	–	–	۱۱۱/۴	۱۱۸۴/۶
خانگی، عمومی و تجاری	۵۵/۵	۳۱۸/۱	۰/۰۷	۵/۹	–	–	–	۵۰/۷	۴۳۰/۲
صنعت	۳۸/۵	۲۱۴/۳	۰/۰۷	–	–	–	–	۴۰/۷	۲۹۳/۶
حمل و نقل	۲۴۸/۷	۳۹/۳	–	–	–	–	–	۰/۲	۲۸۸/۲
کشاورزی	۲۴/۳	۳/۹	–	–	–	–	–	۱۷/۷	۴۵/۸
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	–	۲/۲	۲/۲
مصارف غیرانرژی	۴۶/۱	۷۶/۴	۲/۱	–	–	–	–	–	۱۲۴/۶

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۱۴-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۲۱۸/۱	۱۲۹/۶	۰/۸	۰/۸	۱/۰	۰/۰۲	۰/۱	–	۳۵۰/۳
واردات	۴/۴ [۲]	۱۰/۲	۰/۸	–	–	–	–	۰/۳	۱۵/۶
صادرات	-۱۴۰/۷ [۳]	-۸/۲	-۰/۲	–	–	–	–	-۰/۷	-۱۴۹/۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۲	–	–	–	–	–	–	–	-۲/۲
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۱	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۱
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۵/۲	–	-۰/۲	–	–	–	–	–	۵/۰
عرضه کل انرژی اولیه	**۸۳/۵**	**۱۳۱/۶**	**۱/۲**	**۰/۸**	**۱/۰**	**۰/۰۲**	**۰/۱**	**-۰/۴**	**۲۱۷/۸**
انتقالات [۴]	-۰/۴	–	–	–	–	–	–	–	-۰/۴
پالایشگاه‌های نفت	-۳/۳	–	–	–	–	–	–	–	-۳/۳
نیروگاه‌ها	-۱۹/۲	-۳۳/۵	-۰/۲	*	-۱/۰	-۰/۰۲	-۰/۱	۱۹/۳	-۳۴/۷
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۳	–	–	–	–	–	-۰/۳
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۴/۲	-۸/۹ [۵]	-۰/۲	–	–	–	–	-۳/۷	-۱۷/۰
کل مصرف نهایی	**۵۶/۵**	**۸۹/۱**	**۰/۳**	**۰/۸**	**–**	**–**	**–**	**۱۵/۲**	**۱۶۱/۹**
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۶	۴۳/۵	۰/۰۱	۰/۸	–	–	–	۶/۹	۵۸/۸
صنعت	۵/۳	۲۹/۳	۰/۰۱	–	–	–	–	۵/۶	۴۰/۱
حمل و نقل	۳۴/۰	۵/۴	–	–	–	–	–	۰/۰۳	۳۹/۴
کشاورزی	۳/۳	۰/۵	–	–	–	–	–	۲/۴	۶/۳
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۶/۳	۱۰/۴	۰/۳	–	–	–	–	–	۱۷/۰

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

جدول (۱۵-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۲۰۹/۷	۹۸۸/۵	۵/۱	۸/۳	۷/۳	۰/۱۰	۳/۳	–	۲۲۲۲/۴
واردات	۱۲/۶ [۲]	۲۹/۴	۴/۴	۰/۰۲	–	–	–	۲/۳	۴۸/۷
صادرات	-۵۸۶/۴ [۳]	-۵۸/۷	-۱/۶	*	–	–	–	-۶/۵	-۶۵۳/۲
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۴/۰	–	–	–	–	–	–	–	-۱۴/۰
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۳	–	–	–	–	–	–	–	-۸/۳
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۷/۸	-۳/۰	-۰/۷	–	–	–	–	–	۴/۱
عرضه کل انرژی اولیه	**۶۲۱/۵**	**۹۵۶/۲**	**۷/۱**	**۸/۴**	**۷/۳**	**۰/۱۰**	**۳/۳**	**-۴/۲**	**۱۵۹۹/۷**
انتقالات [۴]	-۱۲/۱	–	–	–	–	–	–	–	-۱۲/۱
پالایشگاه‌های نفت	-۸/۲	–	–	–	–	–	–	–	-۸/۲
نیروگاه‌ها	-۱۴۷/۳	-۲۵۶/۴	-۱/۴	-۰/۰۲	-۷/۳	-۰/۱۰	-۳/۳	۱۴۹/۵	-۲۶۶/۲
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۸	–	–	–	–	–	-۰/۸
واحدهای کوره بلند	–	–	-۱/۷	–	–	–	–	–	-۱/۸
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳۰/۷	-۶۸/۶ [۵]	-۱/۲	–	–	–	–	-۲۸/۱	-۱۲۸/۷
کل مصرف نهایی	**۴۲۳/۱**	**۶۳۱/۳**	**۲/۱**	**۸/۳**	**–**	**–**	**–**	**۱۱۷/۲**	**۱۱۸۲/۱**
خانگی، عمومی و تجاری	۵۲/۸	۲۹۰/۲	۰/۱	۸/۳	–	–	–	۵۴/۰	۴۰۵/۴
صنعت	۳۹/۳	۲۲۱/۸	۰/۱	–	–	–	–	۴۲/۳	۳۰۳/۵
حمل و نقل	۲۵۷/۱	۴۳/۶	–	–	–	–	–	۰/۲	۳۰۰/۹
کشاورزی	۲۴/۱	۴/۸	–	–	–	–	–	۱۸/۶	۴۷/۶
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	–	۲/۱	۲/۱
مصارف غیرانرژی	۴۹/۹	۷۰/۸	۱/۹	–	–	–	–	–	۱۲۲/۶

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

جدول (۱۶-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۵/۴	۱۳۵/۱	۰/۷	۱/۱	۱/۰	۰/۰۲	۰/۴	–	۳۰۳/۸
واردات	۱/۷ [۲]	۴/۰	۰/۶	*	–	–	–	۰/۳	۶/۷
صادرات	-۸۰/۲ [۳]	-۸/۰	-۰/۲	*	–	–	–	-۰/۹	-۸۹/۳
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱/۹	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۱	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۱
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۱/۱	–	-۰/۱	–	–	–	–	–	۰/۶
عرضه کل انرژی اولیه	**۸۵/۰**	**۱۳۰/۷**	**۱/۰**	**۱/۱**	**۱/۰**	**۰/۰۲**	**۰/۴**	**-۰/۶**	**۲۱۸/۷**
انتقالات [۴]	-۱/۷	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۷
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۱	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۱
نیروگاه‌ها	-۲۰/۱	-۳۵/۰	-۰/۲	*	-۱/۰	-۰/۰۲	-۰/۴	۲۰/۴	-۳۶/۴
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۱	–	–	–	–	–	-۰/۱
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	–	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۴/۲	-۹/۴ [۵]	-۰/۲	–	–	–	–	-۳/۸	-۱۷/۶
کل مصرف نهایی	**۵۷/۸**	**۸۶/۳**	**۰/۳**	**۱/۱**	**–**	**–**	**–**	**۱۶/۰**	**۱۶۱/۶**
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۲	۳۹/۷	۰/۰۱	۱/۱	–	–	–	۷/۴	۵۵/۴
صنعت	۵/۴	۳۰/۳	۰/۰۱	–	–	–	–	۵/۸	۴۱/۵
حمل و نقل	۳۵/۱	۶/۰	–	–	–	–	–	۰/۰۳	۴۱/۱
کشاورزی	۳/۳	۰/۷	–	–	–	–	–	۲/۵	۶/۵
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۶/۸	۹/۷	۰/۳	–	–	–	–	–	۱۶/۸

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

جدول (۱۷-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور ■

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۲۰۶/۶	۹۹۲/۶	۵/۴	۸/۳	۸/۶	۰/۲	۸/۱	–	۲۲۲۹/۸
واردات	۱۹/۷ [۲]	۳۳/۸	۴/۲	۰/۰۲	–	–	–	۲/۲	۶۰/۰
صادرات	-۵۸۷/۸ [۳]	-۵۸/۵	-۱/۵	*	–	–	–	-۶/۸	-۶۵۴/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲۲/۳	–	–	–	–	–	–	–	-۲۲/۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۶	–	–	–	–	–	–	–	-۸/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۶۶/۳	-۴/۸	۲/۴	–	–	–	–	–	۶۴/۰
عرضه کل انرژی اولیه	**۶۷۴/۰**	**۹۶۳/۲**	**۱۰/۵**	**۸/۴**	**۸/۶**	**۰/۲**	**۸/۱**	**-۴/۷**	**۱۶۶۸/۳**
انتقالات [۴]	-۶/۳	–	–	–	–	–	–	–	-۶/۳
پالایشگاه‌های نفت	-۱۴/۱	–	–	–	–	–	–	–	-۱۴/۱
نیروگاه‌ها	-۱۸۰/۹	-۲۳۰/۹	-۱/۶	-۰/۰۲	-۸/۶	-۰/۲	-۸/۱	۱۵۴/۳	-۲۷۵/۹
واحدهای کک سازی	–	–	-۱/۶	–	–	–	–	–	-۱/۶
واحدهای کوره بلند	–	–	-۱/۸	–	–	–	–	–	-۱/۸
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۳۸/۳	-۷۰/۰ [۵]	-۱/۲	–	–	–	–	-۲۹/۳	-۱۳۸/۸
کل مصرف نهایی	**۴۳۴/۴**	**۶۶۲/۳**	**۴/۳**	**۸/۳**	**–**	**–**	**–**	**۱۲۰/۳**	**۱۲۲۹/۷**
خانگی، عمومی و تجاری	۵۱/۶	۳۲۲/۳	۰/۱	۸/۳	–	–	–	۵۶/۲	۴۳۸/۵
صنعت	۳۵/۵	۲۲۳/۸	۰/۳	–	–	–	–	۴۲/۲	۳۰۱/۹
حمل و نقل	۲۶۸/۹	۴۲/۰	–	–	–	–	–	۰/۲	۳۱۱/۰
کشاورزی	۲۳/۵	۶/۶	–	–	–	–	–	۱۹/۵	۴۹/۶
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	–	۲/۲	۲/۲
مصارف غیرانرژی	۵۵/۰	۶۷/۶	۳/۹	–	–	–	–	–	۱۲۶/۵

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۱۸-۱) : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور ■

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	زغال‌سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۴/۹	۱۳۵/۷	۰/۷	۱/۱	۱/۲	۰/۰۳	۱/۱	–	۳۰۴/۸
واردات	۲/۷ [۲]	۴/۶	۰/۶	*	–	–	–	۰/۳	۸/۲
صادرات	-۸۰/۳ [۳]	-۸/۰	-۰/۲	*	–	–	–	-۰/۹	-۸۹/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۳/۱	–	–	–	–	–	–	–	-۳/۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۹/۱	-۰/۷	۰/۳	–	–	–	–	–	۸/۷
عرضه کل انرژی اولیه	۹۲/۱	۱۳۱/۷	۱/۴	۱/۱	۱/۲	۰/۰۳	۱/۱	-۰/۶	۲۲۸/۱
انتقالات [۴]	-۰/۹	–	–	–	–	–	–	–	-۰/۹
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۹	–	–	–	–	–	–	–	-۱/۹
نیروگاه‌ها	-۲۴/۷	-۳۱/۶	-۰/۲	*	-۱/۲	-۰/۰۳	-۱/۱	۲۱/۱	-۳۷/۷
واحدهای کک سازی	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	–	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	–	–	-۰/۲	–	–	–	–	–	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۵/۲	-۹/۶ [۵]	-۰/۲	–	–	–	–	-۴/۰	-۱۹/۰
کل مصرف نهایی	۵۹/۴	۹۰/۵	۰/۶	۱/۱	–	–	–	۱۶/۴	۱۶۸/۱
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۱	۴۴/۱	۰/۰۱	۱/۱	–	–	–	۷/۷	۵۹/۹
صنعت	۴/۸	۳۰/۶	۰/۰۵	–	–	–	–	۵/۸	۴۱/۳
حمل و نقل	۳۶/۸	۵/۷	–	–	–	–	–	۰/۰۳	۴۲/۵
کشاورزی	۳/۲	۰/۹	–	–	–	–	–	۲/۷	۶/۸
سایر مصارف	–	–	–	–	–	–	–	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۷/۵	۹/۲	۰/۵	–	–	–	–	–	۱۷/۳

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

۵) شامل مصرف گازطبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۱۹-۱) : اطلاعات عمومی ـ روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:				
جمعیت کل کشور (هزار نفر)	۶۹۳۹۰/۴	۷۰۴۹۵/۸	۷۱۵۳۲/۱	۷۲۵۸۳/۶
تولید ناخالص داخلی [۱] (میلیارد ریال)	۱۶۶۸۱۸۶/۱	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۱۹۱۸۶۸۱/۰
عرضه انرژی اولیه				
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۲۱۳/۴	۱۳۳۱/۰	۱۴۲۹/۵	۱۴۸۱/۹
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۶۵/۹	۱۸۲/۰	۱۹۵/۴	۲۰۲/۶
کل مصرف نهایی انرژی				
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۸۳۳/۸	۹۰۷/۴	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۱۴/۰	۱۲۴/۰	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸
کل مصرف نهایی [۲]				
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۸۹۶/۶	۹۹۰/۱	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۲۲/۶	۱۳۵/۳	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲
تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات‌ساعت)	۱۷۸۰۸۸/۹	۱۹۲۶۸۱/۸	۲۰۳۹۸۶/۲	۲۱۴۵۳۰/۴
۲- شاخص‌های سرانه:				
تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)	۲۴۰۴۰/۵۹	۲۵۰۹۹/۷۴	۲۶۶۵۱/۶۴	۲۶۴۳۴/۰۹
عرضه انرژی اولیه				
(بشکه معادل نفت خام)	۱۷/۴۹	۱۸/۸۸	۱۹/۹۸	۲۰/۴۲
(تن معادل نفت خام)	۲/۳۹	۲/۵۸	۲/۷۳	۲/۷۹
کل مصرف نهایی انرژی				
(بشکه معادل نفت خام)	۱۲/۰۲	۱۲/۸۷	۱۳/۵۹	۱۳/۵۸
(تن معادل نفت خام)	۱/۶۴	۱/۷۶	۱/۸۶	۱/۸۶
کل مصرف نهایی				
(بشکه معادل نفت خام)	۱۲/۹۲	۱۴/۰۴	۱۵/۱۱	۱۵/۲۴
(تن معادل نفت خام)	۱/۷۷	۱/۹۲	۲/۰۷	۲/۰۸
تولید برق (کیلووات ساعت)	۲۵۶۶/۴۸	۲۷۳۳/۲۴	۲۸۵۱/۶۸	۲۹۵۵/۶۳
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:				
عرضه انرژی اولیه				
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۷۳	۰/۷۵	۰/۷۵	۰/۷۷
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۱
کل مصرف نهایی انرژی				
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۵۰	۰/۵۱	۰/۵۱	۰/۵۱
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
کل مصرف نهایی				
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۵۴	۰/۵۶	۰/۵۷	۰/۵۸
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۸
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۱

جدول (۱۹-۱) : اطلاعات عمومی ـ روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ... ادامه

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:					
جمعیت کل کشور (هزار نفر)	۷۳۶۵۰/۶	۷۴۷۳۳/۲	۷۵۱۴۹/۷	۷۶۰۳۸/۰	۷۶۹۴۲/۰
تولید ناخالص داخلی [۱] (میلیارد ریال)	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۹۷۲۸۵۳/۰
عرضه انرژی اولیه					
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۵۴۴/۴	۱۵۳۶/۹	۱۵۹۳/۳	۱۵۹۹/۷	۱۶۶۸/۳
(میلیون تن معادل نفت خام)	۲۱۱/۱	۲۱۰/۱	۲۱۷/۸	۲۱۸/۷	۲۲۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی					
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی [۲]					
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات‌ساعت)	۲۲۱۳۷۰/۰	۲۳۲۹۵۸/۹	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۱	۲۶۲۴۳۳/۲
۲- شاخص‌های سرانه:					
تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)	۲۶۳۸۱/۱۹	۲۷۶۸۳/۹۷	۲۸۷۱۵/۱۵	۲۶۴۵۴/۵۹	۲۵۶۴۰/۷۸
عرضه انرژی اولیه					
(بشکه معادل نفت خام)	۲۰/۹۷	۲۰/۵۷	۲۱/۲۰	۲۱/۰۴	۲۱/۶۸
(تن معادل نفت خام)	۲/۸۷	۲/۸۱	۲/۹۰	۲/۸۸	۲/۹۶
کل مصرف نهایی انرژی					
(بشکه معادل نفت خام)	۱۴/۰۴	۱۳/۸۴	۱۴/۱۱	۱۳/۹۳	۱۴/۳۴
(تن معادل نفت خام)	۱/۹۲	۱/۸۹	۱/۹۳	۱/۹۰	۱/۹۶
کل مصرف نهایی					
(بشکه معادل نفت خام)	۱۵/۷۳	۱۵/۱۹	۱۵/۷۶	۱۵/۵۵	۱۵/۹۸
(تن معادل نفت خام)	۲/۱۵	۲/۰۸	۲/۱۵	۲/۱۳	۲/۱۸
تولید برق (کیلووات ساعت)	۳۰۰۵/۶۸	۳۱۱۷/۲۱	۳۱۹۴/۳۱	۳۳۴۴/۰۵	۳۴۱۰/۷۹
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:					
عرضه انرژی اولیه					
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۷۹	۰/۷۴	۰/۷۴	۰/۸۰	۰/۸۵
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۱	۰/۱۲
کل مصرف نهایی انرژی					
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۵۳	۰/۵۰	۰/۴۹	۰/۵۳	۰/۵۶
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۸
کل مصرف نهایی					
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۶۰	۰/۵۵	۰/۵۵	۰/۵۹	۰/۶۲
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۸	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۹
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۳	۰/۱۳

۱) به قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ می‌باشد.

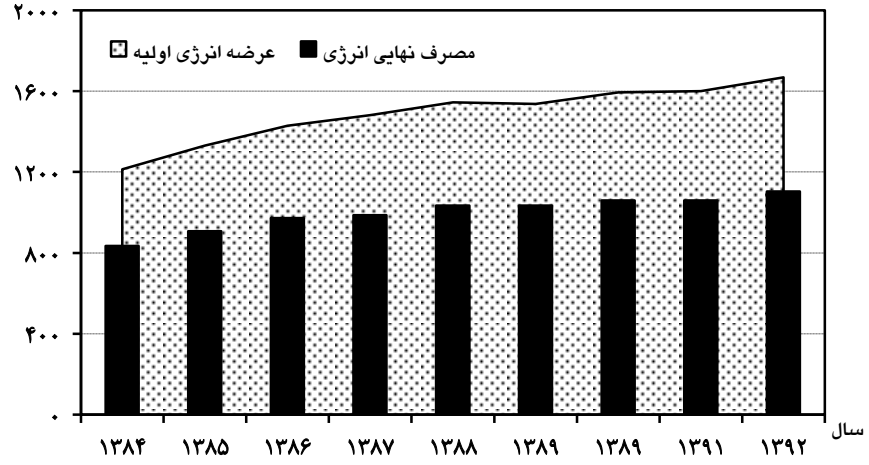
۲) کل مصرف نهایی شامل مصارف نهایی انرژی و مصارف نهایی غیر انرژی می‌گردد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

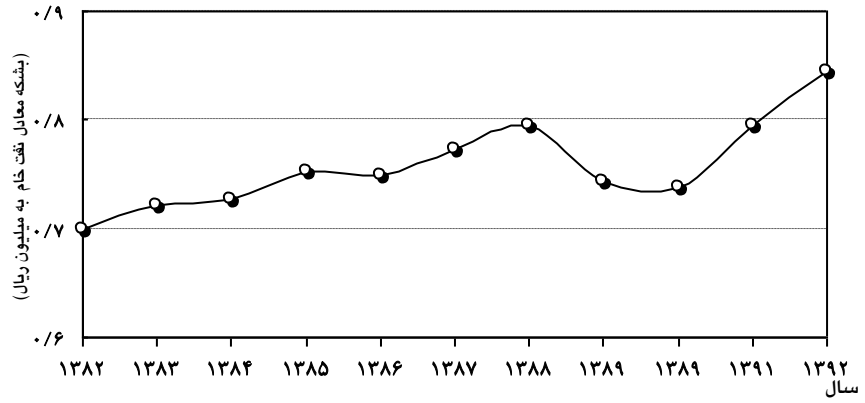
نمودار (۱-۱) : جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه

نمودار (۲-۱) : عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی

(میلیون بشکه معادل نفت خام)



نمودار (۳-۱) : شدت انرژی طی سال های ۹۲ - ۱۳۸۲



جدول (۲۰-۱) : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی *(میلیون بشکه معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
تولید				
نفت خام	۱۵۸۲/۴	۱۶۱۴/۹	۱۶۲۹/۳	۱۶۰۶/۶
گازطبیعی	۶۱۴/۷	۶۶۶/۳	۷۵۲/۱	۷۹۵/۴
زغال‌سنگ	۷/۶	۷/۵	۸/۰	۷/۸
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱۱/۸[۱]	۱۱/۸[۱]	۵/۶[۱]	۵/۶[۱]
انرژی آبی	۹/۵	۱۰/۷	۱۰/۶	۲/۹
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۰۴	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۱۲
انرژی هسته‌ای	–	–	–	–
کل تولید	۲۲۲۶/۰	۲۳۱۱/۲	۲۴۰۵/۶	۲۴۱۸/۵
واردات				
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۳]	۵۹/۴	۷۶/۵	۷۳/۹	۸۴/۳
گازطبیعی	۳۲/۶	۳۹/۵	۳۸/۹	۴۴/۵
زغال‌سنگ	۴/۴	۴/۵	۴/۷	۳/۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	–
برق	۱/۲	۱/۵	۱/۱	۱/۰
کل واردات	۹۷/۷	۱۲۱/۹	۱۱۸/۵	۱۳۳/۵
صادرات				
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۴]	-۱۰۵۹/۱	-۱۰۷۶/۱	-۱۰۸۲/۱	-۱۰۲۹/۸
گازطبیعی	-۲۹/۷	-۳۶/۱	-۳۵/۳	-۲۹/۷
زغال‌سنگ	-۰/۲	-۰/۳	-۰/۱	-۰/۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	–
برق	-۱/۶	-۱/۶	-۱/۵	-۲/۳
کل صادرات	-۱۰۹۰/۶	-۱۱۱۴/۱	-۱۱۱۹/۰	-۱۰۶۲/۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۰/۲	-۳/۷	-۷/۹	-۱۱/۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۶/۳	-۷/۴	-۷/۵	-۷/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱۳/۲	۲۳/۱	۳۹/۷	۱۰/۸
عرضه کل انرژی اولیه	۱۲۱۳/۴	۱۳۳۱/۰	۱۴۲۹/۵	۱۴۸۱/۹
بخش تبدیلات				
انتقالات	-۲۳/۸	-۱۷/۶	-۱۲/۱	-۱۰/۶
تبدیل:	-۲۰۶/۰	-۲۱۹/۱	-۲۳۲/۲	-۲۵۵/۳
پالایشگاه‌ها	-۱۵/۸	-۱۳/۷	-۱۷/۶	-۱۲/۸
نیروگاه‌ها	-۱۸۷/۰	-۲۰۲/۲	-۲۱۱/۳	-۲۳۹/۸
واحدهای کک سازی	-۱/۵	-۱/۶	-۱/۶	-۱/۰
واحدهای کوره بلند	-۱/۷	-۱/۶	-۱/۸	-۱/۶
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع [۵]	-۸۷/۱	-۱۰۴/۲	-۱۰۴/۱	-۱۰۹/۷
جمع	-۳۱۶/۹	-۳۴۱/۰	-۳۴۸/۵	-۳۷۵/۶
کل مصرف نهایی	۸۹۶/۶	۹۹۰/۱	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳
کل مصرف نهایی انرژی	۸۳۳/۸	۹۰۷/۴	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۶۲/۸	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲

جدول (۲۰-۱) : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی ... ادامه *(میلیون بشکه معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
تولید					
نفت خام	۱۵۸۵/۲	۱۶۰۶/۱	۱۵۹۵/۷	۱۲۰۹/۷	۱۲۰۶/۶
گازطبیعی	۸۶۳/۱	۹۰۶/۷	۹۴۷/۸	۹۸۸/۵	۹۹۲/۶
زغال‌سنگ	۵/۶	۵/۳	۵/۷	۵/۱	۵/۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۵/۶(۱و ۲)	۵/۶(۱و ۲)	۵/۹(۱و ۲)	۸/۳(۱و ۲)	۸/۳(۱و ۲)
انرژی آبی	۴/۳	۵/۶	۷/۱	۷/۳	۸/۶
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۱۳	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۲
انرژی هسته‌ای	–	–	۰/۶	۳/۳	۸/۱
کل تولید	۲۴۶۴/۰	۲۵۲۹/۴	۲۵۶۲/۹	۲۲۲۲/۴	۲۲۲۹/۸
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۱]	۷۹/۶	۷۰/۹	۳۱/۸	۱۲/۶	۱۹/۷
گازطبیعی	۳۶/۵	۵۶/۷	۷۴/۴	۲۹/۴	۳۳/۸
زغال‌سنگ	۲/۹	۵/۶	۵/۹	۴/۴	۴/۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	۰/۰۲	۰/۰۲
برق	۱/۲	۱/۸	۲/۱	۲/۳	۲/۲
کل واردات	۱۲۰/۱	۱۳۵/۰	۱۱۴/۳	۴۸/۷	۶۰/۰
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۴]	-۹۷۷/۱	-۱۰۲۹/۳	-۱۰۲۹/۵	-۵۸۶/۴	-۵۸۷/۸
گازطبیعی	-۴۲/۷	-۵۳/۵	-۵۹/۷	-۵۸/۷	-۵۸/۵
زغال‌سنگ	-۰/۱	-۰/۶	-۱/۵	-۱/۶	-۱/۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	*	–
برق	-۳/۶	-۳/۹	-۵/۱	-۶/۵	-۶/۸
کل صادرات	-۱۰۲۳/۶	-۱۰۸۷/۳	-۱۰۹۵/۸	-۶۵۳/۲	-۶۵۴/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۴/۸	-۱۷/۱	-۱۶/۴	-۱۴/۰	-۲۲/۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۷	-۹/۰	-۸/۴	-۸/۳	-۸/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۷/۴	-۱۴/۰	۳۶/۸	۴/۱	۶۴/۰
عرضه کل انرژی اولیه	۱۵۴۴/۴	۱۵۳۶/۹	۱۵۹۳/۳	۱۵۹۹/۷	۱۶۶۸/۳
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۹/۹	-۶/۹	-۲/۸	-۱۲/۱	-۶/۳
تبدیل:	-۲۶۰/۹	-۲۷۶/۰	-۲۸۱/۳	-۲۷۶/۹	-۲۹۳/۵
پالایشگاه‌ها	-۱۲/۲	-۲۲/۹	-۲۴/۰	-۸/۲	-۱۴/۱
نیروگاه‌ها	-۲۴۴/۷	-۲۴۹/۹	-۲۵۳/۶	-۲۶۶/۲	-۲۷۵/۹
واحدهای کک سازی	-۱/۴	-۱/۲	-۱/۳	-۰/۸	-۱/۶
واحدهای کوره بلند	-۲/۵	-۲/۰	-۲/۴	-۱/۷	-۱/۸
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع [۵]	-۱۱۵/۴	-۱۱۹/۱	-۱۲۴/۵	-۱۲۸/۷	-۱۳۸/۸
جمع	-۳۸۶/۱	-۴۰۲/۰	-۴۰۸/۷	-۴۱۷/۷	-۴۳۸/۶
کل مصرف نهایی	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵

۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴، اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادن واردات فرض گردیده است. *۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.*

۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.* *■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۱-۱) : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی *(میلیون تن معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
تولید				
نفت خام	۲۱۶/۳	۲۲۰/۸	۲۲۲/۷	۲۱۹/۶
گازطبیعی	۸۴/۰	۹۱/۱	۱۰۲/۸	۱۰۸/۷
زغال‌سنگ	۱/۰	۱/۰	۱/۱	۱/۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱/۶ (۱)	۱/۶ (۱)	۰/۸ (۱)	۰/۸ (۱)
انرژی آبی	۱/۳	۱/۵	۱/۴	۰/۴
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲
انرژی هسته‌ای	–	–	–	–
کل تولید	۳۰۴/۳	۳۱۵/۹	۳۲۸/۸	۳۳۰/۶
واردات				
نفت خام و فرآورده‌های نفتی (۳)	۸/۱	۱۰/۵	۱۰/۱	۱۱/۵
گازطبیعی	۴/۵	۵/۴	۵/۳	۶/۱
زغال‌سنگ	۰/۶	۰/۶	۰/۶	۰/۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	–
برق	۰/۲	۰/۲	۰/۱	۰/۱
کل واردات	۱۳/۳	۱۶/۷	۱۶/۲	۱۸/۲
صادرات				
نفت خام و فرآورده‌های نفتی (٤)	-۱۴۴/۸	-۱۴۵/۴	-۱۴۷/۹	-۱۴۰/۸
گازطبیعی	-۴/۱	-۴/۹	-۴/۸	-۴/۱
زغال‌سنگ	-۰/۰۳	-۰/۰۴	-۰/۰۱	-۰/۰۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	–
برق	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۳
کل صادرات	-۱۴۹/۱	-۱۵۲/۳	-۱۵۳/۰	-۱۴۵/۲
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۰/۰۳	-۰/۵	-۱/۱	-۱/۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۰/۹	-۱/۰	-۱/۰	-۱/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱/۸	۳/۲	۵/۴	۱/۵
عرضه کل انرژی اولیه	۱۶۵/۹	۱۸۲/۰	۱۹۵/۴	۲۰۲/۶
بخش تبدیلات				
انتقالات	-۳/۳	-۲/۴	-۱/۷	-۱/۴
تبدیل:	-۲۸/۲	-۳۰/۰	-۳۱/۷	-۳۴/۹
پالایشگاه‌ها	-۲/۲	-۱/۹	-۲/۴	-۱/۷
نیروگاه‌ها	-۲۵/۶	-۲۷/۶	-۲۸/۹	-۳۲/۸
واحدهای کک سازی	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱
واحدهای کوره بلند	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع (۵)	-۱۱/۹	-۱۴/۲	-۱۴/۲	-۱۵/۰
جمع	-۴۳/۳	-۴۶/۶	-۴۷/۶	-۵۱/۳
کل مصرف نهایی	۱۲۲/۶	۱۳۵/۳	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲
کل مصرف نهایی انرژی	۱۱۴/۰	۱۲۴/۰	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۸/۶	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴

جدول (۲۱-۱) : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی ... ادامه *(میلیون تن معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
تولید					
نفت خام	۲۱۶/۷	۲۱۹/۶	۲۱۸/۱	۱۶۵/۴	۱۶۴/۹
گازطبیعی	۱۱۸/۰	۱۲۳/۹	۱۲۹/۶	۱۳۵/۱	۱۳۵/۷
زغال‌سنگ	۰/۸	۰/۷	۰/۸	۰/۷	۰/۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۰/۸(۱و۲)	۰/۸(۱و۲)	۰/۸(۱و۲)	۱/۱(۱و۲)	۱/۱(۱و۲)
انرژی آبی	۰/۶	۰/۸	۱/۰	۱/۰	۱/۲
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳
انرژی هسته‌ای	–	–	۰/۱	۰/۴	۱/۱
کل تولید	۳۳۶/۸	۳۴۵/۸	۳۵۰/۳	۳۰۳/۸	۳۰۴/۸
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۳]	۱۰/۹	۹/۷	۴/۴	۱/۷	۲/۷
گازطبیعی	۵/۰	۷/۷	۱۰/۲	۴/۰	۴/۶
زغال‌سنگ	۰/۴	۰/۸	۰/۸	۰/۶	۰/۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	*	*
برق	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل واردات	۱۶/۴	۱۸/۵	۱۵/۶	۶/۷	۸/۲
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۴]	-۱۳۳/۶	-۱۴۰/۷	-۱۴۰/۷	-۸۰/۲	-۸۰/۳
گازطبیعی	-۵/۸	-۷/۳	-۸/۲	-۸/۰	-۸/۰
زغال‌سنگ	-۰/۰۲	-۰/۰۸	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	*	–
برق	-۰/۵	-۰/۵	-۰/۷	-۰/۹	-۰/۹
کل صادرات	-۱۳۹/۹	-۱۴۸/۶	-۱۴۹/۸	-۸۹/۳	-۸۹/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۰	-۲/۳	-۲/۲	-۱/۹	-۳/۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	-۱/۲	-۱/۱	-۱/۱	-۱/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۱/۰	-۱/۹	۵/۰	۰/۶	۸/۷
عرضه کل انرژی اولیه	۲۱۱/۱	۲۱۰/۱	۲۱۷/۸	۲۱۸/۷	۲۲۸/۱
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۱/۳	-۰/۹	-۰/۴	-۱/۷	-۰/۹
تبدیل:	-۳۵/۷	-۳۷/۷	-۳۸/۵	-۳۷/۸	-۴۰/۱
پالایشگاه‌ها	-۱/۷	-۳/۱	-۳/۳	-۱/۱	-۱/۹
نیروگاه‌ها	-۳۳/۴	-۳۴/۲	-۳۴/۷	-۳۶/۴	-۳۷/۷
واحدهای کک سازی	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	-۰/۳	-۰/۳	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع [۵]	-۱۵/۸	-۱۶/۳	-۱۷/۰	-۱۷/۶	-۱۹/۰
جمع	-۵۲/۸	-۵۵/۰	-۵۵/۹	-۵۷/۱	-۶۰/۰
کل مصرف نهایی	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳

۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴، اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادن واردات فرض گردیده است. *۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.*

۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.* *■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۲-۱) : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها *(میلیون بشکه معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
مصرف نهایی				
فرآورده‌های نفتی				
خانگی، عمومی و تجاری	۹۱/۳	۹۰/۵	۹۲/۰	۸۲/۸
صنعت	۶۰/۶	۶۰/۷	۶۵/۰	۷۳/۰
حمل و نقل	۲۴۵/۰	۲۵۹/۷	۲۵۵/۱	۲۶۲/۲
کشاورزی	۲۴/۰	۲۶/۱	۲۶/۱	۲۷/۹
مصارف غیرانرژی	۳۵/۴	۵۱/۵	۷۰/۷	۷۹/۹
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۴۵۶/۳	۴۸۸/۵	۵۰۸/۹	۵۲۵/۹
گازطبیعی				
خانگی، عمومی و تجاری	۲۲۵/۵	۲۶۳/۶	۲۸۹/۰	۲۷۷/۱
صنعت	۹۳/۶	۱۰۴/۷	۱۴۰/۳	۱۴۷/۳
حمل و نقل	۱/۹	۳/۳	۶/۶	۱۱/۶
کشاورزی	–	۰/۳	۱/۱	۱/۵
مصارف غیرانرژی	۲۳/۰	۲۷/۲	۳۴/۱	۳۷/۷
کل مصرف گازطبیعی	۳۴۴/۱	۳۹۹/۱	۴۷۱/۰	۴۷۵/۲
زغال‌سنگ				
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
صنعت	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۴/۴	۴/۰	۴/۴	۲/۶
کل مصرف زغال‌سنگ	۴/۸	۴/۴	۴/۷	۳/۰
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱]				
خانگی، عمومی و تجاری	۱۱/۸ [۲]	۱۱/۸ [۲]	۵/۶ [۲]	۵/۶ [۲]
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱۱/۸	۱۱/۸	۵/۶	۵/۶
برق				
خانگی، عمومی و تجاری	۴۰/۶	۴۴/۵	۴۷/۳	۴۹/۴
صنعت	۲۶/۸	۲۸/۶	۳۰/۵	۳۲/۲
حمل و نقل	۰/۰۶	۰/۰۸	۰/۱۰	۰/۱۴
کشاورزی	۹/۷	۱۰/۴	۱۰/۴	۱۲/۵
سایر مصارف	۲/۵	۲/۷	۲/۷	۲/۴
کل مصرف برق	۷۹/۷	۸۶/۳	۹۰/۹	۹۶/۶
کل مصرف نهایی	۸۹۶/۶	۹۹۰/۱	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳
کل مصرف نهایی انرژی	۸۳۳/۸	۹۰۷/۴	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۶۲/۸	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲

جدول (۲۲-۱) : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ... ادامه *(میلیون بشکه معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۷۵/۵	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶
صنعت	۶۴/۵	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵
حمل و نقل	۲۷۸/۶	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹
کشاورزی	۲۸/۲	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵
مصارف غیرانرژی	۸۲/۹	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۵۲۹/۸	۴۵۸/۲	۴۱۳/۰	۴۲۳/۱	۴۳۴/۴
گازطبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۲۹۶/۶	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳
صنعت	۱۵۹/۰	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸
حمل و نقل	۲۱/۷	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰
کشاورزی	۲/۵	۳/۰	۳/۹	۴/۸	۶/۶
مصارف غیرانرژی	۳۹/۹	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶
کل مصرف گازطبیعی	۵۱۹/۷	۵۵۹/۹	۶۵۲/۱	۶۳۱/۳	۶۶۲/۳
زغال‌سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
صنعت	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۱/۹	۳/۹
کل مصرف زغال‌سنگ	۲/۰	۱/۸	۲/۲	۲/۱	۴/۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱]					
خانگی، عمومی و تجاری	[۲] ۵/۶	[۲] ۵/۶	[۲] ۵/۹	[۲] ۸/۳	[۲] ۸/۳
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۵/۶	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۵۲/۰	۵۵/۸	۵۰/۷	۵۴/۰	۵۶/۲
صنعت	۳۴/۳	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۲
حمل و نقل	۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۲۰	۰/۲۲	۰/۱۹
کشاورزی	۱۲/۶	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵
سایر مصارف	۲/۲	۲/۱	۲/۲	۲/۱	۲/۲
کل مصرف برق	۱۰۱/۳	۱۰۹/۴	۱۱۱/۴	۱۱۷/۲	۱۲۰/۳
کل مصرف نهایی	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵

۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

۲) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴، اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۳-۱) : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها *(میلیون تن معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
مصرف نهایی				
فرآورده‌های نفتی				
خانگی، عمومی و تجاری	۱۲/۵	۱۲/۴	۱۲/۶	۱۱/۳
صنعت	۸/۳	۸/۳	۸/۹	۱۰/۰
حمل و نقل	۳۳/۵	۳۵/۵	۳۴/۹	۳۵/۸
کشاورزی	۳/۳	۳/۶	۳/۶	۳/۸
مصارف غیرانرژی	۴/۸	۷/۰	۹/۷	۱۰/۹
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۶۲/۴	۶۶/۸	۶۹/۶	۷۱/۹
گازطبیعی				
خانگی، عمومی و تجاری	۳۰/۸	۳۶/۰	۳۹/۵	۳۷/۹
صنعت	۱۲/۸	۱۴/۳	۱۹/۲	۲۰/۱
حمل و نقل	۰/۳	۰/۴	۰/۹	۱/۶
کشاورزی	–	۰/۱	۰/۲	۰/۲
مصارف غیرانرژی	۳/۱	۳/۷	۴/۷	۵/۲
کل مصرف گازطبیعی	۴۷/۰	۵۴/۶	۶۴/۴	۶۵/۰
زغال‌سنگ				
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱
صنعت	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۴	۰/۰۴
مصارف غیرانرژی	۰/۶۰	۰/۵۴	۰/۶۰	۰/۳۶
کل مصرف زغال‌سنگ	۰/۷	۰/۶	۰/۶	۰/۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱]				
خانگی، عمومی و تجاری	[۲]۱/۶	[۲]۱/۶	[۲]۰/۸	[۲]۰/۸
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱/۶	۱/۶	۰/۸	۰/۸
برق				
خانگی، عمومی و تجاری	۵/۵	۶/۱	۶/۵	۶/۸
صنعت	۳/۷	۳/۹	۴/۲	۴/۴
حمل و نقل	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲
کشاورزی	۱/۳	۱/۴	۱/۴	۱/۷
سایر مصارف	۰/۳	۰/۴	۰/۴	۰/۳
کل مصرف برق	۱۰/۹	۱۱/۸	۱۲/۴	۱۳/۲
کل مصرف نهایی	۱۲۲/۶	۱۳۵/۳	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲
کل مصرف نهایی انرژی	۱۱۴/۰	۱۲۴/۰	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۸/۶	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴

جدول (۲۳-۱) : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ... ادامه *(میلیون تن معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۱۰/۳	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱
صنعت	۸/۸	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸
حمل و نقل	۳۸/۱	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸
کشاورزی	۳/۹	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲
مصارف غیرانرژی	۱۱/۳	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۷۲/۴	۶۲/۶	۵۶/۵	۵۷/۸	۵۹/۴
گازطبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۴۰/۵	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱
صنعت	۲۱/۷	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶
حمل و نقل	۳/۰	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷
کشاورزی	۰/۳	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹
مصارف غیرانرژی	۵/۵	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲
کل مصرف گازطبیعی	۷۱/۰	۷۶/۵	۸۹/۱	۸۶/۳	۹۰/۵
زغال‌سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵
صنعت	۰/۰۳	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵
مصارف غیرانرژی	۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۲۹	۰/۳	۰/۵
کل مصرف زغال‌سنگ	۰/۳	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱]					
خانگی، عمومی و تجاری	[۲]۰/۸	[۲]۰/۸	[۲]۰/۸	[۲]۱/۱	[۲]۱/۱
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱/۱
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۱	۷/۶	۶/۹	۷/۴	۷/۷
صنعت	۴/۷	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸
حمل و نقل	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳
کشاورزی	۱/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷
سایر مصارف	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف برق	۱۳/۸	۱۵/۰	۱۵/۲	۱۶/۰	۱۶/۴
کل مصرف نهایی	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳

۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

۲) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴، اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۴-۱) : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی *(میلیون بشکه معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۹۱/۳	۹۰/۵	۹۲/۰	۸۲/۸	۷۵/۵	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶
گازطبیعی	۲۲۵/۵	۲۶۳/۶	۲۸۹/۰	۲۷۷/۱	۲۹۶/۶	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳
زغال‌سنگ	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱۱/۸	۱۱/۸	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳
برق [۱]	۴۳/۱	۴۷/۲	۴۹/۹	۵۱/۸	۵۴/۲	۵۷/۹	۵۲/۹	۵۶/۱	۵۸/۴
کل مصرف انرژی	۳۷۱/۷	۴۱۳/۲	۴۳۶/۵	۴۱۷/۴	۴۳۱/۹	۴۲۴/۱	۴۳۲/۴	۴۰۷/۵	۴۴۰/۷
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۶۰/۶	۶۰/۷	۶۵/۰	۷۳/۰	۶۴/۵	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵
گازطبیعی	۹۳/۶	۱۰۴/۷	۱۴۰/۳	۱۴۷/۳	۱۵۹/۰	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸
زغال‌سنگ	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۳
برق	۲۶/۸	۲۸/۶	۳۰/۵	۳۲/۲	۳۴/۳	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۲
کل مصرف انرژی	۱۸۱/۳	۱۹۴/۳	۲۳۶/۰	۲۵۲/۷	۲۵۸/۰	۲۸۱/۵	۲۹۳/۶	۳۰۳/۵	۳۰۱/۹
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۲۴۵/۰	۲۵۹/۷	۲۵۵/۱	۲۶۲/۲	۲۷۸/۶	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹
گازطبیعی	۱/۹	۳/۳	۶/۶	۱۱/۶	۲۱/۷	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰
برق	۰/۰۶	۰/۰۸	۰/۱۰	۰/۱۴	۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۲۰	۰/۲۲	۰/۱۹
کل مصرف انرژی	۲۴۷/۰	۲۶۳/۰	۲۶۱/۷	۲۷۴/۰	۳۰۰/۵	۲۸۳/۲	۲۸۸/۲	۳۰۰/۹	۳۱۱/۰
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۲۴/۰	۲۶/۱	۲۶/۱	۲۷/۹	۲۸/۲	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵
گازطبیعی	–	۰/۳	۱/۱	۱/۵	۲/۵	۳/۰	۳/۹	۴/۸	۶/۶
برق	۹/۷	۱۰/۴	۱۰/۴	۱۲/۵	۱۲/۶	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵
کل مصرف انرژی	۳۳/۷	۳۶/۸	۳۷/۶	۴۱/۹	۴۳/۳	۴۵/۵	۴۵/۸	۴۷/۶	۴۹/۶
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۳۵/۴	۵۱/۵	۷۰/۷	۷۹/۹	۸۲/۹	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰
گازطبیعی	۲۳/۰	۲۷/۲	۳۴/۱	۳۷/۷	۳۹/۹	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶
زغال‌سنگ	۴/۴	۴/۰	۴/۴	۲/۶	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۱/۹	۳/۹
کل مصرف انرژی	۶۲/۸	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵
کل مصرف نهایی	۸۹۶/۶	۹۹۰/۱	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۸۳۳/۸	۹۰۷/۴	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
کل مصرف نهایی غیرانرژی	۶۲/۸	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵

۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

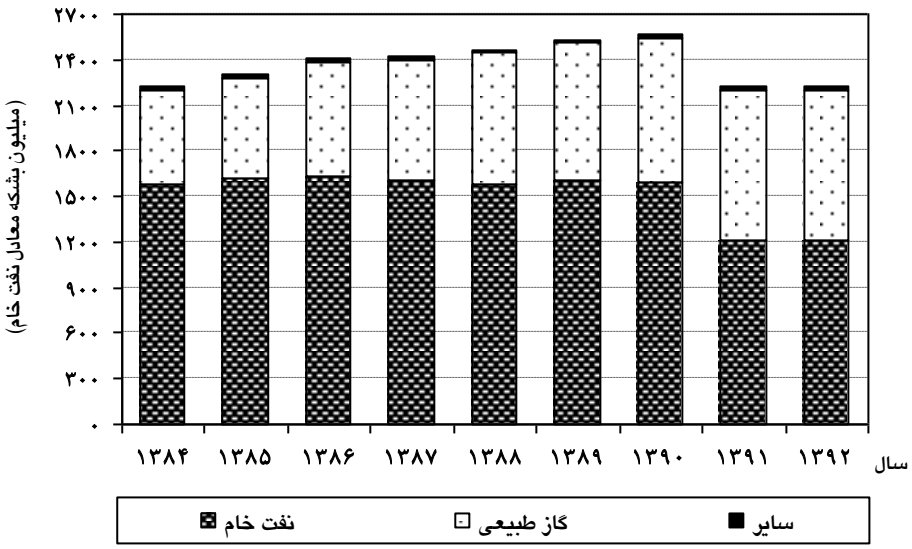
جدول (۲۵-۱) : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی *(میلیون تن معادل نفت خام)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۱۲/۵	۱۲/۴	۱۲/۶	۱۱/۳	۱۰/۳	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱
گازطبیعی	۳۰/۸	۳۶/۰	۳۹/۵	۳۷/۹	۴۰/۵	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱
زغال‌سنگ	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱/۶	۱/۶	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱/۱
برق [۱]	۵/۹	۶/۵	۶/۸	۷/۱	۷/۴	۷/۹	۷/۲	۷/۷	۸/۰
کل مصرف انرژی	۵۰/۸	۵۶/۵	۵۹/۷	۵۷/۱	۵۹/۰	۵۸/۰	۵۹/۱	۵۵/۷	۶۰/۲
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۸/۳	۸/۳	۸/۹	۱۰/۰	۸/۸	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸
گازطبیعی	۱۲/۸	۱۴/۳	۱۹/۲	۲۰/۱	۲۱/۷	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶
زغال‌سنگ	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۳	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵
برق	۳/۷	۳/۹	۴/۲	۴/۴	۴/۷	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸
کل مصرف انرژی	۲۴/۸	۲۶/۶	۳۲/۳	۳۴/۵	۳۵/۳	۳۸/۵	۴۰/۱	۴۱/۵	۴۱/۳
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۳۳/۵	۳۵/۵	۳۴/۹	۳۵/۸	۳۸/۱	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸
گازطبیعی	۰/۳	۰/۴	۰/۹	۱/۶	۳/۰	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷
برق	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳
کل مصرف انرژی	۳۳/۸	۳۶/۰	۳۵/۸	۳۷/۵	۴۱/۱	۳۸/۷	۳۹/۴	۴۱/۱	۴۲/۵
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۳/۳	۳/۶	۳/۶	۳/۸	۳/۹	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲
گازطبیعی	–	۰/۱	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹
برق	۱/۳	۱/۴	۱/۴	۱/۷	۱/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷
کل مصرف انرژی	۴/۶	۵/۰	۵/۱	۵/۷	۵/۹	۶/۲	۶/۳	۶/۵	۶/۸
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۴/۸	۷/۰	۹/۷	۱۰/۹	۱۱/۳	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵
گازطبیعی	۳/۱	۳/۷	۴/۷	۵/۲	۵/۵	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲
زغال‌سنگ	۰/۶	۰/۵	۰/۶	۰/۴	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۵
کل مصرف انرژی	۸/۶	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳
کل مصرف نهایی	۱۲۲/۶	۱۳۵/۳	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی	۱۱۴/۰	۱۲۴/۰	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی غیرانرژی	۸/۶	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳

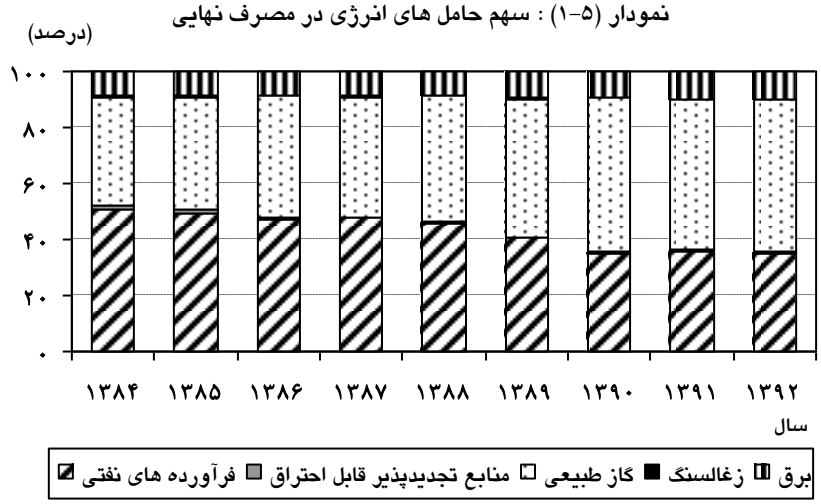
۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

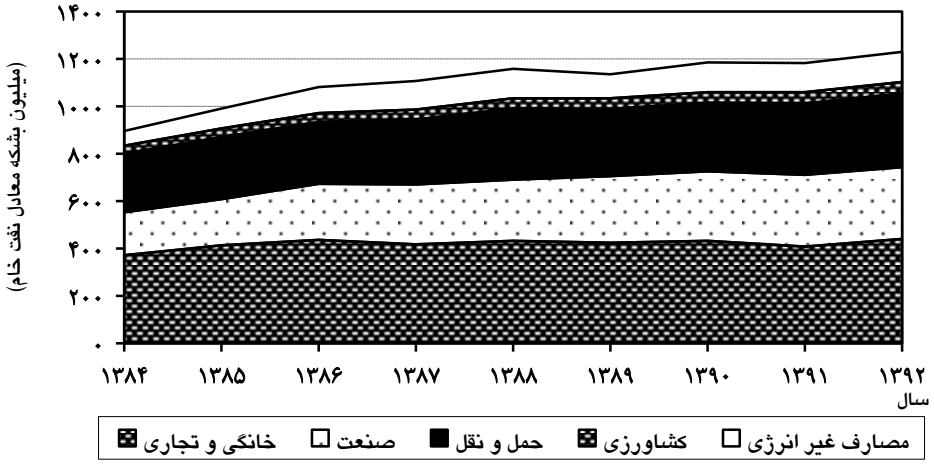
نمودار (۴-۱) : تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع



نمودار (۵-۱) : سهم حامل های انرژی در مصرف نهایی



نمودار (۶-۱) : مصرف نهایی به تفکیک بخش ها



جدول (۲۶-۱) : سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه *(درصد)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
۱- عرضه انرژی اولیه				
تولید				
نفت خام	۷۱/۰۹	۶۹/۸۷	۶۷/۷۳	۶۶/۴۳
گازطبیعی	۲۷/۶۲	۲۸/۸۳	۳۱/۲۶	۳۲/۸۹
زغال‌سنگ	۰/۳۴	۰/۳۲	۰/۳۳	۰/۳۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۰/۵۳	۰/۵۱	۰/۲۳	۰/۲۳
انرژی آبی	۰/۴۳	۰/۴۶	۰/۴۴	۰/۱۲
انرژی‌های خورشیدی و بادی	*	*	*	*
انرژی هسته‌ای	–	–	–	–
کل تولید انرژی اولیه	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰
نسبت واردات به عرضه کل انرژی اولیه				
نفت خام [۲]	۰/۴۷	۰/۵۱	۰/۵۹	۰/۵۶
فرآورده‌های نفتی	۴/۴۳	۵/۲۴	۴/۵۸	۵/۱۳
گازطبیعی	۲/۶۹	۲/۹۶	۲/۷۲	۳/۰۰
زغال‌سنگ	۰/۳۷	۰/۳۴	۰/۳۳	۰/۲۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	–
برق	۰/۱۰	۰/۱۱	۰/۰۸	۰/۰۷
کل واردات	۸/۰۵	۹/۱۶	۸/۲۹	۹/۰۱
نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه				
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۳]	۴۷/۵۸	۴۶/۵۶	۴۴/۹۸	۴۲/۵۸
گازطبیعی	۱/۳۳	۱/۵۶	۱/۴۷	۱/۲۳
زغال‌سنگ	۰/۰۱	۰/۰۱	*	۰/۰۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	–
برق	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶	۰/۰۹
کل صادرات	۴۸/۹۹	۴۸/۲۰	۴۶/۵۲	۴۳/۹۱
۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه				
انتقالات	۱/۹۶	۱/۳۲	۰/۸۵	۰/۷۱
تبدیل:	۱۶/۹۷	۱۶/۴۶	۱۶/۲۵	۱۷/۲۲
پالایشگاه‌ها	۱/۳۰	۱/۰۳	۱/۲۳	۰/۸۶
نیروگاه‌ها	۱۵/۴۱	۱۵/۱۹	۱۴/۷۸	۱۶/۱۸
واحدهای کک سازی	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۱	۰/۰۷
واحدهای کوره بلند	۰/۱۴	۰/۱۲	۰/۱۲	۰/۱۱
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع [۴]	۷/۱۸	۷/۸۳	۷/۲۸	۷/۴۱
کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی	۲۶/۱۱	۲۵/۶۲	۲۴/۳۸	۲۵/۳۵
کل مصرف نهایی	۷۳/۸۹	۷۴/۳۸	۷۵/۶۲	۷۴/۶۵

جدول (۲۶-۱) : سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه ... ادامه *(درصد)*

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
۱- عرضه انرژی اولیه					
تولید					
نفت خام	۶۴/۳۴	۶۳/۵۰	۶۲/۲۶	۵۴/۴۳	۵۴/۱۱
گازطبیعی	۳۵/۰۳	۳۵/۸۴	۳۶/۹۸	۴۴/۴۸	۴۴/۵۱
زغال‌سنگ	۰/۲۳	۰/۲۱	۰/۲۲	۰/۲۳	۰/۲۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	(۱) ۰/۲۳	(۱) ۰/۲۲	(۱) ۰/۲۳	(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۳۸
انرژی آبی	۰/۱۷	۰/۲۲	۰/۲۸	۰/۳۳	۰/۳۸
انرژی‌های خورشیدی و بادی	۰/۰۱	*	*	*	*
انرژی هسته‌ای	–	–	۰/۰۲	۰/۱۵	۰/۳۶
کل تولید انرژی اولیه	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰
نسبت واردات به عرضه کل انرژی اولیه					
نفت خام (۲)	۰/۵۵	۱/۲۸	۱/۱۳	۰/۴۴	۰/۴۳
فرآورده‌های نفتی	۴/۶۰	۳/۳۴	۰/۸۷	۰/۳۵	۰/۷۵
گازطبیعی	۲/۳۶	۳/۶۹	۴/۶۷	۱/۸۴	۲/۰۳
زغال‌سنگ	۰/۱۹	۰/۳۶	۰/۳۷	۰/۲۸	۰/۲۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	*	*
برق	۰/۰۸	۰/۱۲	۰/۱۳	۰/۱۴	۰/۱۳
کل واردات	۷/۷۸	۸/۷۸	۷/۱۷	۳/۰۵	۳/۵۹
نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی (۳)	۳۹/۶۶	۴۰/۷۰	۴۰/۱۷	۲۶/۳۹	۲۶/۳۶
گازطبیعی	۱/۷۳	۲/۱۱	۲/۳۳	۲/۶۴	۲/۶۲
زغال‌سنگ	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۶	۰/۰۷	۰/۰۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	–	–	–	*	–
برق	۰/۱۵	۰/۱۶	۰/۲۰	۰/۲۹	۰/۳۱
کل صادرات	۴۱/۵۴	۴۲/۹۹	۴۲/۷۶	۲۹/۳۹	۲۹/۳۵
۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه					
انتقالات	۰/۶۴	۰/۴۵	۰/۱۸	۰/۷۶	۰/۳۸
تبدیل:	۱۶/۸۹	۱۷/۹۶	۱۷/۶۶	۱۷/۳۱	۱۷/۵۹
پالایشگاه‌ها	۰/۷۹	۱/۴۹	۱/۵۱	۰/۵۱	۰/۸۴
نیروگاه‌ها	۱۵/۸۴	۱۶/۲۶	۱۵/۹۲	۱۶/۶۴	۱۶/۵۴
واحدهای کک سازی	۰/۰۹	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۵	۰/۱۰
واحدهای کوره بلند	۰/۱۶	۰/۱۳	۰/۱۵	۰/۱۰	۰/۱۱
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع (۴)	۷/۴۷	۷/۷۵	۷/۸۱	۸/۰۴	۸/۳۲
کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی	۲۵/۰۰	۲۶/۱۶	۲۵/۶۵	۲۶/۱۱	۲۶/۲۹
کل مصرف نهایی	۷۵/۰۰	۷۳/۸۴	۷۴/۳۵	۷۳/۸۹	۷۳/۷۱

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

۴) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.* ■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۷-۱) : سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی *(درصد)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
فرآورده‌های نفتی									
خانگی، عمومی و تجاری	۲۰/۰۰	۱۸/۵۳	۱۸/۰۸	۱۵/۷۵	۱۴/۲۵	۱۴/۳۵	۱۳/۴۳	۱۲/۴۸	۱۱/۸۷
صنعت	۱۳/۲۸	۱۲/۴۲	۱۲/۷۷	۱۳/۸۷	۱۲/۱۸	۱۲/۴۸	۹/۳۲	۹/۲۹	۸/۱۶
حمل و نقل	۵۳/۶۹	۵۳/۱۶	۵۰/۱۲	۴۹/۸۷	۵۲/۵۹	۵۴/۱۵	۶۰/۲۱	۶۰/۷۵	۶۱/۸۹
کشاورزی	۵/۲۷	۵/۳۴	۵/۱۳	۵/۳۱	۵/۳۳	۶/۱۷	۵/۸۸	۵/۷۰	۵/۴۲
مصارف غیرانرژی	۷/۷۵	۱۰/۵۵	۱۳/۹۰	۱۵/۱۹	۱۵/۶۵	۱۲/۸۶	۱۱/۱۵	۱۱/۷۸	۱۲/۶۶
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
گازطبیعی									
خانگی، عمومی و تجاری	۶۵/۵۴	۶۶/۰۴	۶۱/۳۶	۵۸/۳۱	۵۷/۰۷	۵۲/۶۶	۴۸/۷۸	۴۵/۹۸	۴۸/۶۷
صنعت	۲۷/۲۱	۲۶/۲۳	۲۹/۷۸	۳۱/۰۰	۳۰/۵۹	۳۳/۴۴	۳۲/۸۷	۳۵/۱۴	۳۳/۷۹
حمل و نقل	۰/۵۶	۰/۸۲	۱/۳۹	۲/۴۴	۴/۱۷	۶/۲۴	۶/۰۳	۶/۹۰	۶/۳۴
کشاورزی	–	۰/۰۹	۰/۲۴	۰/۳۱	۰/۴۹	۰/۵۳	۰/۶۰	۰/۷۷	۱/۰۰
مصارف غیرانرژی	۶/۶۹	۶/۸۱	۷/۲۳	۷/۹۴	۷/۶۸	۷/۱۴	۱۱/۷۲	۱۱/۲۱	۱۰/۲۰
کل مصرف گازطبیعی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
زغال‌سنگ									
خانگی، عمومی و تجاری	۱/۴۴	۱/۵۷	۱/۴۴	۲/۲۹	۳/۴۷	۳/۷۶	۳/۰۵	۳/۳۲	۱/۵۹
صنعت	۵/۸۳	۷/۷۱	۶/۸۸	۹/۹۹	۱۲/۲۴	۳/۷۶	۳/۲۹	۳/۵۰	۷/۶۱
مصارف غیرانرژی	۹۲/۷۳	۹۰/۷۲	۹۱/۶۸	۸۷/۷۱	۸۴/۲۹	۹۲/۴۸	۹۳/۶۶	۹۳/۱۸	۹۰/۸۰
کل مصرف زغال‌سنگ	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱]									
خانگی، عمومی و تجاری	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
برق									
خانگی، عمومی و تجاری	۵۰/۹۴	۵۱/۵۸	۵۲/۰۱	۵۱/۱۸	۵۱/۳۸	۵۱/۰۳	۴۵/۴۹	۴۶/۰۲	۴۶/۷۱
صنعت	۳۳/۶۵	۳۳/۱۶	۳۳/۵۳	۳۳/۲۹	۳۳/۹۰	۳۳/۸۹	۳۶/۵۰	۳۶/۱۰	۳۵/۱۱
حمل و نقل	۰/۰۸	۰/۱۰	۰/۱۱	۰/۱۵	۰/۱۶	۰/۱۶	۰/۱۹	۰/۱۹	۰/۱۶
کشاورزی	۱۲/۱۶	۱۲/۰۳	۱۱/۴۳	۱۲/۸۹	۱۲/۴۳	۱۳/۰۰	۱۵/۸۵	۱۵/۸۷	۱۶/۱۸
سایر مصارف	۳/۱۸	۳/۱۴	۲/۹۲	۲/۴۹	۲/۱۳	۱/۹۲	۱/۹۸	۱/۸۲	۱/۸۴
کل مصرف برق	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۸-۱) : سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی *(درصد)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
فرآورده‌های نفتی									
خانگی، عمومی و تجاری	۱۰/۱۸	۹/۱۴	۸/۵۱	۷/۴۹	۶/۵۲	۵/۷۹	۴/۶۸	۴/۴۷	۴/۱۹
صنعت	۶/۷۶	۶/۱۳	۶/۰۱	۶/۶۰	۵/۵۷	۵/۰۴	۳/۲۵	۳/۳۳	۲/۸۸
حمل و نقل	۲۷/۳۳	۲۶/۲۳	۲۳/۵۹	۲۳/۷۰	۲۴/۰۵	۲۱/۸۶	۲۰/۹۹	۲۱/۷۵	۲۱/۸۶
کشاورزی	۲/۶۸	۲/۶۴	۲/۴۱	۲/۵۳	۲/۴۴	۲/۴۹	۲/۰۵	۲/۰۴	۱/۹۱
مصارف غیرانرژی	۳/۹۵	۵/۲۱	۶/۵۴	۷/۲۲	۷/۱۶	۵/۱۹	۳/۸۹	۴/۲۲	۴/۴۷
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۵۰/۹۰	۴۹/۳۴	۴۷/۰۷	۴۷/۵۴	۴۵/۷۴	۴۰/۳۸	۳۴/۸۷	۳۵/۸۰	۳۵/۳۳
گازطبیعی									
خانگی، عمومی و تجاری	۲۵/۱۵	۲۶/۶۲	۲۶/۷۳	۲۵/۰۵	۲۵/۶۰	۲۵/۹۸	۲۶/۸۵	۲۴/۵۵	۲۶/۲۱
صنعت	۱۰/۴۴	۱۰/۵۷	۱۲/۹۸	۱۳/۳۲	۱۳/۷۲	۱۶/۵۰	۱۸/۰۹	۱۸/۷۷	۱۸/۲۰
حمل و نقل	۰/۲۱	۰/۳۳	۰/۶۱	۱/۰۵	۱/۸۷	۳/۰۸	۳/۳۲	۳/۶۹	۳/۴۱
کشاورزی	–	۰/۰۳	۰/۱۰	۰/۱۳	۰/۲۲	۰/۲۶	۰/۳۳	۰/۴۱	۰/۵۴
مصارف غیرانرژی	۲/۵۷	۲/۷۵	۳/۱۵	۳/۴۱	۳/۴۵	۳/۵۲	۶/۴۵	۵/۹۹	۵/۴۹
کل مصرف گازطبیعی	۳۸/۳۷	۴۰/۳۱	۴۳/۵۷	۴۲/۹۶	۴۴/۸۷	۴۹/۳۳	۵۵/۰۵	۵۳/۴۰	۵۳/۸۶
زغال‌سنگ									
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱
صنعت	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۳
مصارف غیرانرژی	۰/۴۹	۰/۴۰	۰/۴۰	۰/۲۴	۰/۱۴	۰/۱۵	۰/۱۸	۰/۱۶	۰/۳۲
کل مصرف زغال‌سنگ	۰/۵۳	۰/۴۴	۰/۴۴	۰/۲۷	۰/۱۷	۰/۱۶	۰/۱۹	۰/۱۷	۰/۳۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق[۱]									
خانگی، عمومی و تجاری	۱/۳۱	۱/۱۹	۰/۵۲	۰/۵۱	۰/۴۸	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۷۱	۰/۶۸
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱/۳۱	۱/۱۹	۰/۵۲	۰/۵۱	۰/۴۸	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۷۱	۰/۶۸
برق									
خانگی، عمومی و تجاری	۴/۵۳	۴/۵۰	۴/۳۷	۴/۴۷	۴/۴۹	۴/۹۲	۴/۲۸	۴/۵۶	۴/۵۷
صنعت	۲/۹۹	۲/۸۹	۲/۸۲	۲/۹۱	۲/۹۶	۳/۲۷	۳/۴۳	۳/۵۸	۳/۴۴
حمل و نقل	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲
کشاورزی	۱/۰۸	۱/۰۵	۰/۹۶	۱/۱۳	۱/۰۹	۱/۲۵	۱/۴۹	۱/۵۷	۱/۵۸
سایر مصارف	۰/۲۸	۰/۲۷	۰/۲۵	۰/۲۲	۰/۱۹	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۱۸	۰/۱۸
کل مصرف برق	۸/۸۸	۸/۷۲	۸/۴۱	۸/۷۳	۸/۷۴	۹/۶۴	۹/۴۰	۹/۹۲	۹/۷۸
جمع	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۲۹-۱) : سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها

(درصد)

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۲۴/۵۵	۲۱/۹۰	۲۱/۰۷	۱۹/۸۴	۱۷/۴۸	۱۵/۵۰	۱۲/۸۳	۱۲/۹۵	۱۱/۷۰
گازطبیعی	۶۰/۶۶	۶۳/۷۹	۶۶/۲۰	۶۶/۳۸	۶۸/۶۶	۶۹/۵۱	۷۳/۵۷	۷۱/۲۲	۷۳/۱۳
زغال‌سنگ	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۳/۱۷	۲/۸۵	۱/۲۸	۱/۳۴	۱/۲۹	۱/۳۲	۱/۳۵	۲/۰۵	۱/۸۹
برق [۱]	۱۱/۶۰	۱۱/۴۳	۱۱/۴۳	۱۲/۴۲	۱۲/۵۴	۱۳/۶۶	۱۲/۲۳	۱۳/۷۶	۱۳/۲۵
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۳۳/۴۳	۳۱/۲۳	۲۷/۵۲	۲۸/۸۷	۲۵/۰۰	۲۰/۳۱	۱۳/۱۲	۱۲/۹۵	۱۱/۷۵
گازطبیعی	۵۱/۶۴	۵۳/۸۷	۵۹/۴۳	۵۸/۲۹	۶۱/۶۰	۶۶/۵۰	۷۳/۰۱	۷۳/۰۸	۷۴/۱۵
زغال‌سنگ	۰/۱۵	۰/۱۷	۰/۱۴	۰/۱۲	۰/۰۹	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۱۱
برق	۱۴/۷۸	۱۴/۷۳	۱۲/۹۱	۱۲/۷۲	۱۳/۳۰	۱۳/۱۷	۱۳/۸۵	۱۳/۹۵	۱۴/۰۰
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۹۹/۲۰	۹۸/۷۲	۹۷/۴۶	۹۵/۷۱	۹۲/۷۲	۸۷/۶۱	۸۶/۲۸	۸۵/۴۴	۸۶/۴۴
گازطبیعی	۰/۷۸	۱/۲۵	۲/۵۰	۴/۲۴	۷/۲۲	۱۲/۳۳	۱۳/۶۵	۱۴/۴۹	۱۳/۵۰
برق	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۶	۰/۰۶	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۷۱/۲۹	۷۰/۸۷	۶۹/۴۱	۶۶/۷۴	۶۵/۱۲	۶۲/۱۶	۵۳/۰۱	۵۰/۷۰	۴۷/۴۳
گازطبیعی	–	۰/۹۲	۲/۹۶	۳/۵۲	۵/۸۵	۶/۵۵	۸/۴۸	۱۰/۱۸	۱۳/۳۳
برق	۲۸/۷۱	۲۸/۲۱	۲۷/۶۳	۲۹/۷۴	۲۹/۰۳	۳۱/۲۹	۳۸/۵۱	۳۹/۱۲	۳۹/۲۴
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۵۶/۳۵	۶۲/۳۱	۶۴/۸۱	۶۶/۴۴	۶۶/۶۰	۵۸/۵۹	۳۶/۹۷	۴۰/۶۸	۴۳/۴۸
گازطبیعی	۳۶/۶۲	۳۲/۸۹	۳۱/۲۰	۳۱/۳۸	۳۲/۰۶	۳۹/۷۳	۶۱/۳۴	۵۷/۷۵	۵۳/۴۲
زغال‌سنگ	۷/۰۳	۴/۸۰	۳/۹۹	۲/۱۸	۱/۳۴	۱/۶۸	۱/۶۹	۱/۵۷	۳/۱۱
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۳۰-۱) : اطلاعات عمومی ـ رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

(درصد)

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:									
جمعیت کل کشور	۱/۵۳	۱/۵۹	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۴۷	۰/۵۶	۱/۱۸	۱/۴۷
تولید ناخالص داخلی	۶/۳۲	۶/۰۷	۷/۷۴	۰/۶۴	۱/۲۷	۶/۴۸	۴/۳۰	-۶/۷۸	-۱/۹۲
عرضه کل انرژی اولیه	۷/۱۴	۹/۶۹	۷/۴۰	۳/۶۶	۴/۲۲	-۰/۴۹	۳/۶۷	۰/۴۰	۴/۲۹
کل مصرف نهایی انرژی	۸/۲۰	۸/۸۳	۷/۱۲	۱/۴۵	۴/۸۴	۰/۰۵	۲/۴۹	-۰/۰۵	۴/۱۳
کل مصرف نهایی	۸/۵۰	۱۰/۴۳	۹/۱۹	۲/۳۳	۴/۷۰	-۲/۰۲	۴/۳۸	-۰/۲۲	۴/۰۳
تولید برق کل کشور	۶/۶۹	۸/۱۹	۵/۸۷	۵/۱۷	۳/۱۹	۵/۲۴	۳/۰۴	۵/۹۳	۳/۲۱
۲- شاخص‌های سرانه :									
تولید ناخالص داخلی	۴/۷۱	۴/۴۱	۶/۱۸	-۰/۸۲	-۰/۲۰	۴/۹۴	۳/۷۲	-۷/۸۷	-۳/۰۸
عرضه کل انرژی اولیه	۵/۵۳	۷/۹۷	۵/۸۴	۲/۱۶	۲/۷۱	-۱/۹۳	۳/۱۰	-۰/۷۷	۳/۰۶
کل مصرف نهایی انرژی	۶/۵۷	۷/۱۲	۵/۵۶	-۰/۰۲	۳/۳۲	-۱/۴۰	۱/۹۲	-۱/۲۲	۲/۹۱
کل مصرف نهایی	۶/۸۶	۸/۷۰	۷/۶۱	۰/۸۵	۳/۱۹	-۳/۴۴	۳/۸۱	-۱/۳۸	۲/۸۱
تولید برق	۵/۰۹	۶/۵۰	۴/۳۳	۳/۶۵	۱/۶۹	۳/۷۱	۲/۴۷	۴/۶۹	۲/۰۰
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:									
عرضه کل انرژی اولیه	۰/۷۸	۳/۴۲	-۰/۳۲	۳/۰۰	۲/۹۲	-۶/۵۴	-۰/۶۱	۷/۷۱	۶/۳۳
کل مصرف نهایی انرژی	۱/۷۷	۲/۶۰	-۰/۵۸	۰/۸۱	۳/۵۳	-۶/۰۴	-۱/۷۴	۷/۲۲	۶/۱۷
کل مصرف نهایی	۲/۰۵	۴/۱۱	۱/۳۴	۱/۶۸	۳/۳۹	-۷/۹۹	۰/۰۸	۷/۰۴	۶/۰۸
تولید برق	۰/۳۵	۲/۰۰	-۱/۷۴	۴/۵۰	۱/۹۰	-۱/۱۷	-۱/۲۱	۱۳/۶۳	۵/۲۳

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۳۱-۱) : رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء *(درصد)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
تولید				
نفت خام	۱/۱۷	۲/۰۵	۰/۸۹	-۱/۳۹
گازطبیعی	۸/۱۷	۸/۳۸	۱۲/۸۸	۵/۷۶
زغال‌سنگ	۲۷/۲۱	-۱/۸۱	۶/۹۲	-۲/۶۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱ و ۲]	♦	-	-۵۲/۵۶	۰/۰۱
انرژی آبی	۵۱/۵۱	۱۳/۴۵	-۱/۵۳	-۷۲/۱۸
انرژی خورشیدی و بادی	۵۲/۶۶	۷۶/۷۲	۱۴/۳۸	۳۶/۹۳
انرژی هسته‌ای	-	-	-	-
کل تولید	۳/۷۲	۳/۸۳	۴/۰۸	۰/۵۴
واردات				
نفت خام [۳]	-۱۳/۲۱	۱۹/۷۸	۲۴/۱۵	-۲/۶۸
فرآورده‌های نفتی	۹/۶۷	۲۹/۸۲	-۶/۱۵	۱۶/۲۳
گازطبیعی	-۱۱/۶۸	۲۱/۱۰	-۱/۴۶	۱۴/۴۵
زغال‌سنگ	-۱۵/۳۰	۰/۳۵	۴/۶۰	-۲۱/۱۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	-
برق	-۳/۹۶	۲۱/۹۵	-۲۷/۵۱	-۸/۵۷
کل واردات	-۱/۳۱	۲۴/۸۸	-۲/۸۱	۱۲/۶۰
صادرات				
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۴]	-۱/۱۸	۱/۶۱	۰/۵۶	-۴/۸۴
گازطبیعی	۳۴/۲۵	۲۱/۵۳	-۲/۱۷	-۱۵/۸۶
زغال‌سنگ	-۶۸/۶۳	۵۴/۹۳	-۶۸/۸۷	۱۱۹/۹۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	-
برق	۵۰/۲۱	۰/۵۴	-۹/۱۷	۵۳/۷۸
کل صادرات	-۰/۴۵	۲/۱۶	۰/۴۴	-۵/۱۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۶/۴۵	♦	۱۱۰/۶۷	۴۳/۶۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۸/۸۴	۱۶/۹۲	۱/۴۷	۱/۲۸
عرضه کل انرژی اولیه	۷/۱۴	۹/۶۹	۷/۴۰	۳/۶۶
بخش تبدیلات				
انتقالات	۴/۸۶	-۲۶/۰۱	-۳۱/۰۴	-۱۲/۷۰
تبدیل:	۸/۳۴	۶/۴۰	۵/۹۸	۹/۹۱
پالایشگاه‌ها	۱۰/۱۷	-۱۳/۰۴	۲۸/۳۳	-۲۷/۲۰
نیروگاه‌ها	۸/۲۴	۸/۱۳	۴/۴۹	۱۳/۵۰
واحدهای کک سازی	۲۷/۲۳	۸/۰۳	-۰/۹۰	-۳۵/۸۸
واحدهای کوره بلند	-۸/۷۲	-۵/۱۸	۹/۴۶	-۹/۲۳
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع [۵]	-۶/۷۵	۱۹/۶۵	-۰/۱۵	۵/۴۵
جمع	۳/۴۸	۷/۶۱	۲/۱۹	۷/۷۹
کل مصرف نهایی	۸/۵۰	۱۰/۴۳	۹/۱۹	۲/۳۳

جدول (۳۱-۱) : رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء ... ادامه *(درصد)*

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
تولید					
نفت خام	-۱/۳۳	۱/۳۲	-۰/۶۵	-۲۴/۱۹	۰/۰۱
گازطبیعی	۸/۵۰	۵/۰۵	۴/۵۴	۴/۳۰	۰/۶۹
زغال‌سنگ	-۲۷/۵۸	-۵/۵۰	۶/۹۱	-۱۰/۵۶	۶/۳۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [۱ و ۲]	۰/۳۹	-۰/۰۶	۴/۸۵	۴۱/۹۶	۰/۲۸
انرژی آبی	۴۴/۵۷	۳۱/۷۰	۲۶/۵۸	۳/۲۲	۱۷/۴۸
انرژی خورشیدی و بادی	۱۴/۴۱	-۲۷/۵۹	۳۳/۴۲	-۴/۸۲	۸۲/۳۰
انرژی هسته‌ای	-	-	-	♦	۱۴۶/۷۵
کل تولید	۱/۸۸	۲/۶۵	۱/۳۲	-۱۳/۲۸	۰/۶۱
واردات					
نفت خام [۳]	۴/۰۵	۱۲۹/۱۱	-۸/۱۲	-۶۱/۳۵	۲/۵۹
فرآورده‌های نفتی	-۶/۶۲	-۲۷/۷۵	-۷۳/۱۴	-۵۸/۹۵	۱۲۳/۰۷
گازطبیعی	-۱۸/۰۵	۵۵/۴۲	۳۱/۲۸	-۶۰/۵۰	۱۵/۴۸
زغال‌سنگ	-۲۲/۲۳	۹۴/۵۲	۵/۴۸	-۲۴/۸۹	-۴/۷۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	-	۲/۹۱
برق	۲۲/۸۰	۴۵/۸۰	۲۱/۲۵	۶/۶۰	-۴/۶۲
کل واردات	-۹/۹۸	۱۲/۳۵	-۱۵/۳۴	-۵۷/۳۴	۲۳/۳۴
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی [۴]	-۵/۱۱	۵/۳۴	۰/۰۱	-۴۳/۰۴	۰/۵۱
گازطبیعی	۴۳/۹۴	۲۵/۱۲	۱۱/۶۱	-۱/۷۱	-۰/۰۷
زغال‌سنگ	-۴۲/۰۵	۴۰۸/۶۷	۱۶۴/۸۸	۸/۰۸	-۸/۶۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	-	-
برق	۵۸/۷۶	۹/۰۱	۲۹/۲۴	۲۷/۲۴	۵/۳۳
کل صادرات	-۳/۶۱	۶/۲۳	۰/۷۸	-۴۰/۳۹	۰/۴۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	۳۰/۳۱	۱۵/۸۵	-۴/۱۲	-۱۴/۶۴	۵۹/۷۷
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۱۴/۸۱	۲/۸۵	-۶/۵۷	-۰/۷۷	۳/۴۶
عرضه کل انرژی اولیه	۴/۲۲	-۰/۴۹	۳/۶۷	۰/۴۰	۴/۵۷
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۶/۹۳	-۳۰/۱۷	-۵۸/۶۳	♦	-۴۷/۹۰
تبدیل:	۲/۲۰	۵/۸۲	۱/۹۲	-۱/۵۹	۶/۲۹
پالایشگاه‌ها	-۴/۵۵	۸۷/۵۶	۴/۸۸	-۶۶/۰۶	۷۳/۰۰
نیروگاه‌ها	۲/۰۲	۲/۱۵	۱/۴۷	۴/۹۹	۳/۹۳
واحدهای کک سازی	۴۱/۳۰	-۲۰/۰۵	۱۵/۲۲	-۳۸/۸۲	۱۰۲/۵۷
واحدهای کوره بلند	۵۷/۴۹	-۱۹/۱۲	۱۶/۸۵	-۳۰/۴۲	۹/۶۶
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع [۵]	۵/۱۴	۳/۲۲	۴/۵۲	۳/۳۶	۸/۱۵
جمع	۲/۸۰	۴/۱۳	۱/۶۶	۲/۲۰	۵/۲۹
کل مصرف نهایی	۴/۷۰	-۲/۰۲	۴/۳۸	-۰/۲۲	۴/۳۲

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴، اعلام نموده که با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است.

۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

۴) از سال ۱۳۷۳ شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله نیز می‌گردد.

♦ *بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.* ■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.*

جدول (۳۲-۱) : رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف *(درصد)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
مصرف نهایی									
فرآورده‌های نفتی									
خانگی، عمومی و تجاری	۲/۶۳	-۰/۸۳	۱/۶۵	-۹/۹۶	-۸/۸۶	-۱۲/۹۲	-۱۵/۶۲	-۴/۸۴	-۲/۰۲
صنعت	۹/۳۷	۰/۱۲	۷/۰۶	۱۲/۳۰	-۱۱/۵۸	-۱۱/۳۸	-۳۲/۶۵	۲/۰۹	-۹/۵۴
حمل و نقل	۷/۶۳	۵/۹۸	-۱/۷۷	۲/۸۱	۶/۲۵	-۱۰/۹۵	۰/۲۳	۳/۳۷	۴/۸۷
کشاورزی	۴/۲۷	۸/۵۱	۰/۰۲	۷/۰۷	۱/۰۲	۰/۱۱	-۱۴/۰۰	-۰/۷۷	-۲/۱۶
مصارف غیرانرژی	۱۷/۳۴	۴۵/۶۴	۳۷/۲۷	۱۲/۹۴	۳/۸۱	-۲۸/۹۶	-۲۱/۸۳	۸/۲۵	۱۰/۶۱
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۷/۳۲	۷/۰۴	۴/۱۸	۳/۳۴	۰/۷۵	-۱۳/۵۱	-۹/۸۶	۲/۴۵	۲/۹۵
گازطبیعی									
خانگی، عمومی و تجاری	۵/۳۱	۱۶/۸۸	۹/۶۴	-۴/۱۱	۷/۰۲	-۰/۶۰	۷/۹۱	-۸/۷۶	۱۱/۳۶
صنعت	۱۲/۷۴	۱۱/۸۱	۳۳/۹۹	۵/۰۲	۷/۹۱	۱۷/۷۶	۱۴/۵۰	۳/۴۹	۱/۱۸
حمل و نقل	۲۶۲/۴۹	۷۱/۵۱	۹۹/۱۳	۷۷/۱۶	۸۶/۹۲	۶۰/۹۶	۱۲/۶۸	۱۰/۷۶	-۳/۳۹
کشاورزی	-	-	-	۳۲/۳۳	۷۱/۹۵	۱۷/۵۰	۳۰/۵۶	۲۴/۶۴	۳۶/۹۲
مصارف غیرانرژی	۲/۰۳	۱۸/۲۵	۲۵/۲۲	۱۰/۷۸	۵/۸۴	۰/۰۷	۹۱/۲۳	-۷/۳۷	-۴/۲۷
کل مصرف گازطبیعی	۷/۴۳	۱۶/۰۰	۱۸/۰۱	۰/۹۱	۹/۳۵	۷/۷۳	۱۶/۴۸	-۳/۱۹	-۵/۲۱
زغال‌سنگ									
خانگی، عمومی و تجاری	-	-	-	-	-	-	-	-	-
صنعت	۰/۹۹	۲۱/۷۰	-۳/۱۷	-۸/۵۴	-۱۹/۰۳	-۷۱/۶۲	۷/۸۶	-۲/۴۶	♦
مصارف غیرانرژی	۴۵/۲۴	-۱۰/۰۳	۹/۶۵	-۳۹/۷۴	-۳۶/۵۱	۱/۳۴	۲۴/۷۸	-۸/۶۱	۱۰۴/۶۹
کل مصرف زغال‌سنگ	۴۰/۷۳	-۸/۰۳	۸/۵۱	-۳۷/۰۲	-۳۳/۹۲	-۷/۶۴	۲۳/۲۱	-۸/۱۵	۱۱۰/۰۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق [1]									
خانگی، عمومی و تجاری	♦	-	-۵۲/۵۶	۰/۰۱	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	♦	-	-۵۲/۵۶	۰/۰۱	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹
برق									
خانگی، عمومی و تجاری	۸/۷۵	۹/۷۶	۶/۱۳	۴/۵۹	۵/۲۴	۷/۳۱	-۹/۲۲	۶/۴۶	۴/۴۶
صنعت	۱/۳۱	۶/۸۱	۶/۴۵	۵/۵۲	۶/۷۴	۸/۰۴	۹/۶۵	۴/۱۲	۰/۰۸
حمل و نقل	۲۰/۷۴	۳۳/۰۶	۱۷/۸۰	۴۴/۷۳	۱۴/۷۵	۶/۱۶	۱۸/۰۸	۴/۸۹	-۱۲/۶۴
کشاورزی	۶/۳۳	۷/۲۷	۰/۰۲	۱۹/۸۶	۱/۰۷	۱۳/۰۰	۲۴/۱۱	۵/۴۲	۴/۸۹
سایر مصارف	-۱۷/۰۱	۷/۰۲	-۲/۱۲	-۹/۲۹	-۱۰/۱۸	-۲/۹۱	۵/۱۷	-۳/۱۱	۳/۸۴
کل مصرف برق	۴/۸۴	۸/۳۹	۵/۲۵	۶/۲۹	۴/۸۳	۸/۰۵	۱/۸۳	۵/۲۵	۲/۹۰
کل مصرف نهایی	۸/۵۰	۱۰/۴۳	۹/۱۹	۲/۳۳	۴/۷۰	-۲/۰۲	۴/۳۸	-۰/۲۲	۴/۳۲
کل مصرف نهایی انرژی	۸/۲۰	۸/۸۳	۷/۱۲	۱/۴۵	۴/۸۴	۰/۰۵	۲/۴۹	-۰/۰۵	۴/۴۲
کل مصرف نهایی غیرانرژی	۱۲/۶۷	۳۱/۶۹	۳۱/۹۸	۱۰/۱۶	۳/۵۷	-۱۹/۲۵	۲۳/۸۸	-۱/۶۲	۳/۴۹

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.* ♦ *بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.* ■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند*

جدول (۳۳-۱) : رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف *(درصد)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	■۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۲/۶۳	-۰/۸۳	۱/۶۵	-۹/۹۶	-۸/۸۶	-۱۲/۹۲	-۱۵/۶۲	-۴/۸۴	-۲/۰۲
گازطبیعی	۵/۳۱	۱۶/۸۸	۹/۶۴	-۴/۱۱	۷/۰۲	-۰/۶۰	۷/۹۱	-۸/۷۶	۱۱/۳۶
زغال‌سنگ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	♦	-	-۵۲/۵۶	۰/۰۱	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹
برق [۱]	۶/۸۰	۹/۶۰	۵/۶۶	۳/۸۵	۴/۵۲	۶/۹۱	-۸/۷۰	۶/۰۶	۴/۴۳
کل مصرف انرژی	۷/۷۴	۱۱/۱۵	۵/۶۶	-۴/۳۸	۳/۴۶	-۱/۸۰	۱/۹۵	-۵/۷۵	۸/۴۵
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۹/۳۷	۰/۱۲	۷/۰۶	۱۲/۳۰	-۱۱/۵۸	-۱۱/۳۸	-۳۲/۶۵	۲/۰۹	-۹/۵۴
گازطبیعی	۱۲/۷۴	۱۱/۸۱	۳۳/۹۹	۵/۰۲	۷/۹۱	۱۷/۷۶	۱۴/۵۰	۳/۴۹	۱/۱۸
زغال‌سنگ	۰/۹۹	۲۱/۷۰	-۳/۱۷	-۸/۵۴	-۱۹/۰۳	-۷۱/۶۲	۷/۸۶	-۲/۴۶	♦
برق	۱/۳۱	۶/۸۱	۶/۴۵	۵/۵۲	۶/۷۴	۸/۰۴	۹/۶۵	۴/۱۲	۰/۰۸
کل مصرف انرژی	۹/۷۶	۷/۱۸	۲۱/۴۶	۷/۰۷	۲/۱۰	۹/۱۰	۴/۲۸	۳/۳۹	-۰/۲۸
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۷/۶۳	۵/۹۸	-۱/۷۷	۲/۸۱	۶/۲۵	-۱۰/۹۵	۰/۲۳	۳/۳۷	۴/۸۷
گازطبیعی	۲۶۲/۴۹	۷۱/۵۱	۹۹/۱۳	۷۷/۱۶	۸۶/۹۲	۶۰/۹۶	۱۲/۶۸	۱۰/۷۶	-۳/۳۹
برق	۲۰/۷۴	۳۳/۰۶	۱۷/۸۰	۴۴/۷۳	۱۴/۷۵	۶/۱۶	۱۸/۰۸	۴/۸۹	-۱۲/۶۴
کل مصرف انرژی	۸/۲۲	۶/۴۹	-۰/۵۰	۴/۶۹	۹/۶۷	-۵/۷۵	۱/۷۸	۴/۳۸	۳/۶۶
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۴/۲۷	۸/۵۱	۰/۰۲	۷/۰۷	۱/۰۲	۰/۱۱	-۱۴/۰۰	-۰/۷۷	-۲/۱۶
گازطبیعی	-	-	-	۳۲/۳۳	۷۱/۹۵	۱۷/۵۰	۳۰/۵۶	۲۴/۶۴	۳۶/۹۲
برق	۶/۳۳	۷/۲۷	۰/۰۲	۱۹/۸۶	۱/۰۷	۱۳/۰۰	۲۴/۱۱	۵/۴۲	۴/۸۹
کل مصرف انرژی	۴/۸۵	۹/۱۶	۲/۱۲	۱۱/۳۵	۳/۵۳	۴/۸۷	۰/۸۴	۳/۷۷	۴/۵۸
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۱۷/۳۴	۴۵/۶۴	۳۷/۲۷	۱۲/۹۴	۳/۸۱	-۲۸/۹۶	-۲۱/۸۳	۸/۲۵	۱۰/۶۱
گازطبیعی	۲/۰۳	۱۸/۲۵	۲۵/۲۲	۱۰/۷۸	۵/۸۴	۰/۰۷	۹۱/۲۳	-۷/۳۷	-۴/۲۷
زغال‌سنگ	۴۵/۲۴	-۱۰/۰۳	۹/۶۵	-۳۹/۷۴	-۳۶/۵۱	۱/۳۴	۲۴/۷۸	-۸/۶۱	۱۰۴/۶۹
کل مصرف انرژی	۱۲/۶۷	۳۱/۶۹	۳۱/۹۸	۱۰/۱۶	۳/۵۷	-۱۹/۲۵	۲۳/۸۸	-۱/۶۲	۳/۴۹
کل مصرف نهایی	۸/۵۰	۱۰/۴۳	۹/۱۹	۲/۳۳	۴/۷۰	-۲/۰۲	۴/۳۸	-۰/۲۲	۴/۳۲
کل مصرف نهایی انرژی	۸/۲۰	۸/۸۳	۷/۱۲	۱/۴۵	۴/۸۴	۰/۰۵	۲/۴۹	-۰/۰۵	۴/۴۲
کل مصرف نهایی غیرانرژی	۱۲/۶۷	۳۱/۶۹	۳۱/۹۸	۱۰/۱۶	۳/۵۷	-۱۹/۲۵	۲۳/۸۸	-۱/۶۲	۳/۴۹

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.* ♦ *بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.* ■ *مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند*

۲-۱۱-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

- قیمت اسمی و واقعی حامل‌های انرژی
- سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق منتخب جهان
- سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک بخشها و حامل‌های مختلف در کشورها و مناطق منتخب جهان
- شاخص عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در برخی از کشورها و مناطق منتخب جهان
- شدت انرژی در برخی از کشورها و مناطق منتخب جهان
- ضریب انرژی در ایران وجهان
- شاخص بهره وری انرژی در ایران
- متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری و روستایی ایران

جدول (۳۴-۱) : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

سال	برق [۱]	بنزین[۲]	نفت سفید [۲]	نفت گاز[۲]	نفت کوره[۲]	گاز مایع[۲]	گاز طبیعی[۳]	شاخص قیمت مصرف‌کننده (CPI) [۴] (۱۳۹۰=۱۰۰)
۱۳۷۰	۸/۵	۵۰	۴	۱۰	۲	۱۶	۴/۶	۳/۰
۱۳۷۱	۱۰/۵	۵۰	۴	۱۰	۵	۱۶	۵/۸	۳/۷
۱۳۷۲	۱۳/۷	۵۰	۱۵	۱۰	۵	۲۵	۶	۴/۵
۱۳۷۳	۳۲/۴	۵۰	۱۵	۱۰	۵	۲۵	۱۲/۴	۶/۱
۱۳۷٤	۳۸/۸	۱۰۰	۲۰	۲۰	۱۰	۵۰	۱۴/۹	۹/۱
۱۳۷۵	۴۶/۶	۱۳۰	۳۰	۳۰	۱۵	۶۰	۱۷/۹	۱۱/۲
۱۳۷٦	۵۵/۹	۱۶۰	۴۰	۴۰	۲۰	۸۵	۳۰	۱۳/۱
۱۳۷۷	۶۷/۱	۲۰۰	۶۰	۶۰	۴۰	۸۵	۳۶	۱۵/۵
۱۳۷۸	۸۰/۳	۳۵۰	۱۰۰	۱۰۰	۵۰	۱۱۳	۴۳/۲	۱۸/۶
۱۳۷۹	۸۹/۴	۳۸۵	۱۱۰	۱۱۰	۵۵	۱۵۰	۴۵/۷	۲۱/۰
۱۳۸۰	۹۸/۵	۴۵۰	۱۲۰	۱۲۰	۶۴/۲	۱۵۰	۴۹/۱	۲۳/۴
۱۳۸۱	۱۱۴/۱	۵۰۰	۱۳۰	۱۳۰	۷۰/۰	۱۸۰	۵۴/۸	۲۷/۱
۱۳۸۲	۱۳۱/۸	۶۵۰	۱۶۰	۱۶۰	۸۸/۲	۲۳۲	۶۰/۶	۳۱/۳
۱۳۸۳	۱۵۱/۱	۸۰۰	۱۶۵	۱۶۵	۹۴/۵	۲۵۷/۸	۶۹/۶	۳۶/۱
۱۳۸٤	۱۵۲/۱	۸۰۰	۱۶۵	۱۶۵	۹۴/۵	۲۵۷/۸	۶۸/۷	۳۹/۸
۱۳۸۵	۱۵۲/۸	۸۰۰	۱۶۵	۱۶۵	۹۴/۵	۲۵۷/۸	۷۰/۸	۴۴/۶
۱۳۸٦	۱۶۵/۰	۱۰۰۰	۱۶۵	۱۶۵	۹۴/۵	۳۵۶	۹۸/۲	۵۲/۷
۱۳۸۷	۱۷۴/۳	۱۰۰۰	۱۶۵	۱۶۵	۹۴/۶	۴۶۷/۸	۱۰۲/۹	۶۶/۱
۱۳۸۸	۱۶۵/۰	۱۰۰۰	۱۶۵	۱۶۵	۹۴/۵	۳۰۹/۱	۱۰۴/۵	۷۳/۲

۱) ریال / کیلووات‌ساعت (متوسط کل بخش‌ها)

۲) ریال / لیتر (در مورد گاز مایع، قیمت مربوط به مصارف بخش خانگی در کپسول‌های ۱۱ کیلویی می‌باشد).

۳) ریال / مترمکعب (متوسط کل بخش‌ها و بدون در نظر گرفتن مبلغ آبونمان است). *۴) مأخذ : بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.*

جدول (۳۵-۱) : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹

سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰		۱۳۹۱		۱۳۹۲	
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد ازهدفمندی یارانه‌ها	سهمیه	آزاد	سهمیه	آزاد	سهمیه	آزاد
برق [۱]	۲۰۸/۷		۴۰۹/۵		۴۰۷/۰		۴۱۸/۵	
بنزین معمولی[۲]	۱۰۰۰ ۴۰۰۰	*۴۰۰۰ ۷۰۰۰	۴۰۰۰ ۷۰۰۰	۷۰۰۰	۴۰۰۰ ۷۰۰۰	۷۰۰۰	۴۰۰۰ ۷۰۰۰	۷۰۰۰
بنزین سوپر[۲]	۱۵۰۰ ۵۴۰۰	*۵۰۰۰ ۸۰۰۰	۴۰۰۰ ۵۰۰۰	۷۰۰۰ ۸۰۰۰	۵۰۰۰ ۸۰۰۰	۸۰۰۰	۵۰۰۰ ۸۰۰۰	۸۰۰۰
نفت سفید [۲]	۱۶۵	*۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰
نفت گاز [۲] : - نیروگاه	۵۸/۵۶۴	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰
- سایر بخش‌ها	۱۶۵	*۱۵۰۰, ۳۵۰۰	۱۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰	۳۵۰۰
نفت کوره [۲] : - نیروگاه	۳۰/۶۱۳	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰
- سایر بخش‌ها	۹۴/۵	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰
گاز مایع [۲]	۳۹۹/۳	۱۶۲۳/۹	۱۶۲۳/۹		۷۳۹۰		۷۳۹۰	
گازطبیعی [۳]	●	●	[۴]۱۲۰۰		۷۴۲/۲		۷۲۹/۵	
شاخص قیمت مصرف کننده (CPI) (۱۳۹۰=۱۰۰)	۸۲/۳		۱۰۰/۰		۱۳۰/۵		۱۷۵/۹	

۱، ۲ و ۳) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

۴) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.* * *قیمت سهمیه بندی*

جدول (۳۶-۱) : قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰) [۱]
طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

سال	برق[۲]	بنزین[۳]	نفت سفید[۳]	نفت گاز[۳]	نفت کوره[۳]	گاز مایع[۳]	گازطبیعی[۴]
۱۳۷۰	۲۸۳/۳	۱۶۶۶/۷	۱۳۳/۳	۳۳۳/۳	۶۶/۷	۵۳۳/۳	۱۵۳/۳
۱۳۷۱	۲۸۳/۸	۱۳۵۱/۴	۱۰۸/۱	۲۷۰/۳	۱۳۵/۱	۴۳۲/۴	۱۵۶/۸
۱۳۷۲	۳۰۴/۴	۱۱۱۱/۱	۳۳۳/۳	۲۲۲/۲	۱۱۱/۱	۵۵۵/۶	۱۳۳/۳
۱۳۷۳	۵۳۱/۱	۸۱۹/۷	۲۴۵/۹	۱۶۳/۹	۸۲/۰	۴۰۹/۸	۲۰۳/۳
۱۳۷٤	۴۲۶/۴	۱۰۹۸/۹	۲۱۹/۸	۲۱۹/۸	۱۰۹/۹	۵۴۹/۵	۱۶۳/۷
۱۳۷۵	۴۱۶/۱	۱۱۶۰/۷	۲۶۷/۹	۲۶۷/۹	۱۳۳/۹	۵۳۵/۷	۱۵۹/۸
۱۳۷٦	۴۲۶/۷	۱۲۲۱/۴	۳۰۵/۳	۳۰۵/۳	۱۵۲/۷	۶۴۸/۹	۲۲۹/۰
۱۳۷۷	۴۳۲/۹	۱۲۹۰/۳	۳۸۷/۱	۳۸۷/۱	۲۵۸/۱	۵۴۸/۴	۲۳۲/۳
۱۳۷۸	۴۳۱/۷	۱۸۸۱/۷	۵۳۷/۶	۵۳۷/۶	۲۶۸/۸	۶۰۷/۵	۲۳۲/۳
۱۳۷۹	۴۲۵/۷	۱۸۳۳/۳	۵۲۳/۸	۵۲۳/۸	۲۶۱/۹	۷۱۴/۳	۲۱۷/۶
۱۳۸۰	۴۲۰/۹	۱۹۲۳/۱	۵۱۲/۸	۵۱۲/۸	۲۷۴	۶۴۱/۰	۲۰۹/۸
۱۳۸۱	۴۲۱/۰	۱۸۴۵/۰	۴۷۹/۷	۴۷۹/۷	۲۵۸/۳	۶۶۴/۲	۲۰۲/۲
۱۳۸۲	۴۲۱/۱	۲۰۷۶/۷	۵۱۱/۲	۵۱۱/۲	۲۸۱/۸	۷۴۱/۲	۱۹۳/۶
۱۳۸۳	۴۱۸/۶	۲۲۱۶/۱	۴۵۷/۱	۴۵۷/۱	۲۶۱/۸	۷۱۴/۱	۱۹۲/۸
۱۳۸٤	۳۸۲/۲	۲۰۱۰/۱	۴۱۴/۶	۴۱۴/۶	۲۳۷/۴	۶۴۷/۷	۱۷۲/۶
۱۳۸۵	۳۴۲/۶	۱۷۹۳/۷	۳۷۰/۰	۳۷۰/۰	۲۱۱/۹	۵۷۸/۰	۱۵۸/۷
۱۳۸٦	۳۱۳/۱	۱۸۹۷/۵	۳۱۳/۱	۳۱۳/۱	۱۷۹/۳	۶۷۵/۵	۱۸۶/۳
۱۳۸۷	۲۶۳/۷	۱۵۱۲/۹	۲۴۹/۶	۲۴۹/۶	۱۴۳/۱	۷۰۷/۷	۱۵۵/۷
۱۳۸۸	۲۲۵/۴	۱۳۶۶/۱	۲۲۵/۴	۲۲۵/۴	۱۲۹/۱	۴۲۲/۳	۱۴۲/۸

۱) مأخذ : بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران. *۲، ۳ و ۴) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.*

جدول (۳۷-۱) : قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹

سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰		۱۳۹۱		۱۳۹۲	
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد ازهدفمندی یارانه‌ها	سهمیه	آزاد	سهمیه	آزاد	سهمیه	آزاد
برق [۱]	۲۵۳/۶		۴۰۹/۵		۳۱۱/۹		۲۳۷/۹	
بنزین معمولی[۲]	۱۲۱۵/۱ ۴۸۶۰/۳	۴۸۶۰/۳ ۸۵۰۵/۵	۴۰۰۰ ۷۰۰۰	۷۰۰۰	۳۰۶۵/۱	۵۳۶۴/۰	۲۲۷۴/۰	۳۹۷۹/۵
بنزین سوپر[۲]	۱۸۲۲/۶ ۶۵۶۱/۴	۶۰۷۵/۳ ۹۷۲۰/۵	۴۰۰۰ ۵۰۰۰ ۷۰۰۰ ۸۰۰۰		۳۸۳۱/۴	۶۱۳۰/۳	۲۸۴۲/۵	۴۵۴۸/۰
نفت سفید [۲]	۲۰۰/۵	۱۲۱۵/۱	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۷۶۶/۳	۷۶۶/۳	۵۶۸/۵	۵۶۸/۵
نفت گاز [۲] : - نیروگاه	۷۱/۲	۴۲۵۲/۷	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۲۶۸۲/۰	۲۶۸۲/۰	۱۹۸۹/۸	۱۹۸۹/۸
- سایر بخش‌ها	۲۰۰/۵	۴۲۵۲/۷ , ۱۸۲۲/۶	۱۵۰۰	۳۵۰۰	۱۱۴۹/۴	۲۶۸۲/۰	۸۵۲/۸	۱۹۸۹/۸
نفت کوره [۲] : - نیروگاه	۳۷/۲	۲۴۳۰/۱	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۱۱۳۷/۰
- سایر بخش‌ها	۱۱۴/۸	۲۴۳۰/۱	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۱۱۳۷/۰
گاز مایع [۲]	۴۸۵/۲	۱۹۷۳/۱	۱۶۲۳/۹		۵۶۶۲/۸		۴۲۰۱/۳	
گازطبیعی [۳]	●	●	[۴]۱۲۰۰		۵۶۸/۷		۴۱۴/۷	

۱، ۲ و ۳) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

۴) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۳۸-۱) : سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	کل مصرف	مصرف نهایی انرژی	مصرف نهایی غیرانرژی
OECD	۲/۸۶	۲/۵۹	۰/۲۶
آمریکای شمالی	۳/۷۷	۳/۴۷	۰/۳۰
آمریکا	۴/۵۶	۴/۲۳	۰/۳۳
ژاپن	۲/۴۲	۲/۱۲	۰/۳۰
کره جنوبی	۳/۳۳	۲/۴۶	۰/۸۷
ترکیه	۱/۱۷	۱/۰۷	۰/۰۹
نروژ	۴/۰۵	۳/۶۰	۰/۴۵
کشورهای آسیایی غیر OECD [۱]	۰/۴۹	۰/۴۴	۰/۰۵
آفریقا	۰/۵۰	۰/۴۸	۰/۰۲
خاورمیانه	۲/۱۱	۱/۷۱	۰/۴۰
چین و هنگ کنگ	۱/۲۶	۱/۱۶	۰/۱۰
هند	۰/۴۱	۰/۳۸	۰/۰۳
پاکستان	۰/۴۰	۰/۳۸	۰/۰۲
عربستان سعودی	۴/۷۱	۲/۸۰	۱/۹۱
ونزوئلا	۱/۷۳	۱/۶۸	۰/۰۵
ایران	۲/۱۳	۱/۹۱	۰/۲۲
جهان	۱/۲۸	۱/۱۶	۰/۱۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) به استثنای چین.

جدول (۳۹-۱) : سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها در سال ۲۰۱۲

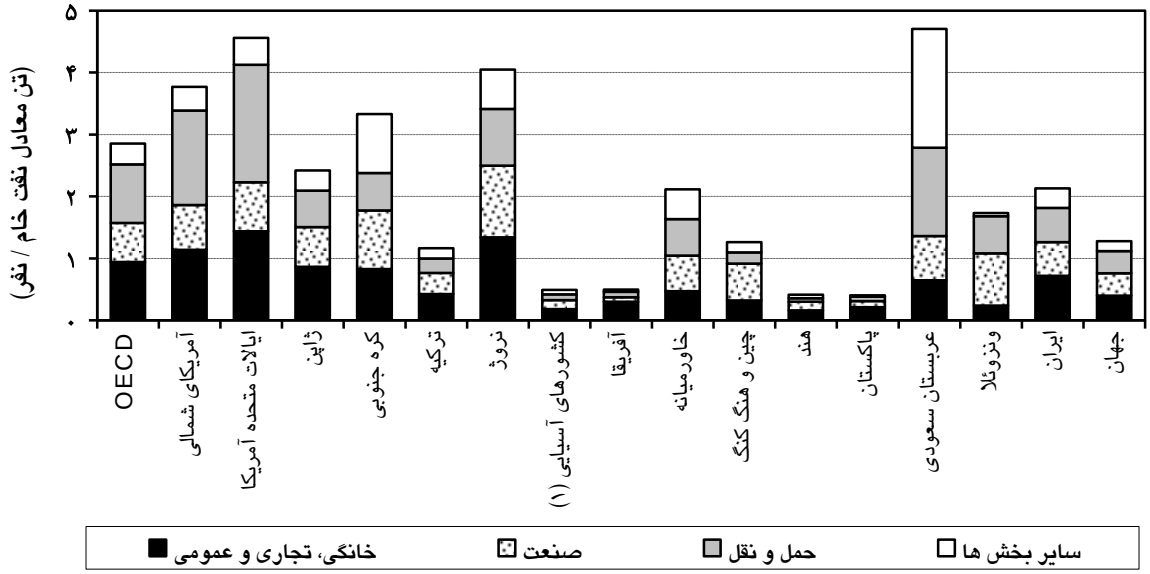
(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	خانگی، تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی [۱]	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی	مصارف نهایی
OECD	۰/۹۴	۰/۶۳	۰/۹۴	۰/۰۵	۰/۰۲	۰/۲۶	۲/۸۶
آمریکای شمالی	۱/۱۴	۰/۷۲	۱/۵۲	۰/۰۶	۰/۰۳	۰/۳۰	۳/۷۷
آمریکا	۱/۴۴	۰/۷۹	۱/۹۰	۰/۰۶	۰/۰۴	۰/۳۳	۴/۵۶
ژاپن	۰/۸۷	۰/۶۴	۰/۵۸	۰/۰۳	*	۰/۳۰	۲/۴۲
کره جنوبی	۰/۸۳	۰/۹۵	۰/۶۰	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۸۷	۳/۳۳
ترکیه	۰/۴۲	۰/۳۴	۰/۲۳	۰/۰۶	۰/۰۱	۰/۰۹	۱/۱۷
نروژ	۱/۳۴	۱/۱۶	۰/۹۲	۰/۱۷	۰/۰۲	۰/۴۵	۴/۰۵
کشورهای آسیایی غیر OECD [۲]	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۰۹	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵	۰/۴۹
آفریقا	۰/۳۰	۰/۰۸	۰/۰۹	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۵۰
خاورمیانه	۰/۴۷	۰/۵۸	۰/۵۹	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۴۰	۲/۱۱
چین و هنگ کنگ	۰/۳۲	۰/۶۰	۰/۱۸	۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۱۰	۱/۲۶
هند	۰/۱۶	۰/۱۴	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۳	۰/۴۱
پاکستان	۰/۲۱	۰/۱۰	۰/۰۷	*	*	۰/۰۲	۰/۴۰
عربستان سعودی	۰/۶۵	۰/۷۱	۱/۴۲	۰/۰۱	*	۱/۹۱	۴/۷۱
ونزوئلا	۰/۲۴	۰/۸۴	۰/۶۰	*	*	۰/۰۵	۱/۷۳
ایران	۰/۷۲	۰/۵۴	۰/۵۵	۰/۰۹	*	۰/۲۲	۲/۱۳
جهان	۰/۴۰	۰/۳۶	۰/۳۶	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۱۱	۱/۲۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

*۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات شیلات نیز می‌گردد. ۲) به استثنای چین. * مقدار ناچیز است.*

نمودار (۷-۱) : سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک بخش های اقتصادی



۱) منظور کشورهای آسیایی غیر OECD به استثنای چین می باشد.

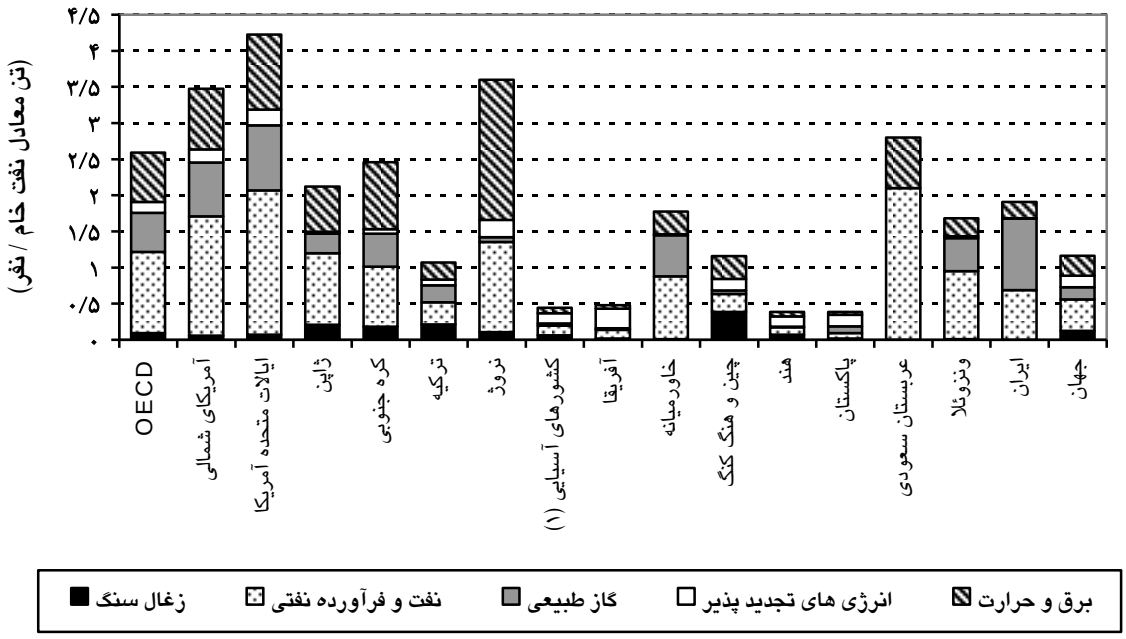
جدول (۴۰-۱) : سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل‌ها در سال ۲۰۱۲ *(تن معادل نفت خام/ نفر)*

نام کشور یا گروه کشورها	زغال‌سنگ	نفت و فرآورده	گازطبیعی	انرژی‌های تجدیدپذیر	برق و حرارت	کل
OECD	۰/۰۹	۱/۱۲	۰/۵۴	۰/۱۵	۰/۶۸	۲/۵۹
آمریکای شمالی	۰/۰۶	۱/۶۵	۰/۷۴	۰/۱۸	۰/۸۴	۳/۴۷
آمریکا	۰/۰۷	۲/۰۰	۰/۹۰	۰/۲۲	۱/۰۴	۴/۲۳
ژاپن	۰/۲۱	۰/۹۹	۰/۲۷	۰/۰۳	۰/۶۳	۲/۱۲
کره جنوبی	۰/۱۸	۰/۸۳	۰/۴۶	۰/۰۶	۰/۹۳	۲/۴۶
ترکیه	۰/۲۱	۰/۳۱	۰/۲۴	۰/۰۸	۰/۲۴	۱/۰۷
نروژ	۰/۱۱	۱/۲۵	۰/۰۷	۰/۲۴	۱/۹۴	۳/۶۰
کشورهای آسیایی غیر OECD [۱]	۰/۰۶	۰/۱۴	۰/۰۳	۰/۱۴	۰/۰۷	۰/۴۴
آفریقا	۰/۰۲	۰/۱۲	۰/۰۲	۰/۲۷	۰/۰۵	۰/۴۸
خاورمیانه	۰/۰۱	۰/۸۷	۰/۵۷	۰/۰۱	۰/۳۲	۱/۷۷
چین و هنگ کنگ	۰/۳۹	۰/۲۵	۰/۰۵	۰/۱۶	۰/۳۲	۱/۱۶
هند	۰/۰۷	۰/۱۰	۰/۰۱	۰/۱۴	۰/۰۶	۰/۳۸
پاکستان	۰/۰۲	۰/۰۷	۰/۰۹	۰/۱۶	۰/۰۴	۰/۳۸
عربستان سعودی	*	۲/۱۰	*	*	۰/۷۰	۲/۸۰
ونزوئلا	۰/۰۱	۰/۹۴	۰/۴۵	۰/۰۳	۰/۲۵	۱/۶۸
ایران	*	۰/۶۹	۰/۹۹	۰/۰۱	۰/۲۲	۱/۹۱
جهان	۰/۱۲	۰/۴۴	۰/۱۷	۰/۱۶	۰/۲۷	۱/۱۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) به استثنای چین. * مقدار ناچیز است.

نمودار (۸-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک حامل های انرژی



جدول (۴۱-۱) : تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

نام کشور یا گروه کشورها	تولید ناخالص داخلی براساس (میلیارد دلار)[۱]		جمعیت (میلیون نفر)	عرضه انرژی اولیه (میلیون تن معادل نفت خام)	مصرف نهایی انرژی (میلیون تن معادل نفت خام)	سرانه (تن معادل نفت خام / نفر)[۱]	
	نرخ ارز	برابری قدرت خرید				عرضه انرژی اولیه	مصرف نهایی انرژی
OECD	۳۹۴۹۰/۰	۳۹۲۰۲/۴	۱۲۵۴/۳	۵۲۴۹/۷	۳۲۵۰/۷	۴/۱۹	۲/۵۹
آمریکای شمالی	۱۶۵۵۲/۲	۱۷۰۹۳/۹	۴۶۶/۲	۲۵۸۰/۱	۱۶۱۹/۵	۵/۵۳	۳/۴۷
آمریکا	۱۴۲۳۱/۶	۱۴۲۳۱/۶	۳۱۴/۳	۲۱۴۰/۶	۱۳۲۸/۴	۶/۸۱	۴/۲۳
ژاپن	۴۶۹۴/۴	۳۹۹۳/۸	۱۲۷/۶	۴۵۲/۳	۲۷۰/۸	۳/۵۵	۲/۱۲
کره جنوبی	۱۰۷۸/۲	۱۳۹۹/۷	۵۰/۰	۲۶۳/۴	۱۲۳/۰	۵/۲۷	۲/۴۶
ترکیه	۶۲۷/۸	۱۰۱۵/۴	۷۴/۹	۱۱۶/۹	۸۰/۲	۱/۵۶	۱/۰۷
نروژ	۳۲۹/۳	۲۳۸/۵	۵/۰	۲۹/۲	۱۸/۱	۵/۸۲	۳/۶۰
کشورهای آسیایی غیرOECD [۲]	۳۵۶۷/۸	۱۲۶۴۲/۷	۲۳۲۰/۲	۱۶۴۳/۷	۱۰۲۵/۸	۰/۷۱	۰/۴۴
آفریقا	۱۳۳۰/۸	۴۱۷۶/۵	۱۰۸۳/۱	۷۳۲/۸	۵۱۸/۷	۰/۶۸	۰/۴۸
خاورمیانه	۱۶۱۹/۹	۴۴۱۳/۷	۲۲۱/۳	۷۰۴/۸	۳۷۸/۸	۳/۱۸	۱/۷۱
چین و هنگ کنگ	۴۷۵۶/۴	۱۳۲۸۹/۳	۱۳۵۷/۹	۲۹۰۸/۹	۱۵۷۴/۴	۲/۱۴	۱/۱۶
هند	۱۳۸۹/۰	۵۵۶۷/۱	۱۲۳۶/۷	۷۸۸/۱	۴۷۵/۹	۰/۶۴	۰/۳۸
پاکستان	۱۳۸/۵	۶۹۶/۴	۱۷۹/۲	۸۵/۸	۶۸/۹	۰/۴۸	۰/۳۸
عربستان سعودی	۴۹۷/۶	۱۲۸۰/۷	۲۸/۳	۲۰۰/۳	۷۹/۲	۷/۰۸	۲/۸۰
ونزوئلا	۱۹۲/۱	۴۷۱/۱	۳۰/۰	۷۶/۴	۵۰/۴	۲/۵۵	۱/۶۸
ایران	۲۴۵/۲	۱۰۵۳/۳	۷۶/۴	۲۱۹/۶	۱۴۵/۷	۲/۸۷	۱/۹۱
جهان	**۵۴۵۸۷/۹**	**۸۲۹۰۰/۶**	**۷۰۳۷/۱**	**۱۳۳۷۱/۰**	**۸۱۷۰/۳**	**۱/۹۰**	**۱/۱۶**

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) بر حسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵.

۲) به استثنای چین.

جدول (۴۲-۱) : شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

نام کشور یا گروه کشورها	شدت عرضه انرژی اولیه (تن معادل نفت خام / هزار دلار)		شدت مصرف نهایی انرژی (تن معادل نفت خام / هزار دلار)	
	نرخ ارز	برابری قدرت خرید	نرخ ارز	برابری قدرت خرید
OECD	۰/۱۳۳	۰/۱۳۴	۰/۰۸۲	۰/۰۸۳
آمریکای شمالی	۰/۱۵۶	۰/۱۵۱	۰/۰۹۸	۰/۰۹۵
آمریکا	۰/۱۵۰	۰/۱۵۰	۰/۰۹۳	۰/۰۹۳
ژاپن	۰/۰۹۶	۰/۱۱۳	۰/۰۵۸	۰/۰۶۸
کره جنوبی	۰/۲۴۴	۰/۱۸۸	۰/۱۱۴	۰/۰۸۸
ترکیه	۰/۱۸۶	۰/۱۱۵	۰/۱۲۸	۰/۰۷۹
نروژ	۰/۰۸۹	۰/۱۲۲	۰/۰۵۵	۰/۰۷۶
کشورهای آسیایی غیر OECD [۱]	۰/۴۶۰	۰/۱۳۰	۰/۲۸۸	۰/۰۸۱
آفریقا	۰/۵۵۰	۰/۱۸۰	۰/۳۹۰	۰/۱۲۴
خاورمیانه	۰/۴۳۵	۰/۱۶۰	۰/۲۳۴	۰/۰۸۶
چین و هنگ کنگ	۰/۶۱۰	۰/۲۲۰	۰/۳۳۱	۰/۱۱۸
هند	۰/۵۷۰	۰/۱۴۰	۰/۳۴۳	۰/۰۸۵
پاکستان	۰/۶۲۰	۰/۱۲۰	۰/۴۹۸	۰/۰۹۹
عربستان سعودی	۰/۴۰۰	۰/۱۶۰	۰/۱۵۹	۰/۰۶۲
ونزوئلا	۰/۴۰۰	۰/۱۶۰	۰/۲۶۳	۰/۱۰۷
ایران	۰/۹۰۰	۰/۲۱۰	۰/۵۹۴	۰/۱۳۸
جهان	۰/۲۴۰	۰/۱۶۰	۰/۱۵۰	۰/۰۹۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) به استثنای چین.

جدول (۴۳-۱) : شاخص شدت انرژی کل کشور براساس اطلاعات داخلی ترازنامه

سال	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۸۳ (میلیارد ریال)[۱]	عرضه کل انرژی اولیه (میلیون بشکه معادل نفت خام)	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	شدت عرضه انرژی اولیه کشور (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	شدت مصرف نهایی انرژی کشور (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۱۳۷۷	۱۱۶۶۳۷۶/۰	۸۴۱/۰	۵۴۸/۲	۰/۷۲	۰/۴۷
۱۳۷۸	۱۱۸۶۱۷۷/۴	۸۷۱/۳	۵۷۸/۱	۰/۷۳	۰/۴۹
۱۳۷۹	۱۲۵۳۴۷۲/۴	۹۱۷/۴	۶۱۳/۹	۰/۷۳	۰/۴۹
۱۳۸۰	۱۲۷۹۱۹۳/۰	۹۳۳/۱	۶۳۱/۳	۰/۷۳	۰/۴۹
۱۳۸۱	۱۳۸۳۱۱۶/۳	۹۹۱/۲	۶۷۹/۱	۰/۷۲	۰/۴۹
۱۳۸۲	۱۴۹۹۵۲۷/۹	۱۰۴۹/۹	۷۱۷/۷	۰/۷۰	۰/۴۸
۱۳۸۳	۱۵۶۹۰۶۶/۲	۱۱۳۲/۵	۷۷۰/۶	۰/۷۲	۰/۴۹
۱۳۸٤	۱۶۶۸۱۸۶/۱	۱۲۱۳/۴	۸۳۳/۸	۰/۷۳	۰/۵۰
۱۳۸٥	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۱۳۳۱/۰	۹۰۷/۴	۰/۷۵	۰/۵۱
۱۳۸٦	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۱۴۲۹/۵	۹۷۱/۹	۰/۷۵	۰/۵۱
۱۳۸۷	۱۹۱۸۶۸۱/۰	۱۴۸۱/۹	۹۸۶/۰	۰/۷۷	۰/۵۱
۱۳۸۸	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۱۵۴۴/۴	۱۰۳۳/۸	۰/۷۹	۰/۵۳
۱۳۸۹	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۱۵۳۶/۹	۱۰۳۴/۳	۰/۷۴	۰/۵۰
۱۳۹۰	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۱۵۹۳/۳	۱۰۶۰/۱	۰/۷۴	۰/۴۹
۱۳۹۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۵۹۹/۷	۱۰۵۹/۵	۰/۸۰	۰/۵۳
۱۳۹۲	۱۹۷۲۸۵۳/۰	۱۶۶۸/۳	۱۱۰۳/۳	۰/۸۵	۰/۵۶

۱) مأخذ : بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۴۴-۱) : ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان

نام کشور یا گروه کشورها	دوره ۹۲-۱۹۸۲			دوره ۲۰۰۲-۱۹۹۲			دوره ۲۰۱۲-۲۰۰۲		
	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی
	تولید ناخالص داخلی[1]	مصرف نهایی انرژی		تولید ناخالص داخلی[1]	مصرف نهایی انرژی		تولید ناخالص داخلی[1]	مصرف نهایی انرژی	
OECD	۳/۲۷	۱/۰۸	۰/۳۳	۲/۷۴	۱/۳۵	۰/۴۹	۱/۷۱	-۰/۰۴	-۰/۰۲
آمریکای شمالی	۳/۳۵	۰/۴۹	۰/۱۵	۳/۳۳	۱/۴۵	۰/۴۳	۱/۹۰	-۰/۰۲	-۰/۰۱
آمریکا	۳/۶۲	۰/۳۸	۰/۱۱	۳/۳۸	۱/۴۶	۰/۴۳	۱/۸۳	-۰/۲۸	-۰/۱۵
ژاپن	۴/۲۹	۳/۰۵	۰/۷۱	۰/۷۸	۱/۱۴	۱/۴۶	۰/۸۰	-۱/۰۵	-۱/۳۱
کره جنوبی	۹/۷۰	۹/۱۲	۰/۹۴	۶/۱۰	۴/۸۶	۰/۸۰	۳/۶۲	۱/۳۲	۰/۳۶
ترکیه	۵/۰۵	۳/۵۹	۰/۷۱	۲/۹۸	۳/۲۶	۱/۰۹	۴/۹۶	۴/۱۸	۰/۸۴
نروژ	۳/۰۲	۱/۰۵	۰/۳۵	۳/۳۹	۱/۴۳	۰/۴۲	۱/۵۵	۰/۲۵	۰/۱۶
آسیا (بدون چین)	۵/۶۸	۳/۳۴	۰/۵۹	۴/۶۴	۲/۸۸	۰/۶۲	۶/۲۷	۳/۵۹	۰/۵۷
آفریقا	۱/۹۱	۲/۷۳	۱/۴۳	۳/۱۴	۲/۵۹	۰/۸۲	۵/۲۸	۳/۲۳	۰/۶۱
خاورمیانه	۰/۲۰	۵/۰۵	۲۵/۵۶	۳/۲۰	۴/۱۹	۱/۳۱	۵/۴۳	۴/۹۹	۰/۹۲
چین و هنگ کنگ	۹/۸۹	۲/۷۷	۰/۲۸	۹/۴۳	۱/۸۲	۰/۱۹	۱۰/۲۵	۷/۱۰	۰/۶۹
هند	۵/۲۵	۲/۹۹	۰/۵۷	۵/۷۹	۲/۰۱	۰/۳۵	۷/۷۹	۴/۶۲	۰/۵۹
پاکستان	۶/۱۱	۴/۶۹	۰/۷۷	۳/۱۹	۳/۲۲	۱/۰۱	۴/۳۶	۳/۰۵	۰/۷۰
عربستان	۱/۴۱	۱/۳۵	۰/۹۶	۱/۴۳	۴/۰۰	۲/۷۹	۶/۶۹	۵/۹۴	۰/۸۹
ونزوئلا	۲/۶۱	۲/۱۴	۰/۸۲	-۰/۰۴	۲/۱۵	-۵۰/۶۲	۴/۷۴	۳/۷۷	۰/۷۹
ایران	۳/۰۱	۷/۵۰	۲/۴۹	۳/۱۸	۴/۷۱	۱/۴۸	۴/۱۷	۴/۲۸	۱/۰۳
جهان	۳/۰۹	۱/۶۴	۰/۵۳	۳/۲۲	۱/۲۰	۰/۳۷	۴/۰۲	۲/۲۱	۰/۵۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) تولید ناخالص داخلی براساس برابری قدرت خرید می‌باشد.

۲) به استثنای چین.

جدول (۴۵-۱) : ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف

دوره	متوسط نرخ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی[1] (درصد)	متوسط نرخ رشد سالانه مصرف نهایی انرژی (درصد)	ضریب انرژی
۱۳۴۷-۵۸	۵/۴	۱۱/۹۶	۲/۲۳
۱۳۵۸-۶۹	-۰/۴	۵/۵۲	-۱۳/۴۳
۱۳۶۹-۸۰	۳/۲	۵/۹۲	۱/۸۲
۱۳۸۰-۹۲	۳/۷	۴/۷۶	۱/۳۰

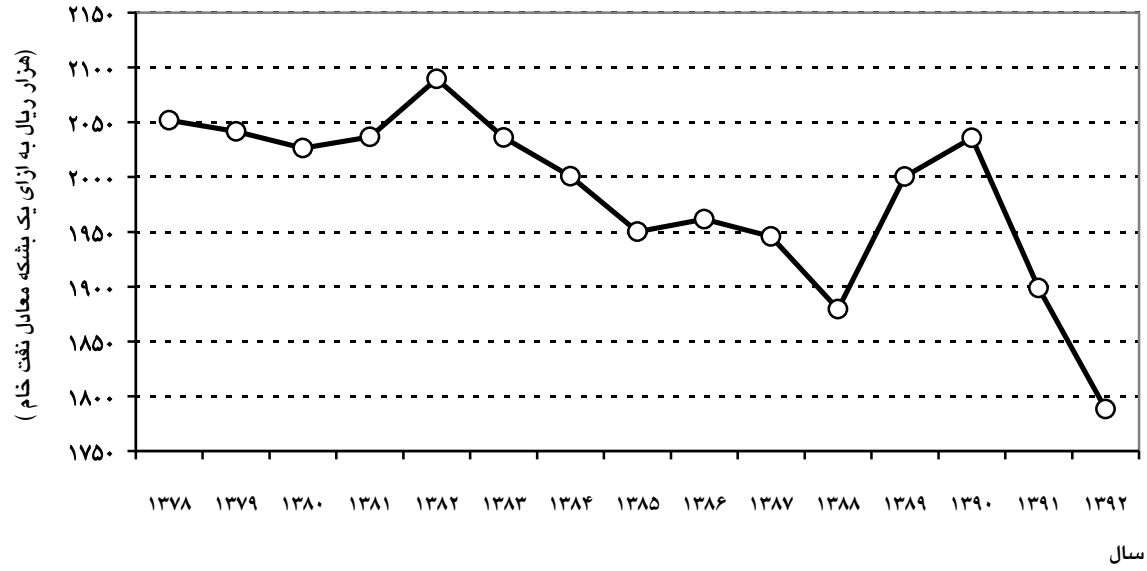
۱) ارقام برحسب سال پایه ۱۳۸۳ می‌باشند.

جدول (۴۶-۱) : شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب

سال	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۸۳ (میلیارد ریال) [۱]	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	شاخص بهره‌وری انرژی (هزار ریال به ازای یک بشکه معادل نفت خام)
۱۳۷۷	۱۱۶۶۳۷۶/۰	۵۴۸/۲	۲۱۲۷/۵
۱۳۷۸	۱۱۸۶۱۷۷/۴	۵۷۸/۱	۲۰۵۱/۸
۱۳۷۹	۱۲۵۳۴۷۲/۴	۶۱۳/۹	۲۰۴۱/۷
۱۳۸۰	۱۲۷۹۱۹۳/۰	۶۳۱/۳	۲۰۲۶/۳
۱۳۸۱	۱۳۸۳۱۱۶/۳	۶۷۹/۱	۲۰۳۶/۶
۱۳۸۲	۱۴۹۹۵۲۷/۹	۷۱۷/۷	۲۰۸۹/۴
۱۳۸۳	۱۵۶۹۰۶۶/۲	۷۷۰/۶	۲۰۳۶/۱
۱۳۸٤	۱۶۶۸۱۸۶/۱	۸۳۳/۸	۲۰۰۰/۸
۱۳۸٥	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۹۰۷/۴	۱۹۵۰/۱
۱۳۸٦	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۹۷۱/۹	۱۹۶۱/۵
۱۳۸۷	۱۹۱۸۶۸۱/۰	۹۸۶/۰	۱۹۴۵/۸
۱۳۸۸	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۱۰۳۳/۸	۱۸۷۹/۵
۱۳۸۹	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۱۰۳۴/۳	۲۰۰۰/۳
۱۳۹۰	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۱۰۶۰/۱	۲۰۳۵/۷
۱۳۹۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۰۵۹/۵	۱۸۹۸/۶
۱۳۹۲	۱۹۷۲۸۵۳/۰	۱۱۰۳/۳	۱۷۸۸/۲

۱) مأخذ : بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

نمودار (۹-۱): شاخص بهره وری انرژی طی سال های ۹۲-۱۳۷۸



جدول (۴۷-۱) : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۲ *(درصد)*

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی				
			کل هزینه‌های غیرخوراکی	هزینه انرژی			سایر هزینه‌های غیرخوراکی
				برق[۱]	گاز[۱ و ۲]	سایر[۳]	جمع	
متوسط کل خانوارها	۲۰۶/۰	۵۳/۱	۱۵۲/۹	۲/۲	۲/۴	۳/۵	۸/۱	۱۴۴/۸
مبلغ (هزار ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۲۵/۸	۷۴/۲	۱/۱	۱/۱	۱/۷	۳/۹	۷۰/۳
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۴۲/۰	۵۸/۰	۲/۱	۲/۵	۱/۰	۵/۶	۵۲/۴
دهک دوم	۱۰۰/۰	۳۵/۴	۶۴/۶	۱/۷	۱/۸	۱/۳	۴/۸	۵۹/۸
دهک سوم	۱۰۰/۰	۳۳/۴	۶۶/۶	۱/۴	۱/۸	۱/۶	۴/۸	۶۱/۸
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۳۲/۷	۶۷/۳	۱/۴	۱/۶	۱/۷	۴/۷	۶۲/۶
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۳۰/۶	۶۹/۴	۱/۳	۱/۵	۱/۸	۴/۶	۶۴/۸
دهک ششم	۱۰۰/۰	۲۹/۸	۷۰/۲	۱/۲	۱/۴	۲/۰	۴/۶	۶۵/۶
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۲۷/۷	۷۲/۳	۱/۲	۱/۲	۲/۰	۴/۳	۶۸/۰
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۲۵/۶	۷۴/۴	۱/۱	۱/۰	۱/۸	۳/۸	۷۰/۶
دهک نهم	۱۰۰/۰	۲۳/۳	۷۶/۷	۰/۹	۰/۹	۱/۷	۳/۶	۷۳/۲
دهک دهم	۱۰۰/۰	۱۷/۱	۸۲/۹	۰/۷	۰/۷	۱/۶	۳/۰	۷۹/۹

مأخذ: واحد اطلاع رسانی آماری مرکز آمار ایران.

۱) هزینه‌های مربوط به جریمه و وصل مجدد را شامل نمی‌شود.

۲) شامل گاز لوله کشی و گاز مایع (در انواع کپسولی معمولی و پیک نیکی) می‌شود.

۳) شامل سوخت مایع و جامد مصرفی خانوار می‌شود.

جدول (۴۸-۱) : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۲ *(درصد)*

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی				
			کل هزینه‌های غیرخوراکی	هزینه انرژی			سایر هزینه‌های غیرخوراکی
				برق[۱]	گاز[۱ و ۲]	سایر[۱]	جمع	
متوسط کل خانوارها	۱۲۹/۶	۵۴/۹	۷۴/۷	۱/۸	۲/۱	۳/۸	۷/۷	۶۷/۰
مبلغ (هزار ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۴۲/۴	۵۷/۶	۱/۴	۱/۶	۲/۹	۵/۹	۵۱/۷
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۵۷/۰	۴۳/۰	۲/۵	۳/۲	۲/۰	۷/۷	۳۵/۳
دهک دوم	۱۰۰/۰	۵۲/۴	۴۷/۶	۲/۲	۲/۵	۲/۲	۶/۹	۴۰/۶
دهک سوم	۱۰۰/۰	۵۰/۲	۴۹/۸	۲/۰	۲/۳	۲/۷	۷/۰	۴۲/۹
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۴۷/۸	۵۲/۲	۱/۸	۲/۱	۲/۸	۶/۷	۴۵/۵
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۴۷/۰	۵۳/۰	۱/۷	۲/۰	۲/۸	۶/۵	۴۶/۵
دهک ششم	۱۰۰/۰	۴۵/۳	۵۴/۷	۱/۶	۱/۹	۳/۰	۶/۵	۴۸/۲
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۴۴/۴	۵۵/۶	۱/۵	۱/۷	۳/۳	۶/۵	۴۹/۱
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۴۲/۸	۵۷/۲	۱/۳	۱/۶	۳/۲	۶/۱	۵۱/۱
دهک نهم	۱۰۰/۰	۴۰/۱	۵۹/۹	۱/۲	۱/۳	۳/۲	۵/۸	۵۴/۱
دهک دهم	۱۰۰/۰	۳۴/۳	۶۵/۷	۰/۸	۱/۰	۲/۸	۴/۶	۶۱/۱

مأخذ: واحد اطلاع رسانی آماری مرکز آمار ایران.

۱) هزینه‌های مربوط به جریمه و وصل مجدد را شامل نمی‌شود.

۲) شامل گاز لوله کشی و گاز مایع (در انواع کپسولی معمولی و پیک نیکی) می‌شود.

۳) شامل سوخت مایع و جامد مصرفی خانوار می‌شود.

۳-۱۱-۱- جداول نفت

- **نفت خام**

- میادین و ذخایر نفتی

- موازنه تولید، مصرف، واردات و صادرات نفت خام

- منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی

- حمل نفت خام و کارکرد خطوط لوله نفت خام

- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌ها

- خوراک پالایشگاه‌ها

- قیمت اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران

- **فرآورده‌های نفتی**

- تولید فرآورده‌های نفتی

- سوخت پالایشگاه‌ها

- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی

- حمل، عملکرد انتقال و هزینه حمل فرآورده‌های نفتی

- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به تفکیک بخش‌ها

- خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گازطبیعی

- قیمت فوب فرآورده‌های در بازار خلیج فارس

- قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی

جدول (۴۹-۱) : ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
نفت خام، مایعات و میعانات گازی (میلیارد بشکه)	۱۳۶/۲	۱۳۸/۲	۱۳۷/۶	۱۳۷/۰	۱۵۱/۲	۱۵۴/۶	۱۵۶/۵	۱۵۶/۵ (۱)	۱۵۷/۵
عمر ذخایر (سال) (۲)	۸۵/۰	۸۵/۰	۸۴/۰	۸۴/۰	۹۴/۰	۹۵/۰	۹۶/۰	۱۲۷/۰	۱۲۸/۰

۱) ذخایر در ابتدای سال ۱۳۹۱ می‌باشد.

۲) عمر ذخایر یعنی زمان اتمام ذخایر قابل استحصال نفت خام و میعانات گازی کشور بر اساس تولید سال قبل و عدم کشف ذخایر جدید.

جدول (۵۰-۱) : اکتشاف میادین نفتی جدید طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	ذخیره در جای اولیه			ضریب جایگزینی نفت خام (۱)
	نفت خام (میلیون بشکه)	گاز همراه (میلیارد مترمکعب)	مایعات و میعانات گازی (میلیون بشکه)	
۱۳۸٤	۶۸۷/۵	۳۹/۰	۳۹/۶ (۲)	۰/۵
۱۳۸۵	۹۲۶۰/۱	۱۷۴/۴	۶۸۴/۰	۶/۳
۱۳۸٦	۲۸۴۱/۰	۲۷/۷	۲۰۲/۸ (۳)	۱/۹
۱۳۸۷	۹۷۱۹/۵	۹۱/۴	۱۸۱/۳	۶/۶
۱۳۸۸	۱۰۴۱/۲	۳۴۹/۰	۱۴۴/۳	۰/۷
۱۳۸۹	۱۵۰۵/۵	۱۰۷۰/۷	۱۰۰۶/۴	۱/۱
۱۳۹۰	۱۶۸۲/۲	۳۸۵/۰	۱۷۹۳/۲ (۳)	۱/۲
۱۳۹۱	۲۱۲۳/۰	۱۱/۴	۳/۴۵ (۳)	۲/۰
۱۳۹۲	●	۳۵۴/۶ (۴)	۱۹۶/۲۱	●

۱) ضریب جایگزینی نفت خام: نسبت بین ذخیره در جای اولیه نفت خام به تولید نفت خام در هر سال می‌باشد.

۲) تنها شامل مایعات هیدروکربوری می‌باشد. *۳) تنها شامل میعانات گازی می‌باشد.*

۴) معادل ۱۲۵۲۰/۵ میلیارد فوت مکعب گاز خشک (همراه، کلاهک و مستقل). ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۵۱-۱) : فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	تعداد دکل‌های مورد استفاده (دکل/سال) (۱)	چاه‌های حفاری شده							
		اکتشافی		توسعه‌ای		تعمیراتی - تکمیلی		جمع	
		تعداد (حلقه چاه)	متراژ (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متراژ (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متراژ (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متراژ (متر)
۱۳۸٤	۵۰	۴	۱۶۱۴۱	۸۸	۳۰۵۶۸۹	۶۳	۲۳۱۷۵	۱۵۵	۳۴۵۰۰۴
۱۳۸۵	۵۰	۶	۲۱۹۲۱	۷۸	۲۸۲۵۰۸	۸۸	۲۱۷۱۰	۱۷۲	۳۲۶۱۳۹
۱۳۸٦	۵۴	۶	۲۳۲۰۷	۸۱	۲۸۹۰۳۶	۶۷	۳۳۹۷۰	۱۵۴	۳۴۶۲۱۳
۱۳۸۷	۵۶	۶	۱۸۰۶۳	۸۴	۳۳۸۶۴۸	۸۳	۳۴۹۱۸	۱۷۳	۳۹۱۶۳۰
۱۳۸۸	۵۶ (۲)	۷	۲۵۳۱۸	۶۹	۲۷۱۴۳۵	۶۱	۳۷۶۲۲	۱۳۷	۳۳۴۳۷۵
۱۳۸۹	۶۴ (۲)	۵	۱۵۵۷۰	۹۴	۳۰۶۱۷۰	۸۷	۳۵۰۱۲	۱۸۶	۳۵۶۷۵۲
۱۳۹۰	۵۰ (۳)	۴	۱۳۰۹۶	۹۸	۴۰۷۵۹۳	۸۹	۳۳۶۸۳	۱۹۱	۴۵۴۳۷۲
۱۳۹۱	۷۲ (۴)	۳	۱۲۳۱۸	۱۰۷	۳۷۳۳۴۶	۸۷	۳۱۸۲۹	۱۹۷	۴۱۷۴۹۳
۱۳۹۲	۷۴ (۵)	۲	۶۲۵۰	۸۷	۳۰۵۳۲۴	۹۷	۲۸۰۶۵	۱۸۶	۳۳۹۶۳۹

۱) تعداد دکل‌های مورد استفاده برحسب میزان کارکرد آنها در روزهای سال محاسبه می‌گردد.

۲) شامل ۴ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

۳) شامل ۲۳ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

۴) شامل ۱۹ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

۵) شامل ۲۰ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

جدول (۵۲-۱) : موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

شرح	هزار بشکه در روز								
	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید نفت خام	۴۰۲۱/۶	۴۰۵۶/۹	۴۱۰۳/۶	۴۰۱۶/۵	۳۹۲۷/۴	۳۹۴۲/۴	۳۹۰۳/۶	۲۸۴۳/۱	۲۸۲۰/۵
واردات سوآپ[۱]	۷۶/۲	۱۳۱/۴	۱۰۵/۲	۷۴/۲	۸۹/۸	۱۳/۳	۳/۵	۱/۰۳۸	–
صادرات سوآپ[۱]	-۶۴/۷	-۱۲۷/۶	-۱۰۵/۰	-۸۰/۹	-۸۸/۳	-۲۲/۴	-۳/۵	-۱۱/۱	–
صادرات مستقیم	-۲۳۷۴/۵	-۲۴۱۵/۳	-۲۴۸۹/۵	-۲۳۵۷/۲	-۲۱۹۱/۷	-۲۲۴۶/۵	-۲۲۲۰/۵	-۱۱۲۹/۷	-۱۰۲۱/۳
تغییر در موجودی [۱]	-۴۹/۴	۷/۷	۳۰/۹	-۵/۸	-۵۸/۴	-۳۲/۷	۳۶/۴	۵۰/۵	۱۴/۱
تلفات انتقال و توزیع	–	–	–	-۰/۳	–	–	-۰/۰۳	-۰/۰۳	-۰/۰۱
نفت خام خوراک پالایشگاه‌ها	-۱۵۹۷/۷	-۱۶۴۹/۲	-۱۶۴۵/۱	-۱۶۵۳/۶	-۱۶۷۷/۳	-۱۶۶۳/۳	-۱۷۱۹/۶	-۱۷۶۳/۸	-۱۸۱۳/۲

جدول (۵۲-۱) : موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ... ادامه

شرح	میلیون بشکه در سال								
	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید نفت خام	۱۴۶۷/۹	۱۴۸۰/۸	۱۴۹۷/۸	۱۴۷۰/۱	۱۴۳۳/۵	۱۴۳۹/۰	۱۴۲۴/۸	۱۰۴۰/۶	۱۰۲۹/۵
واردات سوآپ[۱]	۲۷/۸	۴۸/۰	۳۸/۴	۲۷/۲	۳۲/۸	۴/۸	۱/۳	۰/۴	–
صادرات سوآپ[۱]	-۲۳/۶	-۴۶/۶	-۳۸/۳	-۲۹/۶	-۳۲/۲	-۸/۲	-۱/۳	-۴/۱	–
صادرات مستقیم	-۸۶۶/۷	-۸۸۱/۶	-۹۰۸/۷	-۸۶۲/۷	-۸۰۰/۰	-۸۲۰/۰	-۸۱۰/۵	-۴۱۳/۵	-۳۷۲/۸
تغییر در موجودی [۱]	-۱۸/۰	۲/۸	۱۱/۳	-۲/۱	-۲۱/۳	-۱۱/۹	۱۳/۳	۱۸/۵	۵/۱
تلفات انتقال و توزیع	–	–	–	-۰/۱	–	–	-۰/۰۱	-۰/۰۱	-۰/۰۰۳
نفت خام خوراک پالایشگاه‌ها	-۵۸۳/۲	-۶۰۲/۰	-۶۰۰/۵	-۶۰۵/۲	-۶۱۲/۲	-۶۰۷/۱	-۶۲۷/۷	-۶۴۵/۶	-۶۶۱/۸

۱) براساس تعاریف آژانس بین‌المللی انرژی، به منظور سازگاری میان ارقام مبادلات خارجی انرژی و سوخت، با شاخص‌های اصلی اقتصادی، حداقل بخشی از خریدها باید برای مصرف داخلی صورت گیرد. این امر مستلزم آن است که آن مقدار از انرژی که به صورت ترانزیت از کشور صادر یا به کشور وارد می‌شود، نباید در ارقام صادرات و واردات لحاظ شود. بدین منظور در محاسبات تراز نفت، واردات و صادرات سوآپ نفت خام لحاظ نمی‌شود.

جدول (۵۳-۱) : واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
بشکه در روز	۷۴۵۰۱	۱۲۴۳۸۹	۱۰۶۲۷۵	۷۴۲۴۰	۸۹۸۰۰	۱۳۲۶۰	۳۴۵۲	۱۰۳۸	–
هزار بشکه در سال	۲۷۱۹۳	۴۵۴۰۲	۳۸۷۹۱	۲۷۱۷۲	۳۲۷۷۷	۴۴۸۰	۱۲۶۰	۳۸۰	–

جدول (۵۴-۱) : منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ *(هزار بشکه)*

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید	۱۲۸۴۸۰	۱۵۴۳۹۹	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷
تحویل به مجتمع‌های پتروشیمی	-۴۵۸۳۹	-۵۳۵۰۷	۶۰۴۱۸	۷۳۹۲۸	۷۹۸۲۲	۸۲۳۰۸	۷۸۵۰۸	۷۵۹۶۲	۷۸۱۵۵
صادرات	-۷۸۴۵۹	-۸۰۵۶۷	۷۵۰۰۴	۶۴۵۵۹	۷۲۶۳۵	۹۱۵۳۸	۹۲۴۵۱	۸۸۳۲۱	۹۳۹۴۶
تحویل به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش	-۴۱۸۱	-۳۲۵۵	۴۸۴۵	۹۹۵۵	۱۰۶۲۲	۱۱۴۵۰	۱۸۰۹۳	۱۳۹۸۲	۱۸۲۷۶
تزریق، میزان بالقوه برای جمع‌آوری و خطای اندازه گیری	–	-۴۰۳۳/۳	۳۱۷۲	۳۲۷۲	۲۷۹۲	۵۵۳۷	۵۵۰۴	۴۴۳۲	۳۱۲۴
مصارف داخلی و خوراک پالایشگاه گاز مایع	–	-۱۲۹۸۳	۶۸۴۵	۷۹۳۹	۴۴۰۳	۳۲۱۹	۲۴۵۶	۲۵۸۴	۱۹۲۷
تغییر در موجودی ذخایر	–	–	۲۳۲	۴۳۷۷	۶۷۶۰	۱۴۲۰	۲۱۳۲	۱۰۸۸۰	۶۲۴۹
جمع کل تحویل	–	-۵۳/۱	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷

جدول (۵۵-۱) : تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۲ - ۱۳۸۴

(هزار بشکه)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
میعانات گازی	۷۸۳۶۶	۸۵۱۱۸	۹۳۵۵۰	۱۰۵۶۶۴	۱۲۳۶۴۴	۱۳۷۲۳۳	۱۴۳۹۰۱	۱۴۹۲۱۱	●

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۵۶-۱) : حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون لیتر)

مبادی تولید / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
اهواز	۱۸۱۸۱	۱۷۴۰۸	۱۷۲۲۹	۱۹۲۲۲	۱۹۸۹۰	۲۲۸۴۵	۲۳۹۳۲	۲۶۲۸۸	۲۷۱۰۵
مارون	۲۹۹۵۲	۲۷۶۶۰	۲۸۰۵۱	۲۷۳۱۴	۲۶۶۹۳	۲۷۶۱۹	۲۹۵۱۴	۲۹۶۷۵	۲۹۴۳۳
گچساران	۲۸۸۰	۳۰۸۱	۳۰۰۲	۳۰۸۹	۲۹۱۹	۳۱۸۵	۲۷۴۰	۲۸۵۴	۲۹۸۵
سرکان / ماله کوه	۴۵۴	۵۳۳	۵۹۱	۵۳۵	۳۹۱	۴۵۵	۴۲۹	۳۰۶	۳۰۹
نفت شهر	۵۸۴	۵۸۴	۶۰۳	۶۴۶	۵۴۰	۶۹۶	۶۳۰	۱۰۰۵	۱۰۰۱
امیدیه	۴۳۲۵	۵۵۸۲	۶۱۸۹	۶۹۱۱	۴۳۵۳	۱۹۲۸	۲۶۲۴	۵۲۰۱	۶۳۴۹
نکا	۴۴۲۱	۷۶۰۵(۱)	۶۱۶۶(۱)	۴۲۳۱(۱)	۵۲۱۳(۱)	۱۱۳۹	۲۰۲	۲۷۶	۲۳۴
جمع دریافتی نفت خام از مبادی	۶۰۷۹۷	۶۲۴۵۳	۶۱۸۳۱	۶۱۹۴۸	۵۹۹۹۹	۵۷۸۶۷	۶۰۰۷۱	۶۵۶۰۵	۶۷۴۱۶

۱) نکا + کومکل

جدول (۵۷-۱) : عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون تن کیلومتر)

خط لوله / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
اهواز / ری	۹۲۴۷/۰	۸۸۸۲/۷	۸۷۹۶/۱	۱۰۰۸۰/۶	۱۰۴۳۱/۵	۱۲۱۸۸/۲	۱۲۴۳۰/۹	۱۳۴۵۷/۶	۱۳۸۴۲/۸
مارون / اصفهان	۱۱۰۹۶/۰	۱۰۱۴۵/۴	۱۰۴۴۳/۱	۱۰۲۳۱/۲	۱۰۰۲۷/۸	۱۰۴۰۹/۶	۱۱۲۰۷/۲	۱۱۲۶۳/۶	۱۱۳۱۸/۶
گچساران / شیراز	۵۷۴/۰	۶۲۸/۲	۶۳۵/۴	۶۱۶/۵	۵۹۴/۵	۶۴۹/۶	۵۷۹/۲	۶۲۰/۴	۵۵۹/۷
اصفهان / ری	۲۴۶۳/۰	۱۸۹۳/۲	۱۹۶۷/۹	۲۰۱۴/۵	۱۶۹۰/۵	۲۲۷۰/۲	۲۷۴۱/۲	۲۷۴۷/۵	۲۶۳۸/۶
ری / تبریز	۳۳۰۹/۰	۳۲۸۶/۰	۳۱۶۰/۷	۳۴۰۷/۴	۳۳۱۳/۴	۳۱۵۰/۱	۳۳۴۲/۲	۳۳۶۲/۶	۳۳۸۵/۱
نکا / ساری / ری	۱۱۶۰/۰	۱۸۹۸/۴	۱۵۵۱/۲	۱۱۰۵/۱	۱۳۷۱/۱	۲۲۹/۴	۵۱/۵	۳/۳	-
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۲۸/۰	۱۳۳/۵	۱۰۱/۶	۱۰۶/۲	۱۳۵/۰	۸۶/۱	۹۲/۹	۱۱۳/۵	۱۲۷/۱
نفت شهر / کرمانشاه	۱۱۰/۰	۱۰۹/۳	۱۲۵/۸	۱۱۵/۸	۱۰۲/۱	۱۳۶/۸	۱۲۳/۰	۱۰۶/۸	۸۴/۳
امیدیه مایل ۴۰ / آبادان	۴۰۰/۰	۵۳۸/۹	۵۶۳/۹	۶۲۹/۶	۳۹۷/۳	۲۰۰/۶	۲۴۱/۱	۵۵۳/۹	۶۳۲/۷
جمع	۲۸۴۸۷/۰	۲۷۵۱۵/۷	۲۷۳۴۵/۶	۲۸۳۰۶/۸	۲۸۰۶۳/۲	۲۹۳۲۰/۶	۳۰۸۰۹/۲	۳۲۲۲۹/۱	۳۲۵۸۸/۹

جدول (۵۸-۱) : عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار تن)

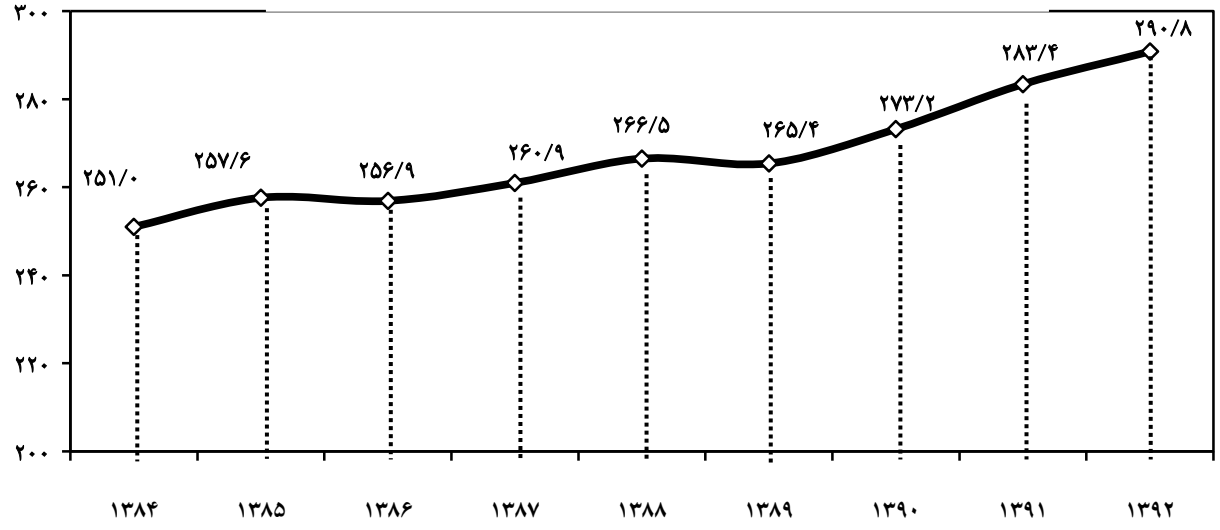
شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
نفت خام	۶۷۳۵۵/۰	۸۱۴۲۷/۰	۷۹۲۴۰/۷	۹۵۸۵۸/۰	۹۹۶۰۶/۲	۸۰۲۷۷/۴	۸۱۳۰۸/۳	۸۰۳۳۲/۴	۹۷۴۹۷/۵
فرآورده‌های نفتی	۳۸۲۰/۰	۵۸۳۲/۶	۵۵۶۶/۶	۵۶۹۹/۴	۴۸۸۶/۰	۸۶۸۰/۸	۶۲۸۸/۷	۷۴۴۶/۳	۶۵۶۲/۰

جدول (۵۹-۱) : ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲

پالایشگاه	ظرفیت در سال ۱۳۹۲ (هزار بشکه در روز)		نسبت ظرفیت عملی به اسمی (درصد)
	اسمی	عملی	
آبادان	۳۹۰	۴۰۲/۱	۱۰۳/۱
اصفهان	۳۷۵	۳۷۸/۴	۱۰۰/۹
اراک	۲۵۰	۲۴۳/۳	۹۷/۳
تهران	۲۵۰	۲۴۹/۱	۹۹/۶
بندرعباس	۳۲۰	۳۳۱/۲	۱۰۳/۵
تبریز	۱۱۰	۱۱۴/۵	۱۰۴/۱
کرمانشاه	۲۲	۲۱/۰	۹۵/۳
شیراز	۵۸	۵۹/۱	۱۰۱/۹
لاوان	۵۰	۶۱/۲	۱۲۲/۴
جمع	**۱۸۲۵**	**۱۸۵۹/۹**	**۱۰۱/۹**

نمودار (۱۰- ۱) : روند تولید فرآورده های نفتی طی سال های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار مترمکعب در روز)



جدول (۶۰-۱) : تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(مترمکعب در روز)*

خوراک – فرآورده / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
خوراک میعانات گازی	۱۸۲۱	۱۴۱۸	۲۱۱۰	۳۷۷۷	۴۸۵۹	۵۰۷۸	۴۶۱۷	۵۸۹۴	۷۴۲۸
خوراک نفت خام	۲۵۴۰۰۱	۲۶۲۲۰۱	۲۶۱۵۳۵	۲۶۲۸۹۸	۲۶۶۶۵۸	۲۶۴۴۳۰	۲۷۳۳۸۷	۲۸۰۴۱۳	۲۸۸۲۶۷
فرآورده‌های نفتی:									
گاز به پتروشیمی (تن در روز) [۱]	۷۳	۱۳۳	۱۲۷	۱۱۹	۱۲۹	۱۳۶	۱۳۹	۱۲۵	۱۴۴
هیدروژن به پتروشیمی (تن در روز) [۱]	۳۱	۲۹	۲۹	۲۹	۳۳	۲۱	۲۶	۱	۱
گاز مایع	۸۲۰۴	۸۲۸۴	۷۹۸۳	۸۰۷۱	۸۳۶۲	۸۷۴۸	۹۲۵۱	۹۰۷۹	۹۸۳۳
بنزین معمولی (شامل پایه معمولی، پایه سوپر، MTBE و سوپر مصرفی و ...)	۴۲۳۳۹	۴۴۶۶۴	۴۵۰۸۰	۴۴۴۶۸	۴۴۶۹۴	۴۴۷۳۰	۴۷۳۲۷	۵۴۲۴۳	۶۰۵۴۶
نفتای ممزوج (Blending Naphtha)	۵۰	۱۸۲	۱۲۱	۲۷۴	۱۵۴	–	۱۹۵	۲۶۷	۱۰۵
نفتای سبک	۶۷۳۲	۶۶۹۱	۶۵۸۹	۷۱۹۶	۷۹۵۳	۷۰۸۳	۸۲۶۴	۵۱۸۰	۶۵۴۶
نفتای سنگین	۹۸۹	۳۴۵	۹۰۱	۱۲۸۹	۲۹۹۵	۳۷۸۶	۴۰۶۰	۶۱۹۲	۶۷۸۹
پلاتفرمیت (به پتروشیمی)	۴۴۱	۴۹۸	۵۵۲	۵۴۸	۴۵۲	۴۶۶	۷۲۲	۵۵۴	۸۳
حلال‌ها	۱۸۳	۲۲۳	۲۸۲	۱۹۱	۲۱۳	۱۶۴	۱۳۸	۱۷۳	۳۳۵
سوخت سبک جت	۲۷۶	۲۹۲	۳۳۵	۲۵۵	۲۴۷	۲۷۹	۱۶۳	۱۷۹	۱۴۸
سوخت سنگین جت	۲۶۵۴	۳۳۰۸	۳۰۹۱	۳۲۶۴	۳۹۴۰	۴۱۶۳	۳۷۰۵	۳۷۶۳	۳۸۹۳
نفت سفید	۲۰۳۲۰	۲۱۰۴۸	۲۱۶۸۰	۲۱۳۴۷	۱۸۵۱۹	۱۵۱۳۵	۱۴۹۱۶	۱۴۸۶۶	۱۲۵۱۸
نفت سفید صنعتی	۶۳۲	۲۰۷	۵۴۱	-۵۱	۶۰	۲۸۸	-۱۰۲	۶۷۶	۱۲۸
نفت گاز	۷۹۲۱۵	۸۰۴۷۳	۸۱۵۴۹	۸۴۹۵۷	۸۸۷۰۲	۹۰۹۵۱	۹۴۶۷۷	۹۳۵۹۵	۹۷۶۸۹
روغن خام	۴۱۷۶	۴۵۳۰	۴۴۲۴	۳۸۰۲	۴۳۲۳	۴۳۷۳	۴۴۸۷	۴۱۸۷	۴۳۶۹
آیزوریسایکل	۲۶۳	۳۱۱	۲۵۱	۱۶۹	۲۱۹	۱۸۳	۳۶۷	۴۱۷	۴۰۷
آیزوفید	–	–	–	–	–	–	–	۶۶	۳۴
گاز اتان ارسالی به پتروشیمی	۶۷	۶۵	۳۹	۴۶	۶۰	۷۷	۹۳	۱۰۵	۸۸
گاز پنتان ارسالی به پتروشیمی	۱۸۲	۱۸۱	۱۹۷	۱۸۶	۱۴۹ [۲]	۲۰۹	۲۱۹	۲۷۹	۱۵۵
مالچ	۱۱۳	۱۳۵	۵۸	۱۵		۱۷	۴۳	۴	–
نفت کوره سبک	۵۶۵۱۱	۵۷۴۵۶	۵۵۱۷۴	۵۸۷۲۰	۵۳۷۴۲	۴۱۴۱۹	۴۸۹۴۸	۳۱۳۶۸	۲۳۷۲۷
نفت کوره سنگین	۱۹۶۲۴	۱۸۷۴۸	۱۷۸۴۶	۱۸۴۱۲	۲۲۳۵۹	۳۴۹۷۸	۲۸۰۴۶	۴۸۳۲۹	۵۳۸۱۳
وکیوم باتوم (VB)	۹۰۲۸	۱۰۵۲۸	۱۰۸۷۹	۹۲۲۹	۱۱۳۶۱	۹۷۱۰	۹۳۳۰	۱۰۴۰۲	۹۹۹۱
انواع قیر	۷۱۷	۸۵۹	۹۷۶	۶۱۶	۶۹۸	۳۴۸	۲۳۷	۴۱۶	۲۷۸
فرآورده‌های نیمه نهایی	-۶۵۵	-۱۷۹	-۱۲۵	-۵۵۹	-۱۱۰۲	-۶۷۱	-۴۹۷	۴۲۰	۶۸۵
مصرفی MTBE	-۱۰۰۶	-۱۲۰۳	-۱۴۹۲	-۱۴۵۲	-۱۵۱۵ [۲]	-۹۹۱	-۱۲۷۷	-۱۲۲۹	-۱۲۶۱
سایر مواد افزودنی	–	–	-۴	–		-۲۴۸۰	-۱۹۱۲	-۲۵۸۳	-۲۲۴۶
بنزین سوپر مصرفی جهت افزایش اکتان	۴۴۸۶	۶۲۸۵	۶۷۸۸	-۷۰۲۸	-۱۴۸۲۲	-۷۹۹۱	-۳۹۷۷	-۶۰۳	-۱۶۱
گوگرد (تن در روز)[۱]	۳۱۰	۲۸۴	۳۰۰	۲۸۵	۳۱۵	۳۳۵	۳۶۵	۳۶۳	۵۶۰
جمع فرآورده‌ها	۲۵۰۹۸۷	۲۵۷۵۸۰	۲۵۶۸۹۳	۲۶۰۹۴۷	۲۶۶۵۲۶	۲۶۵۳۷۱	۲۷۳۲۲۱	۲۸۳۴۲۷	۲۹۰۸۱۱
درصد بازیافت	۹۸/۱	۹۷/۷	۹۷/۴	۹۷/۹	۹۸/۲	۹۸/۵	۹۸/۳	۹۹/۰	۹۸/۳

ملاحظه:

اگر مقدار برگشتی فرآورده‌ها از صنایع بیش از مقدار ارسالی آن باشد، با علامت منفی نمایش داده می‌شوند. در خصوص فرآورده‌های نیمه نهایی نیز، بسته به موجودی انبار پایان دوره، ممکن است علامت مثبت یا منفی باشد.

۱) جمع فرآورده‌ها بدون احتساب گوگرد، گاز، هیدروژن و بنزین سوپر مصرفی جهت افزایش اکتان می‌باشد.

۲) به بخش خصوصی واگذار شده لذا در دسترس نمی‌باشد.

جدول (۶۱-۱) : سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(فرآورده‌های نفتی: مترمکعب در سال)

(گازطبیعی و گاز پالایشگاه: هزار مترمکعب در سال)

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
گاز طبیعی	۳۹۲۷۰۰۰	۳۲۸۱۰۶۳	۳۳۸۰۶۹۴	۳۶۰۰۸۴۰	۳۴۰۱۴۷۸	۳۳۴۸۶۴۴	۳۲۹۲۵۶۰	۳۵۹۲۲۴۹	۳۷۲۱۴۴۶
گازهای پالایشگاهی	۶۱۲۲۴۵	۱۴۴۶۶۶۹	۱۴۸۰۱۵۷	۱۷۱۸۰۷۱	۱۴۹۰۵۲۵	۱۵۰۲۹۷۸	۱۴۳۸۵۴۰	۱۶۶۲۷۴۲	۱۸۰۵۹۳۶
گاز مایع	۹۴۴۲	۱۰۵۷۳۰	۱۰۹۰۲۴	۱۱۱۳۰۶	۱۶۵۸۷	۴۳۹۴۸	۲۰۶۴۲۱	۳۰۱۴۸۳	۸۸۶۰۰۸
سوخت مایع سبک	۱۵۳۵۹۹	۱۵۱۱۱۹	۱۸۶۱۰۶	۱۰۶۶۸۰	۱۳۰۱۲۲	۲۵۰۵۵۵	۱۸۴۶۵۹	۱۸۶۴۰۰	۱۸۶۰۳۳
سوخت مایع سنگین	۴۴۲۱۲۴	۷۳۱۵۴۰	۷۰۹۹۴۲	۴۹۰۱۶۲	۴۹۲۵۳۸	۳۶۷۷۱۵	۴۳۰۷۱۲	۶۲۸۹۹۲	۵۰۲۹۹۳

جدول (۶۲-۱) : صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون لیتر در روز)

فرآورده / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
صادرات									
نفت کوره	۳۶/۹	۳۸/۹	۲۸/۰	۲۵/۰	۲۲/۵	۲۹/۳	۲۹/۹	۱۶/۷	۲۴/۶
نفت گاز	۱/۵	–	۰/۲	۰/۸	۲/۵	۰/۵	۲/۰	۱/۸	۰/۷
نفت سفید	۰/۳	۰/۳	۰/۱	۰/۵	۰/۱	–	۰/۴	–	–
سوخت جت (هزار لیتر در روز)	–	–	۰/۲	–	–	۲۳/۰	–	–	–
بنزین موتور	–	–	–	–	–	–	۲/۸	–	–
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	–	–	–	–	–	–	۵/۲	–	–
واردات									
بنزین موتور	۲۴/۸	۲۷/۵	۱۹/۱	۲۰/۶	۲۱/۰	۱۴/۹	۴/۹	۱/۵	۳/۷
بنزین هواپیما ۱۰۰ LL (هزار لیتر در روز)	۴/۲	۵/۰	۳/۰	۲/۷	۲/۷	۳/۷	۲/۵	۱/۲	۰/۷
گاز مایع (تن در روز)	۷۶۹/۰	۶۳۸/۰	۷۵۸/۰	۷۹۰/۰	۸۰۰/۰	۶۶۱/۰	۵۱۷/۰	۴۳۳/۰	۳۴۸/۰
نفت گاز	۰/۳	۵/۱	۷/۰	۷/۷	۵/۰	۴/۳	–	۰/۱	۰/۷
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	–	–	۱/۱	۲/۵	۱/۲	۳/۲	–	۶/۴	۵/۴

جدول (۶۳-۱) : عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون تن کیلومتر)

سال/ نوع وسیله	خط لوله	مخزن‌دار راه‌آهن	نفتکش جاده‌پیما	گازکش جاده‌پیما	شناورهای سوخت‌رسان	کشتی‌های سوخت‌رسان	جمع
۱۳۸٤	۲۳۸۳۱	۱۷۸۳	۷۹۶۸	۱۵۳	۲۵	۱۶۴۵	۳۵۴۰۵
۱۳۸۵	۲۵۱۹۴	۲۵۴۶	۸۸۵۴	۱۴۱	۵۹	۲۳۸۹	۳۹۱۸۳
۱۳۸٦	۲۵۱۳۸	۲۱۷۱	۸۵۹۷	۱۲۹	۶۱	۱۹۰۵	۳۸۰۰۱
۱۳۸۷	۲۷۴۹۲	۲۲۸۲	۸۱۹۵	۷۳	۱۸	۳۷۴۲	۴۱۸۰۲
۱۳۸۸	۲۷۷۲۱	۱۹۱۴	۸۵۵۲	۴۰	۲۹	۲۶۷۰	۴۰۹۲۶
۱۳۸۹	۲۴۰۱۱	۱۴۸۲	۷۲۴۱	۵۲	۱۹	۳۴۸۵	۳۶۲۹۰
۱۳۹۰	۲۱۸۵۴	۱۶۶۱	۷۷۵۹	۴۸	۲۰	۲۸۷۰	۳۴۲۱۲
۱۳۹۱	۲۳۷۷۳	۲۲۳۳	۸۸۷۵	۱۰	۳۶	۳۶۹۱	۳۸۶۱۸
۱۳۹۲	۲۴۴۹۶	۲۶۳۱	۹۲۴۳	۱۳	۳۶	۳۵۴۹	۳۹۹۶۸

جدول (۶۴-۱) : هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(ریال بر تن کیلومتر)*

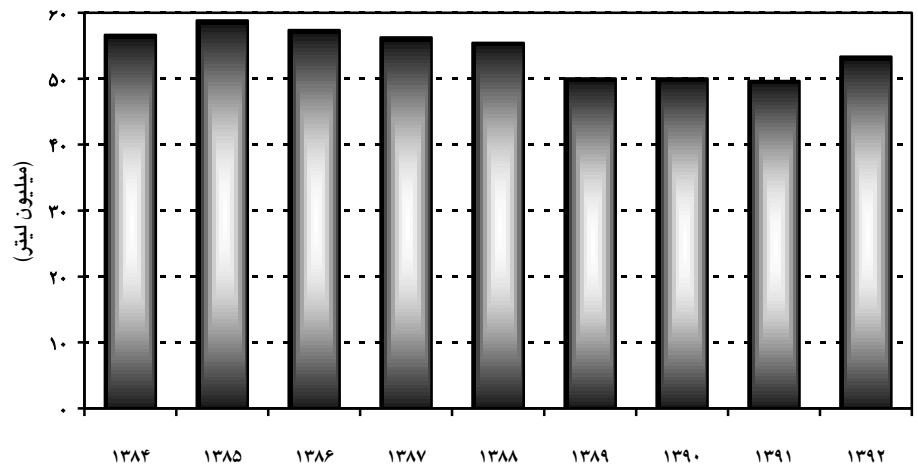
سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن‌دار راه آهن	نفتکش جاده‌پیما	گازکش جاده‌پیما	شناورهای سوخت‌رسان	کشتی‌های سوخت‌رسان
۱۳۸٤	۴۲/۲	۱۶۴/۲	۲۰۴/۰	۱۹۱/۶	۳۹۴/۶	۱۶۸/۸
۱۳۸۵	۴۹/۱	۱۹۶/۹	۲۱۴/۶	•	•	•
۱۳۸٦	۶۰/۳	۲۰۸/۰	۲۲۵/۰	۲۰۵/۰	۲۶۷/۸	۲۲۱/۷
۱۳۸۷	۷۱/۰	۲۷۱/۰	۲۷۰/۰	۳۳۳/۰	۷۵۶/۰	۱۶۸/۰
۱۳۸۸	۷۷/۹	۳۴۵/۰	۴۷۰/۰	۴۷۰/۰	۸۱۷/۰	۲۲۱/۰
۱۳۸۹	۸۳/۰	۳۵۰/۰	۳۷۸/۰	۴۸۵/۰	۱۲۷۲/۰	۱۶۳/۰
۱۳۹۰	۱۰۳/۰	۳۸۵/۰	۴۸۸/۰	۵۳۱/۰	۱۴۲۴/۰	۱۷۳/۰
۱۳۹۱	۱۰۶/۸	۴۹۰/۹	۶۰۵/۹	۸۰۱/۵	۴۶۳/۵	۱۲۰/۵
۱۳۹۲	۱۲۹/۱	۷۲۰/۹	۸۶۴/۱	۱۴۰۵/۱	۴۳۴/۴	۵۱۷/۹

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۶۵-۱) : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(میلیون لیتر)*

مبادی حمل / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
ماهشهر (وارداتی)	۲۰۳۷	۱۸۹۲	۱۳۱۲	۱۱۸۱	۱۳۴۷	۷۵۹	۴۹۳	۱۸۹	۸۵۱
پالایشگاه آبادان	۸۳۵۸	۸۹۷۳	۹۷۳۶	۱۰۴۰۷	۹۴۸۳	۱۰۲۷۱	۱۱۱۲۷	۱۰۴۵۴	۹۷۹۱
پالایشگاه تهران	۸۶۸۴	۹۰۷۰	۷۹۴۹	۸۷۸۶	۹۳۱۰	۸۸۱۱	۸۷۶۵	۸۴۴۸	۸۷۰۲
پالایشگاه اصفهان	۶۸۷۳	۷۱۰۸	۸۰۸۱	۵۹۸۶	۶۱۵۴	۶۳۶۱	۷۳۸۷	۶۱۳۲	۷۰۳۳
پالایشگاه تبریز	۶۹۶	۴۹۹	۱۱۹۹	۹۳۳	۱۰۹۲	۳۲۹۷	۱۲۱۱	۲۴۹۷	۲۱۳۵
بندرعباس (وارداتی و پالایشگاه)	۱۲۱۰۵	۱۲۱۱۸	۱۰۸۸۷	۱۳۷۸۵	۱۴۳۸۴	۹۷۱۱	۹۵۰۷	۱۰۳۹۴	۱۱۶۱۱
پالایشگاه اراک	۴۲۳۸	۴۴۹۲	۴۵۹۷	۶۹۱	۳۲۶	۱۰۱۳	۵۱۸	۵۹۹	۱۴۸۳
متفرقه پخش	۳۵۴۲	۳۶۲۸	۳۷۷۸	۳۴۸۳	۲۲۳۰	۱۴۹۵	۱۹۴۸	۲۶۴۴	۳۱۷۶
متفرقه پالایشگاه	۱۰۰۸۹	۱۱۰۴۳	۹۸۳۰	۱۱۰۱۵	۱۱۰۹۷	۸۳۰۱	۹۰۷۸	۸۳۱۰	۸۵۷۸
جمع	۵۶۶۲۲	۵۸۸۲۳	۵۷۳۶۹	۵۶۲۶۷	۵۵۴۲۳	۵۰۰۱۹	۵۰۰۳۴	۴۹۶۶۷	۵۳۳۶۰

نمودار (۱۱- ۱) : حمل فرآورده های نفتی توسط خطوط لوله طی سال های ۹۲-۱۳۸۴



جدول (۶۶-۱) : خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۲

خطوط لوله فرآورده	قطر لوله (اینچ)	میلیون تن کیلومتر
ماهشهر / آبادان / ماهشهر	۱۶	۲۸۹/۵
آبادان / اهواز	۱۶-۱۲	۹۵۱/۵
اهواز / ری	۱۰-۱۴-۱۰	۷۱۳/۷
اهواز / ری	۱۶-۲۰-۱۶	۲۰۲۲/۶
اصفهان / ری	۱۸	۱۹۸۹/۵
اصفهان / ری	۲۴	۱۲۷۷/۶
اراک / ری	۱۶-۱۰	۱۲۵۷/۳
اراک / همدان	۱۲	۲۶۵/۵
ری / تبریز	۱۴	۱۰۹۷/۴
تبریز / ارومیه	۱۰-۸	۳۶۳/۴
تبریز / اردبیل	۱۰-۱۲	۲۰۰/۴
ری / رشت	۱۴-۱۶-۱۸	۹۲۶/۰
ری / کرج	۱۰	۶/۷
ری / شاهرود	۲۲	۲۰۰۶/۴
شاهرود / مشهد	۲۰	۱۶۶۱/۶
شاهرود / گرگان و گنبد	۸-۱۰	۹۶/۷
امام تقی / تربت حیدریه	۸	۶۴/۴
ری / ساری	۱۲-۱۶	۴۹۰/۷
نکا / ساری	۸	۲/۴
ری / کن	۱۲	۵۸/۳
ری / قوچک	۱۲	۳۹/۵
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۶	۲۵۸/۳
تنگ فنی / دره شهر	۱۰	۱۱/۸
کرمانشاه / سنندج	۱۰	۶۵/۰
بندرعباس / کرمان ، اصفهان	۱۶-۱۴-۲۶	۷۱۶۴/۰
بندر نوشهر / چالوس	۱۶	۰/۶
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد – بنزین جت	۸	۰/۳
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد – نفت جت	۸	۶/۱
انبار نفت ری / نیروگاه ری –نفت گاز	۱۲	۰/۴
انبار نفت ری / نیروگاه منتظر قائم –نفت کوره	۸	۳۶/۳
انبار نفت اصفهان / نیروگاه اسلام آباد –نفت کوره	۱۲	۱۸/۶
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان – نفت جت	۸	۱/۲
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان – بنزین جت	۸	–
انبار نفت تبریز / نیروگاه تبریز –نفت کوره	۸	۸/۲
آبادان / مایل ٤٠ ماهشهر –اجزای بنزین	۱۲	۱۸۵/۷
آبادان / ماهشهر –نفت کوره	۲۶	۹۵۸/۰
بندر امام / ماهشهر –گازمایع (میلیون کیلوگرم)	۸	۰/۶
جمع	–	۲۴۴۹۵/۹

جدول (۶۷-۱) : ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۲ *(هزار بشکه)*

شرح	آبادان	اراک	اصفهان	تهران	تبریز	کرمانشاه	شیراز	لاوان	بندرعباس	جمع
نفت خام	۲۶۱۹/۳	۳۴۴۶/۰	۳۳۰۵/۰	۲۹۰۰/۰	۱۱۲۳/۵	۴۸۰/۰	۴۸۵/۰	۶۰۰/۰	۲۶۵۰/۰	۱۷۶۰۸/۸
میعانات گازی	۱۱۲۳/۶	–	–	–	۲۲/۷	–	۱۳۷/۰	۵۸۷/۵	۶۰۰/۰	۲۴۷۰/۸
گاز مایع	۳۷/۶	۲۲۳/۶	۶۱/۰	۵۵/۰	۴/۰	۱۸/۲	۴/۶	۱۷۷/۵	۱۲/۰	۵۹۳/۵
بنزین موتور	۱۸۰۲/۶	۸۸۲/۰	۳۳۷/۴	۲۵۰/۰	۲۲۴/۶	۸۱/۸	۳۲۰/۰	۷۱۳/۹	۲۶۰/۰	۴۸۷۲/۲
بنزین ۱۰۰ LL	۳۰/۰	–	–	–	–	–	–	–	–	۳۰/۰
نفت سفید	۵۲۴/۰	۱۴۵/۰	۱۲۸/۰	۱۵۰/۰	۲۶۷/۶	۱۵۲/۲	۲۰۰/۰	–	۳۲۰/۰	۱۸۸۶/۸
نفت گاز	۲۳۸۵/۶	۳۴۰/۰	۴۴۱/۸	۳۱۵/۰	۳۴۴/۵	۱۲۵/۸	۳۴۵/۰	۲۹۳/۶	۴۰۰/۰	۴۹۹۱/۳
نفت کوره	۴۳۴۸/۰	۵۷۲/۰	۵۸۸/۰	۵۵۰/۰	۴۰۵/۵	۹۱/۲	۶۰۰/۰	۴۴۰/۵	۸۰۰/۰	۸۳۹۵/۳
سوخت سبک جت	–	۴۰/۳	۳۸/۰	۸۰/۰	–	–	۶۰/۰	–	–	۲۱۸/۳
پلاتفرمیت	۹۹۱/۰	۸۰/۵	–	۷۵/۰	۸۵/۹	–	۴۰/۰	–	۲۰۰/۰	۱۴۷۲/۴
سوخت سنگین جت	۷۶/۰	۹۴/۴	۹۹/۴	۱۶۰/۰	۱۱/۳	–	۸۰/۰	–	۱۷۰/۰	۶۹۱/۱
وکیوم باتوم	–	–	۱۶۲/۰	۷۰/۰	۱۹۳/۴	–	۱۰۰/۰	–	۲۶۰/۰	۷۸۵/۴
انواع قیر	–	–	–	–	–	–	۹۰/۰	–	–	۹۰/۰
حلالها	۴/۵	۲۰/۰	۲۲۰/۰	–	۱۱/۰	–	۱۸۵/۰	–	۴۰/۰	۴۸۰/۵
روغن خام	–	۱۳/۸	۱۴/۲	۱۶/۰	۱۱۵/۰	–	۳۸/۰	–	۱۰۰/۰	۲۹۷/۰
آیزوریسایکل	–	۵۰/۰	–	–	–	–	–	–	–	۵۰/۰
نفتای سبک	۱۰۳۴/۰	–	۶۷/۸	۴۵/۰	۴۸/۳	۱۱/۳	۵/۰	۳۳۸/۴	۸۰/۰	۱۶۲۹/۹
نفتای سنگین	۸۸۷/۲	–	–	۵۵/۰	۲۹۸/۴	۱۷۶/۱	۲۵۶/۰	۲۷۳/۶	۱۰۰۰/۰	۲۹۴۶/۳
نفتای BIPC	۵۷۱/۸	–	–	–	–	–	–	–	–	۵۷۱/۸
جمع کل فرآورده‌ها	۱۲۶۹۲/۳	۲۴۶۱/۶	۲۱۵۷/۶	۱۸۲۱/۰	۲۰۰۹/۵	۶۵۶/۷	۲۳۲۳/۶	۲۲۳۷/۶	۳۶۴۲/۰	۳۰۰۰۱/۸

جدول (۶۸-۱) : مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [1]

سال/ شرح	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره	جمع
مصرف فرآورده‌های نفتی (میلیون لیتر)						
۱۳۸٤	۵۰۳۲/۴	۲۴۲۶۵/۸	۷۴۹۹/۰	۲۸۷۵۱/۰	۱۴۵۸۹/۲	۸۰۱۳۷/۴
۱۳۸۵	۵۱۰۷/۵	۲۶۸۶۷/۰	۷۲۴۱/۳	۳۱۴۲۹/۲	۱۵۶۶۰/۸	۸۶۳۰۵/۷
۱۳۸٦	۴۶۴۷/۷	۲۴۱۶۸/۷	۷۸۷۰/۷	۳۲۶۹۰/۱	۱۷۳۵۰/۳	۸۶۷۲۷/۵
۱۳۸۷	۴۱۱۷/۶	۲۴۴۹۶/۴	۷۱۲۶/۳	۳۳۸۵۱/۵	۱۸۶۴۸/۸	۸۸۲۴۰/۶
۱۳۸۸	۴۶۳۴/۶	۲۳۶۱۹/۴	۶۸۱۱/۲	۳۴۰۲۶/۳	۲۰۴۷۹/۲	۸۹۵۷۰/۷
۱۳۸۹	۴۴۷۶/۹	۲۲۳۶۵/۲	۵۳۱۱/۵	۳۴۷۱۱/۲	۱۵۴۹۵/۳	۸۲۳۶۰/۲
۱۳۹۰	۴۰۵۱/۵	۲۱۸۷۹/۲	۵۱۵۷/۷	۳۶۴۹۶/۴	۱۶۲۵۰/۷	۸۳۸۳۵/۶
۱۳۹۱	۳۹۸۲/۹	۲۳۲۵۴/۶	۵۰۵۰/۸	۳۵۳۸۱/۴	۲۰۱۳۲/۴	۸۷۸۰۲/۱
۱۳۹۲	۴۰۲۰/۰	۲۴۹۹۲/۸	۴۸۴۳/۴	۳۹۹۵۹/۷	۱۸۸۷۳/۸	۹۲۶۸۹/۷
متوسط رشد سالانه طی دوره (درصد)	-۲/۸	۰/۴	-۵/۳	۴/۲	۳/۳	۱/۸
سهم فرآورده‌های نفتی (درصد)						
۱۳۸٤	۶/۳	۳۰/۳	۹/۴	۳۵/۹	۱۸/۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۵	۵/۹	۳۱/۱	۸/۴	۳۶/۴	۱۸/۱	۱۰۰/۰
۱۳۸٦	۵/۴	۲۷/۹	۹/۱	۳۷/۷	۲۰/۰	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۴/۷	۲۷/۸	۸/۱	۳۸/۴	۲۱/۱	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۵/۲	۲۶/۴	۷/۶	۳۸/۰	۲۲/۹	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۵/۴	۲۷/۲	۶/۴	۴۲/۱	۱۸/۸	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۴/۸	۲۶/۱	۶/۲	۴۳/۵	۱۹/۴	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۴/۵	۲۶/۵	۵/۸	۴۰/۳	۲۲/۹	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۴/۳	۲۷/۰	۵/۲	۴۳/۱	۲۰/۴	۱۰۰/۰

۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها.

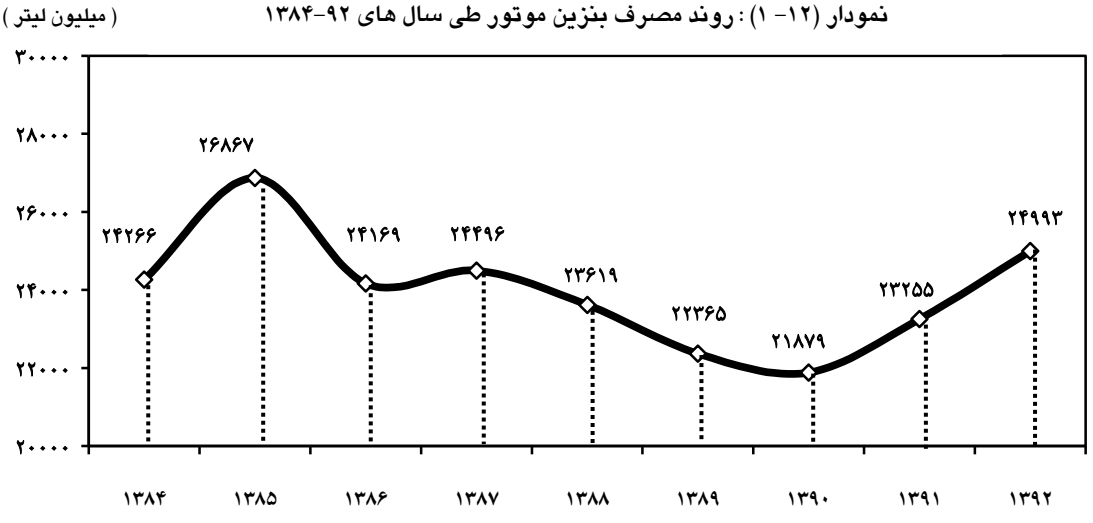
جدول (۶۹-۱) : مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال / بخش	خانگی	عمومی[۱]	تجاری	کشاورزی	صنایع و معادن	حمل و نقل		نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
						کشتیرانی	سایر		
مصرف : (هزار لیتر)									
۱۳۸٤	–	۱۱۱۴۷۳	۵۰۲	۱۳۴۱۹	۵۴۸۰۶	۳۴۴۶۰	۲۴۰۴۹۰۳۷	[۲]۲۱۱۴	۲۴۲۶۵۸۱۱
۱۳۸۵	–	۱۰۷۵۵۰	۱۴۸	۱۲۵۷۲	۳۷۹۲۲	۳۹۴۷۷	۲۶۶۶۹۳۰۲	–	۲۶۸۶۶۹۷۱
۱۳۸٦	–	۱۳۴۶۱۵	۵۰۷	۲۲۱۹۲	۵۳۲۸۵	۴۳۸۳۱	۲۳۹۱۲۵۹۳	[۲]۱۷۰۰	۲۴۱۶۸۷۲۳
۱۳۸۷	–	۱۰۵۰۳۹	۱۸۷۵	۳۴۱۷۱	۶۰۶۸۶	۳۸۰۶۵	۲۴۲۵۶۲۶۱	[۲]۳۳۵	۲۴۴۹۶۴۳۲
۱۳۸۸	–	۶۹۰۷۷	۶۷۰	۳۶۵۷۵	۸۳۷۶۷	۵۲۳۱۴	۲۳۳۷۶۹۴۹	–	۲۳۶۱۹۳۵۲
۱۳۸۹	–	۱۲۸۷۴۲	۶۲۹	۴۳۷۱	۷۸۶۴۶	۱۱۱۱۹۰	۲۲۰۴۱۵۴۴	[۲]۶۱	۲۲۳۶۵۱۸۳
۱۳۹۰	–	۴۴۲۴۹	۷۴	۲۱۲۸	۵۵۰۶۱	۱۳۹۸۳۶	۲۱۶۳۷۷۴۵	[۲]۱۰۳	۲۱۸۷۹۱۹۷
۱۳۹۱	–	۴۴۸۲۵	–	۳۷۵۳	۲۶۵۸۴	۱۰۷۰۶۴	۲۳۰۷۲۳۳۲	–	۲۳۲۵۴۵۵۸
۱۳۹۲	–	۴۱۶۹۰	۸۷	۲۸۴۹	۲۹۳۹۲	۱۰۱۴۲۸	۲۴۸۱۷۳۵۰	[۲]۶	۲۴۹۹۲۸۰۲
سهم (درصد) :									
۱۳۸٤	–	۰/۴۶	*	۰/۰۶	۰/۲۳	۰/۱۴	۹۹/۱۱	۰/۰۱	۱۰۰/۰
۱۳۸۵	–	۰/۴	*	۰/۰۵	۰/۱۴	۰/۱۵	۹۹/۲۶	–	۱۰۰/۰
۱۳۸٦	–	۰/۵۶	*	۰/۰۹	۰/۲۲	۰/۱۸	۹۸/۹۴	۰/۰۱	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	–	۰/۴۳	۰/۰۱	۰/۱۴	۰/۲۵	۰/۱۶	۹۹/۰۲	*	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	–	۰/۲۹	*	۰/۱۵	۰/۳۵	۰/۲۲	۹۸/۹۷	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	–	۰/۵۸	*	۰/۰۲	۰/۳۵	۰/۵	۹۸/۵۵	*	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	–	۰/۲۰	*	۰/۰۱	۰/۲۵	۰/۶	۹۸/۹۰	*	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	–	۰/۱۹	–	۰/۰۲	۰/۱۱	۰/۵	۹۹/۲۲	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	–	۰/۱۷	*	۰/۰۱	۰/۱۲	۰/۴	۹۹/۳۰	*	۱۰۰/۰

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) وزارت نیرو بنزین دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق به مصرف نمی‌رساند بلکه به مصرف حمل و نقل می‌رساند. لذا این رقم در تراز انرژی در ردیف حمل و نقل لحاظ می‌گردد. * مقدار ناچیز است.

نمودار (۱۲- ۱) : روند مصرف بنزین موتور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴



جدول (۷۰-۱) : مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی[۱]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		جمع
						کشتیرانی	سایر	
آذربایجان شرقی	–	۱۵۰۹	–	–	–	–	۹۷۸۰۸۲	۹۷۹۵۹۱
آذربایجان غربی	–	۱۱۴۷	–	۷	–	–	۷۷۱۰۰۲	۷۷۲۱۵۶
اردبیل	–	۸۰	–	–	۱۲۶	–	۳۰۲۲۵۱	۳۰۲۴۵۷
اصفهان	–	۲۶۹۴	–	–	۲۳۹۱	–	۱۸۰۸۲۹۸	۱۸۱۳۳۸۳
البرز	–	–	۵۹	–	–	–	۸۹۴۳۸۴	۸۹۴۴۴۳
ایلام	–	۱۱۴	–	–	–	–	۱۵۶۶۱۴	۱۵۶۷۲۸
بوشهر	–	۲۸۰۳	–	–	۹۰	۲۱۳۵۰	۴۱۷۵۷۳	۴۴۱۸۱۶
تهران	–	۱۲۴۶۳	–	–	۱۵۷۵۵	–	۴۹۲۴۶۲۰	۴۹۵۲۸۳۸
چهارمحال و بختیاری	–	–	–	–	–	–	۲۲۹۹۱۸	۲۲۹۹۱۸
خراسان جنوبی	–	۳۰۴	–	–	–	–	۲۳۳۲۴۷	۲۳۳۵۵۱
خراسان رضوی	–	۱۴۰۴	–	–	۲۴۲۹	–	۱۷۴۹۵۳۹	۱۷۵۳۳۷۲
خراسان شمالی	–	۴۸	–	۴۱۲	۳۳	–	۱۷۹۳۱۸	۱۷۹۸۱۱
خوزستان	–	۳۰۱۴	–	۸۹	۱۲۰۳	۲۹۸۶۷	۱۲۱۰۳۲۹	۱۲۴۴۵۰۲
زنجان	–	۲۰۲	–	–	–	–	۳۰۱۷۲۹	۳۰۱۹۳۱
سمنان	–	۵۱۷	–	–	۴۲	–	۲۶۷۹۹۲	۲۶۸۵۵۱
سیستان و بلوچستان	–	۲۱۸۶	–	–	–	۱۶۷۴۴	۷۸۶۱۰۶	۸۰۵۰۳۶
فارس	–	۱۶۰۴	–	–	۸۹۷	–	۱۶۴۶۶۲۹	۱۶۴۹۱۳۰
قزوین	–	۳۱۳	–	–	–	–	۴۲۹۴۸۹	۴۲۹۸۰۲
قم	–	۱۲۰	–	۱۲	۲۰	–	۴۱۹۰۴۱	۴۱۹۱۹۳
کردستان	–	۴۸۳	–	–	–	–	۳۸۸۹۸۳	۳۸۹۴۶۶
کرمان	–	۷۰۲	–	–	۲۴۱۰	–	۱۰۵۲۸۴۷	۱۰۵۵۹۵۹
کرمانشاه	–	۲۶۲	–	–	–	–	۴۶۷۱۷۷	۴۶۷۴۳۹
کهگیلویه و بویراحمد	–	۱۳۶	–	–	–	–	۱۷۰۴۳۲	۱۷۰۵۶۸
گلستان	–	۸۰۶	–	–	–	–	۴۰۶۳۸۸	۴۰۷۱۹۴
گیلان	–	۵۴۴	–	۲۱۹۰	–	–	۹۰۷۰۶۲	۹۰۹۷۹۶
لرستان	–	۴۸۵	–	–	۱۲	–	۳۷۸۸۴۶	۳۷۹۳۴۳
مازندران	–	۵۶۵	۲۸	۱۳۹	۳۳۴۴	–	۱۳۲۱۰۳۴	۱۳۲۵۱۱۰
مرکزی	–	۱۰۸۸	–	–	۱۴۲	–	۴۴۵۳۲۱	۴۴۶۵۵۱
هرمزگان	–	۵۵۹۴	–	–	۴۹۸	۳۳۴۶۷	۶۸۲۱۸۳	۷۲۱۷۴۲
همدان	–	۳۷۹	–	–	–	–	۴۳۸۴۶۹	۴۳۸۸۴۸
یزد	–	۱۲۴	–	–	–	–	۴۵۲۴۵۳	۴۵۲۵۷۷
کل کشور	–	۴۱۶۹۰	۸۷	۲۸۴۹	۲۹۳۹۲	۱۰۱۴۲۸	۲۴۸۱۷۳۵۶[۲]	۲۴۹۹۲۸۰۲

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) وزارت نیرو بنزین دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق به مصرف نمی‌رساند بلکه به مصرف حمل و نقل می‌رساند. لذا ۶ هزار لیتر رقم مصرفی بنزین نیروگاه‌های آذربایجان غربی در بخش حمل و نقل لحاظ شده است.

جدول (۷۱-۱) : مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲

(میلیون لیتر)

ماه / بخش	حمل و نقل	عمومی	صنایع	سایر [۱]	جمع
فروردین	۲۱۱۵/۰	۱/۷	۱/۱	۰/۴	۲۱۱۸/۲
اردیبهشت	۱۹۸۹/۳	۳/۷	۳/۹	۰/۱	۱۹۹۷/۱
خرداد	۲۰۷۱/۰	۳/۴	۱/۷	۰/۱	۲۰۷۶/۲
تیر	۲۱۳۵/۷	۲/۸	۲/۱	۰/۱	۲۱۴۰/۷
مرداد	۲۱۲۹/۶	۳/۳	۱/۷	۰/۲	۲۱۳۴/۶
شهریور	۲۳۰۸/۱	۳/۱	۲/۳	۰/۰۱	۲۳۱۳/۵
مهر	۲۰۶۱/۹	۴/۲	۲/۳	۰/۲	۲۰۶۸/۶
آبان	۲۰۳۲/۱	۳/۲	۲/۱	۰/۳	۲۰۳۷/۷
آذر	۱۹۵۸/۳	۳/۵	۲/۸	۰/۳	۱۹۶۴/۹
دی	۱۹۴۶/۳	۳/۲	۲/۶	۰/۳	۱۹۵۲/۴
بهمن	۲۰۶۵/۵	۳/۱	۳/۷	۰/۵	۲۰۷۲/۸
اسفند	۲۱۰۵/۹	۶/۶	۳/۳	۰/۴	۲۱۱۶/۲
جمع	**۲۴۹۱۸/۸**	**۴۱/۷**	**۲۹/۴**	**۲/۹**	**۲۴۹۹۲/۸**

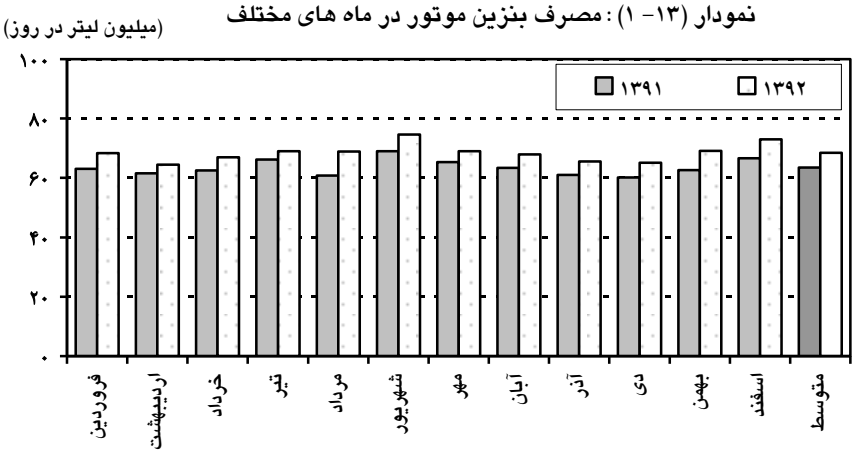
۱) شامل بخش‌های کشاورزی و تجاری می‌گردد.

جدول (۷۲-۱) : متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۶۳/۵	۷۱/۱	۷۶/۴	۶۹/۳	۶۶/۷	۶۶/۵	۵۹/۸	۶۳/۱	۶۸/۳
اردیبهشت	۶۲/۷	۷۰/۵	۷۹/۳	۶۶/۴	۶۳/۹	۶۱/۶	۵۷/۴	۶۱/۶	۶۴/۴
خرداد	۶۶/۳	۷۱/۶	۷۹/۴	۶۷/۱	۶۳/۱	۶۱/۷	۵۹/۱	۶۲/۶	۶۷/۰
تیر	۶۹/۰	۷۵/۱	۵۹/۷	۷۰/۸	۶۹/۴	۶۷/۳	۶۴/۱	۶۶/۲	۶۹/۱
مرداد	۷۰/۳	۷۷/۶	۶۱/۰	۷۲/۳	۷۲/۴	۶۳/۸	۵۸/۷	۶۰/۸	۶۸/۹
شهریور	۷۲/۸	۸۰/۴	۶۰/۰	۶۶/۱	۵۹/۵	۶۱/۷	۶۴/۴	۶۹/۰	۷۴/۶
مهر	۶۷/۰	۷۱/۳	۵۶/۸	۶۷/۴	۶۹/۲	۶۲/۷	۶۰/۸	۶۵/۴	۶۹/۰
آبان	۶۵/۹	۷۴/۴	۵۸/۶	۶۶/۴	۶۵/۱	۶۰/۸	۵۹/۶	۶۳/۴	۶۷/۹
آذر	۶۶/۸	۷۲/۶	۵۷/۵	۶۳/۶	۶۱/۶	۶۰/۲	۵۸/۵	۶۱/۰	۶۵/۵
دی	۶۴/۱	۷۰/۳	۵۷/۶	۶۳/۳	۵۹/۵	۵۶/۵	۵۵/۹	۶۰/۱	۶۵/۱
بهمن	۶۴/۹	۷۱/۴	۵۹/۹	۶۲/۲	۶۰/۲	۵۲/۸	۵۷/۷	۶۲/۶	۶۹/۱
اسفند	۷۱/۲	۷۷/۱	۶۶/۹	۶۷/۴	۶۴/۱	۵۹	۶۳/۲	۶۶/۶	۷۳/۰
متوسط	**۶۷/۰**	**۷۳/۶**	**۶۴/۵**	**۶۶/۹**	**۶۴/۸**	**۶۱/۳**	**۵۹/۹**	**۶۳/۵**	**۶۸/۵**

نمودار (۱۳- ۱) : مصرف بنزین موتور در ماه های مختلف



جدول (۷۳-۱) : مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال / بخش	خانگی	عمومی[۱]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی[۲]	نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
مصرف : (هزار لیتر)									
۱۳۸٤	۶۹۱۸۵۷۶	۲۱۵۲۱۰	۱۴۱۷۲۶	۱۱۶۳۵۹	۴۹۹۷۸	–	[۴]۴۴۵۱۹	[۳] ۱۲۶۱۸	۷۴۹۸۹۸۶
۱۳۸۵	۶۷۰۵۴۹۴	۲۷۸۶۸۶	۱۰۸۳۴۷	۳۸۸۰۴	۶۰۵۴۶	–	[۴]۴۸۳۰۰	[۳] ۱۱۱۳	۷۲۴۱۲۹۰
۱۳۸٦	۷۳۹۲۱۰۴	۱۶۶۰۱۶	۱۵۷۸۷۲	۳۹۴۴۸	۹۵۹۸۰	–	[۴]۱۹۲۷۰	–	۷۸۷۰۶۹۰
۱۳۸۷	۶۳۲۷۹۶۹	۱۷۱۲۵۳	۳۲۹۴۹۹	۳۱۰۱۴	۷۲۵۵۸	–	[۵]۱۹۳۹۸۰	–	۷۱۲۶۲۷۳
۱۳۸۸	۶۳۰۶۶۸۹	۷۵۵۸۳	۵۷۳۲۶	۱۹۲۵۷	۶۰۳۳۹	–	[۶]۲۹۱۲۷۰	[۳] ۷۲۶	۶۸۱۱۱۹۰
۱۳۸۹	۴۸۱۷۳۲۰	۶۶۶۵۸	۴۵۸۶۲	۱۰۷۳۳۰	۲۰۳۰۶	–	۲۵۴۰۴۰	–	۵۳۱۱۵۱۶
۱۳۹۰	۴۶۵۸۲۰۶	۶۷۳۸۴	۶۴۳۲۳	۱۱۴۲۵۵	۲۶۱۷۸	–	۲۲۷۴۰۰	–	۵۱۵۷۷۴۶
۱۳۹۱	۴۱۶۶۴۹۰	۵۳۰۱۱	۴۲۷۷۳	۷۷۴۹۶	۱۶۹۷۶	[۷] ۴۳	[۸] ۶۱۱۵۹۰	[۹]۸۲۴۰۴	۵۰۵۰۷۸۳
۱۳۹۲	۳۹۶۷۸۷۶	۵۳۷۳۶	۳۴۹۶۹	۳۱۷۸۴	۱۸۸۷۴	[۷] ۱۰۶	[۱۰]۵۴۹۸۳۸	[۹]۱۸۶۱۷۴	۴۸۴۳۳۵۷
سهم (درصد):									
۱۳۸٤	۹۲/۲۶	۲/۸۷	۱/۸۹	۱/۵۵	۰/۶۷	–	۰/۵۹	۰/۱۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۵	۹۲/۶۰	۳/۸۵	۱/۵۰	۰/۵۴	۰/۸۴	–	۰/۶۷	۰/۰۲	۱۰۰/۰۰
۱۳۸٦	۹۳/۹۲	۲/۱۱	۲/۰۱	۰/۵۰	۱/۲۲	–	۰/۲۴	–	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۸۸/۸۰	۲/۴۰	۴/۶۲	۰/۴۴	۱/۰۲	–	۲/۷۲	–	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۹۲/۵۹	۱/۱۱	۰/۸۴	۰/۲۸	۰/۸۹	–	۴/۲۸	۰/۰۱	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۹۰/۷۰	۱/۲۵	۰/۸۶	۲/۰۲	۰/۳۸	–	۴/۷۸	–	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۹۰/۳۱	۱/۳۱	۱/۲۵	۲/۲۲	۰/۵۱	–	۴/۴۱	–	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۸۲/۴۹	۱/۰۵	۰/۸۵	۱/۵۳	۰/۳۴	–	۱۲/۱۱	۱/۶۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۸۱/۹۲	۱/۱۱	۰/۷۲	۰/۶۶	۰/۳۹	–	۱۱/۳۵	۳/۸۴	۱۰۰/۰۰

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) شامل مصرف خوراک نفت سفید پتروشیمی‌ها می‌گردد.

۳) وزارت نیرو نفت سفید دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق استفاده نمی‌کند، بلکه به منظور گرمایش محیطی مصرف می‌نماید. لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی (ادارات) لحاظ می‌گردد.

۴) پتروشیمی بیستون در سال‌های ۱۳۸۴، ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ به ترتیب معادل ۳۴/۴۷، ۳۲ و ۱۲/۹ هزار تن و پتروشیمی اراک در سال ۱۳۸۶، ۲/۰۲ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

۵) در سال ۱۳۸۷، پتروشیمی اراک، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۶۳، ۴۴۶ و ۲۱ هزار لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

۶) در سال ۱۳۸۸، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۲۰۵/۵ و ۸۵/۸ میلیون لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

۷) از آنجا که از نفت سفید در بخش حمل و نقل استفاده نمی‌شود، بلکه صرف گرمایش محیط می‌گردد. لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی لحاظ می‌گردد.

۸) در سال ۱۳۹۱، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۵۶۳/۶۴ و ۴۷/۹۵ میلیون لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

۹) رقم مصرفی نفت سفید در نیروگاه‌های وزارت نیرو با نفت گاز ممزوج شده است.

۱۰) در سال ۱۳۹۲، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۸۲۹ مترمکعب در روز و ۳۰۵/۱ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

جدول (۷۴-۱) : مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی[۱]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی	نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
آذربایجان شرقی	۱۷۱۳۸۷	۲۴۶۷	۳	۷۲	۱۲	–	–	–	۱۷۳۹۴۱
آذربایجان غربی	۵۹۶۴۱۹	۱۲۰۷۰	۷۲۶۶	۴۳۶	۳۸۹	–	–	۵۳۲	۶۱۷۱۱۲
اردبیل	۱۰۱۸۵۷	۵۶۷	–	۹۰	۱۸	–	–	–	۱۰۲۵۳۲
اصفهان	۶۵۳۴۰	۲۵۱۲	۲۹۲۵	۵۶۳	۴۰۴	–	۲۴۷۲۵۳	–	۳۱۸۹۹۷
البرز	۴۶۶۰۵	۵۷۴	۹۶	۳۲	۱۲۶۱	–	–	–	۴۸۵۶۸
ایلام	۴۶۱۹۸	۲۷۹	–	–	۴۲	–	–	–	۴۶۵۱۹
بوشهر	۲۸۷۵۲	۳۸	–	–	۵	–	–	–	۲۸۷۹۵
تهران	۴۳۵۸۰	۱۶۵۸	۲۷۲۷	۱۲۹۶	۳۲۷	–	–	۲۲۵۱۰	۷۲۰۹۸
چهارمحال و بختیاری	۲۸۰۱۶	۸۲۹	۵۴۱	۸۳۹	۴۲۷	–	–	–	۳۰۶۵۲
خراسان جنوبی	۱۰۵۵۶۷	۴۵۲۹	۹۶۷	۱۱۹	۶۴۸	–	–	۵۹۱۷	۱۱۷۷۴۷
خراسان رضوی	۳۹۴۵۷۲	۱۶۹۴	۵۷۸۲	۱۱۷	۱۵۸	–	–	۴۱۵۷۲	۴۴۳۸۹۵
خراسان شمالی	۸۲۵۷۰	۵۸	۲۱۰۰	۱۳۰۰۲	۸۳۵۷	–	–	۸۴۵۶	۱۱۴۵۴۳
خوزستان	۵۱۱۳۴	۸۸۷	۴۴	۷۸	۱۰۴۸	۹۲	–	–	۵۳۲۸۳
زنجان	۱۱۷۰۲۶	۱۹۸	–	–	۵۰	–	–	۲۲۸۱۳	۱۴۰۰۸۷
سمنان	۲۲۰۵۸	۱۰۷۶	–	–	۴۱۸	–	–	۳۱۵۵۴	۵۵۱۰۶
سیستان و بلوچستان	۲۹۴۵۰۰	۶۷۰۴	۹۰۷	۷	۳۰۶	۱۴	–	–	۳۰۲۴۳۸
فارس	۲۵۱۱۵۰	۱۳۴۵	۱۱۵	۱۲۰	۴۵۹	–	–	–	۲۵۳۱۸۹
قزوین	۶۵۳۷۸	۱۸۱	۱۲	–	–	–	–	۲۶۵۲۴	۹۲۰۹۵
قم	۱۰۹۲۴	۲۵۴	۴۸	۱۲	۴۲	–	–	–	۱۱۲۸۰
کردستان	۱۶۷۲۱۳	۴۰۹۹	۴۳۲	۴۲۹	۲۰۲	–	–	–	۱۷۲۳۷۵
کرمان	۱۴۵۶۹۸	۲۷۴۳	۲۸۹	–	۱۰۴۲	–	–	–	۱۴۹۷۷۲
کرمانشاه	۲۳۲۳۵۲	۳۵۱۸	–	–	۱۸۷	–	۳۰۲۵۸۵	۸۴	۵۳۸۷۲۶
کهگیلویه و بویراحمد	۳۷۴۱۶	۱۱۷	–	۶۱	۱۸	–	–	–	۳۷۶۱۲
گلستان	۸۰۰۸۲	۵۹۶	–	–	۱۸۶	–	–	–	۸۰۸۶۴
گیلان	۲۳۶۴۸۴	۱۷۷۷	۲۲	۴۰۸۳	۹۶۲	–	–	۲۶۲۱۲	۲۶۹۵۴۰
لرستان	۱۴۴۰۹۰	۵۸۰	–	–	۷۰	–	–	–	۱۴۴۷۴۰
مازندران	۲۱۹۶۴۰	۹۰۵	۵۶۷	۱۰۱۲۶	۵۸۹	–	–	–	۲۳۱۸۲۷
مرکزی	۳۴۸۲۳	۵۶۷	–	۱۳۶	۶۰	–	–	–	۳۵۵۸۶
هرمزگان	۲۳۸۵۵	۹۰	–	–	۳۹۰	–	–	–	۲۴۳۳۵
همدان	۵۹۸۳۰	۵۷۷	۱۰۱۲۰	۱۶۰	۱۵۹	–	–	–	۷۰۸۴۶
یزد	۶۳۳۶۰	۲۴۷	۶	۶	۶۳۸	–	–	–	۶۴۲۵۷
کل کشور	۳۹۶۷۸۷۶	۵۳۷۳۶	۳۴۹۶۹	۳۱۷۸۴	۱۸۸۷۴	۱۰۶[۲]	۵۴۹۸۳۸	۱۸۶۱۷۴	۴۸۴۳۳۵۷

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) از آنجا که از نفت سفید در بخش حمل و نقل استفاده نمی‌شود، بلکه صرف گرمایش محیط می‌گردد، لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی لحاظ می‌گردد.

جدول (۷۵-۱) : مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲ [۱]

(هزار لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	صنایع	سایر	جمع
فروردین	۱۲۹/۰	۰/۲	۳/۷	۱۳۲/۹
اردیبهشت	۱۶۳/۵	۰/۵	۶/۶	۱۷۰/۶
خرداد	۱۴۷/۳	۰/۷	۵/۸	۱۵۳/۸
تیر	۱۲۹/۰	۶/۹	۴۶/۴	۱۸۲/۴
مرداد	۱۳۵/۹	۲/۵	۴۸/۳	۱۸۶/۷
شهریور	۲۴۵/۲	۱/۱	۲۹/۲	۲۷۵/۶
مهر	۳۷۸/۳	۰/۹	۲۷/۵	۴۰۶/۶
آبان	۵۵۴/۱	۱/۴	۱۶/۸	۵۷۲/۳
آذر	۵۹۳/۶	۱/۷	۱۶/۶	۶۱۱/۹
دی	۶۱۱/۴	۱/۲	۴۶/۸	۶۵۹/۴
بهمن	۵۴۲/۵	۱/۱	۱۶/۹	۵۶۰/۴
اسفند	۳۷۳/۱	۰/۶	۷/۱	۳۸۰/۹
جمع	۴۰۰۲/۸	۱۸/۹	۲۷۱/۸	۴۲۹۳/۵

۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

جدول (۷۶-۱) : متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱ و ۲]

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۱۲/۵	۱۰/۷	۱۵/۴	۷/۶	۱۰/۶	۷/۲	۵/۸	۷/۴	۴/۳
اردیبهشت	۱۰/۱	۹/۳	۱۱/۶	۹/۷	۱۱/۱	۸/۷	۶/۷	۶/۵	۵/۵
خرداد	۹/۵	۷/۵	۸/۶	۹/۹	۷/۴	۸/۵	۴/۸	۵/۳	۵/۰
تیر	۹/۹	۸/۱	۸/۷	۱۱/۲	۸	۵	۴/۹	۵/۲	۵/۹
مرداد	۱۳/۴	۱۱/۵	۱۲/۸	۱۲	۹/۹	۹/۷	۶/۸	۶/۹	۶/۰
شهریور	۲۱	۱۷/۸	۱۸/۸	۱۸/۷	۱۵/۷	۱۲/۷	۱۱/۱	۱۰/۳	۸/۹
مهر	۲۷/۷	۲۶/۳	۲۷/۴	۲۲/۵	۲۶/۸	۱۹/۵	۱۷/۲	۱۴/۶	۱۳/۶
آبان	۳۴	۳۰/۲	۳۰	۳۰/۲	۲۷/۲	۲۴/۲	۲۳/۷	۲۰/۴	۱۹/۱
آذر	۳۰/۷	۳۴/۱	۲۸/۹	۲۹/۴	۳۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۸	۲۰/۵	۲۰/۴
دی	۳۰/۵	۳۳/۶	۳۰/۱	۲۸/۷	۲۵/۹	۱۷/۱	۱۸/۹	۱۷/۹	۲۲/۰
بهمن	۲۸/۷	۲۹/۱	۳۱/۴	۲۵/۹	۲۳/۵	۱۶/۴	۲۰/۱	۱۶/۰	۱۸/۷
اسفند	۱۹/۷	۲۱/۵	۲۰/۱	۱۶/۴	۱۹/۵	۱۴/۸	۲۰/۰	۱۲/۲	۱۳/۱
خط لوله	۰/۲	۰/۲	۰/۱	●	●	●	●	●	●
متوسط [۳]	۲۰/۵	۱۹/۸	۲۰/۲	۱۸/۴	۱۸/۰	۱۳/۹	۱۳/۵	۱۱/۹	۱۱/۹

۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

۲) در سال‌های ۱۳۸۰ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت سفید تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۴۰۹/۵، ۲۶۰/۵، ۱۶۹، ۲۳۵، ۲۱۷، ۲۱۷ و ۹۵ هزار لیتر در روز بوده است.

۳) اختلاف آماری بین جداول (۷۳-۱) و (۷۶-۱) عمدتاً ناشی از اشتباهات آماری می‌باشد.

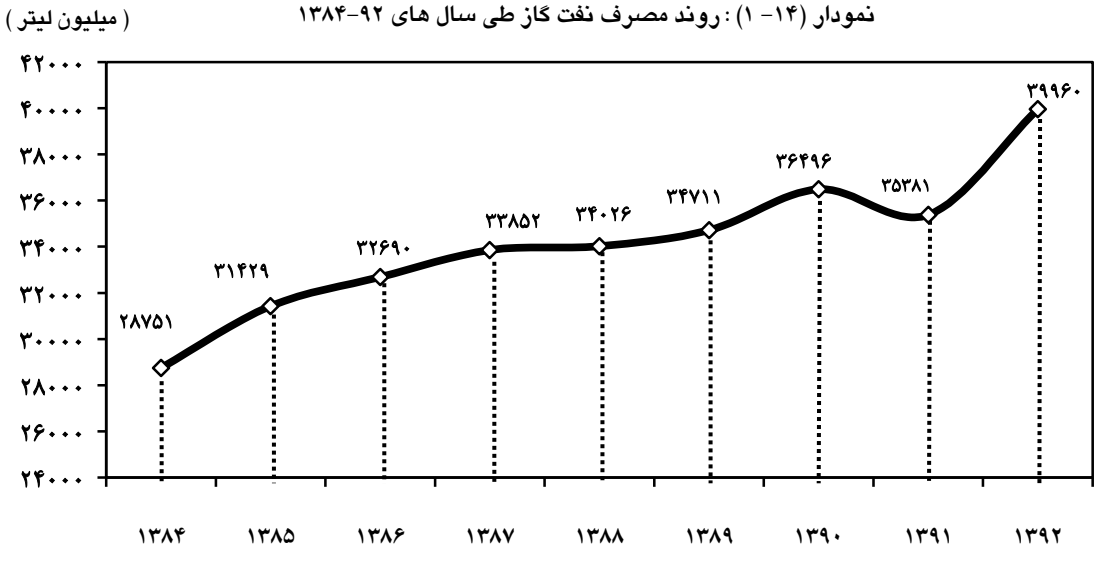
- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۷۷-۱) : مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱]

سال/ بخش	خانگی	عمومی[۲]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاهها[۳]	جمع
						کشتیرانی	سایر			
مصرف : (هزار لیتر)										
۱۳۸٤	۹۶۶۶۰۴	۱۱۴۰۶۴۹	۷۴۶۳۲۵	۳۷۴۱۷۷۷	۲۷۶۳۳۲۹	۴۳۳۳۰۸	۱۶۳۰۹۸۴۱	۲۶۱۱۷۹۳	۳۷۴۰۵	۲۸۷۵۱۰۳۱
۱۳۸۵	۸۴۸۸۹۴	۱۱۸۱۸۹۶	۶۸۴۵۷۸	۴۱۵۰۷۵۷	۲۹۷۹۰۷۶	۴۷۵۲۳۹	۱۶۴۰۷۴۷۲	۴۳۶۱۸۰۵	۳۳۹۴۹۲	۳۱۴۲۹۲۰۹
۱۳۸٦	۷۶۸۹۳۴	۱۳۲۸۲۰۴	۷۱۹۴۸۰	۴۱۴۲۳۹۹	۳۱۰۲۵۷۳	۴۸۷۳۷۸	۱۷۵۸۳۹۳۸	۴۰۸۳۱۷۸	۴۷۳۹۸۲	۳۲۶۹۰۰۶۶
۱۳۸۷	۶۷۳۲۵۷	۱۲۰۱۱۲۴	۷۷۴۲۲۱	۴۴۱۲۷۸۷	۳۳۲۲۱۶۹	۶۳۱۸۹۶	۱۸۴۳۸۹۳۶	۳۴۲۶۵۷۹	۹۷۰۵۵۵	۳۳۸۵۱۵۲۴
۱۳۸۸	۶۵۶۱۸۴	۱۰۸۰۵۲۷	۴۶۱۲۱۹	۴۴۹۱۳۲۲	۳۰۸۴۹۹۸	۷۸۱۷۷۱	۱۸۵۳۶۲۰۹	۳۸۰۲۳۵۸	۱۱۳۱۷۴۰	۳۴۰۲۶۳۲۸
۱۳۸۹	۳۸۲۵۴۷	۹۵۲۵۱۳	۳۵۶۸۵۰	۴۴۴۱۲۶۲	۲۹۲۲۸۵۳	۷۱۱۰۳۹	۱۹۰۲۵۱۷۱	۴۵۰۷۶۰۱	۱۴۱۱۳۶۹	۳۴۷۱۱۲۰۵
۱۳۹۰	۱۶۴۰۸۵	۶۷۱۵۰۲	۲۳۲۵۹۹	۳۷۹۸۳۳۱	۲۴۴۹۴۱۱	۶۷۴۵۳۰	۱۹۰۹۹۶۷۲	۷۲۵۵۳۷۲	۲۱۵۰۹۲۱	۳۶۴۹۶۴۲۶
۱۳۹۱	۱۴۶۲۳۴	۷۲۶۹۸۵	۲۲۳۸۴۶	۳۸۰۲۲۷۵	۲۳۲۸۲۳۲	۸۶۳۷۶۴	۱۹۵۲۲۳۸۶	۶۰۲۰۳۷۸	۱۷۴۷۲۸۰	۳۵۳۸۱۳۸۰
۱۳۹۲	۱۱۸۰۸۴	۶۷۱۵۷۶	۲۰۱۰۱۷	۳۷۵۳۰۵۸	۲۶۱۱۰۱۱	۹۶۹۸۵۳	۱۹۴۴۸۷۷۵	۳۴۰۱۸۶۵	۸۷۸۴۴۲۶	۳۹۹۵۹۶۶۵
سهم (درصد) :										
۱۳۸٤	۳/۳۶	۳/۹۷	۲/۶۰	۱۳/۰۱	۹/۶۱	۱/۵۱	۵۶/۷۳	۹/۰۸	۰/۱۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۵	۲/۷۰	۳/۷۶	۲/۱۸	۱۳/۲۱	۹/۴۸	۱/۵۱	۵۲/۲۰	۱۳/۸۸	۱/۰۸	۱۰۰/۰۰
۱۳۸٦	۲/۳۵	۴/۰۶	۲/۲۰	۱۲/۶۷	۹/۴۹	۱/۴۹	۵۳/۷۹	۱۲/۴۹	۱/۴۵	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۱/۹۹	۳/۵۵	۲/۲۹	۱۳/۰۴	۹/۸۱	۱/۸۷	۵۴/۴۷	۱۰/۱۲	۲/۸۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۱/۹۳	۳/۱۸	۱/۳۶	۱۳/۲۰	۹/۰۷	۲/۳۰	۵۴/۴۸	۱۱/۱۷	۳/۳۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۱/۱۰	۲/۷۴	۱/۰۳	۱۲/۷۹	۸/۴۲	۲/۰۵	۵۴/۸۱	۱۲/۹۹	۴/۰۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۰/۴۵	۱/۸۴	۰/۶۴	۱۰/۴۱	۶/۷۱	۱/۸۵	۵۲/۳۳	۱۹/۸۸	۵/۸۹	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۰/۴۱	۲/۰۵	۰/۶۳	۱۰/۷۵	۶/۵۸	۲/۴۴	۵۵/۱۸	۱۷/۰۲	۴/۹۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۰/۳۰	۱/۶۸	۰/۵۰	۹/۳۹	۶/۵۳	۲/۴۳	۴۸/۶۷	۸/۵۱	۲۱/۹۸	۱۰۰/۰۰

۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها. ۲) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد. ۳) شامل نیروگاه‌های صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

نمودار (۱۴- ۱) : روند مصرف نفت گاز طی سال های ۹۲-۱۳۸۴



جدول (۷۸-۱) : مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی[۱]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		نیروگاه‌ها[۳]	جمع
						کشتیرانی[۲]	سایر		
آذربایجان شرقی	۳۰۸	۲۲۳۷۵	۳۱۶۷	۱۴۱۶۵۰	۷۹۰۶۷	–	۸۳۶۹۹۵	۶۲۰۹	۱۰۸۹۷۷۱
آذربایجان غربی	۲۲۰۱	۲۴۲۸۷	۱۹۴۵۱	۲۴۵۹۶۲	۴۳۲۰۲	–	۴۴۹۰۲۹	۶۷۹۲۳۱	۱۴۶۳۳۶۳
اردبیل	۵۷۷	۲۱۶۱	۲۶۵۰	۸۰۵۷۰	۱۸۶۵۳	–	۱۹۴۱۱۱	۳۵۷۴۰۲	۶۵۶۱۲۴
اصفهان	۲۸۰	۱۶۰۲۰	۱۴۶۴	۲۱۳۷۴۲	۱۴۱۳۸۶[۴]	–	۲۱۸۱۷۴۵	۷۵۱۰۹۲	۳۳۰۵۷۲۹
البرز	۱۷۳۱۲	۱۸۱۲۴	۱۰۸۹	۷۳۹۵۶	۴۸۱۹۳	–	۲۱۷۸۵۳	۳۱۸۴۲۹	۶۹۴۹۵۶
ایلام	۳۹۱۴	۲۱۶۸	۲۹۸۱	۱۹۳۳۷	۳۵۱۴۲	–	۱۲۸۳۰۴	–	۱۹۱۸۴۶
بوشهر	۱۶۹۸	۲۹۹۴۷	۳۳۶۳	۲۴۵۶۵	۳۰۸۴۲۶	۱۶۱۸۶۳	۳۶۸۳۵۱	۳۴۳۲۲۶	۱۲۴۱۴۳۹
تهران	۲۸۲۹۴	۱۳۸۵۵۳	۱۳۸۵۰	۱۲۶۴۸۷	۸۱۵۲۲	–	۱۸۵۶۲۰۱	۱۸۲۹۶۹۳	۴۰۷۴۶۰۰
چهارمحال و بختیاری	۲۳۹	۲۴۰۲	۲۱۶	۳۱۹۹۳	۷۹۴۹	–	۱۸۶۱۳۵	–	۲۲۸۹۳۴
خراسان جنوبی	۳۷۳	۱۹۳۶۱	۱۶۶۹	۴۰۳۷۱	۲۷۸۵۷	–	۲۶۸۸۳۷	۱۴۱۱۱۷	۴۹۹۵۸۵
خراسان رضوی	۴۲۳۳	۸۶۴۴	۵۸۶۱	۲۷۴۴۷۷	۱۱۲۳۵۹	–	۱۳۴۲۹۲۲	۶۱۸۰۶۸	۲۳۶۶۵۶۴
خراسان شمالی	–	۸۷۵۱	۷۶	۲۳۵۱۹	۶۶۸۳۲	–	۱۶۱۶۹۴	۱۵۴۲۱۱	۴۱۵۰۸۳
خوزستان	۱۶۸	۲۱۸۸۰	۸۵۸۸	۱۶۲۹۹۰	۲۴۹۷۲۵	۲۴۶۵۱۵	۱۴۴۰۱۵۹	۵۲۶۱۳۳	۲۶۵۶۱۵۸
زنجان	۱۲۵۶	۲۲۷۵	–	۶۹۱۵۸	۴۲۰۱۷	–	۲۷۵۴۲۶	۲۴۱۵۴۱	۶۳۱۶۷۳
سمنان	۸۱	۵۰۴۴	۱۴	۶۲۰۹۱	۳۲۴۱۱	–	۴۲۹۴۹۳	۲۶۳۶۹۳	۷۹۲۸۲۷
سیستان و بلوچستان	۲۲۹۳	۴۱۳۴۹	۳۴۱۶۶	۱۴۵۳۲۷	۵۱۸۰۹	۱۲۷۳۰۰	۵۴۷۲۴۹	۱۰۶۴۱۲۹	۲۰۱۳۶۲۲
فارس	۲۶۷	۱۹۲۶۱	۱۶۴۱	۴۹۷۵۷۹	۱۳۷۵۳۱	–	۱۳۱۲۱۹۷	۸۶۵۲۴۷	۲۸۳۳۷۲۳
قزوین	–	۶۱۱۵	۸۹۷۷	۱۰۱۷۰۲	۴۵۴۵۲	–	۵۴۲۹۸۷	۴۹۶۶۷۹	۱۲۰۱۹۱۲
قم	–	۱۱۱۲۸	۱۱۰	۳۱۷۹۸	۱۴۴۸۰	–	۴۵۲۲۸۹	۴۳۲۶۹۵	۹۴۲۵۰۰
کردستان	۵۵۱	۵۰۳۳	۲۹۴۶	۱۲۸۹۸۵	۴۰۷۱۷	–	۲۰۹۰۹۴	۴۳۰۰۵۵	۸۱۷۳۸۱
کرمان	۷۴۲	۴۹۲۸۷	۳۵۲۷	۱۸۰۰۳۱	۲۷۶۴۸۰	–	۱۱۱۲۳۶۴	۵۴۳۹۰۲	۲۱۶۶۳۳۳
کرمانشاه	۳۴۵	۲۷۴۲۲	۱۴۲۱۶	۷۹۹۵۱	۲۹۰۸۵	–	۵۱۰۶۲۴	۳۲۰۱۳۷	۹۸۱۷۸۰
کهگیلویه و بویراحمد	۵۵	۱۱۰۷۶	–	۱۰۷۵۲	۵۰۶۰	–	۱۰۷۶۲۹	–	۱۳۴۵۷۲
گلستان	۴۸۸	۶۷۳۹	۲۳۰۷	۱۹۲۵۱۵	۱۷۴۸۲	–	۲۳۳۷۴۲	۲۰۹۶۷۴	۶۶۲۹۴۷
گیلان	۶۰۷	۵۹۳۷	۷۰۳۵	۶۸۰۸۷	۳۱۳۴۷	۷۱۴۶	۳۰۶۷۵۵	۸۷۵۶۶۰	۱۳۰۲۵۷۴
لرستان	۹۲	۶۹۳۷	۲۲۷۴	۸۰۴۳۸	۴۷۹۲۹	–	۴۰۵۷۸۳	۳۰۷۲	۵۴۶۵۲۵
مازندران	۴۳۷۵۶	۹۸۸۳	۹۵۰۶	۱۶۶۸۸۵	۵۹۰۲۵	۱۵۷۳۸	۵۶۹۶۴۸	۲۰۱۴	۸۷۶۴۵۵
مرکزی	۲۳۷۰	۲۰۴۸۹	۷۸	۱۲۸۴۹۱	۶۹۲۸۶	–	۵۹۵۹۷۶	۴۱۶	۸۱۷۱۰۶
هرمزگان	۱۲	۱۱۹۷۵۵	۴۲۶۶۰	۸۲۸۲۷	۳۲۱۸۵۶	۴۱۱۲۹۱	۹۰۷۶۸۶	۲۱۵۹۸۱	۲۱۰۲۰۶۸
همدان	۲۰۳۰	۵۳۶۰	۲۰۹۶	۱۵۲۷۹۵	۲۳۸۳۷	–	۳۹۶۹۴۱	۱	۵۸۳۰۶۰
یزد	۳۵۴۲	۳۸۱۳	۵۰۳۹	۱۱۴۰۲۷	۱۴۴۸۹۴	–	۹۰۰۵۵۶	۴۹۶۵۸۴	۱۶۶۸۴۵۵
کل کشور	**۱۱۸۰۸۴**	**۶۷۱۵۷۶**	**۲۰۱۰۱۷**	**۳۷۵۳۰۵۸**	**۲۶۱۱۰۱۱**	**۹۶۹۸۵۳**	**۱۹۴۴۸۷۷۵**	**۱۲۱۸۶۲۹۱**	**۳۹۹۵۹۶۶۵**

ملاحظه: آمار فروش نفت گاز در بخش کشتیرانی مربوط به فروش ادارات پخش فرآورده‌های نفتی استان‌ها به استان‌های مرتبط با مصرف کشتیرانی می‌باشد.

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) مصارف کشتی صرفاً داخلی می‌باشد.

۳) شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ می‌گردد.

۴) سوخت مصرفی مولدهای برق صنایع بزرگ به میزان ۲۵۰۲۱ هزار لیتر در ستون نیروگاه‌ها لحاظ گردیده است.

جدول (۷۹-۱) : مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف کننده در سال ۱۳۹۲ *(میلیون لیتر)*

ماه / بخش	خانگی و تجاری	کشاورزی	صنعت[۱]	حمل و نقل	نیروگاه‌ها[۲]	سایر[۳]	جمع
فروردین	۲۰/۵	۲۳۸/۶	۱۵۴/۱	۱۳۲۵/۵	۵۲۸/۲	۹۸/۶	۲۳۶۵/۵
اردیبهشت	۲۶/۸	۳۶۷/۳	۲۱۵/۴	۱۷۷۹/۳	۱۰۴۵/۸	۱۲۷/۱	۳۵۶۱/۶
خرداد	۲۴/۹	۳۰۲/۸	۲۳۵/۹	۱۷۱۹/۵	۸۲۰/۳	۱۱۸/۹	۳۲۲۲/۳
تیر	۲۴/۴	۲۸۹/۳	۲۲۳/۲	۱۶۷۵/۰	۹۴۲/۷	۱۱۴/۰	۳۲۶۸/۴
مرداد	۲۳/۹	۳۰۰/۳	۲۲۰/۰	۱۶۰۴/۹	۹۶۱/۳	۱۱۶/۲	۳۲۲۶/۷
شهریور	۲۱/۴	۲۷۸/۱	۲۲۳/۹	۱۶۶۷/۲	۸۲۰/۰	۱۴۶/۹	۳۱۵۷/۵
مهر	۲۴/۳	۳۰۱/۲	۲۱۴/۶	۱۶۴۷/۵	۶۳۶/۷	۱۲۷/۹	۲۹۵۲/۳
آبان	۲۹/۳	۳۷۷/۲	۲۵۳/۹	۱۵۹۱/۲	۵۵۴/۶	۱۸۲/۶	۲۹۸۸/۸
آذر	۳۱/۸	۳۳۴/۰	۲۱۳/۳	۱۶۰۸/۷	۱۲۷۶/۶	۱۳۸/۷	۳۶۰۳/۰
دی	۳۰/۵	۳۱۹/۶	۲۲۹/۱	۱۵۰۴/۹	۱۵۷۱/۱	۱۷۲/۶	۳۸۲۷/۸
بهمن	۳۰/۳	۳۴۱/۶	۲۴۱/۲	۱۵۹۹/۰	۱۲۴۳/۰	۱۳۵/۶	۳۵۹۰/۶
اسفند	۳۱/۰	۳۰۳/۱	۲۱۱/۴	۱۷۲۶/۱	۷۳۲/۷	۱۶۲/۵	۳۱۶۶/۸
جمع	۳۱۹/۱	۳۷۵۳/۱	۲۶۳۶/۱	۱۹۴۴۸/۸	۱۱۱۳۲/۹	۱۶۴۱/۴	۳۸۹۳۱/۳

۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به صنایع ارائه گردیده است. صنایع بخشی از نفت گاز دریافتی را در واحدهای نیروگاهی خود به مصرف می‌رسانند. در سال ۱۳۹۲، از کل نفت گاز دریافتی، ۲۵۰۲۱ هزار لیتر را در واحدهای نیروگاهی به مصرف رسانده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت مصرفی نیروگاه‌ها در بخش نیروگاهی لحاظ گردد.

۲) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها ارائه گردیده است. نیروگاه‌ها مقداری از نفت گاز دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. در سال ۱۳۹۲، کل نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ ۱۲۱۸۶۲۹۱هزار لیتر نفت گاز مصرف نموده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت مصرفی نیروگاه‌ها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

۳) شامل بخش‌های عمومی و کشتیرانی می‌گردد.

جدول (۸۰-۱) : متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴[۱] *(میلیون لیتر در روز)*

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹[۲]	۱۳۹۰[۲]	۱۳۹۱[۲]	۱۳۹۲[۲]
فروردین	۶۲/۷	۶۳/۲	۷۰/۵	۷۰/۸	۷۷/۱	۷۶/۱	۶۹/۶	۷۸/۶	۷۶/۳
اردیبهشت	۷۳/۳	۷۷/۸	۸۰/۸	۸۷/۷	۸۸/۷	۸۷/۷	۸۳/۵	۹۵/۳	۱۱۴/۹
خرداد	۷۵/۷	۷۹/۳	۸۲/۷	۹۰/۳	۸۹/۷	۹۳/۶	۸۷/۴	۹۰/۸	۱۰۳/۹
تیر	۷۳/۰	۷۸/۸	۸۲/۷	۹۱/۰	۹۳/۹	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۰/۹	۱۰۵/۴
مرداد	۷۳/۹	۷۸/۸	۸۳/۲	۸۸/۸	۹۱/۶	۱۰۴/۴	۱۰۰/۳	۹۹/۸	۱۰۴/۱
شهریور	۷۵/۷	۸۰/۷	۸۱/۹	۹۰/۶	۹۶/۸	۹۸/۲	۹۴/۹	۹۳/۸	۱۰۱/۹
مهر	۸۲/۷	۸۳/۹	۸۶/۲	۹۰/۴	۹۸/۳	۱۰۰/۰	۸۹/۳	۹۳/۹	۹۸/۴
آبان	۸۶/۶	۸۴/۴	۹۱/۳	۹۵/۷	۱۰۰/۳	۱۰۵/۹	۱۰۶/۶	۹۲/۰	۹۹/۶
آذر	۹۰/۱	۱۰۴/۵	۹۹/۸	۱۰۰/۱	۱۱۷/۷	۱۰۰/۰	۱۱۰/۱	۱۰۶/۳	۱۲۰/۱
دی	۸۶/۵	۱۰۹/۲	۹۸/۶	۱۰۷/۸	۹۶/۰	۹۶/۰	۱۱۲/۸	۱۲۲/۲	۱۲۷/۶
بهمن	۸۷/۱	۹۸/۴	۱۱۰/۶	۱۰۳/۴	۹۸/۳	۹۶/۹	۱۰۹/۹	۱۰۵/۶	۱۱۹/۷
اسفند	۸۷/۲	۹۸/۴	۹۹/۶	۸۶/۰	۱۰۰/۰	۸۲/۳	۱۰۲/۱	۹۸/۵	۱۰۹/۲
خط لوله	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۲	●	●	●	●	●	●
متوسط	۷۹/۴	۸۶/۲	۸۸/۸	۹۱/۸	۹۵/۷	۹۶/۱	۹۶/۹	۹۸/۱	۱۰۶/۸

۱) در سال‌های ۱۳۸۴ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت گاز تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۳۲، ۳۲ و ۲۳ هزار لیتر در روز بوده است.

۲) اختلاف آماری با جدول (۷۷-۱) ناشی از اختلاف بین میزان فروش و مصرف نفت گاز در نیروگاه‌ها می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها لحاظ گردیده است.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۸۱-۱) : مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

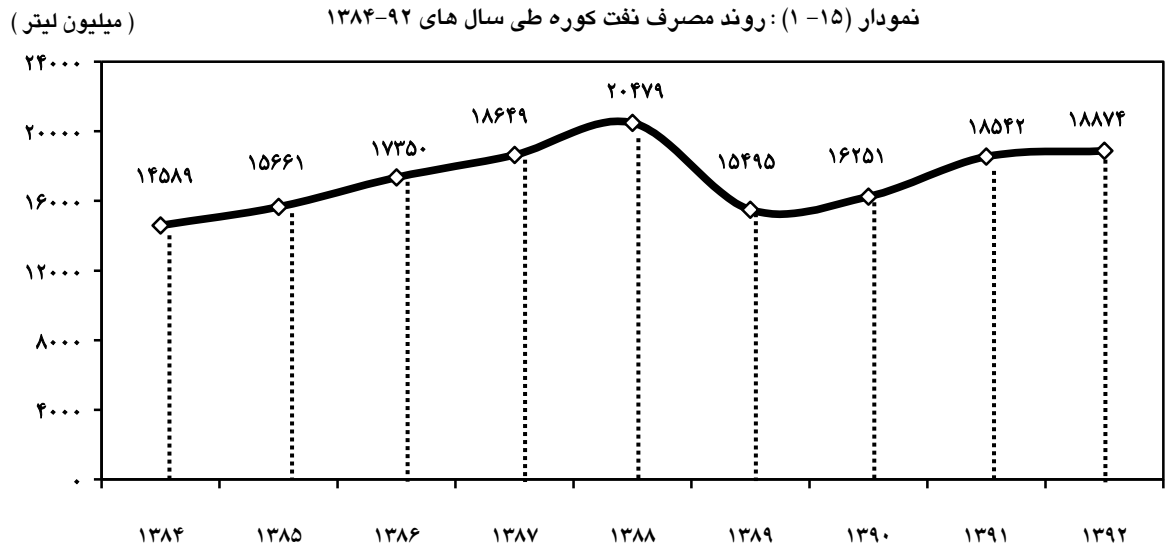
سال / بخش	خانگی	عمومی[1]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل (کشتیرانی)	نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاه‌ها[2]	جمع
مصرف : (هزار لیتر)									
۱۳۸٤	–	۲۸۵۲۵۲	۱۳۵۴۴۲۵	۴۵۲۴	۶۰۳۵۹۲۶	۵۸۰۰۵۲	۶۳۲۸۹۸۴	–	۱۴۵۸۹۱۶۳
۱۳۸۵	–	۳۷۶۶۸۴	۱۳۵۲۸۲۰	–	۵۸۵۳۴۴۵	۴۹۰۶۸۷	۷۵۸۷۱۳۵	–	۱۵۶۶۰۷۷۱
۱۳۸٦	–	۴۳۵۰۱۳	۱۲۵۴۸۰۰	–	۶۲۶۳۸۷۱	۹۶۱۹۲۵	۸۴۳۴۷۲۳	–	۱۷۳۵۰۳۳۲
۱۳۸۷	۴۰۴۹	۱۳۹۹۵۳	۱۴۱۳۷۴۱	۲۱۵۴۶	۷۲۵۹۴۰۸	۸۹۹۴۳۱	۸۹۱۰۶۳۱	–	۱۸۶۴۸۷۵۹
۱۳۸۸	–	۲۱۱۲۱۹	۱۰۲۵۲۹۴	–	۶۲۷۴۴۳۲	۳۴۲۶۷۹۱	۹۵۴۱۴۹۰	–	۲۰۴۷۹۲۲۶
۱۳۸۹	–	۲۰۲۱۱۸	۱۰۰۰۵۶۶	۶۰	۵۴۱۴۷۱۷	۱۹۰۶۶	۸۸۵۸۷۹۴	–	۱۵۴۹۵۳۲۱
۱۳۹۰	–	۱۰۰۹۴۴	۴۱۲۹۶۳	۱۴۸۴	۳۲۳۰۴۹۷	۴۸۵۹۴۲	۱۲۰۱۸۸۵۱	–	۱۶۲۵۰۶۸۱
۱۳۹۱	–	۱۲۸۹۵۴	۴۱۶۳۸۹	۱۰۵۲	۳۵۲۲۲۰۷	۲۳۴۳۹	۱۴۴۵۰۰۳۰	–	۱۸۵۴۲۰۷۱
۱۳۹۲	–	۱۹۵۲۶۶	۳۳۴۲۷۹	۵۶۱	۲۷۸۱۱۹۲	۲۹۹۰۶۱	۱۰۸۱۶۰۰۳	۴۴۴۷۴۶۰	۱۸۸۷۳۸۲۲
سهم (درصد) :									
۱۳۸٤	–	۱/۹۶	۹/۲۸	۰/۰۳	۴۱/۳۷	۳/۹۸	۴۳/۳۸	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۵	–	۲/۴۱	۸/۶۴	–	۳۷/۳۸	۳/۱۳	۴۸/۴۵	–	۱۰۰/۰
۱۳۸٦	–	۲/۵۱	۷/۲۳	–	۳۶/۱۰	۵/۵۴	۴۸/۶۱	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۰/۰۲	۰/۷۵	۷/۵۸	۰/۱۲	۳۸/۹۳	۴/۸۲	۴۷/۷۸	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	–	۱/۰۳	۵/۰۱	–	۳۰/۶۴	۱۶/۷۳	۴۶/۵۹	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	–	۱/۳۰	۶/۴۶	*	۳۴/۹۴	۰/۱۲	۵۷/۱۷	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	–	۰/۶۲	۲/۵۴	*	۱۹/۸۸	۲/۹۹	۷۳/۹۶	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	–	۰/۷۰	۲/۲۵	*	۱۹/۰۰	۰/۱۳	۷۷/۹۳	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	–	۱/۰۳	۱/۷۷	*	۱۴/۷۴	۱/۵۸	۵۷/۳۱	۲۳/۵۶	۱۰۰/۰

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) شامل نیروگاه‌های بخش خصوصی می‌گردد.

** مقدار ناچیز است.*

نمودار (۱۵- ۱) : روند مصرف نفت کوره طی سال های ۹۲-۱۳۸۴



جدول (۸۲-۱) : مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی[۱]	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل کشتیرانی[۲]	نیروگاه‌ها[۳]	جمع
آذربایجان شرقی	–	–	–	–	۱۳۳۶۴۵	–	۲۰۲۲۳۱۱	۲۱۵۵۹۵۶
آذربایجان غربی	–	–	۳۳۳	۳۰۴	۳۰۰۴۵۱	–	–	۳۰۱۰۸۸
اردبیل	–	–	۴۴	–	۲۰۵۶۹	–	–	۲۰۶۱۳
اصفهان	–	۲۹	۴۱۵۴۳	–	۱۸۶۱۵۱	–	۳۴۴۰۷۹۵	۳۶۶۸۵۱۸
البرز	–	۱۱۱	۲۴۰۶۵	–	۳۴۲۴۳	–	۷۳۵۶۳۲	۷۹۴۰۵۱
ایلام	–	–	–	–	۴۵۶۸۴	–	–	۴۵۶۸۴
بوشهر	–	۴۳	–	–	۸۲۷۳۷	۳۸	–	۸۲۸۱۸
تهران	–	۲۷۹۵	۴۰۴۲۳	۱۹۴	۱۳۶۶۰۶	–	۱۶۲۵۷۳	۳۴۲۵۹۱
چهارمحال و بختیاری	–	۳۹	۱۳۵	–	۲۳۲۸۵	–	–	۲۳۴۵۹
خراسان جنوبی	–	–	۱۱۱۸۲	–	۴۷۶۸۲	–	–	۵۸۸۶۴
خراسان رضوی	–	۲۲۲۲	۱۹۱۲۲	–	۱۴۱۹۲۶	–	۹۱۲۰۶۸	۱۰۷۵۳۳۸
خراسان شمالی	–	–	۳۶	–	۲۵۸۸۸	–	–	۲۵۹۲۴
خوزستان	–	۶۶۶۸۲	–	۶۳	۱۱۳۷۷۴	۵۰۰۹۸	۱۰۵۵۹۲۳	۱۲۸۶۵۴۰
زنجان	–	–	۲۲	–	۳۲۵۸۱	–	–	۳۲۶۰۳
سمنان	–	۲۳۷	۲۴۳	–	۸۳۱۲۵	–	–	۸۳۶۰۵
سیستان و بلوچستان	–	۴۳۵۰	۱۷۴۰	–	۲۲۷۷۰۴	–	۴۱۷۱۸۱	۶۵۰۹۷۵
فارس	–	۱۰۲	۱۵	–	۱۹۶۰۴۴	–	–	۱۹۶۱۶۱
قزوین	–	۸۲	۲۳۱۵	–	۹۴۵۶۱	–	۱۳۷۶۱۱۱	۱۴۷۳۰۶۹
قم	–	۲۱۴	۸۲۸۸۲	–	۲۵۰۶۱	–		۱۰۸۱۵۷
کردستان	–	–	–	–	۳۷۹۸۸	–		۳۷۹۸۸
کرمان	–	۲۴۰۶	۲۶۳۴۷	–	۱۱۹۸۷۷	–	۷۰۲۷۰	۲۱۸۹۰۰
کرمانشاه	–	۲۲۶	۸۱۰۴	–	۸۲۵۵۶	–	۷۱۱۵۰۷	۸۰۲۳۹۳
کهگیلویه و بویراحمد	–	–	–	–	۷۶۳۰	–	–	۷۶۳۰
گلستان	–	–	۲۴۷۰	–	۲۶۲۴۴	–	–	۲۸۷۱۴
گیلان	–	–	–	–	۲۳۱۲۲	–	–	۲۳۱۲۲
لرستان	–	۶۷	۴۹	–	۵۶۸۱۶	–	–	۵۶۹۳۲
مازندران	–	–	۱۹۴۸	–	۷۵۳۶۵	–	۱۹۰۴۸۲۷	۱۹۸۲۱۴۰
مرکزی	–	۳۴۳	۲۱۶۹۵	–	۱۱۴۲۰۳	–	۳۴۳۰۴۲	۴۷۹۲۸۳
هرمزگان	–	۱۱۴۷۸۶	–	–	۳۱۱۲۵	۲۴۸۹۲۵	۱۴۵۰۱۲۳	۱۸۴۴۹۵۹
همدان	–	۵۳۳	۱۱۱	–	۶۰۸۲۷	–	۶۶۱۱۰۰	۷۲۲۵۷۱
یزد	–	–	۴۹۴۵۶	–	۱۹۳۷۲۲	–	–	۲۴۳۱۷۸
کل کشور	–	۱۹۵۲۶۶	۳۳۴۲۷۹	۵۶۱	۲۷۸۱۱۹۲	۲۹۹۰۶۱	۱۵۲۶۳۴۶۳	۱۸۸۷۳۸۲۲

۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

۲) شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو و سایر نیروگاه‌ها می‌باشد.

جدول (۸۳-۱) : متوسط مصرف نفت کوره در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴[1] *(میلیون لیتر در روز)*

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۳۳/۶	۲۷/۸	۳۵/۱	۳۴/۷	۴۶/۸	۳۶/۵	۲۹/۸	۳۶/۷	۳۹/۰
اردیبهشت	۳۵	۳۳/۹	۲۸/۵	۳۶/۶	۵۰	۴۱/۵	۲۴/۶	۳۹/۸	۴۹/۹
خرداد	۳۲/۵	۲۸/۲	۲۹/۱	۴۷/۵	۷۱	۳۷/۲	۳۹/۰	۴۴/۷	۵۱/۳
تیر	۳۵/۷	۲۸/۵	۳۰/۷	۴۹/۸	۶۷/۷	۴۲/۳	۴۵/۷	۵۶/۹	۴۹/۲
مرداد	۳۵/۱	۳۱/۵	۴۱	۴۴/۵	۵۳/۵	۴۸/۶	۵۲/۲	۵۵/۰	۵۳/۱
شهریور	۳۲	۳۴/۳	۳۸/۷	۴۴/۵	۵۷/۴	۴۲/۶	۴۴/۳	۵۹/۶	۵۴/۴
مهر	۳۳/۶	۳۴	۴۲/۴	۳۸	۵۴/۷	۴۸/۵	۳۱/۶	۵۱/۹	۵۱/۲
آبان	۴۱/۱	۳۸/۲	۴۹/۲	۴۸/۸	۵۸/۳	۵۰	۴۸/۹	۴۸/۵	۴۹/۳
آذر	۴۴/۹	۶۲/۴	۶۱/۶	۶۰/۴	۷۴	۵۷/۷	۴۸/۳	۵۶/۴	۵۲/۵
دی	۶۱/۵	۶۴/۶	۴۶/۳	۶۰	۶۷/۷	۵۸/۱	۴۴/۱	۶۰/۰	۵۷/۲
بهمن	۶۲	۶۱/۹	۵۵/۹	۵۵	۶۲/۳	۵۶/۲	۵۲/۳	۵۹/۲	۵۷/۲
اسفند	۴۲/۲	۷۲/۳	۵۸/۶	۴۵/۱	۵۶/۹	۴۷/۹	۵۴/۷	۵۲/۳	۴۵/۱
متوسط	۴۰/۷	۴۲/۸	۴۲/۹	۴۷/۰	۶۰/۰	۴۷/۲	۴۲/۹	۵۱/۸	۵۰/۸

۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت کوره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها ارائه گردیده است. نیروگاه‌ها مقداری از نفت کوره دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نماید. در سال ۱۳۹۲ نیروگاه‌های کشور ۱۵۲۶۳/۵ هزار لیتر نفت کوره مصرف کرده‌اند که بیش از دریافتی سال ۱۳۹۲ از شرکت ملی پخش بوده است. نیروگاه‌های کشور مابقی نیاز خود را از ذخیره سال گذشته انبارهای خود تأمین نموده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت نیروگاه‌ها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

جدول (۸۴-۱) : مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(تن)*

سال / بخش	خانگی	تجاری/ عمومی	حمل و نقل	سایر بخش‌ها	جمع
مصرف : (تن)					
۱۳۸٤	۲۳۴۱۱۱۰	[1]	۲۳۵۴۲۵	۲۱۲۴۳۰	۲۷۸۸۹۶۵
۱۳۸۵	۲۴۲۴۳۳۰	[1]	۱۹۳۰۸۵	۲۱۳۱۶۰	۲۸۳۰۵۷۵
۱۳۸٦	۲۰۸۴۴۴۸	[1]	۲۲۴۸۴۰	۲۶۶۴۵۰	۲۵۷۵۷۳۸
۱۳۸۷	۱۸۵۶۷۴۸	[1]	۱۶۱۹۳۲	۲۶۳۲۸۸	۲۲۸۱۹۶۷
۱۳۸۸	۱۵۷۲۰۹۱	[1]	۴۷۲۴۷۲	۵۲۳۹۲۶	۲۵۶۸۴۸۸
۱۳۸۹	[2] ۲۰۹۳۹۱۳		۱۳۰۷۲۹	[3] ۲۵۶۴۷۹	۲۴۸۱۱۲۱
۱۳۹۰	[2] ۲۱۰۷۹۷۰		۳۷۴۶۹	[4] ۹۹۹۲۴	۲۲۴۵۳۶۳
۱۳۹۱	۱۶۲۶۱۳۸	۴۸۶۷۸۰	۲۱۵۹۳	[4] ۷۲۸۳۴	۲۲۰۷۳۴۶
۱۳۹۲	[2] ۲۲۱۳۲۸۷		۱۴۶۰۰	–	۲۲۲۷۸۸۷
سهم (درصد) :					
۱۳۸٤	۸۳/۹۴	[1]	۸/۴۴	۷/۶۲	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۵	۸۵/۶۵	[1]	۶/۸۲	۷/۵۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۸٦	۸۰/۹۳	[1]	۸/۷۳	۱۰/۳۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۸۱/۳۷	[1]	۷/۱۰	۱۱/۵۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۶۱/۲۱	[1]	۱۸/۳۹	۲۰/۴۰	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	[2] ۸۴/۳۹		۵/۲۷	۱۰/۳۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	[2] ۹۳/۸۸		۱/۶۷	۴/۴۵	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۷۳/۶۷	۲۲/۰۵	۰/۹۸	۳/۳۰	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	[2] ۹۹/۳۴		۰/۶۶	–	۱۰۰/۰۰

۱) رقم بخش تجاری در سال‌های قبل از سال ۱۳۸۹ در سایر بخش‌ها لحاظ گردیده است.
۲) شامل بخش خانگی و تجاری می‌باشد.
۳) شامل بخش صنایع به میزان ۱۹۲۷۷۰ تن نیز می‌باشد.
۴) فقط شامل بخش صنایع می‌گردد.

جدول (۸۵-۱) : متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(تن در روز)*

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۶۰۰۷	۵۸۵۸	۵۹۸۷	۵۶۶۶	۶۵۹۹	۶۰۲۷	۵۸۲۵	۶۱۲۹	۶۰۵۵
اردیبهشت	۵۸۴۰	۵۶۱۷	۵۴۴۵	۵۶۵۰	۶۳۷۷	۵۸۲۰	۵۶۴۱	۵۷۵۵	۶۰۹۱
خرداد	۵۵۷۵	۵۳۵۴	۵۰۳۸	۵۳۸۶	۵۹۹۷	۸۰۸۱	۵۷۵۹	۵۸۰۵	۵۸۴۴
تیر	۵۳۱۴	۵۲۳۴	۵۲۲۰	۵۲۹۸	۶۴۱۹	۶۵۴۲	۵۷۳۸	۵۶۸۱	۵۷۲۶
مرداد	۵۴۵۳	۵۱۷۴	۵۱۲۴	۵۳۷۲	۶۶۳۸	۶۴۹۳	۵۶۴۵	۵۲۲۷	۵۶۲۱
شهریور	۵۶۰۵	۵۳۷۶	۵۷۱۷	۵۹۰۹	۷۴۲۱	۶۷۹۴	۵۷۹۶	۵۷۶۴	۵۸۶۵
مهر	۵۶۹۲	۶۲۲۷	۶۲۰۱	۵۹۵۲	۷۱۶۲	۶۸۵۴	۶۳۷۵	۶۰۵۴	۵۹۷۲
آبان	۶۸۵۶	۶۱۸۰	۶۴۸۴	۶۵۶۵	۷۳۲۷	۷۲۰۴	۶۵۰۵	۶۲۴۰	۶۵۹۷
آذر	۶۹۰۰	۶۸۰۵	۷۰۰۰	۷۲۸۱	۷۶۰۷	۷۳۵۵	۶۹۸۲	۶۶۲۲	۶۲۸۸
دی	۶۸۴۹	۶۹۷۶	۶۸۵۴	۷۲۱۳	۷۹۸۸	۷۲۰۹	۶۶۱۵	۶۶۴۶	۶۳۷۶
بهمن	۶۹۵۴	۷۰۰۱	۷۶۲۳	۶۵۴۵	۷۵۳۰	۶۵۶۲	۶۴۱۵	۶۲۳۶	۶۳۵۹
اسفند	۶۳۹۰	۶۶۴۲	۷۰۵۸	۶۲۵۰	۷۴۸۵	۶۶۶۱	۶۶۲۲	۶۲۷۵	۶۵۱۳
متوسط	۶۱۱۱	۶۰۲۵	۶۱۳۲	۶۰۸۲	۷۰۴۶	۶۷۹۸	۶۱۵۲	۶۰۳۶	۶۱۰۹

جدول (۸۶-۱) : مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(هزار مترمکعب)*

سال	بنزین هواپیما LL ۱۰۰	حلالها	سوخت سبک جت (JP4)	سوخت سنگین جت (ATK)	روغنها[۱]	قیر[۲]	سایر فرآورده‌ها	جمع
۱۳۸٤	۱/۵	۶۴/۰	۱۰۵/۰	۹۶۷/۰	۱۴۴۲/۰	۳۵۱۴/۹	[۳]۲۰۰/۰	۶۲۹۵
۱۳۸۵	۱/۸	۸۴/۰	۹۹/۰	۱۱۵۵/۰	۱۶۶۹/۰	۴۱۷۵/۰	[۳] ۱۶۶/۰	۷۳۴۹
۱۳۸٦	۱/۱	۹۸/۰	۹۳/۰	۱۱۷۸/۰	[۴]۱۵۹۷/۰	۴۳۳۲/۰	۲۱۵۱/۰	۹۴۵۰
۱۳۸۷	۱/۰	۷۰/۰	۱۰۵/۴	۱۱۸۲/۹	[۴]۱۶۵۳/۷	۳۶۲۹/۰	۳۱۴۸/۰	۹۷۹۰
۱۳۸۸	۱/۰	۶۲/۳	۹۴/۰	۱۳۸۳/۷	[۴]۱۳۰۹/۱	۴۴۲۵/۱	۲۳۱۰/۰	۹۵۸۵
۱۳۸۹	۱/۴	۵۰/۸	۸۹/۰	۱۴۳۰/۴	[۴]۵۵۷/۰	۱۲۱۹/۱	[۵]۲۷۱۸/۱	۶۰۶۶
۱۳۹۰	۱/۱	۳/۵	۷۲/۹	۱۳۴۶/۰	۶/۰	۷۷۶/۲	[۶]۱۷۴۴/۵	۳۹۵۰
۱۳۹۱	۰/۴	۶/۳	۶۸/۲	۱۳۳۹/۵	۴۳/۴	۶۶۹/۵	[۷]۲۸۲۸/۲	۴۹۵۶
۱۳۹۲	۰/۲	۲/۲	۵۵/۰	۱۳۹۶/۶	۲۸/۹	۴۵/۹	[۸]۰/۱۵	۱۵۲۹

۱) شامل روغن‌های پایه، خام، صنعتی، موتور و ترانسفورماتور و انواع روغن‌های وارداتی می‌گردد.

۲) شامل انواع قیر، وکیوم باتوم و وکیوم سلاپس، مالچ و آیزوریسایکل و آیزوفید می‌گردد.

۳) مقدار مصرف نفتا در دسترس نمی‌باشد.

۴) فقط شامل روغن خام می‌باشد.

۵) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفتا و پلاتفرمیت مصرفی در پتروشیمی را در بر می‌گیرد.

۶) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفتا و رافینت و بنزین یورو ۴ را در بر می‌گیرد.

۷) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفت سفید آیزوماکس، نفت گاز آیزوماکس، متانول توربین و پروپان را دربرمی‌گیرد.

۸) شامل گوگرد نمی‌باشد اما متانول توربین و پروپان را در بر می‌گیرد. لازم به ذکر است که نفت سفید ایزوماکس و نفت گاز آیزوماکس در این سال توزیع نشده است.

جدول (۸۷-۱) : خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گازطبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷

(هزار مترمکعب)

سال	نفتا	پنتان	پلاتفرمیت	نفت سفید	مازوت	هیدروژن	گاز مایع
۱۳۸۷	۲۷۲۴/۵	۷۵/۰	۲۰۰/۶	۱۹۳/۹	۸/۴	۱۰/۶	۴۳/۸
۱۳۸۸	۲۵۸۷/۹	۵۴/۴	۱۶۵/۰	۲۹۱/۳	۹/۶	۱۲/۰	–
۱۳۸۹	۲۴۵۰/۳	۷۶/۳	۱۷۰/۱	۲۵۴/۰	۸/۴	۷/۷	–
۱۳۹۰	۲۶۰۷/۲	۷۹/۹	۲۶۳/۵	۲۲۷/۴	۳/۱	۹/۵	–
۱۳۹۱	۲۸۲۸/۱	۱۰۲/۱	۲۰۳/۱	۶۱۱/۶	–	۰/۴	–
۱۳۹۲	۲۷۷۴/۷	۵۶/۶	۹۹/۳	۵۴۹/۸	–	۰/۴	–

جدول (۸۷-۱) : خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گازطبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷... ادامه

(هزار تن)

سال	مایعات گازی	میعانات گازی	اتان	پروپان
۱۳۸۷	۳۱۵۴/۰	۴۰۹۲/۰	۲۹۶۸/۳	۴۷/۹
۱۳۸۸	۳۰۶۰/۳	۴۸۸۱/۶	۳۴۰۹/۷	۴۷/۱
۱۳۸۹	۲۹۹۴/۱	۵۵۴۹/۲	۴۴۰۷/۸[1]	۴۹/۶
۱۳۹۰	۲۹۸۱/۷	۵۱۵۳/۳	۳۴/۰	۵۰/۷
۱۳۹۱	۲۳۳۳/۰	۵۴۵۶/۲	۱۱۶۳/۱	۴۵/۴
۱۳۹۲	۲۴۱۲/۳	۵۷۸۷/۵	۲۶۵۰/۹	۵۲/۶

۱) شامل ۲۷۹۴/۸ هزار تن گازهای اتان و بالاتر نیز می‌گردد.

جدول (۸۸-۱) : قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۰

(دلار / بشکه)

سال	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنگین ایران
۲۰۰۰	۲۶/۸	۲۶
۲۰۰۱	۲۲/۹	۲۱/۷
۲۰۰۲	۲۳/۵	۲۳/۱
۲۰۰۳	۲۶/۹	۲۶/۳
۲۰۰٤	۳۴/۶	۳۳/۱
۲۰۰٥	۵۰/۷	۴۸
۲۰۰٦	۶۱/۱	۵۹/۳
۲۰۰۷	۶۹/۳	۶۷/۱
۲۰۰۸	۹۴/۷	۹۱/۵
۲۰۰۹	۶۱/۲۵	۶۰/۶۲
۲۰۱۰	۷۸/۱۸	۷۶/۷۴
۲۰۱۱	۱۰۸/۳۰	۱۰۶/۱۰
۲۰۱۲	۱۰۹/۷۱	۱۰۹/۱۱
۲۰۱۳	۱۰۷/۲۰	۱۰۵/۸۰
ژانویه	۱۱۰/۳۸	۱۰۸/۵۲
فوریه	۱۱۴/۶۸	۱۱۲/۲۴
مارس	۱۰۸/۵۲	۱۰۵/۴۷
آوریل	۱۰۱/۲۷	۹۹/۷۱
مه	۱۰۰/۹۸	۹۹/۷۲
ژوئن	۱۰۱/۷۳	۱۰۰/۶۱
جولای	۱۰۵/۵۴	۱۰۳/۶۵
اوت	۱۰۹/۱۷	۱۰۷/۰۶
سپتامبر	۱۱۰/۴۷	۱۰۹/۱۵
اکتبر	۱۰۸/۱۹	۱۰۷/۶۹
نوامبر	۱۰۶/۵۲	۱۰۶/۸۷
دسامبر	۱۰۸/۹۸	۱۰۸/۹۶

مأخذ : http:www.opec.org .

جدول (۸۹-۱) : نوسانات قیمت فوب فرآورده‌های نفتی به تفکیک فرآورده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(سنت / لیتر)*

فرآورده / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
بنزین موتور سوپر	۳۹/۱	۴۲/۰	۵۰/۳	۵۶/۰۱	۴۷/۴۹	۵۷/۱۸	۷۵/۸۹	۷۵/۱۸	۷۲/۰۸
بنزین موتور معمولی	۳۸/۳۲	۴۱/۱۶	۴۹/۲۹	۵۴/۸۹	۴۶/۵۴	۵۷/۱۸	۷۵/۸۹	۷۵/۱۸	۷۲/۰۸
نفت سفید	۴۳/۷	۴۸/۲	۵۸/۴	۶۶/۷۷	۴۶/۹	۵۹/۸۹	۷۹/۱۷	۷۷/۷۶	۷۴/۷۳
نفت گاز	۴۰/۸	۴۶/۱	۵۷/۴	۶۵/۱۸	۴۶/۴۴	۵۹/۲	۷۸/۷۶	۷۷/۳۹	۷۴/۷۶
نفت کوره	۲۴/۹	۲۸/۵	۳۸/۳	۴۱/۶۲	۳۸/۶	۴۵/۴۴	۶۲/۰۷	۵۹/۵۴	۵۵/۹۷
گاز مایع (دلار / تن)	۴۶۲/۸	۵۲۰/۶۳	۶۷۱/۶۱	۶۹۷/۲۲	۵۷۲/۸۷	۷۳۹/۹۹	۸۸۱/۸۹	۸۹۷/۳	۸۷۸/۴۱

جدول (۹۰-۱) : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۸۸-۱۳۸۰ *(ریال / لیتر)*

سال	بنزین معمولی	بنزین سوپر	نفت سفید	سوخت سبک جت (JP4)	نفت گاز	سوخت سنگین (ATK)	نفت کوره	گاز مایع
۱۳۸۰	۴۵۰/۰	۶۰۵/۰	۱۲۰/۰	۴۵۴/۰	۱۲۰/۰	۴۵۴/۰	۶۴/۲	۲۴/۰
۱۳۸۱	۵۰۰/۰	۶۶۵/۰	۱۳۰/۰	۱۳۶۰/۰	۱۳۰/۰	۱۳۶۰/۰	۷۰/۰	۲۶/۰
۱۳۸۲	۶۵۰/۰	۹۰۰/۰	۱۶۰/۰	•	۱۶۰/۰	•	۸۸/۲	۲۸/۶
۱۳۸۳	۸۰۰/۰	۱۱۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	۱۶۵/۰	•	۹۴/۵	۳۱/۷
۱۳۸٤	۸۰۰/۰	۱۱۰۰/۰	۱۶۵/۰	۱۴۰۰/۰	۱۶۵/۰	۱۴۰۰/۰	۹۴/۵	۳۱/۷
۱۳۸۵	۸۰۰/۰	۱۱۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	۱۶۵/۰	•	۹۴/۵	۳۱/۷
۱۳۸٦	۱۰۰۰/۰	۱۴۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	(۱)۱۶۵/۰	•	(۲)۹۴/۵	۳۰/۸
۱۳۸۷	۱۰۰۰/۰	۱۵۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	(۳)۱۶۵/۰	•	(۲)۹۴/۶	۳۰/۹
۱۳۸۸	۱۰۰۰/۰	۱۵۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	(۳)۱۶۵/۰	•	(۲)۹۴/۵	۳۰/۹

ملاحظات: از سال ۱۳۸۱ فقط بنزین بدون سرب عرضه شده است.

۱) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها ۵۹/۱۸ (ریال / لیتر) می‌باشد.

۲) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها ۳۰/۶۱ (ریال / لیتر) می‌باشد.

۳) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها ۵۸/۵۶ (ریال / لیتر) می‌باشد. • *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۹۱-۱) : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹ *(ریال / لیتر)*

فرآورده / سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها			
بنزین معمولی	۴۰۰۰ و ۱۰۰۰	۷۰۰۰ و ۴۰۰۰	۷۰۰۰ و ۴۰۰۰ و ۱۰۰۰	۷۰۰۰ و ۴۰۰۰	۷۰۰۰ و ۴۰۰۰
بنزین سوپر	۵۴۰۰ و ۱۵۰۰	۸۰۰۰ و ۵۰۰۰	۸۰۰۰ و ۵۰۰۰ و ۱۵۰۰	۸۰۰۰ و ۵۰۰۰	۸۰۰۰ و ۵۰۰۰
نفت سفید	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰
سوخت سبک جت (JP4)	•	•	•	۱۵۵۶۴	•
نفت گاز	(۱)۱۶۵	۳۵۰۰ و ۱۵۰۱ و ۱۵۰۰	نیروگاه ۳۵۰۰ سایر بخشها ۳۵۰۰ و ۱۵۰۰	نیروگاه ۳۵۰۰ سایر بخشها ۳۵۰۰ و ۱۵۰۰	۳۵۰۰ و ۱۵۰۰
سوخت سنگین (ATK)	•	•	•	از ۹۱/۱/۱ الی ۹۱/۸/۳۰ – ۲۰۰۰ از ۹۱/۹/۱ الی ۹۱/۱۲/۳۰ – ۷۰۰۰	•
نفت کوره	(۲) ۹۴/۵	۲۰۰۰	نیروگاه ۲۰۰۰ سایر بخشها ۲۰۰۰	نیروگاه ۲۰۰۰ سایر بخشها ۲۰۰۰	۲۰۰۰ و ۲۰۰۰
گازمایع	(۲) ۵۷/۲	۵۴۰۰ و ۴۸۶۰ و ۱۸۰۰	۵۴۰۰ و ۴۴۰۰ و ۳۰۰۰	۵۴۰۰ و ۴۸۶۰ و ۱۸۰۰	۵۴۰۰

۱) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها قبل از هدفمندی یارانه‌ها ۵۸/۵۶۴ (ریال / لیتر) و بعد از هدفمندی یارانه‌ها ۳۵۰۰ (ریال / لیتر) می‌باشد.

۲) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها قبل از هدفمندی یارانه‌ها ۳۰/۶۱۳ (ریال / لیتر) و بعد از هدفمندی یارانه‌ها ۲۰۰۰ (ریال / لیتر) می‌باشد. ۳) *سوخت در جایگاه‌ها می‌باشد.* • *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

۴-۱۱-۱- جداول گازطبیعی

- ذخایر گازطبیعی
- تولید و مصرف گازغنی
- تزریق گاز و آب به میادین
- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌های گاز و وتحدهای نم زدایی
- عملکرد پالایشگاه‌های گاز ایران
- صادرات و واردات گازطبیعی
- شبکه‌گذاری، انشعابات و مصرف‌کنندگان شرکت‌های گازرسانی
- گاز مصرفی واحدهای پتروشیمی
- مصرف نهایی گازطبیعی به تفکیک بخش‌ها
- متوسط قیمت فروش گازطبیعی

جدول (۹۲-۱) : برآورد ذخایر و تولید انباشتی گازطبیعی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷ *(تریلیون متر مکعب)*

شرح / سال	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
ذخایر قابل استحصال	۲۹/۰	۳۳/۱	۳۳/۶	۳۳/۸	۳۳/۸	۳۳/۹
مناطق دریایی	۱۹/۸	۲۰/۵	۲۰/۸	۲۰/۷	۲۰/۷	●
مناطق خشکی	۹/۲	۱۲/۶	۱۲/۸	۱۳/۱	۱۳/۱	●
کل تولید انباشتی	۳/۲	۳/۲	۳/۶	۳/۸	۳/۸	۴/۳
مناطق دریایی	۰/۴	۰/۵	۳/۰	۰/۷	۰/۷	●
مناطق خشکی	۲/۷	۲/۹	۰/۶	۳/۱	۳/۱	●

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۹۳-۱) : تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(میلیون مترمکعب در روز)*

سال	گاز همراه	گاز کلاهک و سازندهای گازی	گاز میادین مستقل	جمع
۱۳۸٤	۹۴/۶	۳۵/۳	۳۰۵/۹	۴۳۵/۸
۱۳۸۵	۹۷/۷	۳۳/۹	۳۳۲/۸	۴۶۴/۵
۱۳۸٦	۱۰۰/۲	۳۹/۴	۳۶۶/۱	۵۰۵/۷
۱۳۸۷	۱۰۰/۹	۳۶/۰	۴۱۵/۰	۵۵۱/۹
۱۳۸۸	۱۰۰/۴	۲۸/۸	۴۵۳/۶	۵۸۲/۷
۱۳۸۹	۱۰۳/۲	۳۵/۸	۴۷۸/۵	۶۱۷/۴
۱۳۹۰	۱۰۳/۹	۲۹/۹	۴۹۷/۳	۶۳۱/۱
۱۳۹۱	۷۷/۲	۳۱/۹	۵۱۳/۱	۶۲۲/۲
۱۳۹۲	۷۶/۴	۳۰/۵	۵۲۸/۰	۶۳۴/۸

جدول (۹۴-۱) : مصرف گاز غنی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(میلیون مترمکعب در روز)*

سال	تحویلی به کارخانجات گاز و گاز مایع	پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی	تزریق	پتروشیمی	خودمصرفی	گازهای قابل جمع‌آوری	تبدیل به مایعات گازی و خطای اندازه‌گیری	جمع
۱۳۸٤	۷۶/۶	۳۰۱/۶	۳/۹	۷/۱	۸/۲	۳۸/۲	–	۴۳۵/۶
۱۳۸۵	۸۰/۴	۳۲۸/۴	۴/۴	۶/۷	۵/۷	۳۹/۰	–	۴۶۴/۵
۱۳۸٦	۹۰/۰	۳۳۵/۲	۲۸/۷	۷/۳	۵/۰	۳۹/۵	–	۵۰۵/۷
۱۳۸۷	۹۳/۶	۳۷۴/۹	۲۶/۸	۷/۶	۵/۳	۴۰/۳	۳/۵	۵۵۱/۹
۱۳۸۸	۸۵/۹	۴۱۳/۹	۲۶/۵	۷/۱	۵/۰	۴۱/۶	۲/۸	۵۸۲/۷
۱۳۸۹	۸۷/۴	۴۵۳/۸	۲۵/۶	۶/۷	۵/۵	۳۷/۲	۱/۱	۶۱۷/۴
۱۳۹۰	۷۸/۳ (۱)	۴۶۹/۴ (۲)	۳۱/۵ (۳)	۷/۲ (۴)	۶/۰ (۵)	۳۷/۵	۱/۳ (۶)	۶۳۱/۱
۱۳۹۱	۷۴/۱ (۱)	۴۹۱/۵ (۲)	۱۸/۱ (۳)	۶/۸ (۴)	۴/۵ (۵)	۲۵/۲	۱/۹ (۶)	۶۲۲/۲
۱۳۹۲	۵۹/۷	۵۱۹/۶	۱۶/۵	۶/۷	۴/۴	۲۶/۱	۱/۹	۶۳۴/۸

۱) این مقدار مشتمل بر گاز غنی همراه و گنبدی تحویلی به کارخانجات گاز و گازمایع، گاز غنی سازند مارون خامی تحویلی به واحد تفکیک و گاز غنی تحویلی از آغار /دالان به کارخانه‌های ۲۰۰، ۳۰۰ و ۱۶۰۰ می باشد.

۲) این مقدار علاوه بر مقادیر گاز سبک تولید شده توسط پالایشگاه‌های شرکت ملی گاز ایران، شامل واحد نم‌زدایی سراجه ، پالایشگاه مسجد سلیمان (از منشا گازهای همراه نفت خام) و پالایشگاه فراشبند (از منشا میادین آغار / دالان) نیز هست.

۳) این مقدار مشتمل بر تزریق گاز غنی به میادین هفتگل، بی بی حکیمه و گچساران ، درود و دارخوین می باشد.

۴) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تحویلی از شرکت‌های نفتی به مجتمع‌های پتروشیمی رازی و خارک می باشد.

۵) این مقدار مشتمل بر گاز غنی ارسالی به پالایشگاه لاوان و نیروگاه کیش می باشد.

۶) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تبدیل شده به مایع در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است.

جدول (۹۵-۱) : تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(هزار تن)*

پالایشگاه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
هاشمی نژاد	۴۹۰/۶	۵۰۸/۴	۴۹۰/۹	۵۸۱/۹	۵۶۸/۲	۵۹۵/۵	۵۹۴/۴	۶۳۰/۵	۶۳۴/۸
پارس جنوبی (فاز ۱)	۲۹/۷	۳۱/۹	۲۶/۶	۲۸/۷	۴۲/۶	۴۴/۵	۴۰/۳	۴۱/۱	۴۸/۲
پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳)	۱۰۸/۲	۹۹/۱	۱۰۹/۶	۱۰۷/۱	۱۳۴/۰	۱۲۲/۱	۱۲۲/۷	۱۲۹/۰	۱۳۵/۲
پارس جنوبی (فازهای ٤ و ٥)	–	۷۵/۸	۷۰/۲	۸۴/۷	۶۸/۲	۷۹/۴	۹۶/۴	۱۰۰/۶	۹۶/۸
پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰)	–	–	–	–	۱۸/۱	۸۲/۵	۵۱/۹	۶۸/۵	۵۱/۷
ایلام	–	–	–	–	–	–	–	–	۱۰/۲
جمع	**۶۲۸/۵**	**۷۱۵/۳**	**۶۹۷/۴**	**۸۰۲/۴**	**۸۳۱/۲**	**۹۲۴/۰**	**۹۰۵/۷**	**۹۶۹/۷**	**۹۷۶/۹**

جدول (۹۶-۱) : تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(میلیون مترمکعب در روز)*

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
گاز (میلیون مترمکعب در روز)	۷۷/۳	۷۳/۱	۸۷/۷	۷۷/۷	۷۹/۰	۸۸/۴	۸۶/۹	۷۷/۷	۸۱/۹
آب (میلیون بشکه در سال)	۹۸/۹	۱۳۰/۳	۱۳۲/۹	۴۲۰/۶	۱۵۲/۶	۱۵۲/۶	۴۰۳/۲	۱۳۰/۶	۱۲۵/۹

جدول (۹۷-۱) : ظرفیت اسمی پالایش و نمزدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب در روز)

پالایشگاه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فجر (کنگان)	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰
خانگیران (هاشمی نژاد)	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۱/۵	۵۱/۰	۵۱/۰	۵۱/۰
نمزدایی گنبدلی و شوریجه D و B	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۷/۴	۷/۳۶	۷/۴	۷/۴
بید بلند	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲
مسجد سلیمان	–	–	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰
سرخون	۱۴/۱	۱۴/۱	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۶	۱۴/۶	۱۴/۶
دالان	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰
پارس جنوبی (فازهای ۱ تا ۵، ۹ و ۱۰)	۱۴۰	۱۴۰	۱۴۰	۱۹۰	۱۹۰	۱۹۱	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷
پارسیان	۲۵	۸۱	۸۱	۸۱	۸۱	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵
ایلام	–	–	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸
گورزین	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۰	۲/۰	۲/۰
نمزدایی سراجه	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷
جمع	**۳۸۷/۷**	**۴۴۳/۷**	**۴۵۲/۲**	**۵۰۲/۲**	**۵۰۲/۲**	**۵۱۹/۶**	**۵۴۷/۸**	**۵۴۷/۸**	**۵۴۷/۸**

جدول (۹۸-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴[1] *(میلیون مترمکعب)*

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	افت گاز	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	۳۳۹۸۹/۰	۲۹۷/۹	۵۵۶/۶	۶۸۷/۷	۳۲۷۴۴/۸
۱۳۸۵	۳۳۲۲۷/۶	۲۷۲/۸	۵۵۳/۶ [2]	●	۳۲۵۴۴/۲
۱۳۸٦	۳۱۰۷۷/۶	۲۴۹/۰	۵۱۹/۰ [2]	●	۳۰۴۳۸/۷
۱۳۸۷	۳۳۴۵۶/۷	۲۳۹/۵	۵۵۹/۰ [2]	●	۳۲۷۸۰/۲
۱۳۸۸	۳۳۱۷۳/۹	۲۴۳/۱	۵۵۱/۰ [2]	●	۳۲۴۹۳/۸
۱۳۸۹	۳۳۲۲۶/۸	۲۳۹/۵	۵۶۱/۷	●	۳۲۳۵۷/۵
۱۳۹۰	۳۰۷۰۸/۷	۲۱۵/۶	۵۲۳/۳	●	۲۹۸۷۸/۹
۱۳۹۱	۳۲۳۹۸/۱	۲۰۵/۴	۴۷۱/۷	●	۳۱۷۳۳/۸
۱۳۹۲	۳۱۸۱۰/۵	۲۴۱/۳	۵۵۱/۸	●	۳۱۱۹۰/۰

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و پروپان نیز تولید می‌نماید. *۲) سوخت مشعل و ضایعات.* *● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۹۹-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۲ [۱] *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۶۰۳/۱	۲۱/۲	۴۴/۳	–	۲۵۴۷/۶
اردیبهشت	۲۰۹۰/۶	۱۳/۹	۳۵/۵	–	۲۰۴۹/۱
خرداد	۲۰۶۵/۲	۱۵/۵	۳۵/۱	–	۲۰۲۱/۸
تیر	۱۸۴۸/۸	۱۶/۸	۳۱/۴	–	۱۸۰۷/۶
مرداد	۱۸۷۴/۹	۱۸/۷	۳۱/۹	–	۱۸۳۱/۸
شهریور	۲۱۵۲/۳	۱۸/۸	۳۶/۹	–	۲۱۰۷/۴
مهر	۲۲۳۵/۰	۱۸/۲	۳۸/۶	–	۲۱۸۹/۴
آبان	۲۸۲۹/۳	۲۲/۷	۴۹/۲	–	۲۷۷۳/۲
آذر	۳۴۲۰/۳	۲۴/۵	۶۰/۰	–	۳۳۵۸/۲
دی	۳۶۳۶/۳	۲۵/۹	۶۴/۲	–	۳۵۷۱/۲
بهمن	۳۵۹۴/۶	۲۳/۵	۶۳/۵	–	۳۵۳۲/۵
اسفند	۳۴۶۰/۰	۲۱/۶	۶۱/۲	–	۳۴۰۰/۳
جمع	۳۱۸۱۰/۵	۲۴۱/۳	۵۵۱/۸	–	۳۱۱۹۰/۰

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و پروپان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۰-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱] *(میلیون مترمکعب)*

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	۱۴۰۲۱/۵	۴۹۶/۷	[۲]۱۲۸۲/۸	۲۸۶/۲	۱۱۹۵۵/۸
۱۳۸۵	۱۴۳۲۹/۹	۵۱۵/۷	۱۳۲۲/۴	۲۹۳/۸	۱۲۲۰۵/۲
۱۳۸٦	۱۴۵۳۱/۸	۵۲۳/۳	۱۳۴۱/۷	۳۰۳/۱	۱۲۳۷۶/۴
۱۳۸۷	۱۵۸۰۱/۹	۵۶۶/۳	۱۴۵۲/۰	۳۲۰/۴	۱۳۴۶۷/۶
۱۳۸۸	۱۶۰۷۸/۰	۴۷۵/۸	۱۴۴۶/۱	۳۲۹/۲	۱۳۸۳۱/۴
۱۳۸۹	۱۶۲۸۰/۴	۴۳۳/۷	۱۴۸۵/۱	۹۹/۷	۱۴۰۳۵/۵
۱۳۹۰	۱۶۳۳۰/۱	۴۳۴/۸	۱۴۷۷/۱	۱۰۰/۵	۱۴۰۸۹/۱
۱۳۹۱	۱۵۸۹۱/۱	۳۷۴/۶	۱۳۰۳/۳	۸۹/۵	۱۴۸۵۵/۵
۱۳۹۲	۱۵۴۵۵/۲	۴۲۷/۷	۱۵۵۷/۱	۱۰۵/۸	۱۴۹۸۹/۴

۱) سوخت مصرفی پالایشگاه و شرکت ملی نفت ایران از گاز ارسالی به خط ۳۶ اینچ تأمین می‌گردد که در رقم جمع کل ارسالی لحاظ شده است. همچنین این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

۲) شامل ۳۵۰۳۷ هزار مترمکعب گازهای اسیدی سوزانده شده و ۱۲۴۷۷۳۰ هزار مترمکعب گاز اسیدی مورد استفاده برای تولید گوگرد می‌باشد.

جدول (۱۰۱-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۲ [۱] *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۲۸۷/۷	۳۵/۸	۱۳۱/۳	۸/۷	۱۲۴۹/۰
اردیبهشت	۱۰۵۹/۰	۳۰/۳	۱۱۴/۴	۷/۰	۱۰۲۷/۰
خرداد	۱۰۴۱/۰	۲۹/۶	۱۱۲/۴	۶/۹	۱۰۰۹/۷
تیر	۱۰۶۸/۹	۳۲/۵	۱۱۰/۷	۷/۲	۱۰۳۴/۲
مرداد	۱۰۵۰/۰	۳۱/۰	۱۰۷/۰	۷/۲	۱۰۱۶/۵
شهریور	۱۱۳۶/۲	۳۷/۲	۱۲۰/۳	۷/۶	۱۰۹۶/۸
مهر	۱۲۰۵/۴	۳۷/۱	۱۳۰/۴	۸/۱	۱۱۶۶/۴
آبان	۱۴۸۶/۵	۳۹/۰	۱۴۵/۰	۱۰/۳	۱۴۴۳/۳
آذر	۱۵۳۹/۰	۳۹/۵	۱۴۶/۸	۱۰/۸	۱۴۹۴/۶
دی	۱۵۶۷/۵	۳۸/۵	۱۴۹/۸	۱۱/۰	۱۵۲۴/۳
بهمن	۱۵۲۷/۶	۳۹/۵	۱۴۶/۸	۱۰/۷	۱۴۸۳/۵
اسفند	۱۴۸۶/۵	۳۷/۸	۱۴۲/۱	۱۰/۴	۱۴۴۴/۲
جمع	۱۵۴۵۵/۲	۴۲۷/۷	۱۵۵۷/۱	۱۰۵/۸	۱۴۹۸۹/۴

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی، پروپان، بوتان و گوگرد نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۲-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	۲۵۰۰/۸	۶۶/۵	۴۲/۸	۴۰/۲	۲۳۵۱/۳
۱۳۸۵	۲۴۲۲/۰	۲۹/۹	۳۲/۱	۳۸/۲	۲۳۲۱/۸
۱۳۸٦	۳۰۱۱/۳	۲۸/۰	۳۳/۶	۴۰/۰	۲۹۰۹/۷
۱۳۸۷	۳۲۲۴/۴	۲۳/۵	۴۶/۹	۳۶/۶	۳۱۱۵/۲
۱۳۸۸	۲۶۶۰/۷	۱۹/۳	۴۷/۶	۳۰/۷	۲۵۵۸/۲
۱۳۸۹	۴۸۱۱/۹	۳۰/۵	۷۶/۹	۴۳/۶	۴۶۶۰/۷
۱۳۹۰	۶۹۲۶/۰	۶۴/۱	۱۲۲/۷	۶۷/۳	۶۶۷۳/۰
۱۳۹۱	۷۰۲۱/۲	۶۸/۷	۱۴۴/۵	۶۰/۷	۶۸۹۷/۹
۱۳۹۲	۷۵۸۹/۶	۸۸/۶	۱۶۰/۰	۷۱/۹	۷۵۰۱/۲

جدول (۱۰۳-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۵۴۰/۳	۷/۰	۱۳/۷	۶/۲	۵۳۳/۵
اردیبهشت	۵۹۷/۱	۷/۸	۱۵/۸	۶/۷	۵۸۹/۳
خرداد	۴۴۹/۵	۶/۰	۱۱/۶	۵/۱	۴۴۳/۳
تیر	۴۴۶/۱	۶/۸	۱۳/۰	۶/۰	۴۳۹/۳
مرداد	۵۴۵/۳	۶/۱	۱۳/۴	۵/۸	۵۳۹/۱
شهریور	۵۶۸/۵	۷/۱	۱۴/۰	۶/۲	۵۶۱/۷
مهر	۶۰۶/۶	۸/۲	۱۱/۸	۵/۶	۵۹۸/۵
آبان	۶۸۶/۴	۷/۸	۱۳/۱	۶/۰	۶۷۸/۶
آذر	۷۸۶/۹	۷/۶	۱۴/۴	۶/۳	۷۷۹/۴
دی	۸۰۴/۹	۸/۲	۱۴/۶	۶/۳	۷۹۶/۸
بهمن	۸۰۲/۵	۷/۷	۱۲/۶	۵/۹	۷۹۴/۷
اسفند	۷۵۵/۵	۸/۵	۱۲/۲	۵/۷	۷۴۷/۰
جمع	**۷۵۸۹/۶**	**۸۸/۶**	**۱۶۰/۰**	**۷۱/۹**	**۷۵۰۱/۲**

جدول (۱۰۴-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان[1] طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٦	۴۸/۹	۸/۳	–	–	۴۰/۶
۱۳۸۷	۴۵/۹	۵/۳	۰/۱	۰/۱	۳۹/۹
۱۳۸۸	۴۹/۵	۶/۴	۰/۱	۰/۱	۴۲/۶
۱۳۸۹	۶۳/۵	۵/۹	۰/۲	۰/۱	۵۶/۴
۱۳۹۰	۱۱۲/۸	۳/۴	۰/۹	۱/۵	۱۰۷/۰
۱۳۹۱	۱۱۳/۹	۳/۰	۰/۵	۱/۳	۱۰۹/۰
۱۳۹۲	۱۱۰/۱	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۰۶/۸

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۵-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان[۱] در سال ۱۳۹۲ *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۶/۲	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۹
اردیبهشت	۵/۹	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۹
خرداد	۹/۶	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۹/۳
تیر	۱۰/۲	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۹/۹
مرداد	۷/۸	۰/۳	۰/۰۴	۰/۱	۷/۴
شهریور	۹/۳	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۹/۰
مهر	۱۰/۸	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۰/۵
آبان	۹/۹	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۹/۶
آذر	۶/۰	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۷
دی	۱۰/۸	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۰/۵
بهمن	۱۲/۶	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۲/۳
اسفند	۱۱/۰	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۰/۷
جمع	۱۱۰/۱	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۰۶/۸

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۶-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(میلیون مترمکعب)*

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	–	●	۲۰/۲	●	۵۵۰۲/۳
۱۳۸٥	۵۵۸۲/۶	●	●	●	۵۴۶۳/۹
۱۳۸٦	۵۱۵۱/۱	●	●	●	۵۰۴۳/۴
۱۳۸۷	۵۲۳۹/۶	●	●	●	۵۱۴۸/۲
۱۳۸۸	۵۵۰۶/۱	۳۵/۰	●	۲۱/۲	۵۳۹۶/۷
۱۳۸۹	۵۵۶۵/۴	۲۸/۹	●	۲۰/۰	۵۴۵۵/۶
۱۳۹۰	۵۷۹۲/۲	●	۱/۴	۲۲/۰	۵۶۶۴/۵
۱۳۹۱	۵۳۱۸/۴	۱۲/۹	۰/۵	۹/۹	۵۲۲۹/۷
۱۳۹۲	۴۸۲۷/۷	۳۷/۹	۱/۶	۱۱/۴	۴۶۸۷/۴

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۰۷-۱) : گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم[۱] در سال ۱۳۹۲ *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۴۳۸/۰	۳/۳	۰/۲	۱/۰	۴۲۸/۴
اردیبهشت	۴۱۴/۸	۳/۳	۰/۲	۱/۰	۴۰۵/۵
خرداد	۴۱۷/۹	۳/۳	۰/۲	۰/۸	۴۰۸/۹
تیر	۴۰۸/۶	۳/۳	–	–	۳۹۹/۳
مرداد	۴۰۳/۰	۳/۳	۰/۲	۱/۲	۳۹۴/۰
شهریور	۳۹۵/۹	۳/۲	۰/۲	۱/۲	۳۸۷/۲
مهر	۴۰۵/۹	۳/۰	–	–	۳۶۴/۲
آبان	۳۵۷/۶	۲/۶	۰/۱	۱/۱	۳۵۰/۱
آذر	۴۱۴/۹	۳/۳	۰/۲	۱/۱	۴۰۵/۶
دی	۴۰۲/۹	۳/۲	۰/۲	۱/۳	۳۹۳/۶
بهمن	۳۹۴/۲	۳/۱	۰/۲	۱/۴	۳۸۵/۲
اسفند	۳۷۴/۱	۳/۱	–	۱/۳	۳۶۵/۴
جمع	۴۸۲۷/۷	۳۷/۹	۱/۶	۱۱/۴	۴۶۸۷/۴

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۸-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) [۱] طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	۶۸۴۰/۱	۲۲۲/۰	۱۴/۱	۳/۶	۶۰۲۲/۱
۱۳۸۵	۶۶۳۳/۳	۲۱۳/۴	۷۷/۹	۸۸/۴	۶۱۶۷/۶
۱۳۸٦	۶۲۱۰/۷	۱۷۳/۴	۸۹/۹	۱۰۲/۸	۵۸۰۱/۷
۱۳۸۷	۶۹۲۱/۹	۱۸۴/۳	۱۰۳/۲	۱۱۶/۹	۶۶۸۳/۶
۱۳۸۸	۹۰۷۸/۰	۱۸۵/۸	۱۳۱/۶	۱۵۶/۱	۸۵۷۴/۵
۱۳۸۹	۹۶۸۰/۸	۱۸۶/۰	۱۰۱/۰	۱۳۳/۰	۸۱۴۹/۱
۱۳۹۰	۹۵۳۰/۵	۵۰/۶	۹۸/۹	۱۳۰/۳	۸۵۲۹/۸
۱۳۹۱	۹۷۱۵/۱	۶۹/۹	۸۴/۲	۱۱۰/۹	۸۹۵۸/۸
۱۳۹۲	۹۹۳۳/۸	۱۹۰/۹	۱۰۳/۳	۱۲۵/۴	۹۱۴۵/۰

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۹-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) [۱] در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۸۹۰/۰	۱۶/۵	۹/۳	۱۲/۲	۸۴۸/۵
اردیبهشت	۸۹۰/۳	۱۵/۲	۹/۳	۱۲/۲	۸۱۴/۴
خرداد	۸۶۶/۸	۱۵/۱	۹/۰	۱/۱	۸۲۷/۷
تیر	۸۸۳/۲	۱۵/۶	۹/۲	۱۲/۱	۸۴۳/۲
مرداد	۸۶۹/۹	۱۵/۸	۹/۰	۱۱/۹	۸۱۵/۳
شهریور	۸۷۵/۴	۱۸/۸	۹/۱	۱۲/۰	۷۶۴/۵
مهر	۳۵۷/۳	۱۰/۲	۳/۷	۴/۹	۳۳۷/۲
آبان	۸۷۶/۰	۱۷/۷	۹/۱	۱۲/۰	۸۲۸/۳
آذر	۸۴۷/۲	۱۶/۶	۸/۸	۱۱/۶	۷۴۴/۰
دی	۸۵۵/۹	۱۶/۲	۸/۹	۱۱/۷	۷۵۶/۳
بهمن	۸۷۲/۱	۱۶/۶	۹/۱	۱۱/۹	۷۵۶/۰
اسفند	۸۴۹/۷	۱۶/۶	۸/۸	۱۱/۶	۸۰۹/۷
جمع	**۹۹۳۳/۸**	**۱۹۰/۹**	**۱۰۳/۳**	**۱۲۵/۴**	**۹۱۴۵/۰**

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۰-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱]

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	۱۷۱۵۰/۲	۴۸۸/۴	۱۰/۲	۱۲۸/۹	۱۴۹۳۶/۰
۱۳۸۵	۱۹۴۴۱/۰	۵۰۲/۱	۲۲۲/۲	۲۶۹/۱	۱۷۱۰۰/۲
۱۳۸٦	۲۰۳۳۰/۸	۵۳۲/۹	۲۷۶/۷	۳۱۶/۳	۱۷۸۳۶/۷
۱۳۸۷	۲۰۱۴۰/۸	۶۳۶/۸	۲۹۸/۵	۳۳۲/۱	۱۸۵۴۳/۷
۱۳۸۸	۲۰۶۷۰/۲	۶۶۲/۹	۳۰۱/۱	۳۳۷/۵	۱۹۲۳۷/۶
۱۳۸۹	۲۰۲۲۵/۲	۶۲۸/۸	۲۷۷/۹	۳۰۱/۳	۱۶۹۰۷/۷
۱۳۹۰	۲۰۵۸۱/۳	۵۴۱/۰	۲۶۶/۷	۲۸۹/۴	۱۷۳۴۸/۳
۱۳۹۱	۲۱۴۳۳/۲	۴۲۲/۷	۲۳۰/۰	۲۴۹/۴	۱۸۵۵۱/۲
۱۳۹۲	۲۱۳۴۰/۸	۵۲۳/۶	۳۰۳/۰	۳۲۸/۶	۱۸۹۵۵/۷

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۱-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) [۱] در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۴۴/۹	۴۵/۵	۲۷/۶۲	۳۰/۰	۱۷۲۳/۰
اردیبهشت	۱۹۲۶/۳	۴۶/۵	۲۷/۴	۲۹/۷	۱۶۸۹/۲
خرداد	۱۹۲۷/۳	۴۵/۹	۲۷/۴	۲۹/۷	۱۶۸۵/۸
تیر	۱۹۷۹/۰	۴۲/۴	۲۸/۱	۳۰/۵	۱۷۷۱/۳
مرداد	۱۶۲۶/۳	۳۹/۲	۲۳/۱	۲۵/۰	۱۴۲۳/۸
شهریور	۸۱۵/۰	۲۳/۸	۱۱/۶	۱۲/۶	۷۱۸/۹
مهر	۱۸۷۶/۸	۴۲/۸	۲۶/۶	۲۸/۹	۱۶۸۵/۱
آبان	۱۸۷۷/۴	۴۵/۸	۲۶/۷	۲۸/۹	۱۷۱۲/۷
آذر	۱۷۷۶/۹	۴۸/۶	۲۵/۲	۲۷/۴	۱۵۵۴/۶
دی	۱۸۳۸/۴	۴۶/۶	۲۶/۱	۲۸/۳	۱۶۸۱/۵
بهمن	۱۹۰۹/۲	۴۸/۱	۲۷/۱	۲۹/۴	۱۶۸۹/۳
اسفند	۱۸۴۳/۲	۴۸/۳	۲۶/۲	۲۸/۴	۱۶۲۰/۵
جمع	**۲۱۳۴۰/۸**	**۵۲۳/۶**	**۳۰۳/۰**	**۳۲۸/۶**	**۱۸۹۵۵/۷**

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۲-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵ [۱]

(میلیون مترمکعب)

سال/ شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۱۹۰۴۲/۲	۵۹۷/۰	۲۲۹/۹	۳۴۳/۵	۱۷۶۷۴/۵
۱۳۸۶	۱۹۴۵۶/۱	۵۴۳/۷	۲۸۱/۹	۳۲۲/۲	۱۸۰۳۷/۳
۱۳۸۷	۲۰۶۷۶/۱	۹۴۷/۳	۳۰۷/۷	۳۴۴/۳	۱۸۲۶۸/۳
۱۳۸۸	۲۰۴۶۰/۳	۹۵۱/۴	۳۰۲/۲	۳۳۷/۱	۱۷۸۸۱/۴
۱۳۸۹	۲۰۲۰۶/۹	۱۰۰۲/۱	۱۹۷/۸	۱۷۳/۸	۱۷۵۹۶/۷
۱۳۹۰	۲۰۳۸۳/۰	۹۵۷/۸	۱۹۹/۸	۱۷۵/۳	۱۷۷۳۱/۹
۱۳۹۱	۲۰۳۱۸/۲	۷۵۵/۹	۱۶۴/۰	۱۴۳/۹	۱۷۹۵۳/۲
۱۳۹۲	۲۱۱۳۹/۴	۸۶۶/۶	۲۰۷/۲	۱۸۱/۸	۱۸۷۱۷/۷

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۳-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) [۱] در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۵۵۱/۶	۶۸/۷	۱۵/۲	۱۳/۳	۱۳۸۴/۸
اردیبهشت	۱۲۰۳/۱	۶۱/۵	۱۱/۸	۱۰/۳	۱۰۶۵/۸
خرداد	۱۸۹۲/۲	۸۲/۲	۱۸/۵	۱۶/۳	۱۶۷۵/۹
تیر	۱۸۹۱/۶	۸۶/۰	۱۸/۵	۱۶/۳	۱۶۴۹/۵
مرداد	۱۸۸۸/۲	۲۳/۱	۱۸/۵	۱۶/۲	۱۶۷۵/۶
شهریور	۱۸۴۴/۸	۸۰/۸	۱۸/۱	۱۵/۹	۱۶۳۰/۶
مهر	۱۷۹۹/۷	۷۷/۸	۱۷/۶	۱۵/۵	۱۵۹۵/۷
آبان	۱۸۰۲/۷	۷۸/۲	۱۷/۷	۱۵/۵	۱۵۸۴/۰
آذر	۱۸۱۳/۲	۷۸/۰	۱۷/۸	۱۵/۶	۱۶۰۲/۰
دی	۱۸۳۱/۲	۷۷/۹	۱۷/۹	۱۵/۷	۱۶۳۵/۹
بهمن	۱۸۴۰/۲	۷۸/۵	۱۸/۰	۱۵/۸	۱۶۲۳/۹
اسفند	۱۷۸۰/۹	۷۴/۱	۱۷/۵	۱۵/۳	۱۵۹۴/۱
جمع	**۲۱۱۳۹/۴**	**۸۶۶/۶**	**۲۰۷/۲**	**۱۸۱/۸**	**۱۸۷۱۷/۷**

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۴-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای۶، ۷ و ۸) [۱ و ۲] در سال‌های ۹۲-۱۳۸۸

(میلیون مترمکعب)

سال/ شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۸	۵۹۲۷/۳	۶۳/۵	۸۶/۰	۹۳/۴	۷۶۷/۲
۱۳۸۹	۲۸۳۴۵/۰	۴۶۰/۱	–	۷۳/۹	۷۸۲۳/۳
۱۳۹۰	۱۷۸۵۹/۰	۲۸۳/۷	–	۹۵/۱	●
۱۳۹۱	۳۲۲۱/۱	۲۵۸/۹	–	۹۴/۲	●
۱۳۹۲	۱۱۱۹۶/۳	۱۶۵/۶	–	۱۵۱/۷	●

۱) شروع فعالیت فازهای ۶، ۷ و ۸ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می‌باشد.

۲) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می‌نماید. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۱۵-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای۶، ۷ و ۸) [۱] در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۲۶۴/۵	۲۱/۷	–	۵/۹	●
اردیبهشت	۷۹/۴	۲۹/۱	–	۹/۶	●
خرداد	۶۱/۱	۲۲/۲	–	۷/۹	●
تیر	۷۱/۰	۲۳/۹	–	۹/۰	●
مرداد	۷۴۰/۰	۲۶/۳	–	۱۱/۲	●
شهریور	۱۰۵۱/۸	–	–	۱۲/۴	●
مهر	۱۰۷۷/۳	–	–	۱۵/۹	●
آبان	۱۲۲۷/۰	–	–	۱۷/۰	●
آذر	۱۶۸۴/۵	۴۲/۴	–	۱۶/۲	●
دی	۱۷۱۳/۶	–	–	۱۶/۳	●
بهمن	۱۶۷۴/۹	–	–	۱۵/۹	●
اسفند	۵۵۱/۳	–	–	۱۴/۴	●
جمع	۱۱۱۹۶/۳	۱۶۵/۶	–	۱۵۱/۷	●

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می‌نماید.

۲) از مرداد ماه، مقدار گاز ورودی به پالایشگاه فاز ۶، ۷ و ۸ شامل گاز ارسالی به فاز ۱۰ ، ۹ ، ۳ ، ۲ ، ۱ بیدبلند و فجر جم می‌باشد. همچنین از ماه شهریور، مقداری گاز از پالایشگاه ۸، ۷ ، ۶ جهت تزریق به مخازن آغاجاری ارسال گردیده است. این میزان در مقدار گاز ورودی به پالایشگاه ۶، ۷ و ۸ منشور نشده است. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۱۶-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) [۱ و ۲] در سال‌های ۹۲-۱۳۸۸

(میلیون مترمکعب)

سال/ شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۸	۴۳۸۲/۶	۱۸۲/۵	۶۳/۹	۷۴/۳	۷۶۷/۲
۱۳۸۹	۱۸۱۶۲/۳	۷۵۹/۲	۱۷۸/۱	۱۵۶/۸	۱۶۵۱۱/۱
۱۳۹۰	۱۹۰۷۴/۲	۷۱۰/۶	۱۸۶/۱	۱۶۳/۸	۱۷۲۴۴/۶
۱۳۹۱	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰
۱۳۹۲	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰

۱) شروع فعالیت فازهای ۹ و ۱۰ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می‌باشد.

۲) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۷-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) [۱] در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۱۶/۷	۶۹/۵	۱۸/۸	۱۶/۵	۱۷۲۱/۴
اردیبهشت	۱۸۳۱/۵	۶۶/۷	۱۷/۹	۱۵/۸	۱۶۴۱/۵
خرداد	۶۹۸/۴	۲۹/۲	۶/۸	۶/۰	۶۲۶/۲
تیر	۱۸۱۰/۱	۷۲/۵	۱۷/۷	۱۵/۶	۱۶۱۸/۵
مرداد	۱۹۳۹/۴	۷۰/۴	۱۹/۰	۱۶/۷	۱۷۴۰/۳
شهریور	۱۹۰۱/۹	۷۲/۱	۱۸/۶	۱۶/۴	۱۷۱۰/۹
مهر	۱۸۰۲/۴	۶۹/۱	۱۷/۷	۱۵/۵	۱۶۰۸/۶
آبان	۱۸۸۵/۲	۷۱/۰	۱۸/۵	۱۶/۲	۱۶۸۰/۶
آذر	۱۹۳۴/۴	۷۱/۶	۱۸/۲	۱۶/۰	۱۶۶۲/۹
دی	۱۸۷۸/۰	۷۰/۹	۱۸/۴	۱۶/۲	۱۶۹۶/۵
بهمن	۱۸۶۳/۰	۷۱/۷	۱۸/۳	۱۶/۰	۱۶۶۲/۰
اسفند	۱۸۰۵/۸	۷۰/۴	۱۷/۷	۱۵/۵	۱۵۸۸/۶
جمع	**۲۱۲۶۶/۸**	**۸۰۵/۰**	**۲۰۷/۷**	**۱۸۲/۳**	**۱۸۹۵۸/۰**

۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان، پروپان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۸-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۲ *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
اسفند	۵۷/۴	–	۰/۶	۰/۵	۵۵/۴
جمع	**۵۷/۴**	**–**	**۰/۶**	**۰/۵**	**۵۵/۴**

جدول (۱۱۹-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
آذر	۲۵۳/۲	۱۹/۸	۱/۹	۱/۷	۱۷۰/۴
دی	۳۲۶/۴	۱۵/۷	۲/۸	۲/۵	۲۶۴/۰
بهمن	۳۲۱/۳	۱۷/۹	۲/۹	۲/۵	۲۶۴/۹
اسفند	۱۷۷/۸	۱۱/۸	۱/۷	۱/۵	۱۵۵/۲
جمع	**۱۱۳۶/۱**	**۶۵/۲**	**۹/۹**	**۸/۷**	**۸۵۵/۰**

جدول (۱۲۰-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱] *(میلیون مترمکعب)*

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸٤	۲۰۴۶/۷	۲/۹	–	۳۰/۸	۲۰۱۳/۰
۱۳۸٥	۷۸۰۹/۶	۹/۲	–	۱۰۷/۱	۸۲۸۴/۶
۱۳۸٦	۲۲۶۸۹/۲	۴۷/۰	–	۳۲۱/۸	۲۲۰۵۹/۱
۱۳۸۷	۲۵۵۱۱/۴	۵۸/۹	–	۲۸۵/۷	۲۴۸۵۴/۷
۱۳۸۸	۲۵۷۴۲/۳	۶۷/۷	–	۱۶۷/۷	۲۵۱۸۴/۴
۱۳۸۹	۲۶۶۸۷/۳	۷۴/۱	–	۴۴/۶	۲۶۲۳۸/۵
۱۳۹۰	۲۶۰۲۳/۶	۶۸/۵	–	۴۰/۶	۲۵۵۹۷/۴
۱۳۹۱	۲۵۵۹۳/۸	۶۱/۰	–	۴۵/۶	۲۵۱۹۰/۱
۱۳۹۲	۲۴۰۹۱/۸	۸۰/۸	–	۵۸/۴	۲۳۷۱۸/۸

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۲۱-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان (۱ و ۲) [۱] در سال ۱۳۹۲ *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۰۹۱/۹	۷/۵	–	۴/۸	۲۰۵۸/۷
اردیبهشت	۱۹۳۱/۶	۸/۰	–	۴/۸	۱۹۰۰/۳
خرداد	۱۹۶۴/۲	۷/۶	–	۴/۸	۱۹۳۳/۲
تیر	۲۰۱۰/۰	۷/۴	–	۴/۸	۱۹۷۸/۴
مرداد	۲۰۱۷/۵	۶/۸	–	۴/۸	۱۹۸۶/۲
شهریور	۲۰۳۴/۸	۶/۶	–	۴/۹	۲۰۰۳/۸
مهر	۱۱۳۳/۴	۳/۲	–	۲/۸	۱۱۱۷/۲
آبان	۱۹۷۴/۹	۵/۶	–	۴/۷	۱۹۴۵/۵
آذر	۲۱۶۹/۶	۵/۹	–	۴/۹	۲۱۳۷/۲
دی	۲۲۵۸/۴	۶/۶	–	۶/۳	۲۲۲۳/۹
بهمن	۲۲۹۸/۹	۸/۳	–	۵/۶	۲۲۶۲/۳
اسفند	۲۲۰۶/۶	۷/۴	–	۵/۱	۲۱۷۲/۱
جمع	۲۴۰۹۱/۸	۸۰/۸	–	۵۸/۴	۲۳۷۱۸/۸

۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۲۲-۱) : عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ [۱] *(میلیون مترمکعب)*

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۱۶۰/۰	●	●	●	۱۵۰/۰
۱۳۸۷	۲۱۰/۰	●	●	●	۲۰۰/۰
۱۳۸۸	۲۱۰/۰	●	●	●	۱۹۰/۰
۱۳۸۹	۹۸۸/۳	۶۴/۶	۶۶/۵	●	۸۲۰/۱
۱۳۹۰	۹۹۷/۴	۷۲/۱	۷۶/۱	●	۸۱۹/۱
۱۳۹۱	۱۷۳۸/۲	۸۲/۴	۹۸/۳	۸/۹	۱۵۲۱/۹
۱۳۹۲	۱۵۰۱/۹	۸۰/۶	۱۰۹/۰	۲۲/۲	۱۳۶۰/۹

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۲۳-۱) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) [۱] در سال ۱۳۹۲ *(میلیون مترمکعب)*

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۵/۵	۱/۳	۱/۱	۰/۱	۱۳/۶
اردیبهشت	۱۵۸/۱	۹/۷	۱۱/۴	۱/۲	۱۴۲/۹
خرداد	۱۵۹/۷	۸/۹	۱۱/۶	۱/۲	۱۴۵/۴
تیر	–	–	–	–	–
مرداد	۷۱/۳	۵/۶	۵/۲	۰/۵	۶۳/۲
شهریور	۱۲۸/۰	۸/۵	۹/۳	۰/۹	۱۱۵/۰
مهر	۱۴۷/۳	۸/۵	۱۰/۶	۱/۱	۱۳۳/۵
آبان	۱۶۲/۳	۱/۲	۱۱/۷	۱/۲	۱۴۷/۶
آذر	۱۶۶/۲	۹/۵	۱۲/۰	۱/۲	۱۵۰/۹
دی	۱۶۶/۸	۹/۴	۱۲/۱	۱۲/۳	۱۵۱/۵
بهمن	۱۶۲/۳	۹/۶	۱۱/۷	۱/۲	۱۴۷/۰
اسفند	۱۶۴/۴	۸/۴	۱۲/۳	۱/۲	۱۵۰/۲
جمع	۱۵۰۱/۹	۸۰/۶	۱۰۹/۰	۲۲/۲	۱۳۶۰/۹

۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۲۴-۱) : گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نم‌زدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان		تأسیسات نم زدایی دالان		تأسیسات نم زدایی سراجه	
	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط
فروردین	۸۲۲/۱	۷۳۱/۳	۱۵۵/۳	۱۵۵/۳	–	–
اردیبهشت	۷۱۶/۷	۶۲۰/۶	–	–	–	–
خرداد	۷۰۶/۲	۶۰۱/۱	–	–	–	–
تیر	۶۷۷/۷	۵۶۶/۴	۳۴۰/۴	۳۴۰/۴	–	–
مرداد	۶۴۶/۷	۵۴۷/۸	۳۰۴/۷	۳۰۴/۷	–	–
شهریور	۶۸۹/۸	۵۷۹/۷	۵۴۰/۳	۵۴۰/۳	–	–
مهر	۶۸۰/۴	۵۸۳/۸	۵۶۱/۴	۵۵۸/۳	–	–
آبان	۶۸۶/۴	۵۸۰/۸	۵۴۷/۲	۵۴۷/۲	–	–
آذر	۷۰۳/۵	۶۰۹/۶	۵۵۱/۴	۵۵۱/۴	۱۲۳/۹	۱۲۳/۶
دی	۷۹۵/۰	۶۹۰/۰	۵۵۵/۶	۵۵۵/۶	۱۹۶/۲	۱۹۶/۲
بهمن	۸۲۲/۳	۷۱۸/۵	۵۵۶/۸	۵۵۶/۸	۲۳۰/۱	۲۳۰/۱
اسفند	۷۵۸/۱	۶۵۵/۷	۵۳۴/۸	۵۳۴/۸	۱۱۲/۲	۱۱۲/۲
جمع	**۸۷۰۴/۸**	**۲۰۶۴/۲**	**۴۶۴۷/۹**	**۱۰۹۱/۶**	**۶۶۲/۴**	**۳۴۲/۳**

جدول (۱۲۵-۱) : طرح‌های پالایشی در دست اجرا

نام طرح پروژه	وضعیت تا پایان سال ۱۳۹۲
تکمیل و بهبود پالایشگاه سرخون و قشم	پیشرفت کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۸۷/۵۶ درصد بود که با تمدید پیمان پروژه تا انتهای اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۳ موافقت شده است
پالایشگاه گاز ایلام (میمک) فاز دوم	ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون متر مکعب در روز است. پروژه از تاریخ ۹۰/۶/۲۶ به علت عدم صدور مجوز ترک تشریفات به حالت تعلیق درآمده است.
احداث پالایشگاه گاز پارسیان	در نظر است پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه که از تاریخ ۸۸/۶/۲۲ آغاز شده به مدت ۳۰ ماه ادامه داشته باشد. میزان درصد پیشرفت پروژه به ۹۸/۱۳ درصد رسید. خرداد ماه ۹۳ به عنوان تاریخ پایان پروژه تعیین شده است. توربین‌ها و ژنراتورها بر روی فونداسیون نصب شده است.
	آغاز عملیات احداث سیستم حفاظت الکترونیکی پالایشگاه پارسیان از تاریخ ۸۸/۱۰/۱۵ به مدت ۲۱ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۹۲ با ۱۰۰درصد تکمیل و پروژه تحویل موقت شده است.
	آغاز عملیات احداث پست برق ۱۳۲ کیلوواتی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسیان از تاریخ ۸۹/۱/۱۰ به مدت ۱۴ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۲ با درصد به ۷۹/۶۲ درصد رسید. فونداسیون و دیوارهای ترانس‌های شمالی و جنوبی و همچنین آماده سازی مسیر عبوری انجام شده و یکی از ترانس‌های اصلی پروژه نصب شده است. برنامه زمانبندی مجدد در حال تهیه می‌باشد.
	آغاز عملیات احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسیان از تاریخ ۹۰/۳/۱ به مدت ۲۴ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۹۲ به ۶۹/۸۱ درصد رسید. تأخیر در پرداخت‌های ارزی موجب تأخیر در انجام پروژه شده و سبب شده که پروژه تا اواسط سال ۱۳۹۳ تمدید گردید.
تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز فجر جم	هدف احداث واحد تولید گازمایع در این پالایشگاه است. شروع احداث واحد تولید LPG پالایشگاه گاز پارسیان از تاریخ اردیبهشت سال ۸۸ به مدت ۲۴ ماه که میزان درصد پیشرفت آن در سال ۱۳۹۲ به ۹۶/۸۳ درصد رسید. بخش مخازن و فرآیند راه اندازی و تحویل موقت شده است.

جدول (۱۲۶-۱) : عملکرد مخازن ذخیره سازی گازطبیعی

(میلیون مترمکعب)

سال / مخزن	گاز دریافتی از خط	سوخت تأسیسات	گاز تزریقی به مخزن	گازبرداشتی از مخزن	میعانات گازی	گاز تحویلی به خط	گاز باقیمانده در مخزن
۱۳۹۱	۴۸۷/۷	•	•	•	•	•	•
۱۳۹۲							
سراجه	۷۴۳/۴	۳۵	۷۰۸/۹	۶۶۲/۴	۰/۰۱۱	۶۶۱/۹	۳۷۳/۲
شوریجه	۳/۱	–	۳/۱	–	–	–	۳/۱
جمع	۷۴۶/۵	۳۵	۷۱۲	۶۶۲/۴	۰/۰۱۱	۶۶۱/۹	۳۷۶/۳

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۲۷-۱) : احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(کیلومتر در سال)

شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
طول خطوط لوله احداث شده در هر سال	۲۲۴۹	۲۹۱۱	۲۸۲۱	۲۴۱۶	۱۹۰۲	۱۰۴۲	۱۰۵۶/۸	۶۲۴/۴	۶۱۴/۵
مجموع خطوط لوله احداث شده در پایان هر سال	۲۲۰۰۵	۲۴۹۱۶	۲۷۷۳۷	۳۰۱۵۳	۳۲۰۵۵	۳۳۰۹۷	۳۴۱۵۳/۸	۳۴۷۷۸/۲	۳۵۳۹۲/۷

جدول (۱۲۸-۱) : صادرات و واردات گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال	واردات			صادرات			
	از ترکمنستان	از آذربایجان	جمع	به ترکیه	به نخجوان	به ارمنستان	جمع
۱۳۸٤	۵۱۳۵/۶	۳۶/۵	۵۱۷۲/۱	۴۷۰۱/۲	۱۱/۰	–	۴۷۱۲/۲
۱۳۸۵	۶۱۳۲/۰	۱۳۱/۴	۶۲۶۳/۴	۵۶۰۲/۸	۱۲۴/۱	–	۵۷۲۶/۹
۱۳۸٦	۵۹۶۰/۵	۲۱۱/۷	۶۱۷۲/۲	۵۴۲۷/۶	۱۷۵/۲	–	۵۶۰۲/۸
۱۳۸۷	۶۷۸۵/۶	۲۷۸/۲	۷۰۶۳/۸	۴۴۷۲/۵	۲۴۱/۶	–	۴۷۱۴/۱
۱۳۸۸	۵۴۸۲/۳	۳۰۶/۶	۵۷۸۸/۹	۶۲۸۹/۰	۲۴۸/۲	۲۴۸/۲	۶۷۸۵/۴
۱۳۸۹	۸۶۵۰/۵	۳۴۶/۸	۸۹۹۷/۳	۷۹۰۲/۳	۲۵۹/۲	۳۲۸/۵	۸۴۸۹/۹
۱۳۹۰	۱۱۴۶۴/۷	۳۴۶/۸	۱۱۸۱۱/۴	۸۵۹۵/۸	۳۵۴/۱	۵۲۵/۶	۹۴۷۵/۴
۱۳۹۱	۴۲۷۵/۳	۳۹۰/۲	۴۶۶۵/۵	۸۵۳۹/۶	۳۳۰/۸	۴۴۳/۳	۹۳۱۳/۷
۱۳۹۲	۴۹۳۴/۸	۴۳۸/۰	۵۳۷۲/۸	۸۵۷۰/۲	۳۴۶/۸	۳۶۵/۰	۹۲۸۲/۰

جدول (۱۲۹-۱) : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی

(کیلومتر)

شرکت گازرسانی استانی	شبکه گذاری در سال ۱۳۹۲	شبکه‌گذاری تا پایان سال ۱۳۹۲	سهم شبکه گذاری استان در سال ۱۳۹۲ نسبت به کل شبکه گذاری در کشور
آذربایجان شرقی	۱۰۳۹/۷	۱۵۲۷۹/۲	۶/۸
آذربایجان غربی	۳۳۹/۲	۷۳۵۲/۸	۲/۲
اردبیل	۴۵۶/۳	۵۶۷۳/۲	۳/۰
اصفهان	۱۱۴۲/۱	۲۴۱۹۶/۵	۷/۵
ایلام	۲۷۶/۳	۲۰۳۵/۲	۱/۸
بوشهر	۵۷۷/۴	۳۴۸۸/۵	۳/۸
تهران	۴۹۴/۷	۲۴۵۰۴/۳	۳/۲
چهارمحال و بختیاری	۱۱۴/۴	۴۶۳۷/۰	۰/۷
خراسان جنوبی	۴۱۰/۸	۲۶۷۷/۸	۲/۷
خراسان رضوی	۱۵۵۳/۳	۲۲۴۲۹/۶	۱۰/۲
خراسان شمالی	۵۱۳/۰	۴۰۱۹/۱	۳/۴
خوزستان	۴۸۸/۰	۱۲۸۵۶/۲	۳/۲
زنجان	۲۸۶/۵	۴۰۶۶/۸	۱/۹
سمنان	۱۳۰/۲	۳۷۷۸/۱	۰/۹
سیستان و بلوچستان	۳۹/۸	۷۴۸/۱	۰/۳
فارس	۱۰۹۶/۴	۱۶۳۳۳/۸	۷/۲
قزوین	۲۶۰/۳	۴۸۳۸/۳	۱/۷
قم	۱۳۷/۷	۳۰۱۵/۴	۰/۹
کردستان	۷۰۰/۵	۶۹۴۵/۴	۴/۶
کرمان	۷۴۲/۵	۱۰۴۱۸/۸	۴/۹
کرمانشاه	۳۸۳/۴	۵۲۸۱/۵	۲/۵
کهگیلویه و بویراحمد	۱۶۷/۹	۲۸۳۳/۳	۱/۱
گلستان	۴۱۴/۰	۷۲۲۱/۳	۲/۷
گیلان	۱۱۳۴/۶	۱۴۴۶۲/۰	۷/۴
لرستان	۴۱۵/۲	۴۵۶۴/۰	۲/۷
مازندران	۷۴۸/۸	۱۵۶۸۸/۰	۴/۹
مرکزی	۵۹۶/۸	۸۲۸۳/۹	۳/۹
هرمزگان	۱۳۵/۴	۳۳۳/۹	۰/۹
همدان	۲۶۱/۶	۷۸۰۳/۵	۱/۷
یزد	۲۴۵/۶	۶۰۷۷/۴	۱/۶
جمع	۱۵۳۰۲/۴	۲۵۱۸۴۲/۹	۱۰۰/۰

جدول (۱۳۰-۱) : تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۲

شرکت گازرسانی استانی	تعداد انشعاب		تعداد مصرف کنندگان	
	در سال ۱۳۹۲	تا پایان سال ۱۳۹۲	در سال ۱۳۹۲	تا پایان سال ۱۳۹۲
آذربایجان شرقی	۲۰۷۱۹	۵۵۷۱۵۷	۸۰۸۳۳	۱۲۳۱۸۲۶
آذربایجان غربی	۱۴۸۳۰	۳۱۶۶۶۷	۴۹۲۱۰	۶۷۱۱۲۷
اردبیل	۱۱۵۵۰	۱۷۷۲۱۹	۴۰۵۷۶	۳۴۸۴۴۲
اصفهان	۲۸۴۸۳	۹۷۳۷۹۶	۸۴۶۸۸	۱۵۰۲۷۸۵
ایلام	۹۳۴۶	۶۴۲۲۵	۱۲۴۵۱	۸۷۲۳۳
بوشهر	۲۲۸۹۳	۹۷۱۸۷	۲۴۶۱۷	۷۴۱۶۶
تهران	۱۸۴۷۱	۱۴۴۲۸۱۶	۲۵۴۴۶۲	۳۱۱۷۴۸۲
چهارمحال و بختیاری	۴۵۱۳	۱۵۹۴۱۷	۱۶۴۳۷	۲۵۲۱۵۷
خراسان جنوبی	۹۶۰۷	۷۴۱۵۶	۲۴۵۴۶	۱۴۷۸۵۹
خراسان رضوی	۴۱۵۷۷	۷۵۹۰۱۱	۱۱۴۲۳۱	۱۷۲۶۴۵۵
خراسان شمالی	۸۸۶۱	۱۱۶۲۳۸	۲۱۴۶۸	۲۱۳۱۸۹
خوزستان	۳۴۶۹۹	۵۵۵۷۹۱	۶۹۷۹۰	۷۵۸۵۱۸
زنجان	۸۱۲۸	۱۳۴۲۱۵	۲۲۲۹۳	۲۳۹۰۳۲
سمنان	۴۹۱۲	۱۲۶۱۵۱	۱۸۱۲۴	۲۳۸۰۲۶
سیستان و بلوچستان	۷۸۲	۶۱۰۶	۱۷۸۹	۵۱۹۷
فارس	۳۰۵۱۱	۶۰۳۸۰۲	۸۱۳۹۰	۱۰۴۰۳۴۰
قزوین	۶۰۱۳	۱۶۲۲۳۵	۲۴۴۵۶	۳۲۰۶۷۰
قم	۲۴۲۲	۱۵۶۸۳۶	۲۱۶۳۱	۳۲۲۰۰۵
کردستان	۱۰۵۶۷	۲۱۲۱۴۷	۳۳۶۵۸	۳۸۰۹۶۷
کرمان	۲۴۰۷۸	۲۷۶۴۶۱	۳۳۷۷۰	۴۳۶۰۵۳
کرمانشاه	۱۰۸۴۸	۲۰۰۱۴۰	۳۳۰۴۵	۴۲۱۴۹۲
کهگیلویه و بویراحمد	۵۸۱۸	۸۸۰۷۷	۱۲۱۴۵	۱۲۳۹۱۵
گلستان	۱۳۷۲۱	۲۴۶۷۵۹	۳۴۱۷۳	۴۳۸۴۵۲
گیلان	۲۷۶۹۲	۴۲۲۹۲۳	۵۵۰۷۹	۷۳۴۶۷۱
لرستان	۱۰۱۷۳	۱۹۲۹۹۲	۳۰۸۹۹	۳۸۳۷۹۹
مازندران	۳۹۸۰۲	۶۳۳۳۲۰	۸۲۹۶۴	۱۰۲۲۷۹۲
مرکزی	۱۱۶۳۲	۲۵۴۱۲۷	۳۱۷۶۰	۴۵۸۰۵۹
هرمزگان	۱۹۱۰	۴۴۲۹	۱۰۴۴	۳۲۰۶
همدان	۱۱۱۸۰	۲۸۸۸۹۲	۳۴۷۷۶	۴۹۰۱۵۰
یزد	۸۶۴۵	۱۸۱۴۸۵	۲۵۵۹۵	۳۲۱۰۱۱
جمع	**۴۵۴۳۸۳**	**۹۴۸۴۷۷۷**	**۱۳۷۱۹۰۰**	**۱۷۵۱۱۰۷۶**

جدول (۱۳۱-۱) : مصرف گازطبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

شرح / سال			۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷
مصارف نهایی گازطبیعی	مصارف نهایی انرژی	خانگی	۳۱۴۹۹/۸	۳۶۸۹۶/۰	۴۰۴۴۹/۸	۳۸۶۲۹/۱
		تجاری و عمومی	۴۲۹۴/۲	۴۹۴۰/۴	۵۴۱۹/۵	۵۳۵۶/۹
		حمل و نقل	۳۰۴/۵	۵۲۲/۲	۱۰۴۰/۰	۱۸۴۲/۴
		کشاورزی	–	۵۴/۰	۱۷۶/۸	۲۳۳/۹
		صنعت	۱۱۳۳۰/۸	۱۳۳۴۸/۰	۱۴۸۴۶/۴	۱۶۵۴۶/۵
		سوخت پتروشیمی [۱]	۳۵۳۱/۳	۳۲۶۹/۸	۷۴۱۹/۴	۶۸۳۷/۵
	مصارف غیرانرژی	خوراک پتروشیمی [۱]	۳۶۵۰/۸	۴۳۱۷/۰	۵۴۰۵/۷	۵۹۸۸/۲
	جمع		۵۴۶۱۱/۵	۶۳۳۴۷/۵	۷۴۷۵۷/۵	۷۵۴۳۴/۴
مصرف بخش انرژی	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها		۴۴۳۱/۰	۳۶۸۱/۰	۳۸۰۰/۰	۴۰۰۱/۰
	خوراک واحد هیدروژن سازی		–	–	–	۵۸۰/۰
	سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها [۴]		۳۲۰۸/۰	۳۳۷۷/۱	۳۷۲۳/۰	۴۴۳۱/۰
			۳۵۰۵۲/۵	۳۵۲۳۸/۷	۳۶۹۷۴/۷	۴۳۴۱۱/۲
	واحدهای کوره بلند		۲۲۹/۹	۲۲۸/۹	۲۴۰/۹	۲۰۵/۸
	واحدهای کک سازی		–	–	–	–
	سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله		۵۰۴/۴	۴۰۰/۰	۴۱۹/۷	۴۰۰/۵
	جمع		۴۳۴۲۵/۸	۴۲۹۲۵/۷	۴۵۱۵۸/۳	۵۳۰۲۹/۶
صادرات			۴۷۱۲/۲	۵۷۲۶/۹	۵۶۰۲/۸	۴۷۱۴/۱
ذخیره سازی گازطبیعی			–	–	–	–
جمع کل			۱۰۲۷۴۹/۵	۱۱۲۰۰۰/۰	۱۲۵۵۱۸/۵	۱۳۳۱۷۸/۱

جدول (۱۳۱-۱) : مصرف گازطبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

شرح / سال			۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
مصارف نهایی گازطبیعی	مصارف نهایی انرژی	خانگی	۴۱۳۹۶/۲	۴۰۸۶۷/۶	۴۴۰۵۵/۰	۴۰۱۳۱/۰	۴۴۶۹۲/۰
		تجاری و عمومی	۵۶۷۶/۶	۵۹۲۵/۰	۶۴۳۷/۰	۵۹۳۷/۰	۶۴۷۱/۰
		حمل و نقل	۳۴۴۳/۹	۵۵۴۳/۳	۶۲۴۶/۰	۶۹۱۸/۰	۶۶۶۵/۰
		کشاورزی	۴۰۲/۲	۴۷۲/۶	۶۱۷/۰	۷۶۹/۰	۱۰۵۰/۰
		صنعت	۱۷۵۲۷/۰	۱۹۸۷۸/۴	۲۴۰۱۹/۳	۲۵۷۹۲/۱	۲۶۷۵۳/۵
		سوخت پتروشیمی [۱]	۷۷۰۶/۰	۹۸۳۶/۲	۱۰۰۰۳/۷	۹۴۱۸/۷	۸۷۷۵/۴
	مصارف غیرانرژی	خوراک پتروشیمی [۱]	۶۳۳۷/۸	۶۳۴۲/۱	۱۲۱۲۸/۱	۱۱۲۳۳/۸	۱۰۷۲۵/۳
	جمع		۸۲۴۸۹/۸	۸۸۸۶۵/۲	۱۰۳۵۰۶/۱	۱۰۰۲۰۰/۰	۱۰۵۱۳۲/۲
مصرف بخش انرژی	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها		۳۶۳۲/۰	۳۷۱۰/۰	۳۶۶۴/۰	۴۰۴۱/۰	۴۱۹۸/۴ [۲]
	خوراک واحد هیدروژن سازی		۶۵۴/۰	۷۱۲/۰	۸۰۸/۰	۶۸۲/۰	۷۹۰/۰
	سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها [۴]		۵۱۴۶/۰	۵۴۷۵/۰	۵۲۱۶/۰	۵۵۳۰/۳	۵۴۳۹/۱ [۳]
			۴۳۴۰۴	۴۴۸۹۰/۰	۳۸۹۰۱/۱	۴۰۶۹۱/۹	۳۶۶۴۷/۶
	واحدهای کوره بلند		۲۱۱/۲	۲۴۳/۹	۱۸۲/۱	۱۲۲/۶	۱۵۳/۱
	واحدهای کک سازی		–	–	–	۰/۱	۸/۳
	سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله		۳۹۲/۸	۴۸۸/۰	۴۴۱/۶	۴۴۹/۱	۴۷۶/۹
	جمع		۵۳۴۴۰/۰	۵۵۵۱۸/۸	۴۹۲۱۲/۹	۵۱۵۱۷/۰	۴۷۷۱۳/۴
صادرات			۶۷۸۵/۴	۸۴۸۹/۹	۹۴۷۵/۴	۹۳۱۳/۷	۹۲۸۲/۰
ذخیره سازی گازطبیعی			–	–	–	۴۷۸/۷	۷۴۶/۵
جمع کل			۱۴۲۷۱۵/۱	۱۵۲۸۷۳/۹	۱۶۲۱۹۴/۴	۱۶۱۵۰۹/۰	۱۶۲۸۷۴/۰

۱) سوخت و خوراک پتروشیمی ارقام مناطق دریایی و گازهای ژوراسیک مسجد سلیمان را نیز دربرمی‌گیرد.

۲) شامل ۳۷۲۱/۴میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت و ۴۷۷/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها می‌گردد.

۳) شامل ۳۴۱۲/۸میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز و ۲۰۲۶/۳ میلیون مترمکعب مصارف ایستگاه‌های تقویت فشار می‌گردد.

۴) سوخت نیروگاه‌ها، شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو ، صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

جدول (۱۳۲-۱) : گازطبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱

(میلیون مترمکعب)

نام مجتمع	نام استان	سال ۱۳۹۱			سال ۱۳۹۲		
		سوخت	خوراک	جمع	سوخت	خوراک	جمع
اراک	مرکزی	۳۷۸/۰	۱۱/۲	۳۸۹/۲	۳۶۴/۳	۴/۸	۳۶۹/۱
تبریز	آذربایجان شرقی	۱۶۳/۷	–	۱۶۳/۷	۱۵۴/۴	–	۱۵۴/۴
ارومیه	آذربایجان غربی	۴/۹	–	۴/۹	۳/۷	–	۳/۷
اصفهان	اصفهان	۶۷/۴	–	۶۷/۴	۲۶/۲	–	۲۶/۲
خراسان	خراسان شمالی	۲۴۶/۰	۲۳۵/۰	۴۸۱/۰	۲۴۹/۳	۲۳۵/۱	۴۸۴/۴
شیراز	فارس	۴۸۹/۰	۳۷۴/۰	۸۶۳/۰	۴۷۵/۹۵	۳۴۴/۱	۸۲۰/۰
خارک [۱]	بوشهر	۲۱۵/۵	۱۱۷۸/۲	۱۳۹۳/۷	۲۴۳/۰	۱۱۸۲/۵	۱۴۲۵/۵
کاویان		۷۸/۰	–	۷۸/۰	۴۳۵/۸	–	۴۳۵/۸
مهر		۰/۲		۰/۲	۰/۱	–	۰/۱
زاگرس		۱۶۵/۰	۱۶۸۹/۰	۱۸۵۴/۰	۱۵۱/۳	۱۶۶۷/۰	۱۸۱۸/۳
پارس		۷۱/۱ [۱]	۳۰۷۸/۴	۳۱۴۹/۵	۷۱/۳	۲۲۹۰/۹	۲۳۶۲/۲
برزویه (نوری)		۱۴۶/۰	–	۱۴۶/۰	۱۵۱/۰	–	۱۵۱/۰
مبین		۱۸۵۶/۲	–	۱۸۵۶/۲	۱۷۵۰/۰	–	۱۷۵۰/۰
پردیس		۸۶۶/۰	۲۴۰/۰	۱۱۰۶/۰	۲۵۹/۵	۷۹۹/۲۰	۱۰۵۸/۷
جم		۶۸/۷	–	۶۸/۷	۲۶/۹	–	۲۶/۹
آریا ساسول		۸۶/۸	–	۸۶/۸	۵۹/۳	–	۵۹/۳
مروارید		۹۰/۲	–	۹۰/۲	۹۰/۱	–	۹۰/۱
تندگویان		۶۸/۰	–	۶۸/۰	–	–	–
بیستون	کرمانشاه	۵۳/۰	۱۱/۰	۶۴/۰	۵۲/۷	۳/۵	۵۶/۱
کرمانشاه		۲۰۹/۰	۳۰۲/۰	۵۱۱/۰	۱۹۵/۹	۲۷۰/۴	۴۶۶/۳
پلیمر کرمانشاه		–	–	–	۳۴/۴	–	۳۴/۴
بوعلی سینا	خوزستان	۱۵۸/۸	–	۱۵۸/۸	–	–	–
خوزستان		–	۵/۹	۵/۹	–	–	–
امیرکبیر		۱۶/۶	–	۱۶/۶	–	–	–
رازی		۵۲۱/۱	۱۰۹۳/۲	۱۶۱۴/۳	۵۹۳/۷	۱۱۳۰/۱	۱۷۲۳/۹
بندر امام		۹۷۵/۶	–	۹۷۵/۶	۱۰۰۵/۴	–	۱۰۰۵/۴
غدیر		–	–	–	۱۱/۸	–	۱۱/۸
فن آوران		۲۶۶/۰	۶۸۸/۰	۹۵۴/۰	۲۵۸/۶	۶۲۳/۹	۸۸۲/۵
فجر		۱۶۹۲/۶	–	۱۶۹۲/۶	۱۵۹۸/۵	–	۱۵۹۸/۵
آبادان		۷۰/۷	–	۷۰/۷	۶۴/۴	–	۶۴/۴
فارابی		۷/۴	–	۷/۴	۷/۶	–	۷/۶
مارون (ماهشهر)		۳۸۷/۲	۲۳۲۷/۹	۲۷۱۵/۱	۲۸۸/۱	۲۱۷۳/۸	۲۴۶۱/۹
مارون (اهواز)		–	–	–	۱۲۲/۹	–	۱۲۲/۹
کربن ایران	سایر مناطق	–	–	–	۲۹/۳	–	۲۹/۳
جمع		۹۴۱۸/۷	۱۱۲۳۳/۸	۲۰۶۵۲/۵	۸۷۷۵/۴	۱۰۷۲۵/۳	۱۹۵۰۰/۷

۱) سوخت گازطبیعی واحدهای EB / SM پتروشیمی پارس می‌باشد.

جدول (۱۳۳-۱) : مصرف نهایی گازطبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

استان / شرح	مصارف انرژی						مصارف غیر انرژی (خوراک پتروشیمی)	جمع
	خانگی	عمومی تجاری	سوخت پتروشیمی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی		
آذربایجان شرقی	۲۸۸۵	۴۵۸	۱۵۴/۴	۱۲۰۹	۵۲۰	۶۶	–	۵۲۹۲/۴
آذربایجان غربی	۱۹۱۰	۲۶۱	۳/۷	۴۴۱	۴۰۶	۶	–	۳۰۲۷/۷
اردبیل	۸۱۱	۱۲۳	–	۱۷۹	۱۶۰	۱۹	–	۱۲۹۲/۰
اصفهان	۳۹۶۴	۴۶۵	۲۶/۲	۶۰۶۶	۴۴۹	۹۴	–	۱۱۰۶۳/۹
البرز	۱۹۸۷	۲۱۲	–	۵۱۸	۲۰۷	۱۳	–	۲۹۳۷/۰
ایلام	۱۵۲	۲۵	–	۱۲۴	۳۱	۱	–	۳۳۳/۳
بوشهر	۴۵	۱۲	۳۲۳۸/۳	۲۴۷	۵۸	–	۵۹۳۹/۷	۹۵۳۹/۹
تهران	۱۰۳۶۳	۱۸۲۳	–	۲۲۳۰	۷۹۷	۱۱۰	–	۱۵۳۲۳/۰
چهارمحال و بختیاری	۶۳۸	۸۱	–	۱۶۹	۷۷	۱۲	–	۹۷۷/۰
خراسان جنوبی	۲۲۶	۴۲	–	۱۳۴	۳۲	۱	–	۴۳۵/۰
خراسان رضوی	۳۷۸۱	۶۱۸	–	۱۹۶۷	۶۱۲	۳۴	–	۷۰۱۲/۰
خراسان شمالی	۴۵۵	۶۳	۲۴۹/۳	۴۰۳	۸۷	۵	۲۳۵/۱	۱۴۹۷/۴
خوزستان	۷۵۷	۹۷	۳۹۸۰/۲	۲۲۰۲	۳۳۲	۱۱	۳۹۲۷/۹	۱۱۳۰۷/۳
زنجان	۶۵۶	۱۰۷	–	۳۴۷	۱۲۳	۲۱	–	۱۲۵۴/۰
سمنان	۴۳۳	۷۶	–	۷۱۰	۱۱۰	۱۵	–	۱۳۴۴/۰
سیستان و بلوچستان	۱	۱	–	–	–	–	–	۲/۰
فارس	۱۷۱۷	۲۵۴	۴۷۶/۰	۹۶۷	۴۱۲	۲۴	۳۴۴/۱	۴۱۹۴/۰
قزوین	۸۲۸	۱۲۳	–	۱۰۵۶	۱۸۲	۱۸	–	۲۲۰۷/۰
قم	۷۰۴	۹۷	–	۳۵۲	۱۶۲	۱۴	–	۱۳۲۹/۰
کردستان	۱۰۲۹	۱۳۶	–	۱۱۷	۱۴۶	۲۴	–	۱۴۵۲/۰
کرمان	۸۴۴	۱۳۴	–	۷۴۹	۱۳۷	۸	–	۱۸۷۲/۴
کرمانشاه	۱۰۰۳	۱۲۵	۲۸۳/۰	۴۳۵	۱۸۷	۴	۲۷۳/۹	۲۳۱۰/۸
کهگیلویه و بویراحمد	۲۷۱	۴۳	–	۵۵	۷۳	۷	–	۴۴۹/۰
گلستان	۱۰۱۴	۱۰۲	–	۳۰۵	۲۰۳	۸۶	–	۱۷۱۰/۰
گیلان	۱۶۷۱	۱۸۰	–	۳۵۸	۲۵۶	۸۵	–	۲۵۵۰/۰
لرستان	۸۳۴	۱۰۳	–	۲۱۹	۱۰۶	۵	–	۱۲۶۷/۰
مازندران	۲۷۶۳	۲۶۰	–	۵۶۹	۳۶۷	۲۰۰	–	۴۱۵۹/۰
مرکزی	۹۹۰	۱۳۰	۳۶۴/۳	۱۰۱۹	۱۴۶	۳۸	۴/۸	۲۶۹۲/۱
هرمزگان	۲	–	–	۱۰۳۸	۵۴	–	–	۱۰۹۴/۰
همدان	۱۴۰۰	۲۲۳	–	۵۴۹	۱۳۷	۱۶	–	۲۳۲۵/۰
یزد	۵۵۸	۹۷	–	۲۰۱۹	۹۶	۱۱۳	–	۲۸۸۳/۰
جمع	۴۴۶۹۲/۰	۶۴۷۱/۰	۸۷۷۵/۴	۲۶۷۵۳/۵	۶۶۶۵/۰	۱۰۵۰/۰	۱۰۷۲۵/۳	۱۰۵۱۳۲/۲

جدول (۱۳۴-۱) : مصرف گازطبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۲ *(میلیون مترمکعب)*

استان / شرح	پالایشگاه نفت	پالایشگاه گاز	نیروگاه [۱]	واحدهای کک سازی	واحدهای کوره بلند	جمع	جمع مصرف نهایی و مصرف بخش انرژی
آذربایجان شرقی	۳۱۳/۶	–	۳۵۱/۳	–	–	۳۵۱/۳	۵۶۴۳/۷
آذربایجان غربی	–	–	۷۸۰/۹	–	–	۷۸۰/۹	۳۸۰۸/۷
اردبیل	–	–	۴۷۱/۸	–	–	۴۷۱/۸	۱۷۶۳/۸
اصفهان	۸۴۶/۳	–	۲۷۷۷/۷	۸/۳	۱۵۳/۱	۲۹۳۹/۰	۱۴۰۰۲/۹
ایلام	–	۹۳/۳	۲/۷	–	–	۲/۷	۳۳۶/۰
بوشهر	–	۲۶۷۳/۳	۲۱۰۳/۴	–	–	۲۱۰۳/۴	۱۱۶۴۳/۴
تهران و البرز	۵۳۹/۲	–	۵۱۳۶/۰	–	–	۵۱۳۶/۰	۲۰۴۵۹/۰
چهارمحال و بختیاری	–	–	–	–	–	–	۹۷۷/۰
خراسان جنوبی	–	–	۶۶۵/۱	–	–	۶۶۵/۱	۱۱۰۰/۱
خراسان رضوی	–	۴۰۷/۹	۲۶۹۷/۵	–	–	۲۶۹۷/۵	۹۷۰۹/۵
خراسان شمالی	–	–	۸۵۲/۹	–	–	۸۵۲/۹	۲۳۵۰/۲
خوزستان	۳۸۲/۰	۸۸/۰	۳۰۵۰/۳	–	–	۳۰۵۰/۳	۱۴۳۵۷/۵
زنجان		–	۳۱۸/۱	–	–	۳۱۸/۱	۱۵۷۲/۱
سمنان		–	۳۹۹/۵	–	–	۳۹۹/۵	۱۷۴۳/۵
فارس	۱۹۲/۷	۱۱۴/۱	۴۲۴۲/۱	–	–	۴۲۴۲/۱	۸۴۳۶/۱
قزوین	–	–	۹۷۸/۸	–	–	۹۷۸/۸	۳۱۸۵/۸
قم	–	–	۶۰۹/۳	–	–	۶۰۹/۳	۱۹۳۸/۳
کردستان	–	–	۷۷۹/۶	–	–	۷۷۹/۶	۲۲۳۱/۶
کرمان	–	–	۱۶۶۰/۱	–	–	۱۶۶۰/۱	۳۵۳۲/۵
کرمانشاه	۲۱/۷		۸۱۸/۴	–	–	۸۱۸/۴	۳۱۲۹/۳
کهگیلویه و بویراحمد	–	–	–	–	–	–	۴۴۹/۰
گلستان	–	–	۶۴۶/۴	–	–	۶۴۶/۴	۲۳۵۶/۴
گیلان	–	–	۱۸۹۶/۶	–	–	۱۸۹۶/۶	۴۴۴۶/۶
لرستان	–	–	۱۸/۴	–	–	۱۸/۴	۱۲۸۵/۴
مازندران	–	–	۷۹۳/۷	–	–	۷۹۳/۷	۴۹۵۲/۷
مرکزی	۸۴۵/۱	–	۱۶۴۷/۵	–	–	۱۶۴۷/۵	۴۳۳۹/۶
هرمزگان	۵۸۰/۹	۳۶/۲	۱۸۲۷/۷	–	–	۱۸۲۷/۷	۲۹۲۱/۷
همدان	–	–	۹۷/۱	–	–	۹۷/۱	۲۴۲۲/۱
یزد	–	–	۱۰۲۴/۸	–	–	۱۰۲۴/۸	۳۹۰۷/۸
جمع	**۴۹۸۸/۴** [۲]	**۵۴۳۹/۱** [۳]	**۳۶۶۴۷/۶**	**۸/۳**	**۱۵۳/۱**	**۴۷۷۱۳/۴** [۴]	**۱۵۲۸۴۵/۶**

۱) شامل سوخت نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ می‌گردد.

۲) شامل ۷۹۰ میلیون مترمکعب خوراک واحدهای هیدروژن سازی، ۴۷۷/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها و ۳۷۲۱/۴ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت می‌گردد.

۳) شامل ۲۰۲۶/۳ میلیون مترمکعب مصرف سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۳۴۱۲/۸ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

۴) شامل ۴۷۶/۹ میلیون مترمکعب مصرف سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتوری خطوط لوله جهت انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی نیز می‌گردد.

جدول (۱۳۵-۱) : قیمت متوسط فروش گازطبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(ریال بر مترمکعب)*

نوع مصرف	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶ (۱و۲)	۱۳۸۷ (۱و۲)	۱۳۸۸ (۱و۲)	تعرفه ۱۳۸۹	
						۹ ماهه اول	۳ ماهه آخر سال (۳)
آموزشی	۷۰	۷۰	۹۰	۹۰	۹۰	۱۲۰	۶۰۰
پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت	۳۵	۳۵	۵۵	۱۵۹	۱۶۰	●	●
مجتمع‌های پتروشیمی	۹۰	۹۰	۱۱۰	۱۵۹	۱۶۲	●	●
خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره	۴۰	۴۰	۶۰	۱۵۹	۱۵۹	●	●
تجاری عمومی	۲۰۰	۲۰۰	۶۹۰	۶۹۰	۶۹۰	۷۲۰	۱۰۰۰
تجاری عادی	۲۰۰	۲۰۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۸۰	۸۷۱
تجاری ویژه	۳۵	۳۵	۴۹	۴۹	۴۹	۷۹	۶۰۰
حمل و نقل	۶۰	۶۰	۸۰	۸۰	۸۰	●	●
خانگی (متوسط)	۸۰	۸۰	۱۱۳	۱۱۳	۸۲	۱۳۲	۵۲۷
خیریه	۷۰	۷۰	۹۰	۹۰	۹۰	●	●
مساجد روستایی	●	●	●	●	●	●	●
صنعتی	۱۳۹	۱۳۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۸۹	۷۰۰
ویژه مذهبی	۳۵	۳۵	۹۰	۹۰	۹۰	۱۲۰	۶۰۰
نیروگاه	۲۹	۲۹	۴۹	۴۹	۴۹	۷۹	۸۰۰
نانوایی	●	●	●	●	●	●	●
ورزشی	۷۰	۷۰	۹۰	۹۰	۹۰	۱۲۰	۶۰۰
کشاورزی	●	●	۱۵۹	●	۱۶۸	●	●

جدول (۱۳۵-۱) : قیمت متوسط فروش گازطبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ... ادامه *(ریال بر مترمکعب)*

نوع مصرف	تعرفه ۱۳۹۰		تعرفه ۱۳۹۱		تعرفه ۱۳۹۲	
	۷ ماه اول سال	ماه‌های سرد سال	۷ ماه اول سال	ماه‌های سرد سال	۷ ماه اول سال	ماه‌های سرد سال
آموزشی	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۱۰۰	۷۰۰
پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰
مجتمع‌های پتروشیمی	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰
خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰
تجاری عمومی	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۱۰۰	۱۱۰۰
تجاری عادی	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۱۰۰	۱۱۰۰
تجاری ویژه	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۲۱۰۰	۱۱۰۰
حمل و نقل	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۷۰۰	۲۷۰۰
خانگی (متوسط)	۱۲۰۰	۷۰۰	۱۲۰۰	۷۰۰	۱۳۰۰	۸۰۰
خیریه	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۱۰۰	۷۰۰
مساجد روستایی	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۱۰۰	۷۰۰
صنعتی	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰
ویژه مذهبی	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۱۰۰	۷۰۰
نیروگاه	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰
نانوایی	۷۰۰	۶۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰
ورزشی	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۱۰۰	۷۰۰
کشاورزی	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۱۰۰	۷۰۰

۱) در سال‌های ۱۳۸۶ و ۱۳۸۷ از مساجد روستایی گازبها دریافت نگردیده است.

۲) متوسط کل فروش گازطبیعی در سال‌های ۱۳۸۶، ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ به ترتیب ۹۸/۲، ۱۰۲/۹ و ۱۰۴/۵ ریال به ازای هر مترمکعب بوده است.

۳) قیمت فروش گازطبیعی در سال ۱۳۸۹ پس از اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌های می‌باشد.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

۵-۱۱-۱- جداول برق

- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق
- راندمان نیروگاه‌های حرارتی
- تولید ناویژه برق
- سوخت مصرفی نیروگاه‌های برق
- مصارف داخلی نیروگاه‌های برق و تلفات شبکه‌های برق
- خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع
- تعداد پست ها و ظرفیت شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع
- واردات و صادرات برق
- فروش و مشترکین برق
- حداکثر توان تولیدی همزمان، بار تولیدی در پیک همزمان، حداکثر بار مصرفی
- متوسط بهای برق
- نیروگاه‌های احداث شده و واگذار شده به بخش خصوصی

جدول (۱۳۶-۱) : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور *(مگاوات)*

سال / شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲[۱]
وزارت نیرو	۳۸۲۳۶/۷	۴۱۰۸۰/۴	۴۳۹۱۷/۵	۴۶۰۳۰/۶	۴۷۲۹۶/۸	۵۰۳۱۸/۴	۵۱۲۳۵/۳	۵۲۹۲۴/۲	۳۴۸۲۷/۷
سازمان انرژی اتمی	–	–	–	–	–	–	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۷۴/۰	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۴۷۸/۶	۴۷۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶
گازی	۱۲۲۰/۰	۱۹۶۹/۰	۱۹۶۹/۰	۲۲۸۷/۰	۳۷۵۲/۰	۴۵۴۵/۰	۴۵۴۵/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰
جمع	۱۵۹۴/۰	۲۳۴۲/۰	۲۳۴۲/۰	۲۶۶۰/۰	۴۲۳۰/۶	۵۰۲۳/۶	۵۱۳۳/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۳۳۹۹/۵
گازی	۹۲۳/۰	۱۶۱۰/۰	۲۸۷۵/۰	۳۹۹۱/۰	۴۶۸۶/۴	۵۸۲۰/۴	۷۵۳۶/۴	۸۵۸۸/۵	۱۱۷۹۸/۰
سیکل ترکیبی	–	–	–	–	–	–	–	۴۸۴/۰	۱۳۵۷۴/۵
بادی	–	–	–	–	–	–	–	–	۲۸/۴
بیوگاز	–	–	–	–	۱/۹	۶/۹	۶/۹	۶/۹	۶/۹
جمع	۱۲۱۳/۰	۱۹۰۰/۰	۳۱۶۵/۰	۴۲۸۱/۰	۴۹۷۸/۳	۶۱۱۷/۳	۷۸۳۳/۳	۹۳۶۹/۴	۲۸۸۰۷/۲
واحدهای کوچک فتوولتاییک [۲]	–	–	–	–	–	–	–	۳۲/۱	۳۲/۱
کل کشور	**۴۱۰۴۳/۷**	**۴۵۳۲۲/۴**	**۴۹۴۲۴/۵**	**۵۲۹۷۱/۶**	**۵۶۵۰۵/۷**	**۶۱۴۵۹/۳**	**۶۵۲۲۲/۲**	**۶۸۸۹۴/۱**	**۷۰۲۳۵/۵**

ملاحظه : اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

۱) در سال ۱۳۹۲ ، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

۲) شامل سیستم‌های کوچک فتوولتاییک است که در سراسر کشور نصب شده‌اند.

جدول (۱۳۷-۱) : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو [۱] *(مگاوات)*

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع[۱]
۱۳۸٤	۱۴۹۱۴/۰	۹۹۰۶/۳	۶۸۳۱/۷	۴۹۳/۱	۶۰۴۳/۹	۴۷/۶	۰/۱۴۴	۳۸۲۳۶/۷
۱۳۸۵	۱۴۹۱۴/۰	۱۱۲۸۱/۹	۷۸۳۵/۵	۴۱۷/۹	۶۵۷۲/۲	۵۸/۸	۰/۰۶۷	۴۱۰۸۰/۴
۱۳۸٦	۱۴۹۳۵/۰	[۲]۱۰۵۸۹/۷	[۲]۱۰۴۷۸/۵	۴۱۷/۹	۷۴۲۲/۳	۷۴/۰	۰/۰۶۷	۴۳۹۱۷/۵
۱۳۸۷	۱۴۹۳۵/۰	۱۱۷۹۸/۷	۱۱۱۱۶/۵	۴۱۸/۰	۷۶۷۲/۵	۸۹/۸	[۳] ۰/۰۷۳	۴۶۰۳۰/۶
۱۳۸۸	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۴۷۸/۷	۱۳۶۶۳/۵	۴۲۴/۵	۷۷۰۴/۷	[۴] ۹۰/۳	۰/۰۹۷	۴۷۲۹۶/۸
۱۳۸۹	۱۴۹۳۵/۵	۱۲۴۱۰/۲	۱۳۹۸۳/۵	۴۰۸/۴	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷	۵۰۳۱۸/۴
۱۳۹۰	۱۴۹۴۲/۶	۱۲۲۶۰/۳	۱۴۷۷۹/۵	۴۰۸/۴	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۷۰	۵۱۲۳۵/۳
۱۳۹۱	۱۴۹۵۰/۶	۱۲۴۲۲/۳	۱۵۲۵۹/۵	۴۳۹/۴	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹	۵۲۹۲۴/۲
[۵]۱۳۹۲	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹	۳۴۸۲۷/۷

۱) اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

۲) در سال ۱۳۸۶ به دلیل نصب ظرفیت‌های جدید در نیروگاه‌های گازی کیش، سیکل ترکیبی ارومیه، سیکل ترکیبی جهرم، سیکل ترکیبی شیراز و سبلان حدود ۱۴۸۶/۵ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های گازی وزارت نیرو افزوده گردیده است. همچنین نیروگاه‌های سیکل ترکیبی کازرون و کرمان با ظرفیت ۲۱۶۴ مگاوات از شمار نیروگاه‌های گازی خارج و در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی لحاظ گردیده‌اند.

۳) شامل ۱ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) مستقر در ساختمان معاونت امور انرژی در تهران می‌باشد.

۴) توربین ۶۰۰ kami به دلیل overhaul جمع‌آوری شده و در کارخانه می‌باشد. لذا در ظرفیت توربین‌های نصب شده لحاظ نگردیده است.

۵) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱۳۸-۱) : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها[۱] *(مگاوات)*

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۶۵۰	۱۰۰	–	–	۲۲/۰	۲/۰۱۴	۷۷۴/۰
آذربایجان غربی	–	۶۰	–	–	۶/۰	–	۶۶/۰
اردبیل	–	–	–	۴۲/۳	۱۳/۱	۰/۶۶۰	۵۶/۰
اصفهان	۸۳۵/۰	۸۷/۶	–	۲۹/۶	۵۸/۳	۰/۶۶۰	۱۰۱۱/۲
البرز	–	–	–	–	۱۰۷/۸	۰/۰۴۰	۱۰۷/۸
ایلام	–	–	–	–	–	–	–
بوشهر	–	۲۳۹/۰	–	۲۱/۰	–	–	۲۶۰/۰
تهران	۲۹۷/۵	۹۳۲/۰	–	–	۲۰۷/۵	۰/۰۰۵	۱۴۳۷/۰
چهار محال و بختیاری	–	–	–	۲/۷	۱۰۴۴/۰	–	۱۰۴۶/۷
خراسان جنوبی	–	۷۱۱/۰	–	۶۷/۱	–	–	۷۷۸/۱
خراسان رضوی	۶۰۰	–	–	۳/۰	۰/۱	۱/۵	۶۰۴/۶
خراسان شمالی	–	۹۵۴/۰	–	–	–	–	۹۵۴/۰
خوزستان	۱۹۰۳/۰	–	–	–	۷۹۹۴/۹	۰/۶۶۰	۹۸۹۸/۶
زنجان	–	۶۴۸/۰	–	–	–	–	۶۴۸/۰
سمنان	–	۳۳۶/۵	–	–	–	–	۳۳۶/۵
سیستان و بلوچستان	۲۵۶	۵۳۰/۷	–	۱۲۳/۵	–	۰/۷	۹۱۰/۸
فارس	–	۱۱۵۴/۲	–	۳۷/۶	۱۱۲/۳	۰/۷	۱۳۰۴/۷
قزوین	۱۰۰۰	–	۱۰۴۲/۸	–	–	۲/۵	۲۰۴۵/۳
قم	–	–	–	–	–	–	–
کردستان	–	–	–	۱۵/۰	–	–	۱۵/۰
کرمان	۶۰	–	۱۹۱۲/۰	۳۱/۰	۳۲/۴	–	۲۰۳۵/۴
کرمانشاه	۶۴۰	۶۴۸/۰	–	–	۸/۴	–	۱۲۹۶/۴
کهگیلویه و بویراحمد	–	–	–	–	۱۶/۹	–	۱۶/۹
گلستان	–	–	–	–	–	–	۰/۰
گیلان	۲۴۰	۱۲۰	–	–	۸۷/۷	۷۲/۵	۵۲۰/۲
لرستان	–	۶۰	–	–	۱/۸	–	۶۱/۸
مازندران	۱۷۸۰	–	۴۳۵/۰	–	۵۳۴/۶	–	۲۷۴۹/۲
مرکزی	۱۳۰۰	–	–	–	۱۵/۶	–	۱۳۱۵/۶
هرمزگان[۲]	۱۲۸۰	۱۲۲۴	–	۶۶/۱	–	–	۲۵۶۹/۸
همدان	۱۰۰۰	–	–	–	۲/۸	–	۱۰۰۲/۸
یزد	–	۱۲۰/۰	۸۸۴/۸	۰/۵	–	–	۱۰۰۵/۳
جمع وزارت نیرو	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۳۴۸۲۷/۷
سازمان انرژی اتمی							
بوشهر	–	–	–	–	–	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰
جمع سازمان انرژی	–	–	–	–	–	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	–	۱۴۹/۰	–	–	–	–	۱۴۹/۰
اصفهان	۴۵۹/۰	۱۳۴/۰	–	–	–	–	۵۹۳/۰
ایلام	–	۱۹۵/۰	–	–	–	–	۱۹۵/۰
بوشهر	–	۲۴۶۳/۰	–	–	–	–	۲۴۶۳/۰
خراسان شمالی	۲۴/۰	–	–	–	–	–	۲۴/۰
خوزستان	–	۱۸۸۱/۰	–	–	–	–	۱۸۸۱/۰
فارس	۸۱/۶	–	–	–	–	–	۸۱/۶
کرمان	۲۴/۰	۱۳۰/۰	–	–	–	–	۱۵۴/۰
یزد	–	۴۰/۰	–	–	–	–	۴۰/۰
جمع صنایع بزرگ	۵۸۸/۶	۴۹۹۲/۰	–	–	–	–	۵۵۸۰/۶

جدول (۱۳۸-۱) : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها[۱] ... ادامه *(مگاوات)*

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
بخش خصوصی							
آذربایجان شرقی	۷۳۶/۰	۷۰/۰	–	–	–	–	۸۰۶/۰
آذربایجان غربی	–	۹۹۹/۰	۳۴۹/۳	–	–	–	۱۳۴۸/۳
اصفهان	۱۶۱۶	۱۳۰۶/۰	۴۸۴/۰	–	–	–	۳۴۰۶/۰
اردبیل	–	۹۶۰/۰	–	–	–		۹۶۰/۰
البرز	۶۲۵	۲/۰	۹۹۷/۵	–	–	–	۱۶۲۴/۵
بوشهر	–	۱۲۷۸/۰		–	–	–	۱۲۷۸/۰
تهران	–	۱۸۳۹/۰	۲۸۶۸/۰	–	–	۵/۰	۴۷۱۲/۰
خراسان رضوی	۱۳۲/۵	۱۳۶۶/۶	۱۳۸۷/۲	–	–	۲۹/۰	۲۹۱۵/۳
خراسان جنوبی	–	۸/۰	–	–	–		۸/۰
خراسان شمالی	–	۳/۰	–	–	–		۳/۰
خوزستان	۲۹۰	۸۴۶/۰	۶۵۳/۶	–	–	–	۱۷۸۹/۶
زنجان	–	۵۰/۰	–	–	–	–	۵۰/۰
سمنان	–	۳۳۴/۰	–	–	–	–	۳۳۴/۰
سیستان و بلوچستان	–	۴۱۴/۰	–	–	–		۴۱۴/۰
فارس	–	۹۸۲/۰	۲۴۰۷/۳	–	–	۱/۲	۳۳۹۰/۵
قزوین	–	۲۰/۰		–	–	–	۲۰/۰
قم	–	۲/۰	۷۱۴/۰	–	–	–	۷۱۶/۰
کرمان	–	۷۵/۰		–	–	–	۷۵/۰
کردستان	–	–	۹۵۶/۰	–	–		۹۵۶/۰
گلستان	–	۹۷۳/۰		–	–	–	۹۷۳/۰
گیلان	–	۱۵/۰	۲۲۷۳/۶	–	–	–	۲۲۸۸/۶
مازندران	–	۵۵/۴	–	–	–	–	۵۵/۴
مرکزی	–	۲۵/۰	–	–	–	–	۲۵/۰
همدان	–	۱۰/۰	–	–	–	–	۱۰/۰
هرمزگان	–	۲۵/۰	–	–	–		۲۵/۰
یزد	–	۱۴۰/۰	۴۸۴/۰	–	–	–	۶۲۴/۰
جمع بخش خصوصی	۳۳۹۹/۵	۱۱۷۹۸/۰	۱۳۵۷۴/۵	–	–	۳۵/۲	۲۸۸۰۷/۲
واحدهای کوچک فتوولتاییک [۳]	–	–	–	–	–	۳۲/۱	۳۲/۱
کل کشور	۱۵۸۲۹/۲	۲۴۷۱۴/۷	۱۷۸۴۹/۱	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۱۱۶۹/۱	۷۰۲۶۷/۶

۱) در سال ۱۳۹۲ ، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

۲) شامل ۱۸۳/۷۵ مگاوات نیروگاه گازی کیش و ۱۳/۸۷ مگاوات نیروگاه دیزلی کیش می‌شود.

۳) شامل سیستم‌های کوچک فتوولتاییک است که در سراسر کشور نصب شده‌اند.

جدول (۱۳۹-۱) : ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور

(مگاوات)

سال / شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲[۱]
وزارت نیرو	۳۴۸۵۳/۷	۳۷۵۴۰/۴	۴۰۰۷۷/۳	۴۱۹۸۰/۵	۴۲۲۵۳/۴	۴۵۰۷۵/۷	۴۵۶۴۸/۶	۴۷۲۰۷/۲	۳۱۹۱۴/۴
سازمان انرژی اتمی	–	–	–	–	–	–	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۲۲/۷	۳۲۲/۷	۳۲۸/۷	۳۲۸/۷	۴۰۵/۷	۴۰۵/۷	۵۰۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰
گازی	۱۰۰۶/۰	۱۵۸۵/۴	۱۵۸۵/۴	۱۸۳۵/۴	۳۰۱۰/۴	۳۶۷۲/۴	۳۸۲۱/۵	۴۱۰۷/۳	۴۱۰۷/۶
جمع	۱۳۲۸/۷	۱۹۰۸/۱	۱۹۱۴/۱	۲۱۶۴/۱	۳۴۱۶/۱	۴۰۷۸/۱	۴۳۲۱/۵	۴۵۹۷/۳	۴۵۹۷/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۳۲۰۵/۵
گازی	۷۷۷/۰	۱۲۵۷/۰	۲۳۱۲/۳	۳۱۸۲/۳	۳۸۷۹/۵	۴۸۶۱/۵	۶۲۸۰/۵	۷۱۸۸/۹	۹۷۴۱/۰
سیکل ترکیبی	–	–	–	–	–	–	–	۴۰۱/۵	۱۱۳۵۰/۲
بادی	–	–	–	–	–	–	–	–	۲۸/۴
بیوگاز	–	–	–	–	۱/۷	۶/۵	۶/۵	۶/۵	۶/۵
جمع	۱۰۶۷/۰	۱۵۴۷/۰	۲۶۰۲/۳	۳۴۷۲/۳	۴۱۳۶/۲	۵۱۲۳/۰	۶۵۴۲/۰	۷۸۵۱/۹	۲۴۳۳۱/۵
واحدهای کوچک فتوولتاییک [۲]	–	–	–	–	–	–	–	۳۲/۱	۳۲/۱
کل کشور	۳۷۲۴۹/۴	۴۰۹۹۵/۵	۴۴۵۹۳/۷	۴۷۶۱۶/۹	۴۹۸۰۵/۷	۵۴۲۷۶/۸	۵۷۴۲۷/۰	۶۰۵۷۱/۳	۶۱۷۵۸/۵

ملاحظه : اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

۱) در سال ۱۳۹۲ ، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

۲) شامل سیستم‌های کوچک فتوولتاییک است که در سراسر کشور نصب شده‌اند.

جدول (۱۴۰-۱) : ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو [۱]

(مگاوات)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸٤	۱۴۵۲۴/۰	۸۱۶۷/۰	۵۹۹۶/۰	۳۴۷/۰	۵۷۷۲/۰	۴۷/۶	۰/۱۴۴	۳۴۸۵۳/۷
۱۳۸۵	۱۴۵۲۹/۰	۹۴۲۲/۲	۶۹۷۶/۰	۲۸۵/۳	۶۲۶۹/۰	۵۸/۸	۰/۰۶۷	۳۷۵۴۰/۴
۱۳۸٦	۱۴۵۶۵/۶	۸۷۷۸/۲	۹۳۰۰/۳	۲۸۵/۳	۷۰۷۳/۸	۷۴/۰	۰/۰۶۷	۴۰۰۷۷/۳
۱۳۸۷	۱۴۵۶۵/۶	۹۸۰۷/۰	۹۹۰۸/۸	۲۸۵/۴	۷۳۲۳/۸	۸۹/۸	۰/۰۷۳	۴۱۹۸۰/۵
۱۳۸۸	۱۴۵۷۶/۱	۸۴۴۷/۱	۱۱۴۹۴/۸	۲۸۸/۹	۷۳۵۶/۱	۹۰/۳	۰/۰۹۷	۴۲۲۵۳/۴
۱۳۸۹	۱۴۵۵۹/۹	۹۹۵۸/۶	۱۱۶۹۷/۸	۲۷۸/۷	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷	۴۵۰۷۵/۷
۱۳۹۰	۱۴۵۶۷/۹	۹۸۰۸/۷	۱۲۱۶۵/۸	۲۶۱/۸	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۹۷	۴۵۶۴۸/۶
۱۳۹۱	۱۴۵۶۶/۹	۹۹۰۸/۵	۱۲۵۹۵/۸	۲۸۳/۸	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹	۴۷۲۰۷/۲
۱۳۹۲	۱۱۶۱۸/۹	۶۲۰۱/۳	۳۴۶۲/۶	۲۸۳/۸	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹	۳۱۹۱۴/۴

ملاحظه : اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

۱) در سال ۱۳۹۲ ، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱۴۱-۱) : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور *(درصد)*

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	بیوگاز	خورشیدی	جمع
وزارت نیرو [1]									
۱۳۸٤	۴۱/۷	۲۳/۴	۱۷/۲	۱/۰	۱۶/۶	۰/۱	–	۰/۰۰۰۴	۱۰۰/۰
۱۳۸۵	۳۸/۷	۲۵/۱	۱۸/۶	۰/۸	۱۶/۷	۰/۲	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸٦	۳۶/۳	۲۱/۹	۲۳/۲	۰/۷	۱۷/۷	۰/۲	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۳۴/۷	۲۳/۴	۲۳/۶	۰/۷	۱۷/۴	۰/۲	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۳۴/۵	۲۰/۰	۲۷/۲	۰/۷	۱۷/۴	۰/۲	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۳۲/۳	۲۲/۱	۲۶/۰	۰/۶	۱۸/۸	۰/۲	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۳۱/۹	۲۱/۵	۲۶/۷	۰/۶	۱۹/۲	۰/۲	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۳۰/۹	۲۱/۰	۲۶/۷	۰/۶	۲۰/۶	۰/۲	–	۰/۰۰۰۱	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۳۶/۴	۱۹/۴	۱۰/۸	۰/۹	۳۲/۲	۰/۳	–	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
صنایع بزرگ									
۱۳۸٤	۲۴/۳	۷۵/۷	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۵	۱۶/۹	۸۳/۱	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸٦	۱۷/۲	۸۲/۸	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۱۵/۲	۸۴/۸	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۱۱/۹	۸۸/۱	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۹/۹	۹۰/۱	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۱۱/۶	۸۸/۴	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۱۰/۷	۸۹/۳	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۱۰/۷	۸۹/۳	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
بخش خصوصی									
۱۳۸٤	۲۷/۲	۷۲/۸	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۵	۱۸/۷	۸۱/۳	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸٦	۱۱/۱	۸۸/۹	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۸/۴	۹۱/۶	–	–	–	–	–	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۶/۲	۹۳/۸	–	–	–	–	۰/۰	–	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۵/۰	۹۴/۹	–	–	–	–	۰/۱	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۳/۹	۹۶/۰	–	–	–	–	۰/۱	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۳/۲	۹۱/۶	۵/۱	–	–	–	۰/۱	–	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۱۳/۲	۴۰/۰	۴۶/۶	–	–	۰/۱	۰/۰۳	–	۱۰۰/۰

۱) در سال ۱۳۹۲ ، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱۴۲-۱) : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲

(مگاوات)

شرح	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
ظرفیت عملی	۱۱۶۱۸/۹	۶۲۰۱/۳	۳۴۶۲/۶	۲۸۳/۸	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۷	۳۱۹۱۴/۴
ظرفیت اسمی	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۷	۳۴۸۲۷/۷
درصد	۹۸/۱	۷۸/۳	۸۱/۰	۶۴/۶	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۹۱/۶

جدول (۱۴۳-۱) : افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۲ *(مگاوات)*

نام نیروگاه	مالکیت	نوع نیروگاه - واحد	افزایش / کاهش ظرفیت در پایان سال ۱۳۹۲				کل ظرفیت نیروگاه در پایان سال ۱۳۹۲
			تعداد واحد	ظرفیت افزوده شده	ظرفیت کاسته شده	خالص افزایش	
واحدهای DG و CHP (مولدهای تولید پراکنده و همزمان)	خصوصی	گازی	۱۴	۶۳	–	۶۳	۵۳۸
بمپور	دولتی	گازی	۱	۱۶۲	–	۱۶۲	۱۶۲
آبادان	دولتی	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰	–	۱۶۰	۶۵۳/۶
پره سر	خصوصی	چرخه ترکیبی	۲	۳۲۰	–	۳۲۰	۹۶۸
شیرکوه	خصوصی	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰	–	۱۶۰	۴۸۴
سیاه بیشه	دولتی	برق آبی	۲	۵۲۰	–	۵۲۰	۵۲۰
خواف	دولتی	بادی	۱	۱/۵	–	۱/۵	۱/۵
تاکستان	دولتی	بادی	۱	۲/۵	–	۲/۵	۲/۵
ری	دولتی	گازی	۲	–	۴۷/۴	-۴۷/۴	۹۳۲
جمع	–	–	–	۱۳۸۹	۴۷/۴	۱۳۴۱/۶	–

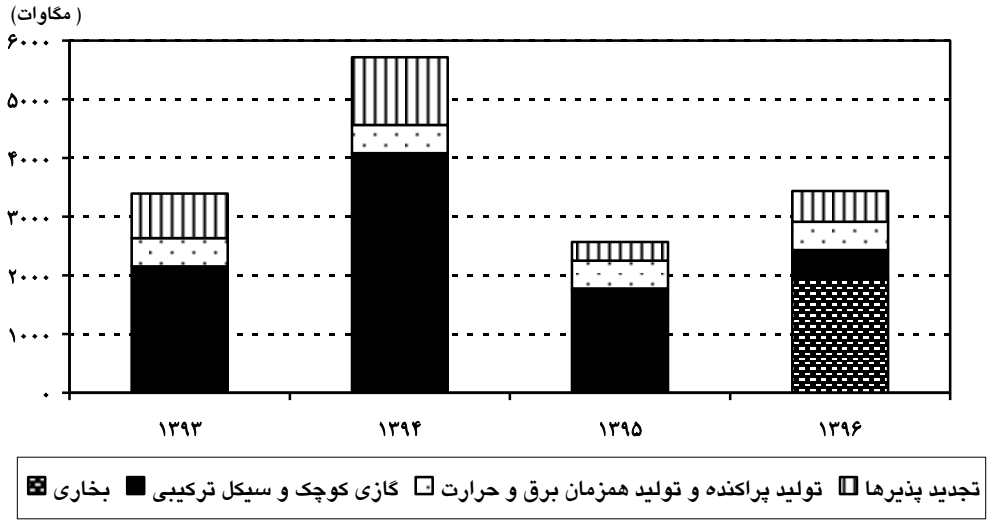
جدول (۱۴۴-۱) : ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی ، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشورطی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳[1]

(مگاوات)

سال	بخاری		گازی کوچک	سیکل ترکیبی	تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	آبی	بادی	تجدیدپذیر	سالیانه
	گازسوز و مایع سوز	زغال سوز							
۱۳۹۳	–	–	۵۰	۲۱۰۲	۴۸۰	۷۵۵	–	۶	۳۳۹۲
۱۳۹٤	–	–	۵۰	۴۰۳۴	۴۸۰	۱۰۱۰	۱۴۰	–	۵۷۱۴
۱۳۹۵	–	–	–	۱۷۷۴	۴۸۰	۳۱۱	–	۶	۲۵۷۱
۱۳۹٦	۱۳۰۰	۶۵۰	–	۴۸۰	۴۸۰	۵۲۷	–	–	۳۴۳۷
جمع	۱۳۰۰	۶۵۰	۱۰۰	۸۳۹۰	۱۹۲۰	۲۶۰۳	۱۴۰	۱۲	۱۵۱۱۵

۱) تحقق برنامه‌های فوق منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز است.

نمودار (۱۶- ۱) : ظرفیت نیروگاه های در دست اجرای کشور طی سال های ۹۶-۱۳۹۳



جدول (۱۴۵-۱) : راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان[۱] (درصد)
الف) نیروگاه‌های بخاری			
۱- شهید فیروزی	۵۰	۴۰	۲۰/۵
۲- بعثت	۲۴۸	۲۱۶	۳۰/۲
۳- اسلام آباد (اصفهان)	۸۳۵	۸۳۰	۳۵/۵
٤- شهید بهشتی (لوشان)	۲۴۰	۲۴۰	۳۳/۶
٥- شهید سلیمی (نکا)	۱۷۸۰	۱۷۳۵	۳۹/۷
٦ - رامین	۱۹۰۳	۱۸۲۳	۳۹/۰
۷- بندرعباس	۱۲۸۰	۱۲۸۰	۳۵/۸
۸- زرند	۶۰	۴۷	۲۷/۸
۹- شهید رجائی	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۷/۷
۱۰- بیستون	۶۴۰	۶۴۰	۳۷/۸
۱۱- شهید مفتح همدان	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۶/۶
۱۲- توس	۶۰۰	۶۰۰	۳۵/۸
۱۳- شازند	۱۳۰۰	۱۲۷۳	۳۸/۲
۱٤- ایرانشهر	۲۵۶	۲۴۶	۳۰/۶
۱٥ - سهند	۶۵۰	۶۵۰	۳۷/۳
جمع نیروگاه‌های بخاری	۱۱۸۴۱	۱۱۶۱۹	۳۷/۱
ب) نیروگاه‌های گازی			
۱- ری	۹۳۲	۶۹۱	۲۳/۱
۲- صوفیان	۱۰۰	۷۴	۲۱/۵
۳- شهید بهشتی (لوشان)	۱۲۰	۹۷	۲۴/۷
٤- بوشهر	۷۵	۵۴	۱۹/۵
٥- کنگان	۱۶۴	۱۱۶	۲۰/۸
٦ - ارومیه	۶۰	۴۱	۲۱/۸
۷- شیراز	۱۹۶	۱۳۷	۲۳/۳
۸- یزد گازی	۱۲۰	۸۸	۲۳/۶
۹- درود	۶۰	۳۳	۲۰
۱۰- هسا	۸۸	۶۵	۲۵
۱۱- قائن	۷۵	۵۶	۲۳/۹
۱۲- کنارک (چابهار)	۱۴۳	۱۰۶	۲۲/۱
۱۳- زاهدان	۲۲۶	۱۵۷	۲۳/۰
۱٤- بمپور	۱۶۲	۱۳۳	-
۱٥- فرگ داراب	۴	۳	-
۱٦- سیکل ترکیبی جهرم[۲]	۹۵۴	۷۲۰	۳۰/۵
۱۷- سیکل ترکیبی شیروان[۲]	۹۵۴	۸۱۳	۳۱/۳
۱۸- بندر عباس گازی	۵۰	۳۳	۲۴/۸
۱۹- سیکل ترکیبی هرمزگان[۲]	۹۹۰	۸۷۱	۳۲/۹
۲۰- سیکل ترکیبی شهید کاوه[۲]	۶۳۶	۵۰۴	۳۱/۴
۲۱ - زاگرس	۶۴۸	۵۲۱	۳۱/۰
۲۲- سلطانیه	۶۴۸	۵۰۰	۳۲/۴
۲۳- سیکل ترکیبی سمنان[۲]	۱۳	۶	-
۲٤- سیکل ترکیبی شاهرود[۲]	۳۲۴	۲۵۷	۳۲/۷
۲٥ - کیش (خارج از شبکه)	۱۸۴	۱۲۹	۲۴/۶
جمع نیروگاه‌های گازی	۷۹۲۵	۶۲۰۱	۲۹/۴
ج) نیروگاه‌های سیکل ترکیبی			
۱- سیکل ترکیبی شهیدرجائی	۱۰۴۳	۸۳۵	۴۵/۰
۲- سیکل ترکیبی شهید سلیمی	۴۳۵	۴۰۲	۴۴/۲
۳- سیکل ترکیبی یزد	۸۸۵	۷۲۶	۴۶/۸
٤- سیکل ترکیبی کرمان	۱۹۱۲	۱۵۰۰	۴۵/۷
جمع نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۴۲۷۵	۳۴۶۳	۴۵/۶
د) نیروگاه‌های دیزلی			
جمع نیروگاه‌های دیزلی	۴۳۹	۲۸۴	۳۴/۴
جمع نیروگاه‌های حرارتی وزارت نیرو	۲۴۴۸۰	۲۱۵۶۷	۳۶/۴
نیروگاه اتمی بوشهر	۱۰۲۰	۹۱۵	۳۳/۰
جمع نیروگاه‌های حرارتی کشور	۵۸۸۳۳	۵۰۴۶۱	۳۷/۰

۱) اطلاعات راندمان نیروگاه‌ها کلی و پردازش نشده است که میزان حقیقی آن وابسته به انجام اصلاحات لازم روی میزان سوخت دریافتی مانند ضریب اصلاح کنتورها و اعمال ضریب اصلاح درجه حرارت روی میزان سوخت مایع می‌باشد.

۲) در حال حاضر بخش گازی این نیروگاه‌ها فعال است.

جدول (۱۴۶-۱) : راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان (درصد)
الف) نیروگاه‌های بخش خصوصی			
۱- تبریز (بخاری)	۷۳۶	۶۵۰	۳۶/۷
۲- شهید محمد منتظری	۱۶۱۶	۱۶۰۸	۳۴/۵
۳- منتظر قائم	۶۲۵	۵۶۰	۳۴/۷
٤- مشهد (بخاری)	۱۳۳	۱۳۳	۳۰/۰
٥- زرگان (بخاری)	۲۹۰	۲۵۵	۴۰/۲
جمع نیروگاه‌های بخاری	۳۴۰۰	۳۲۰۶	۳۴/۹
۱- تبریز (گازی)	۶۴	۵۰	۲۲/۴
۲- چرخه ترکیبی ارومیه	۹۶۰	۷۸۸	۳۱/۱
۳- سبلان	۹۶۰	۷۸۶	۲۹/۷
٤- کاشان	۳۲۴	۲۵۷	۳۰/۶
٥- جنوب اصفهان	۹۵۴	۷۲۳	۳۵/۶
٦- پرند	۹۵۴	۷۶۲	۲۹/۸
۷- رودشور	۷۸۹	۶۳۴	۳۵/۷
۸- شریعتی (گازی)	۱۵۰	۱۲۰	۲۱/۸
۹- مشهد (گازی)	۱۹۶	۱۶۹	۲۶/۳
۱۰- فردوسی	۹۵۴	۷۹۷	۲۹/۹
۱۱- خرمشهر	۶۴۸	۵۵۵	۳۱/۶
۱۲- زرگان (گازی)	۱۲۸	۹۷	۲۵/۸
۱۳- قدس (سمنان)	۳۲۴	۲۵۹	۳۲/۶
۱٤- چابهار (گازی)	۴۱۴	۳۳۸	۲۸/۸
۱٥- عسلویه گازی	۹۵۴	۸۲۰	۳۴/۲
۱٦- گناوه	۳۲۴	۲۶۸	۳۰/۳
۱۷- حافظ	۹۷۲	۷۳۸	۳۰/۸
۱۸- کهنوج	۷۵	۴۹	۲۱/۸
۱۹- گلستان	۹۷۲	۸۸۱	۲۹/۷
۲۰- نوشهر	۴۷	۴۰	۲۱/۳
۲۱- شهید زنبق یزد	۹۷	۷۳	۲۴/۷
۲۲- مولدهای تولید پراکنده	۵۳۸	۵۳۸	۳۹/۳
جمع نیروگاه‌های گازی	۱۱۷۹۸	۹۷۴۰	۳۱/۵
۱- خوی	۳۴۹	۲۸۸	۴۴/۸
۲- زواره	۴۸۴	۳۸۰	۳۴/۳
۳-منتظر قائم (چرخه ترکیبی)	۹۹۸	۷۹۷	۴۵/۳
٤- دماوند	۲۸۶۸	۲۳۶۶	۴۴/۶
٥- قم	۷۱۴	۵۹۵	۴۳/۶
٦- شریعتی	۳۴۷	۲۹۲	۴۳
۷- نیشابور	۱۰۴۰	۸۶۵	۴۹/۶
۸- آبادان	۶۵۴	۵۴۸	۳۴/۸
۹- سنندج	۹۵۶	۷۸۵	۴۵
۱۰- فارس	۱۰۳۵	۸۰۷	۴۴/۴
۱۱- کازرون	۱۳۷۲	۱۱۴۳	۴۴
۱۲- پره سر	۹۶۸	۹۰۲	●
۱۳- گیلان	۱۳۰۶	۱۱۹۰	۴۴/۴
۱٤- شیرکوه	۴۸۴	۳۹۳	۳۰/۴
۱٥- نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۱۳۵۷۵	۱۱۳۵۱	۴۳/۶
جمع نیروگاه‌های بخش خصوصی	۲۸۷۷۳	۲۴۲۹۷	۳۷/۶
ب) نیروگاه‌های صنایع بزرگ			
۱- ذوب آهن (بخاری)	۲۴۹	۲۰۹	۴۸/۵
۲- فولاد مبارکه (بخاری)	۲۱۰	۱۹۰	۲۸/۸
۳- پتروشیمی خراسان	۲۴	۲۰	●
٤- پتروشیمی شیراز	۸۲	۵۷	●
٥- مس سرچشمه	۲۴	۱۴	●
جمع نیروگاه‌های بخاری	۵۸۸/۶	۴۹۰/۰	۳۸/۱
۱- تراکتور سازی (گازی)	۲۰	۱۲	●
۲- پتروشیمی تبریز (گازی)	۱۲۹	۷۷	●
۳- ذوب آهن (گازی)	۲۶	۱۳	●
٤- فولاد مبارکه (گازی)	۱۰۸	۱۰۰	۳۱/۳
٥- پتروشیمی رازی (گازی)	۷۰	۶۰	●
٦- پتروشیمی فجر (گازی)	۱۴۸۳	۱۲۸۴/۸	۳۵/۵
۷- پتروشیمی مبین (گازی)	۸۶۱	۷۰۰	●
۸- مس سرچشمه (گازی)	۱۳۰	۸۰	۲۹/۹
۹- چادرملو (گازی)	۴۰	۳۰	●
۱۰- پارس جنوبی (گازی)	۹۵۴	۷۸۳	۳۴/۳
۱۱- پالایشگاه گاز ایلام	۷۵	۶۳	۳۴/۳
۱۲- پتروشیمی بندرامام	۳۲۸	۲۵۶	●
۱۳- گاز مایع LNG (گازی)	۳۲۴/۰	۲۸۷/۹	۳۳/۴
۱٤- پتروشیمی ایلام	۱۲۰	۱۰۰	●
۱٥- پتروشیمی دماوند	۳۲۴/۰	۲۶۱/۰	●
نیروگاه‌های گازی	۴۹۹۲	۴۱۰۷/۶	۳۳/۵
جمع نیروگاه‌های صنایع بزرگ	۵۵۸۱	۴۵۹۷	۳۵/۱

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۴۷-۱) : روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات‌ساعت)

سال / شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲[۱]
وزارت نیرو	۱۷۱۱۷۳/۵	۱۸۱۶۸۵/۱	۱۹۰۰۳۲/۲	۱۹۲۹۵۱/۸	۱۹۵۶۳۲/۹	۲۰۴۴۶۹/۲	۲۰۸۰۵۳/۴	۲۱۵۱۲۸/۲	۱۲۵۲۱۵/۳
سازمان انرژی اتمی	–	–	–	–	–	–	۳۲۷/۱	۱۸۴۷/۳	۴۵۴۵/۸
صنایع بزرگ									
بخاری	۲۲۱۱/۰	۲۱۴۶/۹	۲۰۶۹/۳	۲۱۶۳/۱	۲۱۱۱/۱	۲۲۳۴/۱	۲۲۴۰/۵	۲۵۸۲/۶	۲۵۵۸/۵
گازی	۲۳۱۳/۴	۳۳۶۳/۲	۳۵۸۴/۱	۳۹۲۷/۴	۵۴۳۹/۱	۵۳۴۵/۳	۷۵۹۵/۱	۸۱۵۷/۳	۳۹۹۰/۷
جمع	۴۵۲۴/۴	۵۵۱۰/۱	۵۶۵۳/۴	۶۰۹۰/۵	۷۵۵۰/۲	۷۵۷۹/۴	۹۸۳۵/۶	۱۰۷۳۹/۹	۶۵۴۹/۲
بخش خصوصی									
بخاری	۱۵۹۸/۲	۱۳۷۲/۳	۱۲۵۹/۲	۱۰۲۶/۲	۱۴۰۷/۵	۱۴۹۰/۸	۱۱۰۶/۶	۷۳۰/۳	۲۱۸۳۹/۸
گازی	۷۹۲/۷	۴۱۱۴/۲	۷۰۴۱/۵	۱۴۴۶۱/۸	۱۶۷۷۷/۶	۱۹۴۰۹/۳	۲۰۷۰۷/۰	۲۴۹۵۸/۳	۳۸۵۷۶/۷
سیکل ترکیبی	–	–	–	–	–	–	–	۸۴۸/۶	۶۵۶۲۰/۹
بادی	–	–	–	–	–	–	–	–	۶۴/۸
بیوگاز	–	–	–	–	۱/۸	۱۰/۱	۲۱/۹	۲۲/۶	۲۰/۸
جمع	۲۳۹۰/۹	۵۴۸۶/۵	۸۳۰۰/۷	۱۵۴۸۸/۰	۱۸۱۸۶/۹	۲۰۹۱۰/۲	۲۱۸۳۵/۵	۲۶۵۵۹/۸	۱۲۶۱۲۲/۹
کل کشور	۱۷۸۰۸۸/۸	۱۹۲۶۸۱/۷	۲۰۳۹۸۶/۳	۲۱۴۵۳۰/۳	۲۲۱۳۷۰/۰	۲۳۲۹۵۸/۸	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۲	۲۶۲۴۳۳/۲
تولید سرانه برق (کیلوواتساعت)	۲۵۶۶/۵	۲۷۳۳/۲	۲۸۵۸/۳	۲۹۶۸/۶	۳۰۲۴/۳	۳۱۴۱/۴	۳۱۹۴/۳	۳۳۴۴/۱	۳۴۱۰/۸

ملاحظه : اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

۱) در سال ۱۳۹۲ ، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱۴۸-۱) : تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات‌ساعت)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق‌آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸٤	۸۹۵۷۳/۶	۲۹۰۲۲/۸	۳۶۱۹۴/۰	۲۱۲/۰	۱۶۱۰۰/۲	۷۱/۰	۰/۰۰۰۱	۱۷۱۱۷۳/۵
۱۳۸۵	۸۸۹۶۱/۷	۳۳۷۵۸/۰	۴۰۳۴۲/۹	۲۳۱/۶	۱۸۲۶۵/۶	۱۲۵/۴	۰/۰۰۰۱	۱۸۱۶۸۵/۱
۱۳۸٦	۹۰۹۰۰/۱	۲۶۹۷۹/۷	۵۳۷۹۶/۳	۲۲۵/۸	۱۷۹۸۶/۹	۱۴۳/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۰۰۳۲/۲
۱۳۸۷	۹۴۰۱۱/۶	۳۶۵۲۱/۴	۵۷۰۱۵/۲	۲۰۳/۹	۵۰۰۳/۴	۱۹۶/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۲۹۵۱/۸
۱۳۸۸	۹۲۲۵۲/۶	۳۱۶۵۶/۲ [۱]	۶۴۱۴۲/۰	۱۲۴/۳	۷۲۳۳/۲	۲۲۴/۶	۰/۰۰۰۱	۱۹۵۶۳۲/۸
۱۳۸۹	۹۰۳۴۷/۶	۳۳۶۴۶/۸	۷۰۶۵۸/۴	۱۲۷/۷	۹۵۲۶/۱	۱۶۲/۶	۰/۰۹	۲۰۴۴۶۹/۳
۱۳۹۰	۹۲۵۵۴/۰	۳۰۴۱۳/۲	۷۲۷۴۹/۱	۶۱/۷	۱۲۰۵۸/۳	۲۱۷/۰	۰/۰۵	۲۰۸۰۵۳/۴
۱۳۹۱	۸۸۴۷۵/۴	۳۴۲۴۸/۵	۷۹۶۸۵/۴	۶۵/۶	۱۲۴۴۶/۶	۲۰۶/۶	۰/۰۶	۲۱۵۱۲۸/۲
۱۳۹۲	۶۵۲۶۵/۷	۲۳۴۷۱/۵	۲۱۵۱۴/۲	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۳۱۰/۸	۰/۰۷	۱۲۵۲۱۵/۳

۱) رقم تولید ناویژه نیروگاه گازی کیش، پس از انتشار کتاب تولید آمار تفصیلی صنعت برق ایران سال ۱۳۸۸ به روز شده است.

جدول (۱۴۹-۱) : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها *(گیگاوات‌ساعت)*

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق‌آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۴۴۶۱/۱	۱۴۶/۱	–	–	۷۷/۶	۲/۸	۴۶۸۷/۶
آذربایجان غربی	–	۷۹/۵	–	–	۱۳/۴	–	۹۲/۹
اردبیل	–	–	–	۰/۲	●	۰/۶	۰/۸
اصفهان	۴۳۹۲/۱	۱۳/۷	–	–	۹۲/۶	۰/۵	۴۴۹۸/۹
البرز	–	–	–	–	۱۴۸/۳	–	۱۴۸/۳
ایلام	–	–	–	–	–	–	–
بوشهر	–	۷۵۲/۲	–	۳۷/۰	–	–	۷۸۹/۲
تهران	۱۴۰۵/۴	۱۱۶۷/۹	–	–	۲۴۵/۲	۰/۰۴	۲۸۱۸/۶
چهارمحال و بختیاری	–	–	–	–	۱۴۵۳/۵	–	۱۴۵۳/۵
خراسان جنوبی	–	۲۵۱۲/۲	–	۱/۳	–	–	۲۵۱۳/۵
خراسان رضوی	۴۱۶۷/۴	–	–	–	●	۶/۴	۴۱۷۳/۸
خراسان شمالی	–	۳۱۳۰/۷	–	–	–	–	۳۱۳۰/۷
خوزستان	۱۰۵۰۵/۵	–	–	–	۱۲۱۵۴/۹	۰/۴	۲۲۶۶۰/۸
زنجان	–	۱۷۸۷/۹	–	–	–	–	۱۷۸۷/۹
سمنان	–	۷۸۹/۷	–	–	–	–	۷۸۹/۷
سیستان و بلوچستان	۱۳۶۴/۱	۹۴۳/۰	–	۲۷/۹	–	۰/۹	۲۳۳۵/۸
فارس	–	۳۳۵۱/۵	–	۰/۱	۷۶/۹	۰/۲	۳۴۲۸/۷
قزوین	۶۳۸۸/۷	–	۵۶۹۵/۸	–	–	۱۷۲/۵	۱۲۲۵۷/۰
قم	–	–	–	–	–	–	۰/۰
کردستان	–	–	–	۰/۵	–	–	۰/۵
کرمان	۲۰۹/۳	–	۹۰۹۶/۹	۰/۴	۴۰/۸	–	۹۳۴۷/۴
کرمانشاه	۳۴۹۷/۳	۳۰۷۱/۱	–	–	۱۰/۰	–	۶۵۷۸/۳
کهگیلویه و بویراحمد	–	–	–	–	۳۸/۶	–	۳۸/۶
گلستان	–	–	–	–	–	–	–
گیلان	۱۷۷۳/۶	۱۰۲/۷	–	–	۱۸۱/۷	۱۲۶/۵	۲۱۸۴/۵
لرستان	–	۴۳/۶	–	–	۲/۳	–	۴۵/۹
مازندران	۹۴۳۷/۹	–	۱۹۹۶/۸	–	۴۱/۱	–	۱۱۴۷۵/۸
مرکزی	۷۸۲۱/۲	–	–	–	●	–	۷۸۲۱/۲
هرمزگان [۱]	۶۸۹۱/۸	۵۲۸۸/۸	–	۳/۷	●	–	۱۲۱۸۴/۲
همدان	۲۹۵۰/۴	–	–	–	۵/۱	–	۲۹۵۵/۵
یزد	–	۲۹۱/۰	۴۷۲۴/۷	۰/۰۱	–	–	۵۰۱۵/۷
جمع وزارت نیرو	۶۵۲۶۵/۷	۲۳۴۷۱/۵	۲۱۵۱۴/۲	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۳۱۰/۹	۱۲۵۲۱۵/۳
سازمان انرژی اتمی							
بوشهر	–	–	–	–	–	۴۵۴۵/۸	۴۵۴۵/۸
جمع سازمان انرژی اتمی	–	–	–	–	–	۴۵۴۵/۸	۴۵۴۵/۸
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	–	–	–	–	–	–	–
اصفهان	۲۴۶۰/۰	۶۴۲/۱	–	–	–	–	۳۱۰۲/۱
ایلام	–	۹/۴	–	–	–	–	۹/۴
بوشهر	–	۲۱۱۱/۷	–	–	–	–	۲۱۱۱/۷
خراسان شمالی	–	–	–	–	–	–	–
خوزستان	–	۷۸۷/۰	–	–	–	–	۷۸۷/۰
فارس	–	–	–	–	–	–	–
کرمان	۹۸/۵	۴۴۰/۵	–	–	–	–	۵۳۹/۰
یزد	–	–	–	–	–	–	–
جمع صنایع بزرگ	۲۵۵۸/۵	۳۹۹۰/۷	–	–	–	–	۶۵۴۹/۲

جدول (۱۴۹-۱) : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها ... ادامه *(گیگاوات‌ساعت)*

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق‌آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
بخش خصوصی							
آذربایجان شرقی	۴۶۲۰/۰	۲۰/۶	–	–	–	–	۴۶۴۰/۷
آذربایجان غربی	–	۲۸۸۸/۲	۲۲۷۶/۱	–	–	–	۵۱۶۴/۳
اصفهان	۱۱۸۸۳/۵	۴۷۶۲/۱	۱۴۹۲/۷	–	–	–	۱۸۱۳۸/۳
اردبیل	–	۲۴۸۸/۳	–	–	–	–	۲۴۸۸/۳
البرز	۳۷۳۹/۴	–	۵۳۸۳/۰	–	–	–	۹۱۲۲/۴
بوشهر	–	۵۰۳۴/۸	–	–	–	–	۵۰۳۴/۸
تهران	–	۷۳۴۲/۹	۱۲۶۹۸/۰	–	–	۱۷/۵	۲۰۰۵۸/۵
خراسان رضوی	۹۳۵/۲	۳۱۷۱/۳	۸۱۵۳/۴	–	–	۶۷/۲	۱۲۳۲۷/۱
خراسان جنوبی	–	–	–	–	–	–	–
خراسان شمالی	–	–	–	–	–	–	–
خوزستان	۶۶۱/۶	۳۱۲۶/۹	۲۰۰۹/۴	–	–	–	۵۷۹۷/۹
زنجان	–	۵۷/۵	–	–	–	–	۵۷/۵
سمنان	–	۱۴۰۰/۹	–	–	–	–	۱۴۰۰/۹
سیستان و بلوچستان	–	۱۸۴۵/۷	–	–	–	–	۱۸۴۵/۷
فارس	–	۳۲۱۰/۹	۱۳۳۳۱/۵	–	–	۰/۹	۱۶۵۴۳/۳
قزوین	–	۲۳/۳	–	–	–	–	۲۳/۳
قم	–	–	۴۵۸۹/۵	–	–	–	۴۵۸۹/۵
کردستان	–	–	۵۵۱۲/۴	–	–	–	۵۵۱۲/۴
کرمان	–	۱۵۷/۱	–	–	–	–	۱۵۷/۱
گلستان	–	۲۵۷۵/۵	–	–	–	–	۲۵۷۵/۵
گیلان	–	–	۹۳۹۴/۵	–	–	–	۹۳۹۴/۵
مازندران	–	۵۶/۴	–	–	–	–	۵۶/۴
مرکزی	–	–	–	–	–	–	–
همدان	–	–	–	–	–	–	–
یزد	–	۴۱۴/۲	۷۸۰/۳	–	–	–	۱۱۹۴/۵
جمع بخش خصوصی	۲۱۸۳۹/۸	۳۸۵۷۶/۷	۶۵۶۲۰/۹	–	–	۸۵/۶	۱۲۶۱۲۲/۹
کل کشور	۸۹۶۶۴/۰	۶۶۰۳۸/۸	۸۷۱۳۵/۱	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۴۹۴۲/۳	۲۶۲۴۳۳/۳

۱) شامل تولید ۵۸۲/۲ گیگاوات‌ساعت در نیروگاه گازی کیش و ۲/۴ گیگاوات‌ساعت در نیروگاه دیزلی کیش می‌گردد.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۵۰-۱) : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	سوخت مصرفی			ارزش حرارتی سوخت‌های مصرف شده (میلیارد کیلوکالری)
	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گازطبیعی (میلیون مترمکعب)	
۱۳۸٤	۲۶۱۱/۸	۶۳۲۹/۰	۳۲۸۳۱/۶	۳۶۹۵۴۸/۰
۱۳۸۵	۴۳۶۱/۸	۷۵۸۷/۱	۳۲۱۶۷/۲	۳۹۳۲۴۶/۰
۱۳۸٦	۴۰۸۳/۲	۸۴۳۴/۷	۳۳۲۶۴/۹	۴۰۷۸۷۱/۰
۱۳۸۷	۳۴۲۶/۶	۸۹۱۰/۶	۳۷۸۶۵/۲	۴۴۱۹۳۶/۰
۱۳۸۸	۳۸۰۲/۴	۹۵۴۱/۵	۳۶۵۰۰/۴	۴۳۹۲۰۳/۰
۱۳۸۹	۴۵۰۷/۶	۸۸۵۸/۸	۳۷۴۰۵/۵	۴۴۶۸۷۸/۰
۱۳۹۰	۷۲۵۵/۴	۱۲۰۱۸/۹	۳۱۳۹۰/۲	۴۴۵۹۷۰/۰
۱۳۹۱	۶۰۲۰/۴	۱۴۴۵۰/۰	۳۱۳۲۱/۳	۴۵۷۱۶۱/۰
۱۳۹۲	۳۴۰۱/۹	۱۰۸۱۶/۰	۱۵۲۰۵/۷	۲۶۰۷۸۹/۰

جدول (۱۵۱-۱) : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال / شرح	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گازطبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)
بخش خصوصی:					
۱۳۸٤	۱۲/۰	–	۶۶۶/۳	–	–
۱۳۸٥	۲۹۳/۹	–	۱۴۳۶/۴	–	–
۱۳۸٦	۳۷۵/۶	–	۲۰۶۹/۵	–	–
۱۳۸۷	۹۵۳/۶	–	۳۶۷۱/۰	–	–
۱۳۸۸	۱۱۳۰/۰	–	۴۴۲۰/۴	–	–
۱۳۸۹	۱۴۱۰/۳	–	۵۰۷۶/۹	–	–
۱۳۹۰	۲۱۰۰/۳	–	۴۶۵۶/۵	–	–
۱۳۹۱	۱۷۲۰/۶	–	۶۴۳۰/۹	–	–
۱۳۹۲	۸۷۵۹/۴	۴۴۴۷/۵	۱۹۷۶۱/۳	–	–
صنایع بزرگ :					
۱۳۸٤	۲۵/۴	–	۱۵۵۴/۶	۹۸/۳	۲۱۹۷/۱
۱۳۸٥	۴۵/۶	–	۱۶۳۵/۱	۹۵/۵	۲۱۸۴/۲
۱۳۸٦	۹۸/۴	–	۱۶۴۰/۳	۷۸/۹	۲۳۴۴/۶
۱۳۸۷	۲۲/۸	–	۱۸۷۵/۰	۱۳/۰	۱۸۶۱/۰
۱۳۸۸	۱/۸	–	۲۴۸۳/۱	۵/۸	۱۸۳۴/۱
۱۳۸۹	۱/۰	–	۲۴۰۷/۶	۰/۰۰۰۱	۱۷۵۶/۶
۱۳۹۰	۵۰/۶	–	۲۸۵۴/۴	–	۲۱۲۰/۲
۱۳۹۱	۲۶/۶	–	۲۹۳۹/۸	–	۱۹۹۴/۸
۱۳۹۲	۲۵/۰۲۱	–	۱۶۸۰/۵	۲/۳	۲۲۷۲/۱

جدول (۱۵۲-۱) : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲

نوع سوخت / استان	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گازطبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)
وزارت نیرو					
آذربایجان شرقی	۵/۷	۹۵۴/۳	۲۳۲/۶	–	–
آذربایجان غربی	۱۳/۷	–	۲۲/۴	–	–
اردبیل	۰/۱	–	–	–	–
اصفهان	۰/۸	۷۹۷/۰	۳۸۳/۳	–	–
البرز	–	–	–	–	–
ایلام	–	–	–	–	–
بوشهر	۱۰/۰	–	۳۵۸/۱	–	–
تهران	۷۱/۸	۱۶۲/۶	۷۴۵/۳	–	–
چهارمحال و بختیاری	–	–	–	–	–
خراسان جنوبی	۱۴۱/۱	–	۶۶۵/۱	–	–
خراسان رضوی	۰/۵	۹۱۲/۱	۱۸۹/۱	–	–
خراسان شمالی	۱۵۴/۲	–	۸۵۲/۹	–	–
خوزستان	–	۱۰۵۵/۹	۱۵۸۲/۴	–	–
زنجان	۲۴۱/۵	–	۳۰۳/۷	–	–
سمنان	۱۷۲/۵	–	۶۷/۵	–	–
سیستان و بلوچستان	۴۲۳/۶	۴۱۷/۲	–	–	–
فارس	۱۸۲/۰	–	۹۲۸/۰	–	–
قزوین	۴۹۶/۷	۱۳۷۶/۱	۹۷۲/۹	–	–
قم	–	–	–	–	–

جدول (۱۵۲-۱) : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

نوع سوخت / استان	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گازطبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)
کردستان	۰/۲	–	–	–	–
کرمان	۴۷۱/۹	۷۰/۳	۱۵۱۳/۵	–	–
کرمانشاه	۳۲۰/۱	۷۱۱/۵	۸۱۸/۴	–	–
کهگیلویه و بویراحمد	–	–	–	–	–
گلستان	–	–	–	–	–
گیلان	۲۴۳/۱	–	۳۲۰/۳	–	–
لرستان	۳/۱	–	۱۸/۴	–	–
مازندران	–	۱۹۰۴/۸	۷۷۵/۳	–	–
مرکزی	۰/۴	۳۴۳/۰	۱۶۴۷/۵	–	–
هرمزگان [۱]	۲۱۶/۰	۱۴۵۰/۱	۱۸۲۷/۷	–	–
همدان	۰/۰	۶۶۱/۱	۹۷/۱	–	–
یزد	۲۳۲/۹	–	۸۸۴/۳	–	–
جمع وزارت نیرو	۳۴۰۱/۹	۱۰۸۱۶/۰	۱۵۲۰۵/۷	–	–
صنایع بزرگ					
آذربایجان شرقی	–	–	–	–	–
اصفهان	۲۵/۰	–	۷۰۳/۰	۲/۳	۲۲۷۲/۱
ایلام	–	–	۲/۷	–	–
بوشهر	–	–	۶۰۳/۴	–	–
خوزستان	–	–	۲۲۴/۸	–	–
کرمان	–	–	۱۴۶/۶	–	–
جمع صنایع بزرگ	۲۵/۰	–	۱۶۸۰/۵	۲/۳	۲۲۷۲/۱
بخش خصوصی [۲]					
آذربایجان شرقی	۰/۵	۱۰۶۸/۰	۱۱۸/۷	–	–
آذربایجان غربی	۶۶۵/۶	–	۷۵۸/۵	–	–
اردبیل	۳۵۷/۳	–	۴۷۱/۸	–	–
اصفهان	۷۲۵/۲	۲۶۴۳/۸	۱۶۹۱/۴	–	–
البرز	۳۱۸/۴	۷۳۵/۶	۱۱۳۷/۵	–	–
بوشهر	۳۳۳/۳	–	۱۱۴۲/۰	–	–
تهران	۱۷۵۷/۹	–	۳۲۵۳/۲	–	–
خراسان رضوی	۶۱۷/۵	–	۲۵۰۸/۴	–	–
خوزستان	۵۲۶/۱	–	۱۲۴۳/۰	–	–
زنجان	–	–	۱۴/۴	–	–
سمنان	۹۱/۲	–	۳۳۲/۰	–	–
سیستان و بلوچستان	۶۴۰/۵	–	–	–	–
فارس	۶۸۳/۲	–	۳۳۱۴/۱	–	–
قزوین	–	–	۵/۸	–	–
قم	۴۳۲/۷	–	۶۰۹/۳	–	–
کردستان	۴۲۹/۹	–	۷۷۹/۶	–	–
کرمان	۷۲/۰	–	–	–	–
گلستان	۲۰۹/۷	–	۶۴۶/۴	–	–
گیلان	۶۳۲/۶	–	۱۵۷۶/۳	–	–
مازندران	۲/۰	–	۱۸/۵	–	–
مرکزی	–	–	–	–	–
همدان	–	–	–	–	–
یزد	۲۶۳/۷	–	۱۴۰/۵	–	–
جمع بخش خصوصی	۸۷۵۹/۴	۴۴۴۷/۵	۱۹۷۶۱/۳	–	–
کل کشور	۱۲۱۸۶/۳	۱۵۲۶۳/۵	۳۶۶۴۷/۶	۲/۳	۲۲۷۲/۱

۱) شامل آب و برق کیش نیز می‌باشد.

۲) شامل واحدهای DG و CHP می‌باشد که در استان‌های مختلف نصب شده است.

جدول (۱۵۳-۱) : مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	سهم مصرف داخلی نیروگاه‌ها از کل تولید ناویژه (درصد)	سهم تلفات شبکه انتقال (درصد) (۱ و ۲)	سهم تلفات شبکه توزیع (درصد) (۲ و ۳)
۱۳۸٤	۴/۴۰	۴/۲۰	۱۸/۱۰
۱۳۸۵	۴/۲۰	۴/۹۰	۱۷/۵۰
۱۳۸٦	۳/۹۰	۴/۹۰	۱۷/۹۰
۱۳۸۷	۳/۸۹	۵/۴۴	۱۵/۹۵
۱۳۸۸	۳/۸۳	۳/۶۳	۱۵/۸۷
۱۳۸۹	۳/۴۷	۳/۵۹	۱۳/۹۶
۱۳۹۰	۳/۵۲	۳/۴۳	۱۵/۲۰
۱۳۹۱	۳/۳۷	۳/۴۵	۱۵/۱۵
۱۳۹۲	۳/۴۸	۳/۳۵	۱۴/۸۳

۱) سهم تلفات شبکه انتقال از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع.

۲) شامل تلفات انرژی الکتریکی صادراتی و وارداتی نیز می‌باشد.

۳) سهم تلفات شبکه توزیع از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ شبکه توزیع.

جدول (۱۵۴-۱) : روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور

(کیلومترمدار)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت(۱)	فشار ضعیف(۱)	طول شبکه فیبر نوری (۱)
۱۳۸٤	۱۲۱۳۸	۲۴۹۳۱	۱۷۰۴۷	۳۶۷۲۰	۳۰۵۱۹۸	۲۴۹۵۹۶	۲۰۵۸
۱۳۸۵	۱۲۴۴۰	۲۵۶۳۴	۱۸۵۲۸	۳۷۹۷۳	۳۱۷۶۳۲	۲۵۸۱۶۱	۴۰۷۵
۱۳۸٦	۱۴۱۹۱	۲۶۴۵۵	۱۹۱۸۵	۳۹۲۳۲	۳۲۷۹۹۷	۲۶۵۸۲۶	۸۱۰۷
۱۳۸۷	۱۴۸۲۳	۲۷۰۸۲	۱۹۹۸۶	۳۹۷۳۲	۳۴۰۱۴۳	۲۷۶۷۰۶	۱۱۰۶۰
۱۳۸۸	۱۷۴۳۸/۴	۲۸۴۸۷	۲۰۷۰۲/۶	۴۲۳۳۹/۴	۳۵۱۹۱۳	۲۸۷۵۳۶	۱۳۲۲۹
۱۳۸۹	۱۸۷۶۱/۰	۲۹۱۱۷	۲۱۱۱۰/۷	۴۴۰۰۷/۰	۳۶۲۳۴۷	۲۹۷۱۰۷	۱۴۵۱۷
۱۳۹۰	۱۸۶۲۵/۱(۲)	۲۹۱۵۸	۲۲۰۹۰/۹	۴۴۹۵۵/۷	۳۷۳۰۱۹	۳۰۵۶۹۱	۱۶۳۸۰
۱۳۹۱	۱۹۷۴۴/۸	۲۹۷۲۲/۳	۲۲۶۰۲/۲	۴۵۷۵۳/۵	۳۸۰۹۲۸	۳۱۳۸۱۴	۱۷۲۰۰
۱۳۹۲	۱۹۹۱۴/۷	۳۰۳۰۰/۰	۲۳۰۶۴/۰	۴۶۲۴۰/۰	۳۸۸۸۲۳	۳۲۵۱۶۱	۱۷۸۵۲ (۳)

۱) برحسب کیلومتر.

۲) کاهش موجودی خطوط انتقال در سال ۱۳۹۰ به دلیل اصلاحات آماری می‌باشد. *۳) تا پایان سال ۱۳۹۲ ، ۱۶۰۹۵ کیلومتر آن در حال بهره‌برداری بوده است.*

جدول (۱۵۵-۱) : طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۲

(کیلومترمدار)

شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت(۱)	فشار ضعیف(۱)
آذربایجان	۱۲۶۵/۷	۲۶۵۵/۹	۲۷۰۶/۷	۱۷۲۶/۶	۳۷۴۸۹	۳۰۹۴۸
اصفهان	۲۱۵۹/۱	۱۴۴۴/۶	–	۵۹۶۸/۴	۲۹۸۱۸	۲۸۵۱۸
باختر	۱۱۸۷/۷	۲۷۸۴/۵	–	۶۰۶۰/۲	۲۹۹۶۶/۰	۲۱۸۰۶
تهران	۲۱۵۶/۰	۱۹۵۱/۵	–	۴۹۳۳/۰	۲۹۷۱۰	۴۹۰۰۷
خراسان	۲۳۵۳/۳	۲/۲	۸۲۷۳/۶	۵۵۸/۷	۴۸۸۷۱/۰	۳۰۰۲۵
خوزستان	۲۱۵۵/۱	۲۴۱۰/۲	۴۴۲۵/۰	–	۲۵۱۷۶	۱۹۶۲۷
زنجان	۲۱۲/۷	۱۳۰۵/۲	–	۲۶۵۲/۶	۱۴۳۶۳	۱۰۰۳۹
سمنان	۷۵۲/۳	۴۴۲/۷	–	۹۶۳/۷	۶۷۳۴	۴۰۹۵
سیستان و بلوچستان	۳۹۶/۰	۳۶۵۶/۷	۳۵/۰	۳۱۹۱/۱	۲۱۴۹۴	۱۰۴۰۵
غرب	۴۹۷/۰	۲۷۵۸/۳	۳۹۶/۶	۴۲۷۰/۴	۲۵۰۹۵	۱۳۸۹۳
فارس	۲۵۲۴/۵	۳۲۲۳/۵	۱۷۴۲/۷	۶۸۳۰/۴	۳۹۰۱۸	۲۷۴۶۰
کرمان	۱۵۰۳/۶	۲۲۰۹/۴	۳۸۶۷/۰	۷۹۵/۱	۲۸۷۳۵	۱۹۰۶۷
گیلان	۲۶۳/۰	۱۰۰۷/۰	۸۷/۹	۱۳۷۵/۱	۸۴۵۴	۱۸۱۷۴
مازندران	۱۱۸۹/۱	۱۲۸۳/۳	–	۳۲۵۹/۲	۲۰۳۵۵	۲۶۳۸۱
هرمزگان	۳۱۹/۸	۲۲۴۹/۲	۹۶۴/۷	۲۶۱۰/۷	۱۴۱۱۴	۸۶۶۵
یزد	۹۷۹/۹	۸۴۹/۳	۵۶۴/۵	۱۰۴۵/۳	۹۴۳۳	۷۰۵۲
جمع	۱۹۹۱۴/۸	۳۰۲۳۳/۵	۲۳۰۶۴	۴۶۲۴۰/۵	۳۸۸۸۲۳	۳۲۵۱۶۱

۱) برحسب کیلومتر.

جدول (۱۵۶-۱) : طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۲ [۱] *(کیلومترمدار)*

شرکت برق منطقه‌ای	نوع خط	انتقال		فوق توزیع		جمع	فیبر نوری در دست اقدام (کیلومتر)
		۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت		
آذربایجان	هوایی	۴۶۵	۱۵۶	۱۲۲	۲۰۶	۹۴۹	
	کابل	–	–	۱۸	–	۱۸	–
	جمع	۴۶۵	۱۵۶	۱۴۰	۲۰۶	۹۶۷	
اصفهان	هوایی	۱۴	۲۵۶	–	۸۴۵/۲	۱۱۱۵/۲	
	کابل	–	۴/۴	–	۱۵۱/۶	۱۵۶/۰	۲۸۵/۹
	جمع	۱۴	۲۶۰/۴	–	۹۹۶/۸	۱۲۷۱/۲	
باختر	هوایی	۱۸	۳۳۲	–	۲۳۶۴	۲۷۱۴	–
تهران	هوایی	۴۱۴	۸۰	–	۳۴۵	۸۳۹	
	کابل	–	۲۷/۵	–	۱۸۱/۶	۲۰۹/۱	–
	جمع	۴۱۴	۱۰۷/۵	–	۵۲۶/۶	۱۰۴۸/۱	
خراسان	هوایی	۲۴۴	–	۴۰۰	–	۶۴۴	
	کابل	–	–	۲۵	–	۲۵	۵۰۶
	جمع	۲۴۴	–	۴۲۵	–	۶۶۹	
خوزستان	هوایی	۲۰	۷۰	۹۲۶	–	۱۰۱۶	–
زنجان	هوایی	۱۶۰	۶۶	–	۶۵۶	۸۸۲	۶۵
سمنان	هوایی	–	–	–	۲۳۰	۲۳۰	–
سیستان و بلوچستان	هوایی	۴۹۰	۷۷۰	–	۲۶	۱۲۸۶	–
غرب	هوایی	–	۳۱۴	–	۳۰	۳۴۴	–
فارس	هوایی	۱۰	۱۷۱	۳۴۰	۱۱۶۰	۱۶۸۱	
	کابل	–	–	–	۴۸	۴۸	–
	جمع	–	۱۷۱	۳۴۰	۱۲۰۸	۱۷۲۹	
کرمان	هوایی	۲۳۰	۱۰۶	۲۳۶	–	۵۷۲	–
گیلان	هوایی	–	۱۷۴	–	۱۹۳	۳۶۷	
	کابل	–	–	–	۹/۹	۹/۹	–
	جمع	–	۱۷۴	–	۲۰۲/۹	۳۷۶/۹	
مازندران	هوایی	۱۰	۶۱۸	–	۱۰۳۵	۱۶۶۳	
	کابل	–	–	–	۹/۶	۹/۶	۱۶۰
	جمع	–	۶۱۸	–	۱۰۴۴/۶	۱۶۷۲/۶	
هرمزگان	هوایی	۴۵	–	۵۰	–	۹۵	
	کابل	–	۱۴	–	۸	۲۲	–
	جمع	۴۵	۱۴	۵۰	۸	۱۱۷	
یزد	هوایی	۶۳	۱۲۶	۴۴	–	۲۳۳	
	کابل	–	–	–	۸	۸	–
	جمع	۶۳	۱۲۶	۴۴	۸	۲۴۱	
سازمان توسعه برق ایران	هوایی	۱۲۴۳	۱۰۴	–	–	۱۳۴۷	
	کابل	–	–	۴۲	–	۴۲	۴۴۰
	جمع	۱۲۴۳	۱۰۴	۴۲	–	۱۳۸۹	
جمع	هوایی	۳۴۲۶	۳۳۴۳	۲۱۱۸	۷۰۹۰/۲	۱۵۹۷۷	
	کابل	–	۴۵/۹	۸۵	۴۱۶/۷	۵۴۸	۱۴۵۷
	جمع	۳۴۲۶/۰	۳۳۸۸/۹	۲۲۰۳/۰	۷۵۰۶/۹	۱۶۵۲۴/۸	

۱) این پروژه‌ها در سال‌های بعد به اتمام می‌رسند.

جدول (۱۵۷-۱) : تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸٤ [1]	۱۶۷	۶۲۰	۶۵۴	۱۷۹۰	۳۳۹۸۳۷	۳۴۳۰۶۸
انتقال و فوق توزیع	۱۰۲	۴۶۵	۶۱۷	۱۷۳۳		۳۴۲۷۵۴
۱۳۸۵ [1]	۱۹۵	۶۳۶	۶۹۴	۱۸۹۲	۳۶۴۱۴۹	۳۶۷۵۶۶
انتقال و فوق توزیع	۱۰۹	۴۸۱	۶۵۷	۱۸۳۴		۳۶۷۲۳۰
۱۳۸٦ [1]	۲۲۲	۶۶۳	۷۳۲	۱۹۹۰	۳۸۸۰۱۱	۳۹۱۶۱۸
انتقال و فوق توزیع	۱۱۶	۵۰۱	۶۹۳	۱۹۳۰		۳۹۱۲۵۱
۱۳۸۷ [1]	۲۴۱	۶۹۳	۷۹۷	۲۱۱۱	۴۱۷۸۸۹	۴۲۱۷۳۱
انتقال و فوق توزیع	۱۲۷	۵۲۴	۷۵۸	۲۰۴۸		۴۲۱۳۴۶
۱۳۸۸ [1]	۲۶۸	۷۲۰	۸۳۵	۲۱۷۰	۴۴۸۵۳۴	۴۵۲۵۲۷
انتقال و فوق توزیع	۱۴۱	۵۴۷	۷۹۶	۲۱۰۷		۴۵۲۱۲۵
۱۳۸۹ [1]	۳۰۷	۷۴۲	۸۷۸	۲۲۷۹	۴۷۹۰۹۸	۴۸۳۳۰۴
انتقال و فوق توزیع	۱۶۷	۵۵۸	۸۳۹	۲۲۱۶		۴۸۲۸۷۸
۱۳۹۰ [1]	۳۲۰	۷۷۴	۹۰۵	۲۳۳۵	۵۱۲۹۷۰	۵۱۷۳۰۴
انتقال و فوق توزیع	۱۷۴	۵۸۰	۸۶۶	۲۲۷۲		۵۱۶۸۶۲
۱۳۹۱ [1]	۳۴۶	۷۹۸	۹۵۹	۲۳۸۴	۵۳۹۹۰۵	۵۴۴۳۹۲
انتقال و فوق توزیع	۱۸۷	۵۹۷	۹۰۹	۲۳۱۷		۵۴۳۹۱۵
۱۳۹۲ [1]	۳۶۵	۸۱۲	۹۹۱	۲۴۴۰	۵۶۸۰۳۵	۵۷۲۶۴۳
انتقال و فوق توزیع	۲۰۳	۶۰۷	۹۴۰	۲۳۷۳		۵۷۲۱۵۸

۱) شامل پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز می‌باشد.

جدول (۱۵۸-۱) : ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(مگاولت آمپر)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸٤ [1]	۴۱۱۵۱/۵	۷۸۶۵۴/۲	۱۹۴۸۸/۰	۴۲۶۵۰/۱	۶۲۹۵۴/۰	۲۴۴۸۹۷/۸
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۲۸۰۳۷/۵	۵۱۶۰۱/۰	۱۷۱۵۸/۶	۴۰۶۱۹/۶		۲۰۰۳۷۰/۷
۱۳۸۵ [1]	۴۶۸۰۱/۵	۸۱۵۲۹/۷	۲۰۸۱۸/۵	۴۶۰۱۸/۲	۶۸۲۱۱/۰	۲۶۳۳۷۸/۹
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۲۹۶۳۲/۵	۵۳۸۱۶/۰	۱۸۴۸۹/۱	۴۳۹۸۷/۲		۲۱۴۱۳۵/۸
۱۳۸٦ [1]	۵۳۷۴۸/۰	۸۴۸۶۹/۷	۲۱۹۸۲/۴	۴۹۵۱۵/۰	۷۱۲۵۳/۰	۲۸۱۳۶۸/۱
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۱۶۹۳/۰	۵۶۱۱۶/۰	۱۹۵۵۴/۰	۴۷۴۲۴/۰		۲۲۶۰۳۹/۰
۱۳۸۷ [1]	۵۸۲۷۵/۰	۸۹۷۸۴/۰	۲۳۹۹۶/۰	۵۳۶۹۷/۰	۷۷۰۱۷/۰	۳۰۲۷۶۹/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۴۵۳۸/۰	۵۹۹۴۰/۰	۲۱۵۶۷/۰	۵۱۴۵۸/۰		۲۴۴۵۲۰/۰
۱۳۸۸ [1]	۶۴۱۷۰/۰	۹۳۱۴۱/۰	۲۵۳۵۳/۰	۵۶۲۳۰/۰	۸۱۶۴۸/۰	۳۲۰۵۴۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۷۸۳۳/۰	۶۲۳۳۷/۰	۲۲۹۲۳/۰	۵۳۹۹۱/۰		۲۵۸۷۳۲/۰
۱۳۸۹ [1]	۷۴۱۳۰/۰	۹۷۵۰۶/۰	۲۶۸۳۲/۰	۶۰۱۶۸/۰	۸۶۸۱۷/۰	۳۴۵۴۵۳/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۴۸۹۳/۰	۶۴۵۰۲/۰	۲۴۴۰۳/۰	۵۷۹۲۹/۰		۲۷۸۵۴۴/۰
۱۳۹۰ [1]	۷۷۲۴۵/۰	۱۰۳۵۷۶/۰	۲۷۷۸۱/۰	۶۱۹۹۸/۰	۹۱۸۷۴/۰	۳۶۲۴۷۴/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۶۷۰۸/۰	۶۷۴۱۲/۰	۲۵۳۵۲/۰	۵۹۷۵۹/۰		۲۹۱۱۰۵/۰
۱۳۹۱ [1]	۸۵۶۶۵/۰	۱۰۶۲۲۷/۰	۳۱۶۵۱/۰	۶۳۶۵۰/۰	۹۵۵۲۹/۰	۳۸۲۷۲۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۰۹۶۸/۰	۶۹۸۴۳/۰	۲۶۸۴۴/۰	۶۱۳۳۴/۰		۳۰۴۵۱۸/۰
۱۳۹۲ [1]	۸۹۸۰۰/۰	۱۰۸۷۴۹/۰	۳۲۷۰۹/۰	۶۵۵۸۶/۰	۱۰۰۳۶۸/۰	۳۹۷۲۱۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۴۳۰۳/۰	۷۱۶۰۵/۰	۲۷۸۳۸/۰	۶۳۲۷۰/۰		۳۱۷۳۸۴/۰

۱) ظرفیت پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز لحاظ شده است.

جدول (۱۵۹-۱) : ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲

(مگاولت آمپر)

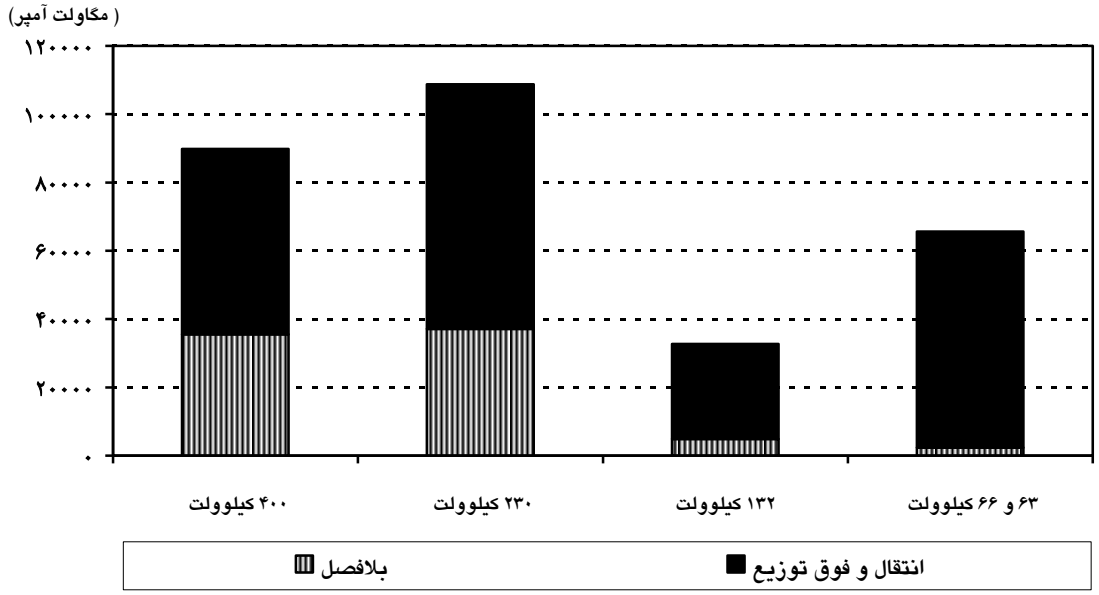
نام شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت			۲۳۰ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافصل نیروگاه	انتقال	جمع ظرفیت	بلافصل نیروگاه	انتقال	جمع ظرفیت	بلافصل نیروگاه	انتقال	جمع ظرفیت
آذربایجان	–	۲۳۴۵	۲۳۴۵	۴۴۱۸	۴۶۸۵	۹۱۰۳	۴۴۱۸	۷۰۳۰	۱۱۴۴۸
اصفهان	۳۴۰۰	۵۲۳۰	۸۶۳۰	۲۷۸۰	۴۸۱۰	۷۵۹۰	۶۱۸۰	۱۰۰۴۰	۱۶۲۲۰
باختر	–	۳۶۰۰	۳۶۰۰	۲۸۷۵	۵۶۲۵	۸۵۰۰	۲۸۷۵	۹۲۲۵	۱۲۱۰۰
تهران	۷۰۹۴	۹۲۰۰	۱۶۲۹۴	۵۶۴۲	۱۳۴۵۶	۱۹۰۹۸	۱۲۷۳۶	۲۲۶۵۶	۳۵۳۹۲
خراسان	۳۸۷۵	۴۸۲۸	۸۷۰۳	–	۱۶۰	۱۶۰	۳۸۷۵	۴۹۸۸	۸۸۶۳
خوزستان	۸۸۸۸	۷۳۹۵	۱۶۲۸۳	۴۵۲۲	۷۷۴۱	۱۲۲۶۳	۱۳۴۱۰	۱۵۱۳۶	۲۸۵۴۶
زنجان	۸۰۰	۱۲۰۰	۲۰۰۰	–	۲۶۰۵	۲۶۰۵	۸۰۰	۳۸۰۵	۴۶۰۵
سمنان	۴۰۰	۱۶۰۰	۲۰۰۰	۴۰۰	۱۳۵۰	۱۷۵۰	۸۰۰	۲۹۵۰	۳۷۵۰
سیستان و بلوچستان	–	۶۳۰	۶۳۰	۱۰۱۰	۲۰۸۷	۳۰۹۷	۱۰۱۰	۲۷۱۷	۳۷۲۷
غرب	۸۰۰	۱۲۳۰	۲۰۳۰	۲۰۰۰	۴۵۸۰	۶۵۸۰	۲۸۰۰	۵۸۱۰	۸۶۱۰
فارس	۴۵۶۰	۷۷۵۵	۱۲۳۱۵	۴۷۴۷	۵۹۸۱	۱۰۷۲۸	۹۳۰۷	۱۳۷۳۶	۲۳۰۴۳
کرمان	۲۴۰۰	۱۶۷۰	۴۰۷۰	–	۴۰۷۰	۴۰۷۰	۲۴۰۰	۵۷۴۰	۸۱۴۰
گیلان	–	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۲۶۰	۲۸۰۵	۶۰۶۵	۳۲۶۰	۳۸۰۵	۷۰۶۵
مازندران	۲۶۸۰	۲۵۰۰	۵۱۸۰	۱۶۵۰	۴۶۴۵	۶۲۹۵	۴۳۳۰	۷۱۴۵	۱۱۴۷۵
هرمزگان	–	۲۴۶۰	۲۴۶۰	۲۸۱۰	۵۱۶۲	۷۹۷۲	۲۸۱۰	۷۶۲۲	۱۰۴۳۲
یزد	۶۰۰	۱۶۶۰	۲۲۶۰	۱۰۳۰	۱۸۴۳	۲۸۷۳	۱۶۳۰	۳۵۰۳	۵۱۳۳
جمع	**۳۵۴۹۷**	**۵۴۳۰۳**	**۸۹۸۰۰**	**۳۷۱۴۴**	**۷۱۶۰۵**	**۱۰۸۷۴۹**	**۷۲۶۴۱**	**۱۲۵۹۰۸**	**۱۹۸۵۴۹**

جدول (۱۶۰-۱) : ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲

(مگاولت آمپر)

نام شرکت برق منطقه‌ای	۱۳۲ کیلوولت			۶۳ و ۶۶ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت	بلافصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت	بلافصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت
آذربایجان	۲۶۹/۰	۴۰۱۶/۰	۴۲۸۵/۰	–	۱۳۵۲/۵	۱۳۵۲/۵	۲۶۹/۰	۵۳۶۸/۵	۵۶۳۷/۵
اصفهان	–	–	–	۴۷۹/۰	۷۷۰۸/۵	۸۱۸۷/۵	۴۷۹/۰	۷۷۰۸/۵	۸۱۸۷/۵
باختر	–	–	–	۶۰/۰	۶۱۸۵	۶۲۴۵/۰	۶۰/۰	۶۱۸۵/۰	۶۲۴۵/۰
تهران	۹۲/۰	–	۹۲/۰	۱۳۰/۰	۱۴۹۰۷	۱۵۰۳۷/۰	۲۲۲/۰	۱۴۹۰۷/۰	۱۵۱۲۹/۰
خراسان	۱۶۶۲/۰	۷۰۰۳/۴	۸۶۶۵/۴	۳۷۰/۰	۹۶۷	۱۳۳۷/۰	۲۰۳۲/۰	۷۹۷۰/۴	۱۰۰۰۲/۴
خوزستان	۹۰/۰	۹۸۹۰/۲	۹۹۸۰/۲	–	–	–	۹۰/۰	۹۸۹۰/۲	۹۹۸۰/۲
زنجان	–	–	–	–	۳۵۵۶/۵	۳۵۵۶/۵	–	۳۵۵۶/۵	۳۵۵۶/۵
سمنان	–	–	–	۲۵/۰	۱۱۹۸/۰	۱۲۲۳/۰	۲۵/۰	۱۱۹۸/۰	۱۲۲۳/۰
سیستان و بلوچستان	–	۳۰/۰	۳۰/۰	۴۱۶/۰	۲۳۶۷/۵	۲۷۸۳/۵	۴۱۶/۰	۲۳۹۷/۵	۲۸۱۳/۵
غرب	–	۴۵۹/۰	۴۵۹/۰	–	۳۳۱۹/۸	۳۳۱۹/۸	–	۳۷۷۸/۸	۳۷۷۸/۸
فارس	۲۵۲۸/۰	۱۹۳۲/۰	۴۴۶۰/۰	۴۷۴/۰	۷۵۷۶/۴	۸۰۵۰/۴	۳۰۰۲/۰	۹۵۰۸/۴	۱۲۵۱۰/۴
کرمان	۱۲۰/۰	۳۴۲۷/۰	۳۵۴۷/۰	–	۳۷۵/۰	۳۷۵/۰	۱۲۰/۰	۳۸۰۲/۰	۳۹۲۲/۰
گیلان	۱۱۰/۰	۱۲۰/۰	۲۳۰/۰	–	۲۳۷۰/۵	۲۳۷۰/۵	۱۱۰/۰	۲۴۹۰/۵	۲۶۰۰/۵
مازندران	–	–	–	۶۰/۰	۵۴۳۳/۵	۵۴۹۳/۵	۶۰/۰	۵۴۳۳/۵	۵۴۹۳/۵
هرمزگان	–	۶۱۵/۰	۶۱۵/۰	۵۶/۰	۴۲۸۰/۰	۴۳۳۶/۰	۵۶/۰	۴۸۹۵/۰	۴۹۵۱/۰
یزد	–	۳۴۵/۰	۳۴۵/۰	۲۴۶/۰	۱۶۷۲/۵	۱۹۱۸/۵	۲۴۶/۰	۲۰۱۷/۵	۲۲۶۳/۵
جمع	**۴۸۷۱/۰**	**۲۷۸۳۷/۶**	**۳۲۷۰۸/۶**	**۲۳۱۶/۰**	**۶۳۲۷۰**	**۶۵۵۸۵/۷**	**۷۱۸۷/۰**	**۹۱۱۰۷/۳**	**۹۸۲۹۴/۳**

نمودار (۱۷- ۱) : ظرفیت پست های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۱۶۱-۱) : پروژه‌های احداث و توسعه پست‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۲ [۱ و ۲]

(ظرفیت: مگاولت آمپر)

نام شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت		۲۳۰ کیلوولت		۱۳۲ کیلوولت		۶۳ و ۶۶ کیلوولت		جمع کل ظرفیت	
	تعداد ترانس	ظرفیت	تعداد ترانس	ظرفیت	تعداد ترانس	ظرفیت	تعداد ترانس	ظرفیت	تعداد ترانس	ظرفیت
آذربایجان	۳	۹۴۵	۱۹	۲۳۳۵	۲۲	۸۸۰	۱۰	۵۵۵	۵۴	۴۷۱۵
اصفهان	۸	۱۶۰۰	۱۲	۱۸۵۰	–	–	۶۲	۲۴۳۸	۸۲	۵۸۸۸
باختر	۲	۴۰۰	۱۴	۱۸۹۰	–	–	۵۴	۱۶۵۵	۷۰	۳۹۴۵
تهران	۶	۸۸۰	۱۱	۱۲۳۰	–	–	۶۶	۲۵۱۵	۸۳	۴۶۲۵
خراسان	۱۰	۲۰۰۰	–	–	۴۱	۱۲۰۰	–	–	۵۱	۳۲۰۰
خوزستان	۱۰	۲۳۴۵	۲۳	۱۲۷۱	۵۱	۱۸۱۸	–	–	۸۴	۵۴۳۴
زنجان	۴	۸۰۰	۷	۱۲۹۰	–	–	۱۸	۵۶۰	۲۹	۲۶۵۰
سمنان	–	–	–	–	–	–	۱۷	۶۶۰	۱۷	۶۶۰
سیستان و بلوچستان	–	–	۶	۷۵۰	–	–	۴	۱۴۰	۱۰	۸۹۰
غرب	–	–	۸	۱۰۵۰	–	–	۱۷	۴۴۵	۲۵	۱۴۹۵
فارس	۶	۱۴۳۰	۱۲	۱۷۰۰	۹	۲۷۰	۵۷	۲۰۰۰	۸۴	۵۴۰۰
کرمان	۱۰	۱۹۱۰	۲	۳۲۰	۱۲	۴۴۰	–	–	۲۴	۲۶۷۰
گیلان	–	–	۸	۱۰۰۰	–	–	۲۷	۸۹۵	۳۵	۱۸۹۵
مازندران	–	–	۱۰	۱۲۷۰	–	–	۱۹	۷۱۰	۲۹	۱۹۸۰
هرمزگان	۶	۱۰۸۹	۲۲	۲۵۱۰	۴	۱۲۰	۲۸	۱۰۸۰	۶۰	۴۷۹۹
یزد	۴	۸۰۰	۳	۳۱۳	۱	۱۵	۱۱	۳۹۰	۱۹	۱۵۱۸
سازمان توسعه برق ایران	۴	۱۰۳۰	۲	۳۲۰	–	–	–	–	۶	۱۳۵۰
جمع	**۷۳**	**۱۵۲۲۹**	**۱۵۹**	**۱۹۰۹۹**	**۱۴۰**	**۴۷۴۳**	**۳۹۰**	**۱۴۰۴۳/۰**	**۷۶۲**	**۵۳۱۱۴**

۱) این پروژه‌ها در سال‌های بعد به اتمام می‌رسند.

۲) پروژه‌های با پیشرفت فیزیکی صفر درصد و بالای ۹۵ درصد در جمع لحاظ نشده‌اند.

جدول (۱۶۲-۱) : مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۲

نام خط	طول خط (کیلومتر) [۱]	سطح ولتاژ خط (کیلوولت)	نوع خطوط (هوایی – زمینی)	نام شرکت برق منطقه‌ای مبدأ	نام کشور مقصد	انرژی مبادله شده[۲] (گیگاوات‌ساعت)
پروژه‌های بهره برداری شده :						
ایمیشلی – مغان (پارس آباد)	۵۷	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	جمهوری آذربایجان	-۵/۴
ارس – ارس (آذربایجان)	۰/۰۱	۱۰/۵	زمینی			
ارس – ارس (آذربایجان)	۲	۱۳۲	هوایی			
ایمیشلی – نیروگاه اردبیل	۱۹۰	۴۰۰(۳۳۰)	هوایی			
جلفا – اردو باد	۱	۱۰/۵	هوایی			
آستارا – آستارای آذربایجان	۱۹	۲۳۰ (۱۱۰)	هوایی	گیلان		
اهر – آگاراک (شینوهایر)	۱۰۹	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	ارمنستان	-۱۰۲۱/۰
سونگون – آگاراک (شینوهایر)	۸۷/۲	۲۳۰	هوایی			
گنبد – بالکان آباد (نبت داغ)	۳۰۰	۲۳۰	هوایی	مازندران	ترکمنستان	-۲۵۲۹/۸
سرخس – شاتلیق	۱۲۶	۲۳۰	هوایی	خراسان		
میرجاوه – تفتان	۱	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	۴۱۳/۵
جالق – ماشکیل	۱	۲۰	هوایی			
جکیگور – مند	۱۰۵	۱۳۲	هوایی			
تایباد – هرات ۱	۱۲۰	۲۰	هوایی	خراسان	افغانستان	۷۹۵/۶
تربت جام – هرات	(دو مداره ۲۱۰) ۴۲۰	۱۳۲	هوایی			
میلک (زرنج)	–	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان		
خوی ۳ – باش قلعه	۹۹/۸	۴۰۰	هوایی	آذربایجان	ترکیه	۲۳۹۴/۵
بازرگان – دوبیازیت ترکیه	۴۰	۱۵۴	هوایی			
نیروگاه خرمشهر – خورالزبیر	۵۷	۴۰۰	هوایی	خوزستان	عراق	۷۸۳۱/۲
کرخه – الاماره	۱۵۰	۴۰۰	هوایی			
سرپل ذهاب – خانقین	(دو مداره ۶۰) ۱۲۰	۱۳۲	هوایی	غرب		
کرمانشاه – دیاله	۳۰۰	۴۰۰	هوایی			
مریوان – پنجوین	۳۸	۶۳	هوایی			
فیدر خسروی	۱۰	۲۰	هوایی			
فیدر پیرانشهر	–	۲۰	هوایی	آذربایجان		
پروژه‌های در دست اجرا:						
مشهد – ماری (مرز ترکمنستان)	۱۷۰	۴۰۰	هوایی	خراسان	ترکمنستان	–
هریس – نیروگاه هرازدان (ارمنستان)	۴۱۲	۴۰۰	هوایی	آذربایجان	ارمنستان	–
جلفا– نیروگاه هرازدان (ارمنستان)	۳۷۲	۴۰۰	هوایی			
پلان – بندر گواتر	(دو مداره ۱۵۰) ۳۰۰	۲۳۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	–

۱) کلیه خطوط تک مداره می‌باشند.

۲) علامت منفی نشانگر انرژی ورودی به کشور و علامت مثبت نشانگر انرژی خروجی از کشور می‌باشد.

جدول (۱۶۳-۱) : روند واردات و صادرات برق طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات‌ساعت)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
صادرات	۲۷۵۹/۴	۲۷۷۴/۵	۲۵۲۰	۳۸۷۵/۳	۶۱۵۲/۴	۶۷۰۷/۰	۸۶۶۸/۲	۱۱۰۲۹/۱	۱۱۵۸۵/۶
واردات	۲۰۸۳/۷	۲۵۴۱/۱	۱۸۴۲	۱۶۸۴/۲	۲۰۶۸/۱	۳۰۱۵/۴	۳۶۵۶/۱	۳۸۹۷/۲	۳۷۰۷/۰

جدول (۱۶۴-۱) : صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۲

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ترکیه	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	پاکستان	افغانستان	عراق	جمع
فروردین	۲۳۷۵	۲۲۶۹۶۵	۱	–	۹۴	۲۹۹۰۱	۵۰۶۷۴	۵۵۹۷۲۳	۸۶۹۷۳۳
اردیبهشت	۳۱۷۹	۱۶۱۴۸۸	۸۸۰۷	–	۳۶	۳۵۰۶۳	۵۳۶۴۳	۶۱۶۰۷۳	۸۷۸۲۸۹
خرداد	۵۱۳۷	۱۳۵۹۹۳	۱۶۶۲	–	۳۱	۳۹۴۹۲	۶۴۷۷۵	۷۱۰۰۵۴	۹۵۷۱۴۴
تیر	۵۰۸۶	۱۲۰۷۰۴	۱	–	۷۱۴	۴۱۷۳۴	۷۱۸۰۲	۶۸۸۱۹۹	۹۲۸۲۴۰
مرداد	۵۹۵۲	۱۲۷۶۱۳	۲۶	–	۶۰۰	۴۰۲۵۹	۷۲۱۲۰	۷۴۵۶۳۷	۹۹۲۲۰۷
شهریور	۱۱۵۸۵	۱۳۶۹۵۰	۲۷۴۷	–	۲۹۳	۴۰۳۲۲	۶۱۹۲۳	۷۴۲۵۱۵	۹۹۶۳۳۵
مهر	۸۰۱۹	۱۵۱۶۷۸	۷۹۱۰	–	۹۶	۳۷۸۷۰	۵۳۸۵۴	۴۹۹۱۰۱	۷۵۸۵۲۸
آبان	۵۵۱۹	۲۴۴۸۸۳	۱۴۸۱۸	–	–	۳۱۶۹۹	۵۶۴۹۶	۴۳۱۰۹۲	۷۸۴۵۰۷
آذر	۶۰۸۹	۲۷۷۳۱۹	۲۷۵۳۳	–	۴۳	۲۷۱۸۳	۷۳۸۸۷	۷۱۲۲۸۸	۱۱۲۴۳۴۲
دی	۴۸۱۸	۲۹۰۳۴۵	۲۸۷۰	–	۳۶۳	۲۹۵۱۰	۸۶۶۷۳	۸۳۳۳۰۱	۱۲۴۷۸۸۰
بهمن	۳۰۰۰	۲۷۲۹۰۲	۶۶۶۱	–	۱۱۲۴	۳۰۱۸۳	۸۲۷۰۶	۷۵۸۷۳۸	۱۱۵۵۳۱۴
اسفند	۴۳۵۰	۲۴۷۶۸۳	۹۱۳۵	–	۵۲	۳۰۲۹۶	۶۷۰۵۱	۵۳۴۵۱۰	۸۹۳۰۷۷
جمع	۶۵۱۰۹	۲۳۹۴۵۲۳	۸۲۱۷۱	–	۳۴۴۶	۴۱۳۵۱۲	۷۹۵۶۰۴	۷۸۳۱۲۳۲	۱۱۵۸۵۵۹۷

جدول (۱۶۵-۱) : واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۲

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	جمع	تبادل برق
فروردین	۶۱۸۱	۹۸۰۸۰	۲۴۰	۲۴۱۰۲۸	۳۴۵۵۲۹	۵۲۴۲۰۴
اردیبهشت	۷۲۹۷	۵۷۴۶۵	۲۶۰	۲۵۱۹۴۷	۳۱۶۹۶۹	۵۶۱۳۲۰
خرداد	۹۴۳۷	۱۰۶۰۲۰	۱۵۴۰	۲۳۱۷۷۲	۳۴۸۷۶۹	۶۰۸۳۷۵
تیر	۵۷۵۱	۱۴۶۴۶۵	–	۱۷۱۴۴۳	۳۲۳۶۵۹	۶۰۴۵۸۱
مرداد	۳۶۴۱	۱۰۵۱۱۶	–	۱۶۱۸۲۰	۲۷۰۵۷۷	۷۲۱۶۳۰
شهریور	۲۷۵۶	۸۸۷۸۹	۲۲۳۰	۲۲۴۲۱۸	۳۱۷۹۹۳	۶۷۸۳۴۲
مهر	۵۷۷۹	۱۰۵۴۱۶	–	۲۳۱۷۷۱	۳۴۲۹۶۶	۴۱۵۵۶۲
آبان	۴۳۴۵	۷۰۹۷۷	–	۲۳۶۷۳۰	۳۱۲۰۵۲	۴۷۲۴۵۵
آذر	۸۴۰۲	۵۵۹۷۲	۳۷۰	۲۱۷۱۴۱	۲۸۱۸۸۵	۸۴۲۴۵۷
دی	۲۱۴۲	۱۰۰۲۶۲	–	۱۸۲۲۰۲	۲۸۴۶۰۶	۹۶۳۲۷۴
بهمن	۵۱۶۶	۸۸۵۵۴	–	۱۷۶۲۷۲	۲۶۹۹۹۲	۸۸۵۳۲۲
اسفند	۳۸۳۵	۸۰۰۸۵	۱۱۸۰	۲۰۶۸۹۲	۲۹۱۹۹۲	۶۰۱۰۸۵
جمع	۶۴۷۳۲	۱۱۰۳۲۰۱	۵۸۲۰	۲۵۳۳۲۳۶	۳۷۰۶۹۸۹	۷۸۷۸۶۰۷

جدول (۱۶۶-۱) : مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو[۱] طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات‌ساعت)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی[۲]	حمل و نقل	کشاورزی	سایر مصارف	جمع
۱۳۸٤	۴۴۱۰۸/۳	۱۶۳۵۰/۰	۸۵۴۱/۷	۴۳۰۱۴/۶	۱۰۸/۴	۱۶۴۶۹/۴	۴۳۰۵/۴	۱۳۲۸۹۷/۸
۱۳۸۵	۴۸۰۸۵/۵	۱۸۳۲۸/۶	۹۳۱۹/۵	۴۶۴۳۰/۲[۳]	۱۴۴/۲	۱۷۶۶۶/۲	۴۶۰۷/۵	۱۴۴۵۸۱/۷
۱۳۸٦	۵۰۷۷۶/۷	۱۹۶۴۸/۰	۹۹۵۲/۶	۴۹۶۰۱/۹	۱۶۹/۸	۱۷۶۷۰/۰	۴۵۰۹/۹	۱۵۲۳۲۹/۰
۱۳۸۷	۵۲۸۹۶/۱	۲۰۴۲۸/۰	۱۰۷۴۱/۸	۵۱۸۶۳/۹	۲۴۵/۸	۲۱۱۷۸/۷	۴۰۹۰/۹	۱۶۱۴۴۵/۱
۱۳۸۸	۵۵۶۲۹/۶	۲۱۸۲۶/۶	۱۱۰۱۵/۳	۵۴۶۰۵/۴	۲۸۲/۱	۲۱۴۰۵/۱	۳۶۷۴/۳	۱۶۸۴۳۸/۳
۱۳۸۹	۶۰۹۰۷/۷	۲۱۳۰۸/۱	۱۲۷۲۶/۸	۶۱۱۸۳/۴	۲۹۹/۴	۲۴۱۸۸/۸	۳۵۶۷/۶	۱۸۴۱۸۱/۸
۱۳۹۰	۵۶۷۷۳/۷	۱۶۷۵۱/۵	۱۲۶۶۳/۶	۶۳۵۹۱/۵	۳۵۲/۷	۳۰۰۲۰/۳	۳۷۵۲/۱	۱۸۳۹۰۵/۴
۱۳۹۱	۶۱۳۵۰/۹	۱۷۸۰۹/۸	۱۲۵۹۸/۸	۶۶۷۰۶/۴	۴۰۰/۹	۳۱۶۴۶/۶	۳۶۳۵/۳	۱۹۴۱۴۸/۵
۱۳۹۲	۶۴۳۷۸/۹	۱۷۸۳۰/۹	۱۳۳۷۶/۶	۷۰۳۱۰/۶۱	۳۲۳/۱	۳۳۱۰۳/۱	۳۷۶۴/۷	۲۰۳۰۸۸/۰

۱) شامل برق تولیدی نیروگاه‌های دولتی، خصوصی و برق مازاد مصرف صنایع بزرگ می‌گردد.

۲) شامل برق مصرفی پالایشگاه‌ها نیز می‌گردد.

۳) مغایرت مزبور با کتاب آمار تفصیلی توانیر به دلیل وجود ۱۶ میلیون کیلووات‌ساعت برگشتی مالی سال‌های گذشته برق منطقه‌ای یزد است که در کتاب آمار تفصیلی در سال ۱۳۸۵ لحاظ شده است.

جدول (۱۶۷-۱) : تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۲

نام و نوع نیروگاه	ظرفیت اسمی (مگاوات)	تولید ناویژه (مگاوات ساعت)	مصرف داخلی (مگاوات ساعت)	تولید ویژه (مگاوات ساعت)
آذربایجان شرقی				
تراکتور سازی تبریز – گازی	۲۰	•	•	•
پتروشیمی تبریز – گازی	۱۲۹	•	•	•
اصفهان				
ذوب آهن اصفهان: - بخاری	۲۴۹	۱۲۸۸۲۱۸	۱۱۶۶۳۲	۱۱۷۱۵۸۶
- گازی	۲۶	•	•	•
فولاد مبارکه اصفهان : – بخاری	۲۱۰	۱۱۷۱۸۱۰	۹۲۰۴۰	۱۰۷۹۷۷۰
– گازی	۱۰۸	۶۴۲۱۰۷	۱۷۶۳	۶۴۰۳۴۴
خوزستان				
پتروشیمی بندر امام – گازی	۳۲۸	•	•	•
پتروشیمی رازی خوزستان – گازی	۷۰	•	•	•
پتروشیمی فجر خوزستان – گازی	۱۴۸۳	۷۸۶۹۶۵	۵۹۵۶	۷۸۱۰۰۹
بوشهر				
پتروشیمی مبین بوشهر – گازی	۸۶۱	•	•	•
پارس جنوبی بوشهر – گازی	۹۵۴	۱۹۰۹۸۸۷	۱۳۳۸۶	۱۸۹۶۵۰۱
گازمایع (LNG) بوشهر – گازی	۳۲۴	۲۰۱۸۵۶	۱۵۳	۲۰۱۷۰۳
پتروشیمی دماوند بوشهر – گازی	۳۲۴	•	•	•
کرمان				
مس سرچشمه کرمان: – بخاری	۲۴	۹۸۴۹۸	۱۱۸۷	۹۷۳۱۱
– گازی	۱۳۰	۴۴۰۴۵۲	۳۱۸۷	۴۳۷۲۶۵
فارس				
پتروشیمی شیراز – بخاری	۸۱/۶	•	•	•
خراسان شمالی				
پتروشیمی خراسان شمالی – بخاری	۲۴	•	•	•
ایلام				
پالایش گاز ایلام – گازی	۷۵	۹۴۴۶	•	۹۴۴۶
پتروشیمی ایلام – گازی	۱۲۰	•	•	•
یزد				
چادرملو یزد – گازی	۴۰	•	•	•
جمع صنایع بزرگ	۵۵۸۰/۶	۶۵۴۹۲۳۹/۰	۲۳۴۳۰۴/۰	۶۳۱۴۹۳۵/۰

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۶۸-۱) : مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(مگاوات‌ساعت)*

سال	اتوبوس برقی	مترو	جمع
۱۳۸٤	۷۶۸۹	۱۰۰۶۷۰	۱۰۸۳۵۹
۱۳۸۵	۹۰۰۲/۹	۱۳۵۱۷۸	۱۴۴۱۸۱
۱۳۸٦	۵۹۴۹/۲	۱۶۳۸۹۰	۱۶۹۸۳۹/۲
۱۳۸۷	۱۲۳۳۶/۱	۲۳۳۴۷۶	۲۴۵۸۱۲/۱
۱۳۸۸	۲۳۲۸۶/۸	۲۵۸۷۸۷	۲۸۲۰۷۳/۸
۱۳۸۹	۲۰۳۷۰/۵	۲۷۹۰۷۷	۲۹۹۴۴۷/۵
۱۳۹۰	۷۸۲۹/۵	۳۴۴۹۲۰	۳۵۲۷۴۹/۵
۱۳۹۱	۲۵۱۳/۱	۳۹۸۴۰۸	۴۰۰۹۲۱/۱
۱۳۹۲	۳۶۰/۵	۳۲۲۷۶۷	۳۲۳۱۲۷/۵

ملاحظات: چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد در شش ماهه دوم سال ۹۱ و شش ماهه نخست سال ۹۲ جمع‌آوری شدند.

جدول (۱۶۹-۱) : چاه‌های کشاورزی برق‌دار شده تا پایان سال ۱۳۹۲

شرکت‌های توزیع نیروی برق	تعداد چاه‌های برق‌دار شده (حلقه)	متوسط دیماند (کیلووات)
شهرستان تبریز	۹۶۷	۴۵
استان آذربایجان شرقی	۸۰۱۳	۳۴
استان آذربایجان غربی	۱۲۱۳۲	۲۵
استان اردبیل	۱۳۶۵	۵۴
استان اصفهان	۱۶۶۲۰	۲۰
شهرستان اصفهان	۸۱۰۰	۴۲
استان چهارمحال و بختیاری	۲۷۶۵	۵۲
استان مرکزی	۴۹۴۸	۴۹
استان همدان	۶۲۵۱	۵۰
استان لرستان	۴۴۵۳	۵۳
استان البرز	۱۴۳۳	۴۱
تهران بزرگ	۱۷۴	۶۶
نواحی استان تهران	۲۴۲۶	۶۶
استان قم	۱۰۱۷	۵۱
شهرستان مشهد	۸۸۲	۶۴
استان خراسان رضوی	۸۸۰۸	۷۰
استان خراسان جنوبی	۱۹۴۱	۴۶
استان خراسان شمالی	۱۲۲۰	۴۶
شهرستان اهواز	۲۳	۴۵
استان خوزستان	۳۵۱۶	۴۶
استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۳۷۴	۶۶
استان زنجان	۵۳۴۴	۳۲
استان قزوین	۲۵۴۴	۶۱
استان سمنان	۲۱۱۰	۶۰
استان سیستان و بلوچستان	۷۹۸۲	۴۲
استان کرمانشاه	۴۹۲۶	۳۶
استان کردستان	۷۸۵۹	۳۳
استان ایلام	۱۳۷۳	۷۰
شهرستان شیراز	۱۳۰۱۴	۳۴
استان فارس	۱۹۷۸۷	۳۶
استان بوشهر	۳۱۹۰	۲۹
شرکت توزیع شمال	۳۲۷۴	۴۹
جنوب استان کرمان	۸۱۶۷	۴۸
استان گیلان	۷۱۶۷	۱۰
استان مازندران	۲۶۵۳۹	۹
غرب استان مازندران	۴۴۹۰	۴۸
استان گلستان	۴۱۷۱	۴۶
استان هرمزگان	۵۹۱۳	۳۳
استان یزد	۲۱۰۶	۴۱
جمع	**۲۱۸۳۸۴**	**۳۶**

جدول (۱۷۰-۱) : فروش برق وزارت نیرو[۱] به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲

(گیگاوات‌ساعت)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی[۲]	کشاورزی	روشنایی معابر	جمع
آذربایجان شرقی	۱۹۸۳/۸	۵۲۶/۹	۴۷۳/۹	۲۶۳۲/۸	۹۸۷/۹	۱۶۵/۰	۶۷۷۰/۳
آذربایجان غربی	۱۵۱۲/۷	۳۰۰/۸	۲۸۲/۳	۹۸۰/۲	۹۲۷/۲	۱۴۶/۰	۴۱۴۹/۳
اردبیل	۵۴۰/۹	۱۲۵/۲	۱۰۷/۹	۳۶۵/۰	۲۲۴/۳	۴۷/۰	۱۴۱۰/۴
اصفهان	۳۵۸۷/۷	۱۱۲۲/۳	۸۳۳/۰	۱۱۹۴۰/۱	۲۵۸۲/۳	۲۸۵/۰	۲۰۳۵۰/۴
البرز	۱۷۵۵/۲	۴۸۸/۵	۴۱۷/۵	۱۳۸۶/۸	۶۳۸/۳	۱۱۰/۰	۴۷۹۶/۳
ایلام	۴۰۳/۳	۲۱۵/۲	۴۷/۶	۲۸۸/۴	۱۵۲/۰	۲۷/۰	۱۱۳۳/۶
بوشهر	۲۹۲۴/۸	۷۰۸/۹	۳۰۳/۷	۶۳۴/۹	۱۲۹/۶	۵۶/۰	۴۷۵۸/۰
تهران	۱۰۳۰۶/۲	۴۷۷۱/۵	۴۶۱۹/۴	۶۵۰۹/۶	۲۱۲۷/۱	۴۱۵/۰	۲۸۷۴۸/۷
چهارمحال و بختیاری	۳۹۳/۲	۱۰۱/۳	۶۱/۹	۳۸۸/۲	۴۷۳/۸	۴۹/۰	۱۴۶۷/۴
خراسان جنوبی	۳۳۴/۷	۱۳۱/۵	۷۳/۳	۱۸۴/۶	۵۱۴/۲	۶۲/۰	۱۳۰۰/۴
خراسان رضوی	۳۶۶۹/۰	۸۴۹/۵	۸۶۰/۱	۳۵۱۵/۷	۴۸۲۹/۸	۲۸۵/۰	۱۴۰۰۹/۰
خراسان شمالی	۳۶۴/۳	۸۵/۹	۵۸/۴	۵۲۱/۳	۳۲۵/۶	۲۵/۰	۱۳۸۰/۵
خوزستان	۱۰۴۲۸/۴	۱۵۴۷/۶	۹۰۵/۱	۸۶۳۸/۷	۱۷۷۹/۱	۲۷۰/۰	۲۳۵۶۸/۹
زنجان	۴۹۶/۷	۱۳۴/۸	۹۵/۶	۱۷۲۸/۵	۵۴۶/۲	۶۰/۰	۳۰۶۱/۸
سمنان	۴۴۲/۷	۱۷۲/۷	۹۶/۳	۱۳۸۰/۰	۶۵۹/۸	۴۷/۰	۲۷۹۸/۶
سیستان و بلوچستان	۲۱۷۱/۸	۵۷۹/۷	۲۳۹/۹	۳۴۳/۶	۷۰۵/۰	۱۸۰/۰	۴۲۲۰/۰
فارس	۳۴۳۸/۳	۱۰۲۲/۱	۶۴۲/۲	۲۱۰۵/۰	۳۷۷۲/۹	۲۴۴/۰	۱۱۲۲۴/۵
قزوین	۶۸۹/۰	۲۲۳/۵	۱۴۸/۴	۲۲۹۲/۸	۹۵۸/۰	۵۸/۰	۴۳۶۹/۷
قم	۸۶۵/۹	۲۴۹/۰	۲۱۲/۳	۹۷۵/۷	۴۶۸/۱	۵۲/۰	۲۸۲۳/۱
کردستان	۸۳۳/۲	۱۴۰/۹	۱۰۹/۴	۲۶۲/۷	۴۶۱/۴	۴۵/۰	۱۸۵۲/۷
کرمان	۲۲۱۳/۲	۵۸۶/۰	۳۲۳/۱	۲۳۷۹/۰	۳۴۱۰/۲	۱۴۴/۰	۹۰۵۵/۵
کرمانشاه	۹۹۵/۸	۴۳۶/۵	۱۵۸/۹	۷۷۹/۶	۴۱۴/۶	۹۰/۰	۲۸۷۵/۴
کهگیلویه و بویراحمد	۴۹۶/۲	۱۱۹/۵	۵۷/۸	۲۹۳/۷	۱۲۵/۹	۳۵/۰	۱۱۲۸/۲
گلستان	۱۱۴۰/۷	۲۰۹/۵	۱۷۰/۶	۵۰۱/۹	۴۴۳/۱	۶۵/۰	۲۵۳۰/۷
گیلان	۱۸۲۱/۲	۴۱۷/۸	۳۷۶/۴	۱۱۶۰/۶	۴۲۰/۱	۱۵۰/۰	۴۳۴۶/۱
لرستان	۸۲۴/۷	۲۶۹/۸	۱۲۸/۴	۱۱۴۲/۴	۵۶۰/۸	۸۴/۰	۳۰۱۰/۱
مازندران	۲۶۹۰/۱	۶۱۹/۴	۵۰۶/۱	۱۸۴۵/۰	۷۷۴/۶	۱۹۲/۰	۶۶۲۷/۲
مرکزی	۸۹۵/۲	۲۳۷/۹	۱۷۰/۲	۴۸۱۵/۱	۱۱۷۵/۵	۹۱/۰	۷۳۸۴/۹
هرمزگان[۳]	۴۳۳۸/۵	۹۵۱/۶	۵۵۳/۱	۵۲۶۷/۶	۶۱۴/۸	۹۰/۷	۱۱۸۱۶/۳
همدان	۹۴۸/۱	۲۶۹/۶	۱۵۴/۴	۱۰۸۳/۹	۱۲۱۱/۷	۹۶/۰	۳۷۶۳/۸
یزد	۸۷۳/۵	۲۱۵/۶	۱۸۸/۹	۴۲۹۰/۴	۶۸۹/۱	۹۹/۰	۶۳۵۶/۵
جمع	۶۴۳۷۸/۹	۱۷۸۳۰/۹	۱۳۳۷۶/۶	۷۰۶۳۳/۷	۳۳۱۰۳/۱	۳۷۶۴/۷	۲۰۳۰۸۸/۰

۱) شامل آب و برق کیش نیز می‌باشد.

۲) شامل بخش حمل و نقل و پالایشگاه نیز می‌گردد.

۳) مصرف جزیره کیش در استان هرمزگان لحاظ گردیده است.

جدول (۱۷۱-۱) : مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲

(مشترک)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر[۱]	جمع
آذربایجان شرقی	۱۲۳۶۵۵۸	۵۷۰۴۶	۲۲۵۴۴۳	۱۳۲۲۲	۱۶۳۲۰	۵۰۲۰	۱۵۴۸۵۸۹
آذربایجان غربی	۸۷۰۸۲۴	۲۵۲۶۱	۱۴۰۰۹۹	۴۸۸۳	۱۶۳۷۷	۵۱۹۸	۱۰۵۷۴۴۴
اردبیل	۳۸۰۳۰۴	۱۵۴۸۵	۵۳۱۹۶	۲۵۰۶	۳۲۴۶	۲۰۹۳	۴۵۴۷۳۷
اصفهان	۱۷۸۷۰۲۴	۷۱۸۴۷	۳۰۸۰۱۲	۲۵۸۰۰	۳۶۸۱۷	۱۲۹۴۵	۲۲۲۹۵۰۰
البرز	۹۰۲۵۴۰	۶۲۷۸۰	۱۲۳۳۲۱	۵۱۳۶	۴۱۸۷	۴۲۵۰	۱۰۹۷۹۶۴
ایلام	۱۵۶۵۴۴	۶۷۳۹	۱۹۵۴۳	۱۰۲۳	۲۳۳۰	۱۴۱۰	۱۸۶۱۷۹
بوشهر	۳۰۵۸۰۰	۱۰۷۲۷	۴۸۳۷۴	۲۰۳۸	۳۱۹۰	۱۶۴۶	۳۷۰۱۲۹
تهران	۴۵۷۶۹۹۳	۴۳۵۱۳۶	۸۹۳۲۰۱	۳۴۴۵۸	۹۶۳۲	۱۱۳۰۷	۵۹۴۹۴۲۰
چهارمحال و بختیاری	۲۵۴۴۳۲	۸۳۳۳	۲۹۷۷۳	۱۹۹۴	۵۰۵۱	۱۹۱۲	۲۹۹۵۸۳
خراسان جنوبی	۲۶۷۲۵۲	۱۲۶۷۶	۳۰۱۳۱	۱۹۷۳	۴۱۷۹	۲۸۴۹	۳۱۶۲۱۱
خراسان رضوی	۱۹۸۷۲۷۰	۷۹۹۷۹	۲۹۴۰۷۱	۱۵۶۲۷	۱۷۷۸۷	۹۶۴۶	۲۳۹۴۷۳۴
خراسان شمالی	۲۵۶۵۶۴	۹۳۴۳	۲۹۵۰۸	۱۳۰۰	۲۷۴۵	۲۰۸۴	۲۹۹۴۶۰
خوزستان	۱۱۲۹۷۴۵	۴۰۷۱۹	۱۷۰۹۸۶	۳۷۷۴	۸۳۷۳	۹۰۷۱	۱۳۵۳۵۹۷
زنجان	۳۱۵۱۲۷	۱۲۲۸۸	۴۰۸۲۷	۲۹۳۱	۶۸۸۹	۱۸۶۹	۳۷۸۰۶۲
سمنان	۲۶۰۶۳۰	۱۶۹۷۳	۴۱۶۷۱	۴۰۳۳	۴۵۶۱	۱۵۰۳	۳۲۷۸۶۸
سیستان و بلوچستان	۵۵۶۷۹۸	۲۰۴۳۲	۶۷۶۶۷	۲۰۲۳	۱۰۳۲۶	۲۱۶۵	۶۵۷۲۴۶
فارس	۱۴۰۸۹۷۴	۴۸۱۱۹	۱۸۵۹۶۳	۱۱۷۴۵	۳۵۹۱۴	۸۹۰۶	۱۶۹۰۷۱۵
قزوین	۴۰۷۰۲۶	۲۸۴۱۲	۵۶۳۴۳	۳۸۱۳	۴۹۷۲	۱۹۹۶	۵۰۰۵۶۶
قم	۳۸۱۵۸۴	۱۱۹۴۲	۶۰۳۶۶	۵۳۵۴	۲۹۵۳	۷۶۹	۴۶۲۱۹۹
کردستان	۴۶۲۴۷۴	۱۲۷۸۷	۵۴۶۲۲	۲۲۷۴	۷۸۶۸	۱۴۱۷	۵۴۰۰۲۵
کرمان	۸۳۷۳۲۲	۲۶۱۴۹	۹۴۴۳۰	۳۷۹۱	۱۲۶۹۶	۹۵۸۹	۹۷۴۳۸۸
کرمانشاه	۵۵۴۴۱۹	۱۹۱۲۳	۷۲۳۲۹	۲۲۳۱	۶۵۷۶	۳۵۴۹	۶۵۴۶۷۸
کهگیلویه و بویراحمد	۱۸۰۵۸۵	۶۷۳۰	۱۷۶۷۶	۹۸۷	۲۱۸۹	۱۰۷۸	۲۰۸۱۶۷
گلستان	۵۰۳۰۴۶	۲۵۳۲۱	۶۸۲۳۲	۲۳۳۱	۷۷۱۷	۱	۶۰۶۶۴۷
گیلان	۹۴۸۲۵۷	۵۳۴۹۵	۱۷۴۴۶۷	۴۵۳۰	۱۴۳۶۷	۱۲۳۷۳	۱۱۹۵۱۱۶
لرستان	۴۶۰۸۰۴	۱۲۸۳۸	۵۱۸۸۳	۲۴۵۰	۶۳۸۱	۸۸۱	۵۳۴۳۵۶
مازندران	۱۳۰۷۸۱۳	۶۸۶۹۹	۱۷۹۰۳۶	۱۰۷۲۲	۴۲۱۵۹	۸۴۶۴	۱۶۰۸۴۲۹
مرکزی	۵۱۸۷۱۰	۲۱۴۱۳	۶۳۵۰۲	۵۴۲۷	۸۴۷۹	۱۴۷۷	۶۱۷۵۳۱
هرمزگان [۲]	۴۸۰۱۸۹	۲۵۷۷۲	۷۰۰۲۵	۲۵۷۹	۷۲۲۹	۲۱۳۹	۵۸۵۷۹۴
همدان	۵۲۶۴۳۴	۲۲۲۶۰	۷۱۹۴۳	۴۳۰۲	۱۰۸۰۶	–	۶۳۵۷۴۵
یزد	۴۴۸۷۹۲	۱۳۷۹۴	۷۳۴۶۴	۸۳۷۱	۷۶۷۹	–	۵۵۲۱۰۰
جمع	**۲۴۶۷۰۸۳۴**	**۱۲۸۲۶۱۸**	**۳۸۱۰۱۰۴**	**۱۹۳۶۲۸**	**۳۲۹۹۹۵**	**۱۲۷۶۰۷**	**۳۰۲۸۷۱۷۹**

۱) چون در اکثر شرکت‌ها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

۲) شامل منطقه کیش نیز می‌گردد.

جدول (۱۷۲-۱) : تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار مشترک)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر [۱]	جمع
۱۳۸٤	۱۶۳۹۸	۶۷۷	۲۳۱۴	۱۳۲	۱۲۷	۳۷	۱۹۶۴۸
۱۳۸۵	۱۶۹۸۹	۷۴۹	۲۵۳۱	۱۵۲	۱۳۸	۴۷	۲۰۵۵۹
۱۳۸٦	۱۷۷۶۹	۷۹۲	۲۶۶۸	۱۶۶	۱۵۱	۶۱	۲۱۵۴۶
۱۳۸۷	۱۸۷۱۵	۸۵۶	۲۸۲۸	۱۶۵	۱۷۴	۷۰	۲۲۷۳۹
۱۳۸۸	۱۹۸۴۴	۹۵۲	۳۰۳۱	[۲]۱۶۱	[۲]۲۰۲	۸۱	۲۴۱۹۱
۱۳۸۹	۲۱۰۴۸/۴	۱۰۰۵/۱	۳۲۲۲/۵	[۲]۱۵۸/۵	[۲]۲۵۸/۱	۹۷/۸	۲۵۶۹۲/۷
۱۳۹۰	۲۲۲۲۴/۱	۱۰۸۲/۵	۳۳۹۹/۱	۱۷۴/۴	۲۸۴/۸	۱۱۲/۰	۲۷۱۶۴/۹
۱۳۹۱	۲۳۴۶۷/۲	۱۱۸۰/۹	۳۶۱۱/۲	۱۸۴/۹	۳۰۷/۳	۱۱۸/۲	۲۸۷۵۱/۵
۱۳۹۲	۲۴۶۷۰/۸	۱۲۸۲/۶	۳۸۱۰/۱	۱۹۳/۶	۳۳۰/۰	۱۲۷/۶	۳۰۲۸۷/۲

۱) چون در اکثر شرکت‌ها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.
۲) بخشی از افزایش تعداد مشترکین بخش کشاورزی به دلیل تغییر تعرفه برخی مشترکین صنعتی به کشاورزی می‌باشد.

جدول (۱۷۳-۱) : توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۶۵

دوره زمانی	سال	تعداد اتفاق
۱۱ ـ ۲۰ تیر	۶۵ و ۷۱	۱
۲۱ ـ ۳۱ تیر	۶۶، ۶۷، ۶۸، ۶۹، ۷۶، ۸۹، ۹۲	۷
۱ ـ ۱۰ مرداد	۷۲ و ۸۷	۲
۱۱ – ۲۰ مرداد	۷۰،۷۴،۸۰ ، ۸۱، ۸۲، ۸۴،۸۶،۹۰	۷
۲۱ ـ ۳۱ مرداد	۷۳، ۷۵ ، ۷۹ ، ۸۸ ، ۹۱	۵
۱– ۱۰ شهریور	۷۷، ۷۸،۸۳ ،۸۵	۴

جدول (۱۷۴-۱) : روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	شبکه سراسری (مگاوات)	خارج از شبکه (مگاوات)	جمع (مگاوات)	ماه وقوع پیک	ضریب بار کل کشور (درصد)
۱۳۸٤	۳۰۶۰۹	۸۵	۳۰۶۹۴	مرداد	۶۶/۱
۱۳۸۵	۳۲۹۱۲	۸۶	۳۲۹۹۷	شهریور	۶۵/۹
۱۳۸٦	۳۴۴۸۰	۱۰۳	۳۴۵۸۳	مرداد	۶۷/۳
۱۳۸۷	۳۴۱۶۹	۱۰۱	۳۴۲۷۰	تیر	۷۱/۲
۱۳۸۸	۳۷۴۷۲	۱۰۸	۳۷۵۸۰	مرداد	۶۷/۰
۱۳۸۹	۳۹۸۲۸	۱۱۴	۳۹۹۴۲	مرداد	۶۸/۴
۱۳۹۰	۴۲۱۲۶	۱۱۹	۴۲۲۴۵	مرداد	۶۴/۹
۱۳۹۱	۴۳۱۲۱	۱۲۲	۴۳۲۴۳	مرداد	۶۶/۹
۱۳۹۲	۴۵۵۲۹	۱۳۰	۴۵۶۵۹	تیر	۶۵/۶

جدول (۱۷۵-۱) : روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور

فصول سال	اوج بار شبکه سراسری (مگاوات)	تاریخ اوج بار شبکه سراسری	اوج بار همزمان کل کشور (مگاوات)	تاریخ اوج بار کل کشور (همزمان)
بهار				
۱۳۸٤	۲۸۶۰۴	خرداد	۲۸۶۷۴	خرداد
۱۳۸٥	۳۱۰۹۰	خرداد	۳۱۱۶۸	خرداد
۱۳۸٦	۳۳۱۵۲	خرداد	۳۳۲۴۵	خرداد
۱۳۸۷	۳۲۲۲۶	خرداد	۳۲۳۱۶	خرداد
۱۳۸۸	۳۳۳۲۰	خرداد	۳۳۴۲۱	خرداد
۱۳۸۹	۳۸۲۹۴	خرداد	۳۸۴۰۹	خرداد
۱۳۹۰	۳۶۳۳۹	خرداد	۳۶۴۳۰	خرداد
۱۳۹۱	۴۰۰۹۷	خرداد	۴۰۲۰۴	خرداد
۱۳۹۲	۴۰۲۹۸	خرداد	۴۰۴۱۲	خرداد
تابستان				
۱۳۸٤	۳۰۶۰۹	مرداد	۳۰۶۹۴	مرداد
۱۳۸٥	۳۲۹۱۲	شهریور	۳۲۹۹۷	شهریور
۱۳۸٦	۳۴۴۸۰	مرداد	۳۴۵۸۳	مرداد
۱۳۸۷	۳۴۱۶۹	تیر	۳۴۲۷۰	تیر
۱۳۸۸	۳۷۴۷۲	مرداد	۳۷۵۸۰	مرداد
۱۳۸۹	۳۹۸۲۸	مرداد	۳۹۹۴۲	مرداد
۱۳۹۰	۴۲۱۲۶	مرداد	۴۲۲۴۵	مرداد
۱۳۹۱	۴۳۱۲۱	مرداد	۴۳۲۴۳	مرداد
۱۳۹۲	۴۵۵۲۹	تیر	۴۵۶۵۹	تیر
پاییز				
۱۳۸٤	۲۷۹۷۵	مهر	۲۸۰۴۸	مهر
۱۳۸٥	۲۹۵۱۱	مهر	۲۹۵۹۴	مهر
۱۳۸٦	۳۰۱۰۶	مهر	۳۰۲۰۴	مهر
۱۳۸۷	۳۱۱۵۰	مهر	۳۱۲۴۵	مهر
۱۳۸۸	۳۲۳۱۰	مهر	۳۲۴۱۴	مهر
۱۳۸۹	۳۴۲۵۴	مهر	۳۴۳۶۴	مهر
۱۳۹۰	۳۳۹۶۴	مهر	۳۴۰۶۳	مهر
۱۳۹۱	۳۶۳۵۶	مهر	۳۶۴۶۹	مهر
۱۳۹۲	۳۸۵۴۵	مهر	۳۸۶۶۴	مهر
زمستان				
۱۳۸٤	۲۵۹۰۵	اسفند	۲۵۹۴۵	اسفند
۱۳۸٥	۲۶۷۶۶	دی	۲۶۸۰۶	دی
۱۳۸٦	۲۸۳۶۶	دی	۲۸۴۱۵	دی
۱۳۸۷	۲۸۶۷۱	دی	۲۸۷۲۴	دی
۱۳۸۸	۲۸۹۹۰	اسفند	۲۹۰۵۶	اسفند
۱۳۸۹	۲۷۸۱۷	دی	۲۷۸۷۶	دی
۱۳۹۰	۲۹۴۷۰	دی	۲۹۵۱۳	دی
۱۳۹۱	۳۰۵۹۹	اسفند	۳۰۶۵۶	اسفند
۱۳۹۲	۳۲۵۸۲	دی	۳۲۶۳۵	دی

جدول (۱۷۶-۱) : حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(مگاوات)

نام شرکت	روز حداکثر پیک سال صنایع	۱۳۸۴/۵/۱۷	۱۳۸۵/۶/۴	۱۳۸۶/۵/۱	۱۳۸۷/۵/۶	۱۳۸۸/۵/۳۱	۱۳۸۹/۴/۲۲	۱۳۹۰/۵/۱۲	۱۳۹۱/۵/۲۴	۱۳۹۲/۴/۲۶
آذربایجان	مس سونگون	–	–	–	–	۲۳	۲۵	۶	۲	۲۷
اصفهان	ذوب آهن	۱۶۰	۱۶۰	۱۵۹	۱۶۰	۱۷۹	۱۶۶	۱۸۵	۱۷۸	۱۹۰
	فولاد مبارکه	۳۶۹	۳۹۳	۵۵۵	۴۸۳	۷۷۵	۲۰۷	۴۹۲	۷۰۸	۶۱۲
	فولاد صبا	۱۶	۸۱	۸۹	۹۶	۱۰۱	۹۴	۱۳۱	۱۰۳	۱۴۹
باختر	ازنا	۳۲	۳۲	۱۴	۲۱	۵۶	۵۹	۴۱	۳۴	۲۹
	ایرالکو	۲۵۲	۲۳۸	۱۹۴	۲۶۹	۳۱۶	۳۲۹	۳۱۶	۳۲۲	۳۳۱
	فولاد ویان	–	–	–	–	۳	۳	۲۳	۷	۳۲
خراسان	فولاد	۸۶	۸۰	۶	۸۴	۷۸	۷۹	۷۰	۹۴	۸۸
خوزستان	صنایع فولاد	۲۹	۱۴۰	۳۵۲	۱۲۴	۳۶۷	۱۳۵	۵۷۸	۴۴۰	۳۳۲
	نورد اهواز	۱۰۲	۱۰۹	۱۱۴	۱۵۷	۱۶۱	۱۲۰	۹۹	۱۶۶	۱۲۷
	گازمایع ۱۳۰۰ NGL	۱۷	۱۴	۷	۷	۷	۷	۱۱	۱	۵
	فولاد اکسین	–	–	–	–	۶	۱۶	۱۰	۱۰	۱۱
سمنان	فروسیلیس	–	۳۰	–	۳۰	۳۰	۳۲	۲۷	۳۰	۳۱
غرب	پلیمر کرمانشاه	–	–	–	–	–	–	–	۶	–
فارس	گازمایع ۱۲۰۰ NGL	۱	۶	۱۴	۱۲	۱۸	۱۲	۱	۱۲	۲۴
	پارس جنوبی	–	–	–	–	–	۴۴	۵۵	۵۷	۶۴
	ذوب آهن کوار	–	–	–	–	–	–	–	–	۱۴
کرمان	سرچشمه	۱۴۱	۱۶۲	۱۸۹	۱۸۵	۱۷۲	۱۹۶	۱۳۳	۱۷۷	۱۵۶
	گل گهر	۱۹	۲۱	۱۹	۲۶	۲۶	۲۰	۵۰	۵۸	۷۵
هرمزگان	المهدی	۲۳۹	۲۲۶	۱۵۶	۲۱۲	۲۲۱	۲۳۷	۳۲۲	۳۲۹	۳۴۵
یزد	چادر ملو	۶۲	۸۸	۸۴	۱۱۵	۱۱۰	۱۵۷	۷۷	۱۵۵	۱۲۵
	فولاد ارفع	–	–	–	–	–	–	–	۸	۶۵
جمع صنایع		۱۵۲۵	۱۷۸۰	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱

جدول (۱۷۷-۱) : حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(مگاوات)

نام مناطق	۱۳۸۴ (مرداد)	۱۳۸۵ (شهریور)	۱۳۸۶ (مرداد)	۱۳۸۷ (مرداد)	۱۳۸۸ (مرداد)	۱۳۸۹ (تیر)	۱۳۹۰ (مرداد)	۱۳۹۱ (مرداد)	۱۳۹۲ (تیر)
آذربایجان	۱۶۵۴	۲۱۲۵	۲۰۶۹	۱۹۵۸	۲۱۲۸	۲۲۵۰	۲۲۳۶	۲۳۰۰	۲۴۳۲
اصفهان	۲۵۰۵	۲۴۲۱	۲۶۶۹	۲۵۱۹	۲۶۰۱	۲۸۱۹	۲۸۶۹	۲۸۳۹	۳۲۰۴
باختر	۱۸۰۶	۱۹۰۴	۱۹۷۷	۱۹۹۲	۲۰۷۷	۲۱۱۴	۲۱۳۶	۲۰۳۱	۲۲۳۴
تهران	۶۳۵۶	۶۴۴۲	۶۵۷۲	۵۹۵۶	۶۷۷۹	۷۲۲۳	۷۴۹۱	۷۴۷۱	۸۲۴۴
خراسان	۲۴۰۱	۲۵۷۴	۲۶۴۳	۲۵۵۱	۲۵۶۹	۲۶۷۷	۲۷۷۳	۲۶۷۰	۲۸۳۴
خوزستان	۴۰۵۷	۴۸۷۹	۴۶۵۰	۴۸۹۰	۵۴۷۱	۵۷۳۹	۶۱۸۱	۵۹۵۰	۶۴۴۶
زنجان	۸۳۰	۹۰۱	۹۸۸	۹۰۳	۹۷۲	۱۰۳۸	۱۰۶۵	۱۰۷۴	۱۲۰۷
سمنان	۲۸۷	۲۸۷	۳۴۰	۳۳۱	۳۴۹	۳۷۰	۳۴۶	۳۹۹	۴۲۱
سیستان و بلوچستان	۵۷۷	۶۳۷	۷۱۵	۷۲۸	۸۸۲	۸۸۲	۹۴۴	۹۷۲	۱۰۲۲
غرب	۱۰۸۰	۱۱۲۹	۱۱۷۷	۱۱۶۴	۱۲۸۰	۱۲۷۳	۱۱۹۹	۱۳۰۷	۱۳۲۶
فارس	۲۳۹۳	۲۷۸۱	۲۸۵۸	۲۹۴۲	۳۲۴۴	۳۳۰۱	۳۴۸۸	۳۷۰۰	۴۰۶۶
کرمان	۱۰۹۳	۱۱۹۰	۱۱۹۰	۱۱۸۹	۱۳۲۳	۱۳۶۲	۱۴۱۸	۱۴۷۴	۱۶۲۷
کیش	۷۵	۷۸/۳	۹۰	۹۱	۹۶	۱۰۱	۱۰۷	۱۱۳	۱۲۱
گیلان	۸۴۰	۸۵۸	۸۹۰	۸۹۵	۸۱۸	۱۱۱۷	۱۲۱۵	۱۲۲۱	۱۲۲۱
مازندران	۱۵۵۵	۱۷۵۰	۱۹۴۷	۱۹۱۴	۱۶۴۳	۲۴۶۳	۲۹۲۱	۲۹۷۱	۲۷۰۱
هرمزگان	۱۲۰۲	۱۱۹۶	۱۲۹۵	۱۳۸۵	۱۵۸۸	۱۶۲۳	۱۷۸۸	۱۹۴۱	۲۰۴۹
یزد	۴۹۴	۵۲۰/۵	۵۶۰	۶۶۰	۵۸۱	۶۲۹	۶۷۶	۶۹۸	۷۳۸
صنایع	۱۵۲۷	۱۷۸۰	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱
کل کشور	۳۰۷۳۲	۳۳۴۵۳	۳۴۵۸۲	۳۴۰۴۹	۳۷۰۵۰	۳۸۹۱۹	۴۱۴۸۱	۴۲۰۲۷	۴۴۷۲۴

جدول (۱۷۸-۱) : متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده *(ریال / کیلووات‌ساعت)*

سال	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	کل [1]
۱۳۸٤	۱۰۲/۷	۱۷۶/۸	۲۱/۶	۲۰۱/۴	۴۴۹/۶	۱۵۲/۰
۱۳۸۵	۱۰۲/۹	۱۸۱/۷	۲۱/۳	۲۰۰/۴	۵۴۱/۲	۱۵۲/۸
۱۳۸٦	۱۲۴/۷	۱۵۹/۶	۲۱/۰	۲۰۵/۹	۵۰۸/۰	۱۶۵/۰
۱۳۸۷	۱۱۹/۴	۲۲۸/۰	۲۲/۰	۲۰۴/۷	۴۰۷/۱	۱۷۴/۵
۱۳۸۸	۱۲۹/۰	۱۵۲/۰	۲۱/۰	۲۰۶/۰	۵۰۱/۰	۱۶۵/۰
۱۳۸۹	۱۴۲/۳	۲۲۶/۵	۴۶/۸	۲۶۳/۶	۵۹۹/۱	۲۰۸/۷
۱۳۹۰	۳۳۴/۸	۵۰۱/۶	۱۲۵/۷	۴۴۱/۹	۱۲۷۵/۳	۴۰۹/۵
۱۳۹۱	۳۳۷/۵	۴۹۱/۰	۱۳۱/۱	۴۲۷/۵	۱۳۳۹/۵	۴۰۷/۰
۱۳۹۲	۳۴۶/۷	۵۱۶/۳	۱۳۳/۴	۴۴۲/۶	۱۳۴۲/۲	۴۱۸/۵

۱) این ستون متوسط وزنی تعرفه برق می‌باشد.

جدول (۱۷۹-۱) : نیروگاه‌های واگذار شده و در جریان واگذاری به بخش غیردولتی تا پایان سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	نوع نیروگاه	ظرفیت (مگاوات)	نام نیروگاه	نوع نیروگاه	ظرفیت (مگاوات)
بینالود	تجدیدپذیر، بادی	۲۸/۴	دماوند	حرارتی، چرخه ترکیبی	۲۸۶۸/۰
مشهد	حرارتی، بخاری	۱۳۲/۵	چرخه ترکیبی کازرون	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۳۷۲/۰
	گازی، بخاری	۱۹۵/۶	چرخه ترکیبی نیشابور	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۰۴۰/۴
خوی	حرارتی، چرخه ترکیبی	۳۴۹/۳	تبریز	حرارتی، بخاری	۷۳۶/۰
گیلان	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۳۰۵/۶		حرارتی، گازی	۶۴/۰
قم	حرارتی، چرخه ترکیبی	۷۱۴/۰	جهرم	حرارتی، گازی	۹۵۴/۰
شهید محمدمنتظری	حرارتی، بخاری	۱۶۱۶/۰	شریعتی	حرارتی، گازی	۱۵۰/۰
فارس	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۰۳۵/۳		حرارتی، چرخه ترکیبی	۳۴۶/۸
ارومیه	حرارتی، گازی	۹۶۰/۰	شهید زنبق یزد	حرارتی، گازی	۹۷/۰
سبلان	حرارتی، گازی	۹۶۰/۰	توس	حرارتی، بخاری	۶۰۰/۰
پرند	حرارتی، گازی	۹۵۴/۰	زاگرس	حرارتی، گازی	۶۴۸/۰
سنندج	حرارتی، چرخه ترکیبی	۹۵۶/۰	چابهار	حرارتی، گازی	۴۱۴/۰
شهید منتظر قائم	حرارتی، بخاری	۶۲۵/۰	(چرخه ترکیبی) آبادان	حرارتی، چرخه ترکیبی	۶۵۳/۶
	حرارتی، چرخه ترکیبی	۹۹۷/۵	سلطانیه	حرارتی، گازی	۶۴۸/۰
قدس (سمنان)	حرارتی، گازی	۳۲۴/۰			

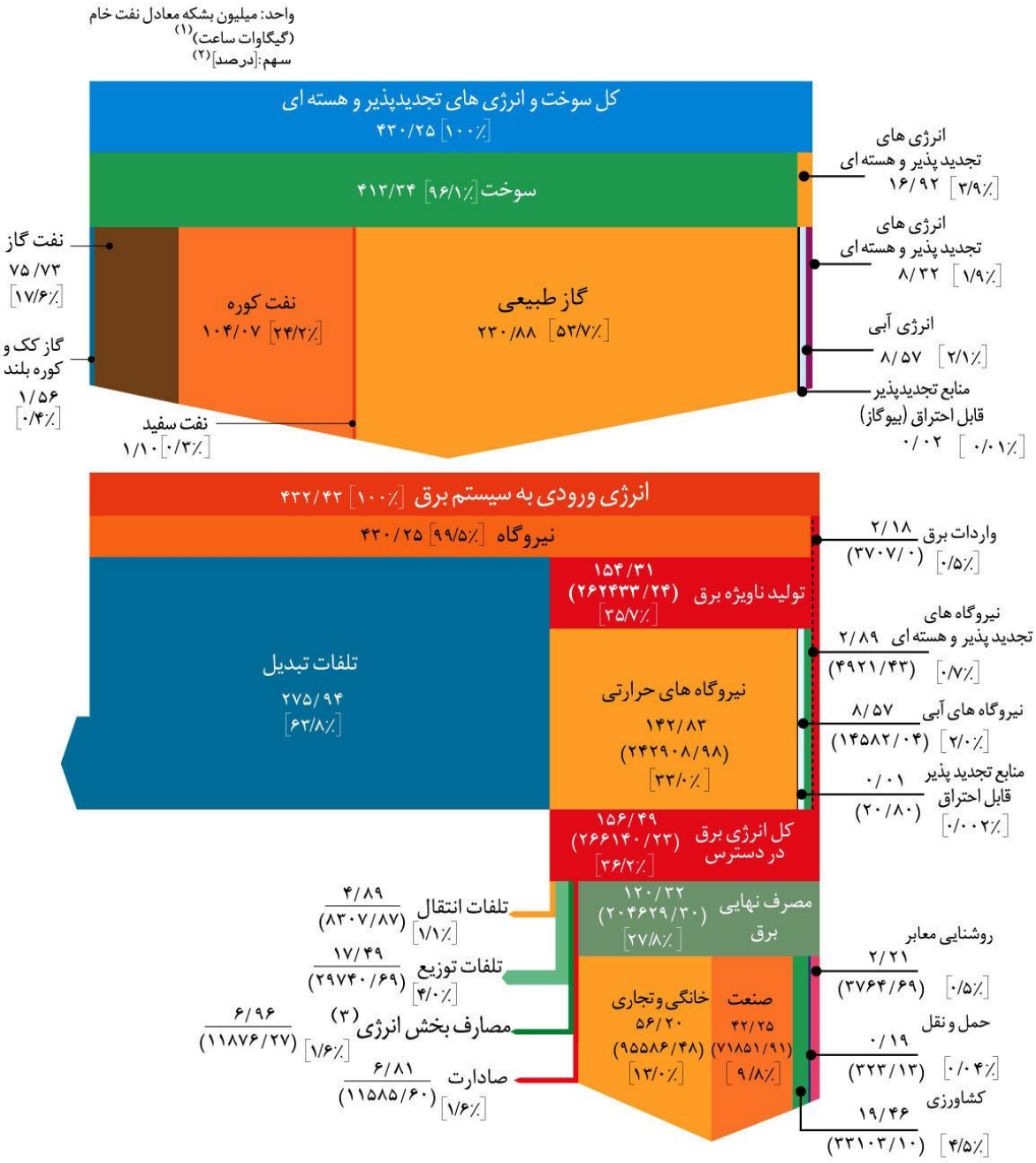
جدول (۱۸۰-۱) : ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی[1] به روش BOO

(مگاوات)

نام نیروگاه	نوع نیروگاه	برق منطقه‌ای	سال و میزان ظرفیت برنامه‌ریزی شده				
			۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	جمع
احداث نیروگاه به روش BOO							
جنوب اهواز		خوزستان	–	–	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
چادرملو		یزد	۳۲۴	۱۶۰	–	–	۴۸۴
پاسارگاد قشم		هرمزگان	–	–	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
غرب مازندران ۲		مازندران	–	۱۶۲	۱۶۲	۱۶۰	۴۸۴
خرم آباد		باختر		۶۴۸	–	–	۶۴۸
صدوق یزد ۲	سیکل ترکیبی	یزد	–	۳۲۴	۱۶۰	–	۴۸۴
دالاهو (کرمانشاه)		کرمانشاه		۳۲۴	۱۶۰	–	۴۸۴
خرمشهر		خوزستان	۳۲۴		–	–	۳۲۴
سمنگان (سیرجان)		کرمان	–	۳۲۴	۱۶۰	–	۴۸۴
کهنوج – فاز اول		کرمان	۳۲۴	۱۶۰		–	۴۸۴
گناوه		فارس	۱۶۰	–	–	–	۱۶۰
بهبهان		خوزستان	–	۴۸۴	–	–	۴۸۴
تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	CHP , DG	مناطق مختلف	۴۸۰	۴۸۰	۴۸۰	۴۸۰	۱۹۲۰
جمع	-		۱۶۱۲	۳۰۶۶	۱۷۷۰	۹۶۰	۷۴۰۸

۱) احداث نیروگاه‌های خصوصی منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز می‌باشد.

نمودار (۱۸-۱): جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۲



۱) اعداد داخل پرانتز بر حسب گیگاوات ساعت می باشند.

۲) اعداد داخل کروشه برحسب درصد می باشند. دربخش بالای نمودار، سهم ها از کل سوخت و انرژی ورودی نیروگاه ها محاسبه و دربخش پایین سهم ها از کل انرژی ورودی به سیستم برق محاسبه شده است.

۳)شامل مصارف داخلی نیروگاه ها، پست ها، پالایشگاه ها، واحدهای کک سازی و کوره بلندمی گردد.

۶-۱۱-۱- جداول زغال‌سنگ

- میادین زغال‌سنگ به تفکیک نوع زغال و مالکیت معدن
- ذخایر قطعی زغال‌سنگ
- تعداد گواهینامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات
- طرح‌های در حال اکتشاف و تجهیز معادن زغال‌سنگ
- استخراج و تولید زغال‌سنگ
- واردات و صادرات انواع زغال‌سنگ و محصولات حاصل از آن
- تولید و فروش محصولات حاصل از زغال‌سنگ
- متوسط قیمت فروش و قیمت تمام شده زغال‌سنگ

جدول (۱۸۱-۱) : تعداد معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۲

استان	تعداد معادن			نوع مالکیت			جمع
	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی	
آذربایجان شرقی	۵	۸	–	–	۱۳	–	۱۳
آذربایجان غربی	–	۱	۲	–	۳	–	۳
البرز	–	۲	–	–	۱	۱	۲
تهران	–	–	۲	–	۲	–	۲
خراسان جنوبی	۱۵	۱۲	–	۷	۱۶	۴	۲۷
خراسان رضوی	۳	–	–	–	۲	۱	۳
خراسان شمالی	–	–	۱	–	۱	–	۱
سمنان	۳۷	۱۰	–	۴	۳۹	۴	۴۷
کرمان	۲۰	۱	–	۸	۱۳	–	۲۱
گلستان	۱۲	۳	۱	۳	۱۲	۱	۱۶
گیلان	۱	۱	–	۱	۱	–	۲
مازندران	۲۱	۲۹	–	۱	۴۲	۷	۵۰
جمع	۱۱۴	۶۷	۶	۲۴	۱۴۵	۱۸	۱۸۷

جدول (۱۸۲-۱) : تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال‌سنگ کشور به تفکیک کک‌شو و حرارتی در سال ۱۳۹۲

استان	تعداد معادن				میزان ذخایر قطعی (هزار تن)			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع
آذربایجان شرقی	۸	۴	۱	۱۳	۱۰۲۲/۷	۳۴۶/۰	–	۱۳۶۸/۶
آذربایجان غربی	۳	–	–	۳	۲۱۰/۰	–	–	۲۱۰/۰
البرز	۲	–	–	۲	۶۳/۰	–	–	۶۳/۰
تهران	۲	–	–	۲	۴۲/۰	–	–	۴۲/۰
خراسان جنوبی	۱۶	۱۱	–	۲۷	۶۱۶۵۶۵/۰	۲۴۹۹۵۸/۰	–	۸۶۶۵۲۳/۱
خراسان رضوی	۳	–	–	۳	۵۲۰/۰	–	–	۵۲۰/۰
خراسان شمالی	–	۱	–	۱	–	۶۰/۰	–	۶۰/۰
سمنان	۳۵	۵	۷	۴۷	۱۶۳۹۱/۶	۱۲۰/۵	۴۶۱/۳	۱۶۹۷۳/۴
کرمان	۱۶	۴	۱	۲۱	۸۸۲۲۵/۸	۱۰۳۰/۶	۴۵۸۴/۰	۹۳۸۴۰/۴
گلستان	۱۴	۱	۱	۱۶	۱۶۰۶۸/۷	۱۵۷/۰	۱۴۷۷/۰	۱۷۷۰۲/۷
گیلان	۱	۱	–	۲	۱۴۲۱/۰	–	–	۱۴۲۱/۰
مازندران	۱۸	۳۲	–	۵۰	۱۳۰۵۹۵/۵	۳۴۰۳/۶	–	۱۳۳۹۹۹/۱
جمع	۱۱۸	۵۹	۱۰	۱۸۷	۸۷۱۱۲۵/۴	۲۵۵۰۷۵/۶	۶۵۲۲/۳	۱۱۳۲۷۲۳/۳

۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۸۳-۱) : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲

نام معدن	نوع زغال‌سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان آذربایجان شرقی									
مین باشی حصار	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
خطب ۱	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
چالی	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
کاغلو گوزلو	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
قره داغلی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
خرما زرد	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
پیر سقا	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
قزل قلعه	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
اسکانلو کلیبر	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
قوش قیه سی	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
خطب ۲	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
امیر مراغه	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
گویدرق	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
جمع	**۸**	**۴**	**۱**	**۵**	**۸**	**–**	**–**	**۱۳**	**–**
استان آذربایجان غربی									
یلکلوی میاندوآب	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
قطار میاندوآب	۱	–	–	–	–	۱	–	۱	–
قوزلوی شاهیندژ	۱	–	–	–	–	۱	–	۱	–
جمع	**۳**	**–**	**–**	**–**	**۱**	**۲**	**–**	**۳**	**–**
استان البرز									
هیو و اسکنان	۱	–	–	–	۱	–	–	–	۱
شلمزار	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
جمع	**۲**	**–**	**–**	**–**	**۲**	**–**	**–**	**۱**	**۱**
استان تهران									
کولک دره	۱	–	–	–	–	۱	–	۱	–
لار و تیرک	۱	–	–	–	–	۱	–	۱	–
جمع	**۲**	**–**	**–**	**–**	**–**	**۲**	**–**	**۲**	**–**
استان خراسان جنوبی									
پروده ۱ طبس	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
پروده ۳	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
مزینوی شرقی	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
پروده ۵	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
پروده ۲ شمالی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
پروده ۳ شمالی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
مزینوی غربی طبس	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
تخت زیتون	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
نایبند ۱	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–

جدول (۱۸۳-۱) : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲...ادامه

نام معدن	نوع زغال‌سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
نایبند ۳	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
تخت نادر طبس	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
نایبند ۲	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
کالشور	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
قدیر	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
راطبی (یال شمالی)	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
جعفران	–	۱	–	–	۱	–	–	–	۱
پروده ٦	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کلشانه	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
دهنه نمکی	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
مزرعه حسام	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
پروده ۲	۱	–	–	–	۱	–	۱	–	–
پروده ٤	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
عباس محمودی	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
پروده شرقی	۱	–	–	–	۱	–	۱	–	–
حرارتی مزینوی طبس	–	۱	–	–	۱	–	۱	–	–
کوچکعلی شمالی	–	۱	–	–	۱	–	۱	–	–
کلشانه ۲	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
جمع	**۱۶**	**۱۱**	**–**	**۱۵**	**۱۲**	**–**	**۷**	**۱۶**	**۴**
استان خراسان رضوی									
آق دربند و میانکوهی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کیمیا کک شو	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
گلبانو	۱	–	–	۱	–	–	–	–	۱
جمع	**۳**	**–**	**–**	**۳**	**–**	**–**	**–**	**۲**	**۱**
استان خراسان شمالی									
زغال‌سنگ اسفراین	–	۱	–	–	–	۱	–	۱	–
جمع	**–**	**۱**	**–**	**–**	**–**	**۱**	**–**	**۱**	**–**
استان سمنان									
سرو	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
سالدره	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
گانو	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
چهارده کلاته	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
آبرندان	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
دنبو	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
سیاه پرسرخده	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
طالو	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
ریزچال	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
بزرگ طزره	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–

جدول (۱۸۳-۱) : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲...ادامه

نام معدن	نوع زغال‌سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
باریکاب	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
زونجن	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
سیاه دره	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
ارسک	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
بادله کوه	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
مهماندوست	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
صبا	–	–	۱	–	۱	–	–	۱	–
منصور کوه	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
حلیم دره	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
مهماندویه شرقی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
مهماندویه غربی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
رزمجای شرقی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
رزمجای مرکزی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
رزمجای غربی	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
آبنما	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
برناکی	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
کلاریز شرقی	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
کلاریز مرکزی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کلاریز غربی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
سفید کوه	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
شادار	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
تموزاع	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
دیباج (حلالان)	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
زرتنگه	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
آبخیزان	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
بیدک	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
پریخان	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
تاش	۱	–	–	–	۱	–	–	–	۱
آبشار میقان	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
وجمنو	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
حقعلی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
ابر	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
دهملای شرقی	۱	–	–	۱	–	–	–	–	۱
سرآسیاب	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
فولاد محله	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
آریا	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
خوریه چاشم	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
جمع	**۳۵**	**۵**	**۷**	**۳۷**	**۱۰**	**–**	**۴**	**۳۹**	**۴**

جدول (۱۸۳-۱) : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲...ادامه

نام معدن	نوع زغال‌سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان کرمان									
همکار	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
اشکلی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
داربیدخون	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
حتکن	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
باب هوتک	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
چشمه پودنه	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
هشونی	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
هجدک	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
گلتوک	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کمسار	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
باب شگون	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
سراپرده شرقی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
اسد آباد	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
باب نیزو	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
پابدانای اصلی	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
پابدانای جنوبی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
آب نیل جنوبی	–	۱	–	۱	–	–	۱	–	–
خمرود	۱	–	–	–	۱	–	۱	–	–
هشونی جنوبی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
نیزار	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
بوج حرارتی	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
جمع	**۱۶**	**۴**	**۱**	**۲۰**	**۱**	**–**	**۸**	**۱۳**	**–**
استان گلستان									
رضی	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
شرق کلات	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
نرگس چال	۱	–	–	۱	–	–	–	–	۱
جوزچال	۱	–	–	–	۱	–	۱	–	–
زمستان یورت	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
ملچ آرام تحتانی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
ملچ آرام فوقانی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
جوزچال ۲	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
غرب کلات	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
تخت	۱	–	–	۱	–	–	۱		–
وطن ۲	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
دوآب	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
قشلاق	–	–	۱	۱	–	–	–	۱	–
چشمه ساران	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
سیاه مرز کوه	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
فارسیان	۱	–	–	–	–	۱	–	۱	–
جمع	**۱۴**	**۱**	**۱**	**۱۲**	**۳**	**۱**	**۳**	**۱۲**	**۱**

جدول (۱۸۳-۱) : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲...ادامه

نام معدن	نوع زغال‌سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان گیلان									
سنگرود	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
آغوزبن	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
جمع	۱	۱	–	۱	۱	–	۱	۱	–
استان مازندران									
شریف آباد اندروار آمل	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
آخوانا	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
آفنه سر	–	۱	–	–	۱	–	–	–	۱
بیگ سی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
شاه موزی بن	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
شوکا شور	–	۱	–	–	۱	–	–	–	۱
کرسنگ	–	۱	–	–	۱	–	–	–	۱
لهاش	–	۱	–	–	۱	–	–	–	۱
سورت اروست کیاسر (۲)	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
اسک	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
پاک (انجیر تنگه)	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
تاریک دره	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کارمزد	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کارسنگ	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
گلیران	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
تنگه زغال غربی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
طارم لو	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
قله نور	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
گلندرود	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
فیلنسوم کردآباد	۱	–	–	۱	–	–	۱	–	–
واز پایین ۲	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
تنگه زغال شرقی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
کلیک و یاسل	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
ماهان	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
تنگه لاویج	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
اروست شرقی	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
کیاسر	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
سنام	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
دیوا	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
اروست	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–
تاش (۱)	۱	–	–	۱		–	–	۱	–
ازارسی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
سنگ چشمه	۱	–	–	–	۱	–	–	۱	–

جدول (۱۸۳-۱) : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲...ادامه

نام معدن	نوع زغال‌سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
شهرچال	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
سنگ درگاه	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۱
بشیره و کله سر	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
اروست غربی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
شیر دره سوادکوه	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
پشتکوه برد	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
واز پایین ۱- راش نور	–	۱	–	–	۱	–	–	–	۱
چمر دره	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
چل	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
انارستان لاویج	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
نهر رودبار کجور	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
خصیل باغ چمستان	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
یوش بلده	۱	–	–	۱	–	–	–	۱	–
جرکوه چمستان	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
کندلو	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
گلندرود شرقی	–	۱	–	–	۱	–	–	۱	–
چنگ بمرد کسیلیان	–	۱	–	۱	–	–	–	۱	–
جمع	۱۸	۳۲	–	۲۱	۲۹	–	۱	۴۲	۷
کل کشور	۱۱۸	۵۹	۱۰	۱۱۴	۶۷	۶	۲۴	۱۴۵	۱۸

۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

ملاحظات:

معادن کشور از لحاظ فعالیت به سه گروه فعال، غیر فعال و در حال تجهیز تقسیم‌بندی می‌گردند. لازم به ذکر است بر اساس تعاریف ارائه شده از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت، معادن فعال به معادنی اطلاق می‌گردد که دارای پروانه بهره‌برداری باشند. با این وجود برخی از معادن فعال کشور که دارای پروانه بهره‌برداری هستند، لزوماً تولید زغال‌سنگ ندارند. همچنین در آمار برخی از استان‌های کشور، میزان زغال سنگ حمل شده از معدن به عنوان استخراج سالانه اعلام می‌شود. بنابراین ممکن است مقداری از زغال‌سنگ استخراج شده در هر سال، در سال‌های آتی از معدن خارج گردد. لذا این امکان وجود دارد که میزانی از زغال سنگ در سالی تولید و در سال دیگر حمل شود. این امر گاه سبب می‌شود که به نظر برسد که یک معدن غیر فعال نیز تولید داشته است. در حالیکه گاهی میزان تولید، در اصل بیانگر زغال حمل شده در آن سال می‌باشد.

جدول (۱۸۴-۱) : تعداد گواهینامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	تعداد گواهینامه‌های صادره	تناژ ذخیره کشف شده (هزار تن)	هزینه عملیات اکتشاف (میلیون ریال)
۱۳۸٤	۳۵	۳۹۵۰۰۰/۰	۳۱۳۵۴/۰
۱۳۸۵	۴	۵۶/۷	۱۳۳۸/۸
۱۳۸٦	۲	۳۱۲/۵	۱۴۵۰/۰
۱۳۸۷	۲	۱۷/۸	۵۰۶/۳
۱۳۸۸	۵	۲۲۴/۰	۱۴۶۷/۰
۱۳۸۹	۳	۱۱۳/۱	۱۲۴۷۴/۰
۱۳۹۰	۷	۳۶۹۵۵۶/۵	۱۷۸۵۶/۰
۱۳۹۱	۱	۱۰/۰	۳۴۲/۰
۱۳۹۲	–	–	–

جدول (۱۸۵-۱) : طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۲

عنوان طرح	هدف طرح	سال شروع	سال بهره‌برداری	عملکرد هزینه [۱] (میلیارد ریال)	پیشرفت فیزیکی (درصد)
طرح‌های اکتشافی خاتمه یافته:					
بلوک ۲ کوچکعلی شمالی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۸۸	۱۳۹۱	۳۰	۱۰۰
بلوک ۱ کوچکعلی جنوبی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۳۵	۱۰۰
کوه ورامی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۸۹	۱۳۹۲	۲۹	۱۰۰
طرح‌های اکتشافی در دست اجرا:					
حوزه زغالدار البرز مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی و کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۴	●	۱۹
حوزه زغالدار ایران مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی و کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۵	●	۳۲
کارخانجات کک سازی و زغال‌شویی در حال بهره‌برداری:					
احداث کارخانه کک سازی شماره ۳ ذوب آهن	تولید سالیانه ۹۰۰ هزار تن کک	۱۳۸۲	۱۳۹۱	۲۲۵۰	۱۰۰
احداث کارخانه زغال‌شویی هلدینگ خاورمیانه	تولید سالیانه ۴۰۰ هزار تن کنسانتره زغال‌سنگ	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۲۰۰ [۳]	۱۰۰
طرح تجهیز معادن زغال‌سنگ و احداث کارخانجات کک سازی در دست اجرا [۲]:					
احداث کارخانه زغال‌شویی سواد کوه	تولید سالیانه ۳۲۵ هزار تن زغال‌سنگ کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۴	۳۰	۵

۱) عملکرد هزینه از ابتدای طرح تا پایان سال ۱۳۹۲ می‌باشد.

۲) در سال‌های گذشته طرح‌های تجهیز معادن زغال‌سنگ خمرود زرند، تخت و پروده ۴ طبس، کارخانه کک سازی سواد کوه (البرز مرکزی) و احداث کارخانه کک سازی طبس در دست اجرا اعلام شده بود که به دلیل عدم تأمین مالی به سال ۹۳ به بعد موکول گردیده‌اند.

۳) بعلاوه ۶ میلیون یورو. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۸۶-۱) : میزان استخراج از معادن زغال‌سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال‌سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۲

(هزار تن)

نام استان	نوع زغال‌سنگ			نوع مالکیت			جمع
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده [۱]	دولتی	خصوصی	تعاونی	
آذربایجان شرقی	–	۱/۲	–	–	۱/۲	–	۱/۲
آذربایجان غربی	–	–	–	–	–	–	–
البرز	–	–	–	–	–	–	–
تهران	–	–	–	–	–	–	–
خراسان جنوبی	۱۰۶۴/۲	۱۹/۱	–	۶۰۶/۲	۴۵۸/۰	۱۹/۱	۱۰۸۳/۳
خراسان رضوی	۲۱/۷	–	–	–	۲۱/۴	۰/۳	۲۱/۷
خراسان شمالی	–	–	–	–	–	–	–
سمنان	۲۲۲/۰	۰/۲	۶/۸	۱۶۳/۵	۶۴/۸	۰/۷	۲۲۹/۰
کرمان	۲۲۱۸/۴	۶۶/۰	۴۲/۰	۱۶۱۴/۹	۷۱۱/۵	–	۲۳۲۶/۴
گلستان	۲۰۷/۶	۱۰/۱	۰/۳	۳۹/۳	۱۷۶/۷	۱/۹	۲۱۸/۰
گیلان	۴/۰	–	–	۴/۰	–	–	۴/۰
مازندران	۱۳۸/۴	۳۷/۰	–	–	۱۵۱/۹	۲۳/۵	۱۷۵/۵
جمع	۳۸۷۶/۳	۱۳۳/۷	۴۹/۱	۲۴۲۸/۰	۱۵۸۵/۵	۴۵/۵	۴۰۵۹/۰

۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۸۷-۱) : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲

(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[۱]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[۱]	جمع
استان آذربایجان شرقی								
مین باشی حصار	۴۴/۰	–	–	۴۴/۰	–	–	–	–
خطب ۱	۳۶۷/۳	–	–	۳۶۷/۳	–	–	–	–
چالی	۳۰/۰	–	–	۳۰/۰	–	–	–	–
کاغلو گوزلو	–	۵۰/۰	–	۵۰/۰	–	۱/۲	–	۱/۲
قره داغلی	–	۷۰/۹	–	۷۰/۹	–	–	–	–
خرما زرد	۸۷/۵	–	–	۸۷/۵	–	–	–	–
پیر سقا	۵۰/۶	–	–	۵۰/۶	–	–	–	–
قزل قلعه	۱۸/۲	–	–	۱۸/۲	–	–	–	–
اسکانلو کلیبر	–	۸۵/۶	–	۸۵/۶	–	–	–	–
قوش قیه سی	–	۱۳۹/۵	–	۱۳۹/۵	–	–	–	–
خطب ۲	۱۱۲/۷	–	–	۱۱۲/۷	–	–	–	–
امیر مراغه	۱۲/۳	–	–	۱۲/۳	–	–	–	–
گویدرق	۳۰۰/۰	–	–	۳۰۰/۰	–	–	–	–
جمع	۱۰۲۲/۷	۳۴۶/۰	–	۱۳۶۸/۶	–	۱/۲	–	۱/۲
استان آذربایجان غربی								
یلکلوی میاندوآب	۱۰/۰	–	–	۱۰/۰	–	–	–	–
قطار میاندوآب	۶۴/۰	–	–	۶۴/۰	–	–	–	–
قوزلوی شاهیندژ	۱۳۶/۰	–	–	۱۳۶/۰	–	–	–	–
جمع	۲۱۰/۰	–	–	۲۱۰/۰	–	–	–	–
استان البرز								
هیو و اسکنان	۵۳/۰	–	–	۵۳/۰	–	–	–	–
شلمزار	۱۰/۰	–	–	۱۰/۰	–	–	–	–
جمع	۶۳/۰	–	–	۶۳/۰	–	–	–	–
استان تهران								
کولک دره	۱۲/۰	–	–	۱۲/۰	–	–	–	–
لار و تیرک	۳۰/۰	–	–	۳۰/۰	–	–	–	–
جمع	۴۲/۰	–	–	۴۲/۰	–	–	–	–
استان خراسان جنوبی								
پروده ۱ طبس	۶۳۸۱۷/۰	–	–	۶۳۸۱۷/۰	۶۰۶/۲	–	–	۶۰۶/۲
پروده ۳	۸۰۴۲۴/۰	–	–	۸۰۴۲۴/۰	–	–	–	–
مزینوی شرقی	–	۱۱۷/۲	–	۱۱۷/۲	–	۵/۰	–	۵/۰
پروده ۵	۸۱۳۳/۳	–	–	۸۱۳۳/۳	۱۷۰/۴	–	–	۱۷۰/۴
پروده ۲ شمالی	۲۱۲۱/۲	–	–	۲۱۲۱/۲	۹۶/۰	–	–	۹۶/۰
پروده ۳ شمالی	۱۰۹۰/۰	–	–	۱۰۹۰/۰	۱۲۵/۸	–	–	۱۲۵/۸
مزینوی غربی طبس	–	۱۹۰/۱	–	۱۹۰/۱	–	۱۰/۸	–	۱۰/۸
تخت زیتون	۳۹۶/۰	–	–	۳۹۶/۰	۴۰/۱	–	–	۴۰/۱

جدول (۱۸۷-۱) : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع
نایبند ۱	۲۴۰/۰	–	–	۲۴۰/۰	۱/۳	–	–	۱/۳
نایبند ۳	۲۰۰/۰	–	–	۲۰۰/۰	–	–	–	–
تخت نادر طبس	۸۷/۰	–	–	۸۷/۰	–	–	–	–
نایبند ۲	۲۳۰/۰	–	–	۲۳۰/۰	–	–	–	–
کالشور	–	۲۵۰/۰	–	۲۵۰/۰	–	۰/۰۴	–	۰/۰۴
قدیر	۲۵۰/۰	–	–	۲۵۰/۰	–	–	–	–
راطبی (یال شمالی)	۸۱۰/۹	–	–	۸۱۰/۹	۴/۵	–	–	۴/۵
جعفران	–	۳۰/۰	–	۳۰/۰	–	–	–	–
پرورده ٦	۱۳۶۶/۸	–	–	۱۳۶۶/۸	۲۰/۰	–	–	۲۰/۰
کلشانه	–	۳۳/۲	–	۳۳/۲	–	–	–	–
دهنه نمکی	–	۶/۷	–	۶/۷	–	–	–	–
مزرعه حسام	–	۱۵۶/۸	–	۱۵۶/۸	–	۳/۳	–	۳/۳
پرورده ۲	۲۸۲۷۶/۰	–	–	۲۸۲۷۶/۰	–	–	–	–
پرورده ٤	۲۵۲۰۳۲/۰	–	–	۲۵۲۰۳۲/۰	–	–	–	–
عباس محمودی	–	۳۷/۰	–	۳۷/۰	–	–	–	–
پرورده شرقی	۱۷۷۰۹۱/۰	–	–	۱۷۷۰۹۱/۰	–	–	–	–
حرارتی مزینوی طبس	–	۲۰۹۶۰۰/۰	–	۲۰۹۶۰۰/۰	–	–	–	–
کوچکعلی شمالی	–	۳۹۵۰۰/۰	–	۳۹۵۰۰/۰	–	–	–	–
کلشانه ۲	–	۳۷/۰	–	۳۷/۰	–	–	–	–
جمع	۶۱۶۵۶۵/۰	۲۴۹۹۵۸/۰	–	۸۶۶۵۲۳/۱	۱۰۶۴/۲	۱۹/۱	–	۱۰۸۳/۳
استان خراسان رضوی								
آق دربند و میانکوهی	۳۳۰/۰	–	–	۳۳۰/۰	۲۱/۴	–	–	۲۱/۴
کیمیا کک شو	۱۳۲/۰	–	–	۱۳۲/۰	–	–	–	–
گلبانو	۵۸/۰	–	–	۵۸/۰	۰/۳	–	–	۰/۳
جمع	۵۲۰/۰	–	–	۵۲۰/۰	۲۱/۷	–	–	۲۱/۷
استان خراسان شمالی								
زغال‌سنگ اسفراین	–	۶۰/۰	–	۶۰/۰	–	–	–	–
جمع	–	۶۰/۰	–	۶۰/۰	–	–	–	–
استان سمنان								
سرو	–	–	۲۳/۵	۲۳/۵	–	–	–	–
سالدره	–	–	۷۳/۵	۷۳/۵	–	–	۲/۸	۲/۸
گانو	۵۰/۰	–	–	۵۰/۰	۰/۰۲	–	–	۰/۰۲
چهارده کلاته	۱۰۰/۰	–	–	۱۰۰/۰	۱/۵	–	–	۱/۵
آبرندان	۵/۰	–	–	۵/۰	۰/۱	–	–	۰/۱
دنبو	–	–	۳۲۰/۰	۳۲۰/۰	–	–	۲/۳	۲/۳
سیاه پرسرخده	۱۰/۰	–	–	۱۰/۰	۰/۳	–	–	۰/۳
طالو	۱۰۰/۰	–	–	۱۰۰/۰	۰/۹	–	–	۰/۹

جدول (۱۸۷-۱) : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع
ریزچال	۱۶/۰	–	–	۱۶/۰	–	–	–	–
بزرگ طزره	۲۵۲۰/۰	–	–	۲۵۲۰/۰	۳۵/۷	–	–	۳۵/۷
باریکاب	۲۰/۰	–	–	۲۰/۰	–	–	–	–
زونجن	۷/۵	–	–	۷/۵	۰/۴	–	–	۰/۴
سیاه دره	۱۰/۰	–	–	۱۰/۰	–	–	–	–
ارسک	۱۶/۵	–	–	۱۶/۵	–	–	–	–
بادله کوه	۷۰/۰	–	–	۷۰/۰	۲/۵	–	–	۲/۵
مهماندوست	–	۸/۰	–	۸/۰	–	۰/۱	–	۰/۱
صبا	–	–	۱۴/۰	۱۴/۰	–	–	–	–
منصور کوه	۵/۰	–	–	۵/۰	–	–	–	–
حلیم دره	۲۰/۰	–	–	۲۰/۰	–	–	–	–
مهماندویه شرقی	۲۰۰/۰	–	–	۲۰۰/۰	۵/۰	–	–	۵/۰
مهماندویه غربی	۳۰۰/۰	–	–	۳۰۰/۰	۷/۰	–	–	۷/۰
رزمجای شرقی	۳۶۰۰/۰	–	–	۳۶۰۰/۰	۳/۷	–	–	۳/۷
رزمجای مرکزی	۲۴۲۰/۰	–	–	۲۴۲۰/۰	۶/۳	–	–	۶/۳
رزمجای غربی	۱۵۳۵/۰	–	–	۱۵۳۵/۰	۴۷/۳	–	–	۴۷/۳
آبنما	۹۲۰/۰	–	–	۹۲۰/۰	۱۱/۶	–	–	۱۱/۶
برناکی	۲۱۵۵/۰	–	–	۲۱۵۵/۰	۳۷/۵	–	–	۳۷/۵
کلاریز شرقی	۶۶۳/۰	–	–	۶۶۳/۰	۳۶/۸	–	–	۳۶/۸
کلاریز مرکزی	۶۰۹/۰	–	–	۶۰۹/۰	۱۲/۰	–	–	۱۲/۰
کلاریز غربی	۵۰۶/۳	–	–	۵۰۶/۳	۶/۶	–	–	۶/۶
سفید کوه	۱۰۰/۰	–	–	۱۰۰/۰	۲/۲	–	–	۲/۲
شادار	۸/۳	–	–	۸/۳	۰/۸	–	–	۰/۸
تموزاع	۲۰/۰	–	–	۲۰/۰	۰/۲	–	–	۰/۲
دیباج (حلالان)	۵/۰	–	–	۵/۰	۰/۳	–	–	۰/۳
زرتنگه	–	–	۱۲/۵	۱۲/۵	–	–	۰/۶	۰/۶
آبخیزان	–	–	۷/۸	۷/۸	–	–	۰/۶	۰/۶
بیدک	–	۲۵/۰	–	۲۵/۰	–	۰/۰۱	–	۰/۰۱
پریخان	۲۵/۰	–	–	۲۵/۰	۰/۱	–	–	۰/۱
تاش	۵۰/۰	–	–	۵۰/۰	–	–	–	–
آبشار میقان	–	۴۵/۰	–	۴۵/۰	–	–	–	–
وجمنو	۲۲۰/۰	–	–	۲۲۰/۰	۲/۸	–	–	۲/۸
حقعلی	۵۰/۰	–	–	۵۰/۰	–	–	–	–
ابر	۱۲/۵	–	–	۱۲/۵	–	–	–	–
دهملای شرقی	۳۲/۰	–	–	۳۲/۰	۰/۷	–	–	۰/۷
سرآسیاب	–	–	۱۰/۰	۱۰/۰	–	–	۰/۵	۰/۵
فولاد محله	–	۳۵/۰	–	۳۵/۰	–	–	–	–
آریا	–	۷/۵	–	۷/۵	–	۰/۱	–	۰/۱
خوریه چاشم	۱۰/۶	–	–	۱۰/۶	–	–	–	–
جمع	۱۶۳۹۱/۶	۱۲۰/۵	۴۶۱/۳	۱۶۹۷۳/۴	۲۲۲/۰	۰/۲۱	۶/۸	۲۲۹/۰

جدول (۱۸۷-۱) : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[۱]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[۱]	جمع
استان کرمان								
همکار	۶۹۷۰/۴	–	–	۶۹۷۰/۴	۲۵۹/۰	–	–	۲۵۹/۰
اشکلی	۲۱۶۲/۹	–	–	۲۱۶۲/۹	۱۰۰/۰	–	–	۱۰۰/۰
داربیدخون	–	–	۴۵۸۴/۰	۴۵۸۴/۰	–	–	۴۲/۰	۴۲/۰
حتکن	۷۲۰/۰	–	–	۷۲۰/۰	۶۰/۰	–	–	۶۰/۰
باب هوتک	–	۱۵۰/۰	–	۱۵۰/۰	–	۱۵/۰	–	۱۵/۰
چشمه پودنه	۳۵۲۷/۰	–	–	۳۵۲۷/۰	۱۵۰/۰	–	–	۱۵۰/۰
هشونی	۱۲۱۴۰/۶	–	–	۱۲۱۴۰/۶	۲۴۰/۰	–	–	۲۴۰/۰
هجدک	۸۱۷/۰	–	–	۸۱۷/۰	۶۸/۰	–	–	۶۸/۰
گلتوک	۲۸۵۰/۰	–	–	۲۸۵۰/۰	۱۰۰/۰	–	–	۱۰۰/۰
کمسار	۳۰/۰	–	–	۳۰/۰	۷/۵	–	–	۷/۵
باب شگون	۱۰۷۱/۰	–	–	۱۰۷۱/۰	۵۰/۰	–	–	۵۰/۰
سراپرده شرقی	۲۰۸۶/۰	–	–	۲۰۸۶/۰	۱۰۰/۰	–	–	۱۰۰/۰
اسد آباد	۵۴/۴	–	–	۵۴/۴	۹/۱	–	–	۹/۱
باب نیزو	۱۴۶۴/۶	–	–	۱۴۶۴/۶	–	–	–	–
پابدانای اصلی	۶۰۸۱/۰	–	–	۶۰۸۱/۰	۲۵۳/۴	–	–	۲۵۳/۴
پابدانای جنوبی	۱۰۰۰۰/۰	–	–	۱۰۰۰۰/۰	۵۵/۰	–	–	۵۵/۰
آب نیل جنوبی	–	۸۶۵/۶	–	۸۶۵/۶	–	۲۸/۰	–	۲۸/۰
خمرود	۳۸۰۰۰/۰	–	–	۳۸۰۰۰/۰	۷۵۰/۰	–	–	۷۵۰/۰
هشونی جنوبی	۱۱۶/۰	–	–	۱۱۶/۰	۱۶/۵	–	–	۱۶/۵
نیزار	۱۳۵/۰	–	–	۱۳۵/۰	–	۱۸/۰	–	۱۸/۰
بوج حرارتی	–	۱۵/۰	–	۱۵/۰	–	۵/۰	–	۵/۰
جمع	۸۸۲۲۵/۸	۱۰۳۰/۶	۴۵۸۴/۰	۹۳۸۴۰/۴	۲۲۱۸/۴	۶۶/۰	۴۲/۰	۲۳۲۶/۴
استان گلستان								
رضی	۱۱۰۰/۰	–	–	۱۱۰۰/۰	۳/۱	–	–	۳/۱
شرق کلات	۱۲۰/۰	–	–	۱۲۰/۰	۶/۰	–	–	۶/۰
نرگس چال	۷۵/۰	–	–	۷۵/۰	۱/۹	–	–	۱/۹
جوزچال	۳۳۱/۰	–	–	۳۳۱/۰	–	–	–	–
زمستان یورت	۱۲۶۵/۰	–	–	۱۲۶۵/۰	۹۲/۹	–	–	۹۲/۹
ملچ آرام تحتانی	۲۶۰۰/۰	–	–	۲۶۰۰/۰	۳۶/۶	–	–	۳۶/۶
ملچ آرام فوقانی	۲۵۰۰/۰	–	–	۲۵۰۰/۰	۱۷/۸	–	–	۱۷/۸
جوزچال ۲	۵۰۰/۰	–	–	۵۰۰/۰	۷/۸	–	–	۷/۸
غرب کلات	۱۶۰/۰	–	–	۱۶۰/۰	۳/۸	–	–	۳/۸
تخت	۶۹۳۸/۰	–	–	۶۹۳۸/۰	۳۶/۲	–	–	۳۶/۲
وطن ۲	۴۲۴/۰	–	–	۴۲۴/۰	۱/۰	–	–	۱/۰
دوآب	۱۱/۷	–	–	۱۱/۷	–	–	–	–
قشلاق	–	–	۱۴۷۷/۰	۱۴۷۷/۰	–	–	۰/۳	۰/۳
چشمه ساران	–	۱۵۷/۰	–	۱۵۷/۰	–	۱۰/۱	–	۱۰/۱
سیاه مرز کوه	۲۰/۰	–	–	۲۰/۰	۰/۵	–	–	۰/۵
فارسیان	۲۴/۰	–	–	۲۴/۰	–	–	–	–
جمع	۱۶۰۶۸/۷	۱۵۷/۰	۱۴۷۷/۰	۱۷۷۰۲/۷	۲۰۷/۶	۱۰/۱	۰/۳	۲۱۸/۰

جدول (۱۸۷-۱) : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[1]	جمع
استان گیلان								
سنگرود	۲۹۵/۰	–	–	۲۹۵/۰	۴/۰	–	–	۴/۰
آغوزبن	۱۱۲۶/۰	–	–	۱۱۲۶/۰	–	–	–	–
جمع	۱۴۲۱/۰	–	–	۱۴۲۱/۰	۴/۰	–	–	۴/۰
استان مازندران								
شریف آباد اندروار آمل	۱۳/۶	–	–	۱۳/۶	–	–	–	–
آخوانا	–	۴۵/۰	–	۴۵/۰	–	–	–	–
آفنه سر	–	۶۵/۰	–	۶۵/۰	–	–	–	–
بیگ سی	–	۶۶/۰	–	۶۶/۰	–	۰/۳	–	۰/۳
شاه موزی بن	–	۱۰۶/۰	–	۱۰۶/۰	–	–	–	–
شوکا شور	–	۱۰۰/۰	–	۱۰۰/۰	–	–	–	–
کرسنگ	–	۵۰/۰	–	۵۰/۰	–	–	–	–
لهاش	–	۲۴/۰	–	۲۴/۰	–	–	–	–
سورت اروست کیاسر	–	۳۵/۰	–	۳۵/۰	–	–	–	–
اسک	–	۵۰/۰	–	۵۰/۰	–	–	–	–
پاک (انجیر تنگه)	۴۲۰/۰	–	–	۴۲۰/۰	۱۰/۰	–	–	۱۰/۰
تاریک دره	۴۸۰/۰	–	–	۴۸۰/۰	۳۵/۹	–	–	۳۵/۹
کارمزد	۲۸۰۰۰/۰	–	–	۲۸۰۰۰/۰	۵۸/۶	–	–	۵۸/۶
کارسنگ	۴۲۲۰۰/۰	–	–	۴۲۲۰۰/۰	۷/۸	–	–	۷/۸
گلیران	۵۷۹۰۰/۰	–	–	۵۷۹۰۰/۰	–	–	–	–
تنگه زغال غربی	–	۱۱۰/۰	–	۱۱۰/۰	–	–	–	–
طارم لو	–	۱۵۰/۰	–	۱۵۰/۰	–	۱/۶	–	۱/۶
قله نور	۲۰/۰	–	–	۲۰/۰	–	–	–	–
گلندرود	–	۱۵۰۰/۰	–	۱۵۰۰/۰	–	–	–	–
فیلنسوم کردآباد	۱۲۰/۰	–	–	۱۲۰/۰	–	–	–	–
واز پایین ۲	–	۱۲۰/۰	–	۱۲۰/۰	–	–	–	–
تنگه زغال شرقی	–	۶۷/۰	–	۶۷/۰	–	–	–	–
کلیک و یاسل	۴۶/۰	–	–	۴۶/۰	–	–	–	–
ماهان	–	۱۶۲/۰	–	۱۶۲/۰	–	۱/۷	–	۱/۷
تنگه لاویج	–	۴۵/۰	–	۴۵/۰	–	۱/۱	–	۱/۱
اروست شرقی	۵۹/۱	–	–	۵۹/۱	۰/۲	–	–	۰/۲
کیاسر	۸۵۰/۰	–	–	۸۵۰/۰	۱۸/۰	–	–	۱۸/۰
سنام	۵۵/۰	–	–	۵۵/۰	۱/۱	–	–	۱/۱
دیوا	–	۹۰/۰	–	۹۰/۰	–	–	–	–
اروست	۳۸/۴	–	–	۳۸/۴	–	–	–	–
تاش (۱)	۶۶/۸	–	–	۶۶/۸	–	–	–	–
ازارسی	–	۱۵/۰	–	۱۵/۰	–	–	–	–
سنگ چشمه	۲۰۰/۰	–	–	۲۰۰/۰	–	–	–	–
شهرچال	–	۷۹/۰	–	۷۹/۰	–	۵/۷	–	۵/۷

جدول (۱۸۷-۱) : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[۱]	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده[۱]	جمع
سنگ درگاه	–	۵۸/۰	–	۵۸/۰	–	۱۷/۸	–	۱۷/۸
بشیره و کله سر	–	۱۴/۰	–	۱۴/۰	–	–	–	–
اروست غربی	–	۵۶/۰	–	۵۶/۰	–	–	–	–
شیر دره سوادکوه	۶۵/۰	–	–	۶۵/۰	۳/۵	–	–	۳/۵
پشتکوه برد	–	۱۵/۰	–	۱۵/۰	–	۰/۱	–	۰/۱
واز پایین ۱- راش نور	–	۲۵/۰	–	۲۵/۰	–	–	–	–
چمر دره	–	۲۲/۳	–	۲۲/۳	–	–	–	–
چل	۴۰/۰	–	–	۴۰/۰	۱/۴	–	–	۱/۴
انارستان لاویج	–	۱۱۶/۰	–	۱۱۶/۰	–	۰/۱	–	۰/۱
نهر رودبار کجور	–	۵۷/۸	–	۵۷/۸	–	۱/۸	–	۱/۸
خصیل باغ چمستان	–	۱۵/۵	–	۱۵/۵	–	–	–	–
یوش بلده	۲۱/۶	–	–	۲۱/۶	۲/۰	–	–	۲/۰
جرکوه چمستان	–	۲۹/۰	–	۲۹/۰	–	۰/۱	–	۰/۱
کندلو	–	۱۵/۰	–	۱۵/۰	–	۶/۰	–	۶/۰
گلندرود شرقی	–	۳۱/۰	–	۳۱/۰	–	–	–	–
چنگ بمرد کسیلیان	–	۷۰/۰	–	۷۰/۰	–	۰/۸	–	۰/۸
جمع	۱۳۰۵۹۵/۵	۳۴۰۳/۶	–	۱۳۳۹۹۹/۱	۱۳۸/۴	۳۷/۰	–	۱۷۵/۵
کل کشور	۸۷۱۱۲۵/۴	۲۵۵۰۷۵/۶	۶۵۲۲/۳	۱۱۳۲۷۲۳/۳	۳۸۷۶/۳	۱۳۳/۷	۴۹/۱	۴۰۵۹/۰

۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

ملاحظات:

معادن کشور از لحاظ فعالیت به سه گروه فعال، غیر فعال و در حال تجهیز تقسیم‌بندی می‌گردند. لازم به ذکر است بر اساس تعاریف ارائه شده از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت، معادن فعال به معادنی اطلاق می‌گردد که دارای پروانه بهره‌برداری باشند. با این وجود برخی از معادن فعال کشور که دارای پروانه بهره‌برداری هستند، لزوماً تولید زغال‌سنگ ندارند. همچنین در آمار برخی از استان‌های کشور، میزان زغال سنگ حمل شده از معدن به عنوان استخراج سالانه اعلام می‌شود. بنابراین ممکن است مقداری از زغال‌سنگ استخراج شده در هر سال، در سال‌های آتی از معدن خارج گردد. لذا این امکان وجود دارد که میزانی از زغال سنگ در سالی تولید و در سال دیگر حمل شود. این امر گاه سبب می‌شود که به نظر برسد که یک معدن غیر فعال نیز تولید داشته است. در حالیکه گاهی میزان تولید، در اصل بیانگر زغال حمل شده در آن سال می‌باشد.

جدول (۱۸۸-۱) : میزان تولید کنسانتره زغال‌سنگ طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبس	جمع
۱۳۸٤	۵۲۹/۱	۳۲۰/۸	–	۸۰/۵	–	۹۳۰/۴
۱۳۸۵	۶۱۵/۸	۳۲۰/۰	–	۸۸/۷	–	۱۰۲۴/۵
۱۳۸٦	۶۱۳/۷	۳۱۹/۷	(۱)	۹۰/۹	۱۵/۱	۱۰۳۹/۴
۱۳۸۷	۵۸۹/۹	۳۲۲/۸	(۱)	۹۸/۶	۲۳۱/۰	۱۲۴۲/۳
۱۳۸۸	۵۳۱/۷	۲۹۷/۷	(۱)	۸۷/۹	۱۳۰/۹	۱۰۴۸/۲
۱۳۸۹	۴۸۸/۶	۲۹۰/۵	(۱)	۸۵/۱	۱۲۵/۹	۹۹۰/۲
۱۳۹۰	۴۱۶/۵	۲۳۵/۲	(۱)	۹۴/۶	۳۲۵/۹	۱۰۷۲/۱
۱۳۹۱	۴۳۹/۰	۱۵۷/۰	(۱)	۸۷/۰	۲۵۴/۰	۹۳۷/۰
۱۳۹۲	۳۵۱/۴	۱۵۸/۴	(۱)	۹۲/۵	۳۱۹/۳	۹۲۱/۵

۱) با توجه به میزان کم استخراج البرز غربی و عدم راه اندازی کارخانه زغال شویی آن، زغال‌سنگ استخراج شده جهت زغال شویی به شاهرود و دیزآب ارسال می‌گردد و کنسانتره تولید شده در آمار آن مناطق درج می‌گردد.

جدول (۱۸۹-۱) : عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال‌سنگ در سال ۱۳۹۲[1]

(تن)

ماه	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبس	جمع
فروردین	۲۴۴۷۹	۸۳۷۳	–	۶۹۵۹	۱۲۳۶۳	۵۲۱۷۴
اردیبهشت	۲۲۴۱۳	۱۳۹۲۶	–	۱۰۰۳۶	۴۶۶۴۲	۹۳۰۱۷
خرداد	۲۸۰۰۹	۱۵۳۶۰	–	۸۹۶۴	۳۱۸۵۶	۸۴۱۸۹
تیر	۴۷۹۵۷	۱۵۳۷۲	–	۷۸۶۱	۱۳۰۰۰	۸۴۱۹۰
مرداد	۳۲۰۰۰	۱۵۷۳۵	–	۷۵۰۳	۱۶۲۵۵	۷۱۴۹۳
شهریور	۳۲۷۱۶	۲۱۳۶۶	–	۸۴۵۷	۴۰۳۲۳	۱۰۲۸۶۲
مهر	۲۹۱۳۶	۱۱۹۳۷	–	۶۸۱۸	۲۹۱۳۶	۷۷۰۲۷
آبان	۲۷۸۶۸	۱۳۳۶۶	–	۶۹۷۸	۵۵۸۶	۵۳۷۹۸
آذر	۲۸۶۸۷	۱۳۵۱۶	–	۷۱۱۰	۱۶۴۲۳	۶۵۷۳۶
دی	۲۱۴۷۸	۷۷۰۴	–	۷۸۷۹	۳۸۲۲۴	۷۵۲۸۵
بهمن	۲۸۱۳۶	۱۱۷۱۴	–	۸۲۷۲	۳۰۷۳۰	۷۸۸۵۲
اسفند	۲۸۵۵۰	۱۰۰۲۱	–	۵۶۲۰	۳۸۷۱۹	۸۲۹۱۰
جمع	۳۵۱۴۲۹	۱۵۸۳۹۰	–	۹۲۴۵۷	۳۱۹۲۵۷	۹۲۱۵۳۳

۱) شامل عملکرد کنسانتره زغال‌سنگ کک‌شو می‌گردد.

جدول (۱۹۰-۱) : واردات و صادرات زغال‌سنگ ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	واردات		صادرات	
	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)
۱۳۸٤	۵۲۰۲۹۶/۴	۶۶۷۴۹۳/۵	۳۶۳۸۴/۴	۳۲۵۲۱/۴
۱۳۸۵	۵۵۸۰۸۱/۸	۷۴۸۳۹۱/۷	۵۳۷۴۴/۸	۶۳۱۷۰/۲
۱۳۸٦	۳۸۹۵۸۷/۳	۶۲۷۲۶۲/۳	۱۶۹۷۷/۱	۱۴۹۱۹/۴
۱۳۸۷	۱۴۲۶۴۴/۱	۲۹۱۶۲۴/۴	۳۷۲۸۸/۱	۱۹۱۱۷/۹
۱۳۸۸	۱۰۴۹۶/۹	۱۳۷۳۳۸/۹	۲۲۰۹۶/۴	۷۹۷۲/۳
۱۳۸۹	۵۰۵۳۲/۲	۱۳۵۴۸۶/۳	۱۱۵۰۸۱/۱	۴۶۲۰۳/۲
۱۳۹۰	۱۴۳۱۶/۴	۱۷۶۰۳/۵	۳۰۷۸۸۸/۳	۱۴۸۷۱۶/۰
۱۳۹۱	۹۱۲۸۴/۸	۴۹۹۲۰۵/۴	۳۳۳۳۵۸/۵	۲۶۴۹۲۳/۱
۱۳۹۲	۹۳۷۲۴۳/۱	۷۵۲۱۰۵۵/۹	۳۰۵۵۲۴/۸	۳۶۳۵۵۲/۷

جدول (۱۹۱-۱) : واردات و صادرات زغال‌سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال‌سنگ و فرآورده در سال ۱۳۹۲

شرح	وزن (تن)	ارزش ریالی (میلیون ریال)	ارزش دلاری (هزار دلار)
واردات:			
پیت ماس	۳۴۲۰/۱	۲۶۱۵۸/۶	۱۰۴۸/۵
سایر تورب‌ها به جز پیت ماس	۲۲۵۰/۱	۷۷۹۸/۵	۳۱۴/۲
سایر آنتراسیت‌ها بدون ماده فرّار	۲۸۲/۵	۱۹۳۴/۴	۷۸/۱
سایر زغال‌سنگ‌های بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۴۲۳۶۶/۸	۱۹۲۱۶۳/۶	۷۷۴۰/۶
جمع	۴۸۳۱۹/۴	۲۲۸۰۵۵/۱	۹۱۸۱/۴
کک‌ها و نیمه کک‌ها	۸۸۶۱۸۳/۸	۷۲۶۲۱۰۳/۵	۲۹۲۹۳۶/۲
قطران حاصل از انواع زغال‌سنگ و سایر قطران‌های معدنی	۲۷۴۰/۰	۳۰۸۹۷/۲	۱۲۴۲/۱
جمع کل	۹۳۷۲۴۳/۱	۷۵۲۱۰۵۵/۹	۳۰۳۳۵۹/۸
صادرات :			
زغال‌سنگ قیری بهم فشرده نشده	۲۳۸۱۹/۴	۱۴۷۵۴/۱	۵۹۳/۰
زغال قالبی، گلوله زغال‌سنگ و سوخت‌های جامد همانند که از زغال‌سنگ تهیه شده باشد	۴/۸	۴۵/۲	۱/۸
سایر زغال‌سنگ‌های بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۲۸۱۵۰۶/۱	۳۴۸۴۹۲/۵	۱۴۰۵۰/۱
جمع	۳۰۵۳۳۰/۳	۳۶۳۲۹۱/۸	۱۴۶۴۴/۹
کک‌ها و نیمه کک‌ها	۱۹۴/۶	۲۶۰/۸	۱۰/۵
قطران حاصل از انواع زغال‌سنگ و سایر قطران‌های معدنی	–	–	–
جمع کل	۳۰۵۵۲۴/۸	۳۶۳۵۵۲/۷	۱۴۶۵۵/۴

جدول (۱۹۲-۱) : مقدار مصرف زغال‌سنگ کک‌شو در واحدهای کک سازی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
ذوب آهن اصفهان									
مصرف از محل واردات	۵۲۰/۹	۴۹۷/۵	۳۲۱/۸	۲۰۳/۲	۷۷/۱	۱۰/۳	۳۴/۹	۴/۵	۱۱۳/۷
مصرف از محل تولیدات داخلی	۸۸۵/۴	۹۲۶/۶	۱۰۹۶/۲	۶۸۶/۳	۹۴۲/۸	۶۶۸/۳	۳۹۵/۹	۱۶۰/۱	۶۵۸/۰
جمع	۱۴۰۶/۳	۱۴۲۴/۱	۱۴۱۸/۰	۸۸۹/۵	۱۰۲۰/۰	۶۷۸/۶	۴۳۰/۸	۱۶۴/۶	۷۷۱/۷
واحد کک سازی آق دربند خراسان رضوی	۱۹/۷	۱۸/۱	۱۵/۷	۲۰/۷	۲۱/۲	۱۴/۲	۲۱/۵	۲۰/۰	۲۰/۲
واحدهای سنتی کک سازی سمنان	۳۶/۰	۴۰/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۶۱/۰	۱۲۶/۱	۱۳۰/۰	۱۱۲/۰
واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی	●	●	●	●	●	۷/۳	۸/۰	۱/۶	●
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	–	–	–	۱۵۴/۳	۳۴۸/۰	۴۴۹/۰	۴۷۷/۷	۴۴۷/۴	۴۴۷/۱
جمع زغال سنگ مصرفی	۱۴۶۲/۰	۱۴۸۲/۲	۱۴۸۱/۷	۱۱۱۲/۵	۱۴۳۷/۱	۱۲۱۰/۱	۱۰۶۴/۰	۷۶۳/۶	۱۳۵۱/۰

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۹۳-۱) : تولید و فروش کک در ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید:									
ذوب آهن اصفهان	۹۴۶/۱	۹۳۶/۶	۹۵۴/۱	۵۹۲/۷	۷۰۰/۰	۴۸۵/۴	۲۵۱/۴	۱۰۶/۴	۵۵۷/۱
واحدهای سنتی کک سازی سمنان	۱۸/۰	۲۰/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	۳۰/۵	۶۳/۰	۶۵/۰	۵۶/۰
واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی	۷/۶	۹/۰	۶/۷	۹/۲	۹/۴	۴/۹	۸/۸	۸/۵	۷/۸
واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی	●	●	●	●	●	۵/۸	۴/۸	۰/۸	●
واحدهای کک سازی و پالایش قطران زرند [۱]	–	–	–	۱۵۵/۷	۲۴۶/۶	۳۲۳/۲	۳۶۲/۴	۳۴۵/۹	۳۴۳/۹
جمع تولید	۹۷۱/۷	۹۶۵/۶	۹۸۴/۸	۷۸۱/۶	۹۸۰/۰	۸۴۹/۹	۶۹۰/۴	۵۲۶/۵	۹۶۴/۷
مصرف :									
مصرف داخلی ذوب آهن اصفهان :									
کوره بلند	۱۰۵۳/۴	۱۰۱۵/۲	۱۰۶۳/۸	۹۹۳/۴	۱۲۳۶/۸	۱۲۱۲/۰	۱۳۰۲/۲	۱۰۱۵/۹	۱۲۱۰/۹
آگلومراسیون	۱۷۷/۱	۱۵۰/۷	۱۴۷/۳	۱۲۵/۹	۱۲۷/۵	۱۳۱/۳	۱۹۷/۴	۱۸۶/۷	۲۲۰/۸
فولاد سازی	۳/۵	۳/۴	۳/۴	۳/۲	۳/۳	۴/۰	۳/۴	۰/۴	۳/۶
جمع	۱۲۳۴/۱	۱۱۶۹/۲	۱۲۱۴/۵	۱۱۲۲/۴	۱۳۶۷/۶	۱۳۴۷/۲	۱۵۰۳/۰	۱۲۰۳/۰	۱۴۳۵/۳
فروش ذوب آهن اصفهان :									
ریخته گری	–	۰/۰۱	۳/۵	۰/۶	۰/۰۷	–	–	–	–
فولاد	۱۰/۰	۱۱۱/۹	۶۷/۲	۲۷/۱					
فروآلیاژ	۱۱/۹	۱۸/۰	۲۳/۸	۲۱/۹	۵۱/۳	۵۵/۵	۸۶/۲	۶۱/۹	۸۱/۶
کارخانجات قند	–	–	–	–					
سایر	۴/۵	۲/۲	۲/۲	۷/۸					
جمع	۲۶/۴	۱۳۲/۱	۹۶/۷	۵۷/۵	۵۱/۳	۵۵/۵	۸۶/۲	۶۱/۹	۸۱/۶
فروش واحدهای سنتی کک سازی سمنان	۱۸	۲۰	۲۴	۲۴	۲۴	۳۰/۵	۶۳	۶۵	۵۶
فروش واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی	۷/۹	۸/۹	۶/۷	۹/۴	۹/۵	۴/۲	۸/۰	۷/۹	۷/۳
فروش واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی	●	●	●	●	●	۵/۸	۴/۸	۰/۸	●
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند [۱] :									
فروش به ذوب آهن اصفهان [۲]	–	–	–	۱۰۷/۱	۲۳۴/۲	۳۰۸/۱	۲۹۰/۶	۳۱۸/۵	۲۸۴/۳
فروش به سایر صنایع	–	–	–	–	۶/۴	۱۸/۳	۱۱/۰	۲۹/۳	۳۱/۷
جمع[۲]	–	–	–	–	۶/۴	۱۸/۳	۱۱/۰	۲۹/۳	۳۱۶/۰
کل مصرف	۱۲۸۶/۴	۱۳۳۰/۳	۱۳۴۱/۹	۱۲۱۳/۳	۱۴۵۸/۸	۱۴۶۱/۵	۱۶۷۶/۱	۱۳۶۷/۸	۱۸۹۶/۳

۱) کک تولیدی شامل دو نوع دانه درشت و دانه ریز می‌باشد. کک دانه درشت برای ذوب آهن اصفهان که متقاضی آن است ارسال می‌شود و کک دانه ریز عمدتاً به سایر صنایع فرو آلیاژ و فروسیلیس فروخته می‌شود.

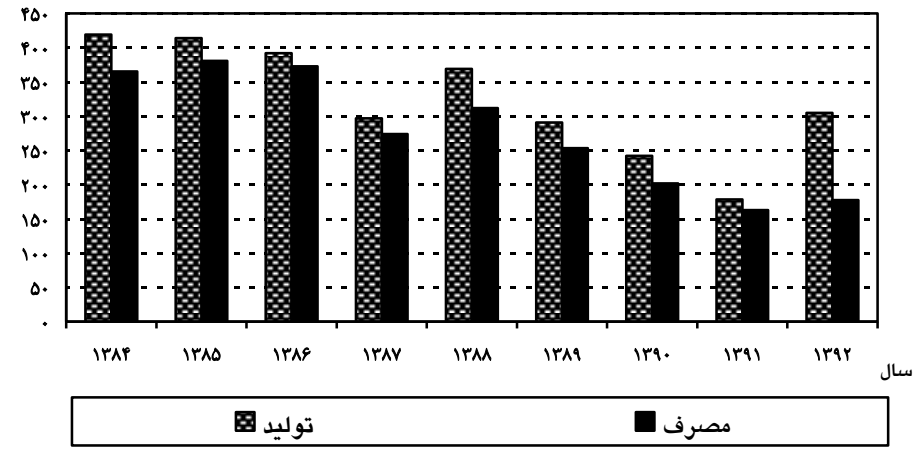
۲) به دلیل عدم دوباره سرشماری درجمع لحاظ نمی‌گردد. لازم به ذکر است که کک دانه درشت تولیدی واحد کک سازی و پالایش قطران زرند به ذوب آهن اصفهان فروخته می‌شود.

جدول (۱۹۴-۱) : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(میلیون مترمکعب)*

سال	تولید	مصرف						
		واحدهای کک سازی	فولادسازی	کوره بلند	نورد	آگلومراسیون	نیروگاه‌ها	جمع
ذوب آهن اصفهان :								
۱۳۸٤	۴۱۹	۱۸۳	۱۳	۱	۳۰	۳۹	۹۸	۳۶۵
۱۳۸۵	۴۱۴	۱۹۵	۱۴	۱	۴۲	۳۳	۹۵	۳۸۱
۱۳۸٦	۳۹۲	۲۰۰	۱۳	۱	۴۷	۳۲	۷۹	۳۷۳
۱۳۸۷ :								
ذوب آهن اصفهان	۲۵۲/۰	۱۴۰/۸	۱۰/۴	۱/۵	۳۲/۴	۳۰/۹	۱۳/۰	۲۲۹/۰
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	۴۴/۸	۴۴/۸	–	–	–	–	–	۴۴/۸
جمع	۲۹۶/۸	۱۸۵/۶	۱۰/۴	۱/۵	۳۲/۴	۳۰/۹	۱۳/۰	۲۷۳/۸
۱۳۸۸ :								
ذوب آهن اصفهان	۲۷۴/۲	۱۶۰/۹	۱۲/۷	۰/۹	۲۹/۵	۲۵/۸	۵/۸	۲۳۵/۵
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	۹۴/۷	۷۶/۵	–	–	–	–	–	۷۶/۵
جمع	۳۶۸/۹	۲۳۷/۳	۱۲/۷	۰/۹	۲۹/۵	۲۵/۸	۵/۸	۳۱۲/۰
۱۳۸۹ :								
ذوب آهن اصفهان	۱۶۵/۳	۱۵۲/۳	–	–	–	–	۰/۰۰۰۱	۱۵۲/۳
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	۱۲۵/۶	۱۰۰/۸	–	–	–	–	–	۱۰۰/۸
جمع	۲۹۰/۹	۲۵۳/۱	–	–	–	–	۰/۰۰۰۱	۲۵۳/۱
۱۳۹۰ :								
ذوب آهن اصفهان	۱۰۲/۸	۹۹/۵	–	–	–	–	–	۹۹/۵
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	۱۳۹/۴	۱۰۲/۵	–	–	–	–	–	۱۰۲/۵
جمع	۲۴۲/۲	۲۰۲/۰	–	–	–	–	–	۲۰۲/۰
۱۳۹۱ :								
ذوب آهن اصفهان	۴۴/۵	۴۲/۰	–	–	–	–	–	۴۲/۰
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	۱۳۳/۹	۱۲۰/۸	–	–	–	–	–	۱۲۰/۸
جمع	۱۷۸/۴	۱۶۲/۸	–	–	–	–	–	۱۶۲/۸
۱۳۹۲ :								
ذوب آهن اصفهان	۱۴۵/۹	۲/۰	۷/۴	–	۸۵/۵	۱۲/۳	۲/۰	۱۰۹/۲
واحد کک سازی و پالایش قطران زرند	۱۵۹/۰	۶۸/۲	–	–	–	–	–	۶۸/۲
جمع	۳۰۴/۹	۷۰/۲	۷/۴	–	۸۵/۵	۱۲/۳	۲/۰	۱۷۷/۴

نمودار (۱۹- ۱) : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون متر مکعب)



جدول (۱۹۵-۱) : تولید و مصرف گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال	تولید	مصرف			
		کوره بلند	نورد	نیروگاه‌ها	جمع
۱۳۸٤	۴۳۷۳/۰	۹۱۴/۳	۷۶/۸	۲۱۹۷/۱	۳۱۸۸/۲
۱۳۸۵	۴۲۵۲/۵	۸۸۵/۰	۱۳۵/۲	۲۱۸۴/۰	۳۲۰۴/۱
۱۳۸٦	۴۳۴۶/۲	۸۸۲/۴	۱۰۹/۵	۲۳۴۴/۶	۳۳۳۶/۵
۱۳۸۷	۴۱۲۶/۰	۸۹۴/۹	۱۴۲/۱	۱۸۶۱/۰	۲۸۹۸/۰
۱۳۸۸	۴۳۶۲/۶	۱۰۲۲/۵	۸۱/۹	۱۸۳۴/۱	۲۹۳۸/۴
۱۳۸۹	۴۹۰۱/۴	۱۱۶۳/۶	۱۰۰/۴	۱۷۵۶/۶	۳۰۲۰/۷
۱۳۹۰	۴۹۸۶/۹	۱۲۷۸/۶	۱۰۸/۳	۲۱۲۰/۲	۳۵۰۷/۱
۱۳۹۱	۴۱۸۳/۸	۱۱۶۵/۷	۱۰۵/۷	۱۹۹۴/۸	۳۲۶۶/۲
۱۳۹۲	۵۲۲۴/۹	۱۴۰۳/۶	۶۰/۹	۲۲۷۲/۱	۴۲۹۶/۱

جدول (۱۹۶-۱) : میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

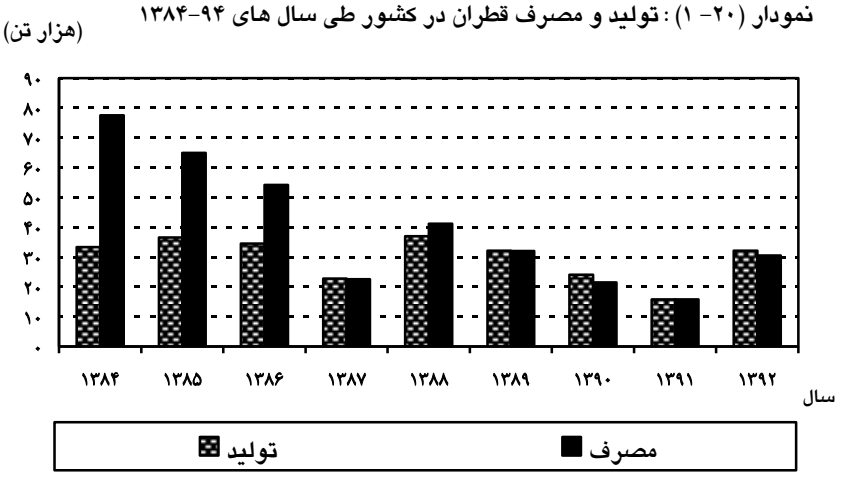
(هزار تن)

شرح/ سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید:									
ذوب آهن اصفهان [۱]	۳۳/۴	۳۶/۵	۳۴/۵	۱۹/۹	۲۸/۴	۱۸/۷	۱۰/۷	۲/۵	۱۶/۵
کک سازی و پالایش قطران زرند[۲]	–	–	–	۲/۸	۸/۶	۱۳/۴	۱۳/۳	۱۳/۳	۱۲/۲
قطران ایرانیان	–	–	–	–	–	–	–	–	۳/۵
جمع	۳۳/۴	۳۶/۵	۳۴/۵	۲۲/۸	۳۷/۰	۳۲/۱	۲۴/۱	۱۵/۸	۳۲/۱
مصرف:									
مصرف (ورودی) پالایشگاه قطران زغالسنگ از محلِ :									
- ذخایر حوضچه	۴۴/۰	۲۸/۵	۱۹/۹	۱/۸	۱/۵	۰/۶	۰/۷	۰/۱	۰/۸
- ذوب آهن اصفهان	۲۷/۲	۳۱/۸	۳۰/۰	۱۶/۵	۲۷/۱	۱۷/۵	۱۰/۰	۲/۳	۱۳/۳
- کک سازی و پالایش قطران زرند[۲]	–	–	–	۱/۴	۹/۳	۱۱/۱	۹/۶	۱۰/۱	۹/۳
- قطران ایرانیان	–	–	–	–	–	–	–	–	۳/۵
- واردات	–	–	–	۰/۶	۰/۸	۱/۰	۰/۵	۳/۰	۲/۲
- جمع	۷۱/۲	۶۰/۳	۴۹/۹	۲۰/۴	۳۸/۸	۳۰/۱	۲۰/۸	۱۵/۵	۲۹/۱
فروش ذوب آهن اصفهان به کلیه شرکتها (به استثنای پالایشگاه قطران)	۶/۴	۴/۶	۴/۲	۲/۲	۲/۴	۱/۹	۰/۷	۰/۲	۱/۵
کل مصرف	۷۷/۵	۶۴/۹	۵۴/۱	۲۲/۶	۴۱/۲	۳۲/۰	۲۱/۵	۱۵/۸	۳۰/۵

۱) قطران ارسالی از ذوب آهن اصفهان به حوضچه و یا به پالایشگاه قطران اصفهان.

۲) مابه التفاوت قطران تولیدی و فروخته شده نیز در انبار نگهداری می‌شود.

نمودار (۲۰- ۱) : تولید و مصرف قطران در کشور طی سال های ۹۴-۱۳۸۴



جدول (۱۹۷-۱) : میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده‌های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال‌سنگ

(تن)

سال	ظرفیت عملی	میزان ورودی [۱]	میزان تولید فرآورده‌های قطرانی به تفکیک نوع محصول (تن)			
			انواع پیچ	انامل	نفتالین صنعتی	انواع روغن
۱۳۸٤	۷۹۲۰۰	۸۴۵۲۲	۴۱۲۱۴	۲۵۶۷	۴۱۴۶	۳۱۲۶۸
۱۳۸۵	۷۱۸۶۱	۷۸۵۳۱	۳۴۲۷۲	۵۰۷۵	۴۰۰۵	۲۸۲۵۳
۱۳۸٦	۸۸۰۵۳	۹۲۱۴۶	۲۸۹۴۱	۵۷۸۵	۴۵۵۱	۴۸۲۰۵
۱۳۸۷	۸۱۰۰۰	[۲]۸۶۲۵۸	۱۷۲۷۹	۶۶۷۱	۳۲۱۹	۵۴۵۰۳
۱۳۸۸	۱۰۴۵۷۴	[۲]۱۰۸۸۸۲	۲۰۷۸۴	۷۱۹۲	۴۶۱۲	۷۰۹۳۱
۱۳۸۹	۹۲۰۰۰	[۲]۹۵۷۵۹	۱۴۱۳۲	۸۰۸۵	۳۲۵۸	۶۶۷۸۸
۱۳۹۰	۸۵۵۰۰	[۲]۸۹۲۸۶	۱۴۰۸۹	۶۶۲۸	۲۳۹۱	۶۲۳۲۸
۱۳۹۱	۶۹۲۷۷	[۲]۶۸۸۷۷	۸۱۶۴	۶۸۰۷	۱۶۷۰	۵۱۹۶۹
۱۳۹۲	۷۵۵۳۰	[۲]۷۵۰۱۰	۱۴۲۱۰	۴۲۳۹	۳۵۴۱	۵۳۴۷۵

۱) ورودی از محل ذوب آهن اصفهان، ذخایر حوضچه، روغن‌های پتروشیمی، کارخانه کک سازی زرند و واردات از خارج از کشور می‌باشد. بنابراین اختلاف این اعداد با جدول (۱۹۵-۱) ناشی از روغن‌های ورودی از پتروشیمی‌ها به میزان ۶۲۴۸۹، ۶۷۲۰۹ ، ۶۴۴۷۰ ، ۶۷۲۱۹ ، ۵۳۲۶۱ و ۴۴۵۰۳ تن در سال‌های ۱۳۸۷، ۱۳۸۸، ۱۳۸۹، ۱۳۹۰، ۱۳۹۱و ۱۳۹۲به این پالایشگاه می‌باشد.

۲) اختلاف این اعداد با جدول (۱۹۵-۱) علاوه بر لحاظ نمودن ورودی روغن‌های پتروشیمی و نفتی، به دلیل اختلاف بین ورودی از محل حوضچه‌ها و مصرف آن در پالایشگاه قطران است.

جدول (۱۹۸-۱) : متوسط قیمت فروش زغال‌سنگ کنسانتره کک شو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(ریال / تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبس	
					زرند کرمان	ذوب آهن اصفهان
۱۳۸٤	۹۹۳۸۸۴	۹۹۲۵۴۲	–	۹۵۸۹۶۹	–	–
۱۳۸۵	۱۲۴۵۶۷۸	۱۲۵۷۴۱۷	–	۱۲۲۵۰۰۰	–	–
۱۳۸٦	۱۲۸۴۹۱۹	۱۳۱۴۲۷۳	۵۴۳۰۰۰	۱۳۱۷۰۰۰	–	–
۱۳۸۷	۱۴۸۵۱۹۸	۱۸۳۲۳۹۳	۲۲۰۰۰۰	۱۸۲۰۰۰۰	–	–
۱۳۸۸	۱۵۱۸۴۲۳	۱۷۵۱۱۰۲	۴۷۲۰۰۰	۱۷۸۵۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	۱۸۵۰۰۰۰
۱۳۸۹	۱۶۸۸۳۹۶	۱۷۰۳۲۷۰	۵۱۶۰۰۰	۱۷۸۲۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰
۱۳۹۰				۲۱۸۵۰۰۰		
۱۳۹۱				۲۱۵۰۰۰۰		
۱۳۹۲				۲۷۵۰۰۰۰		

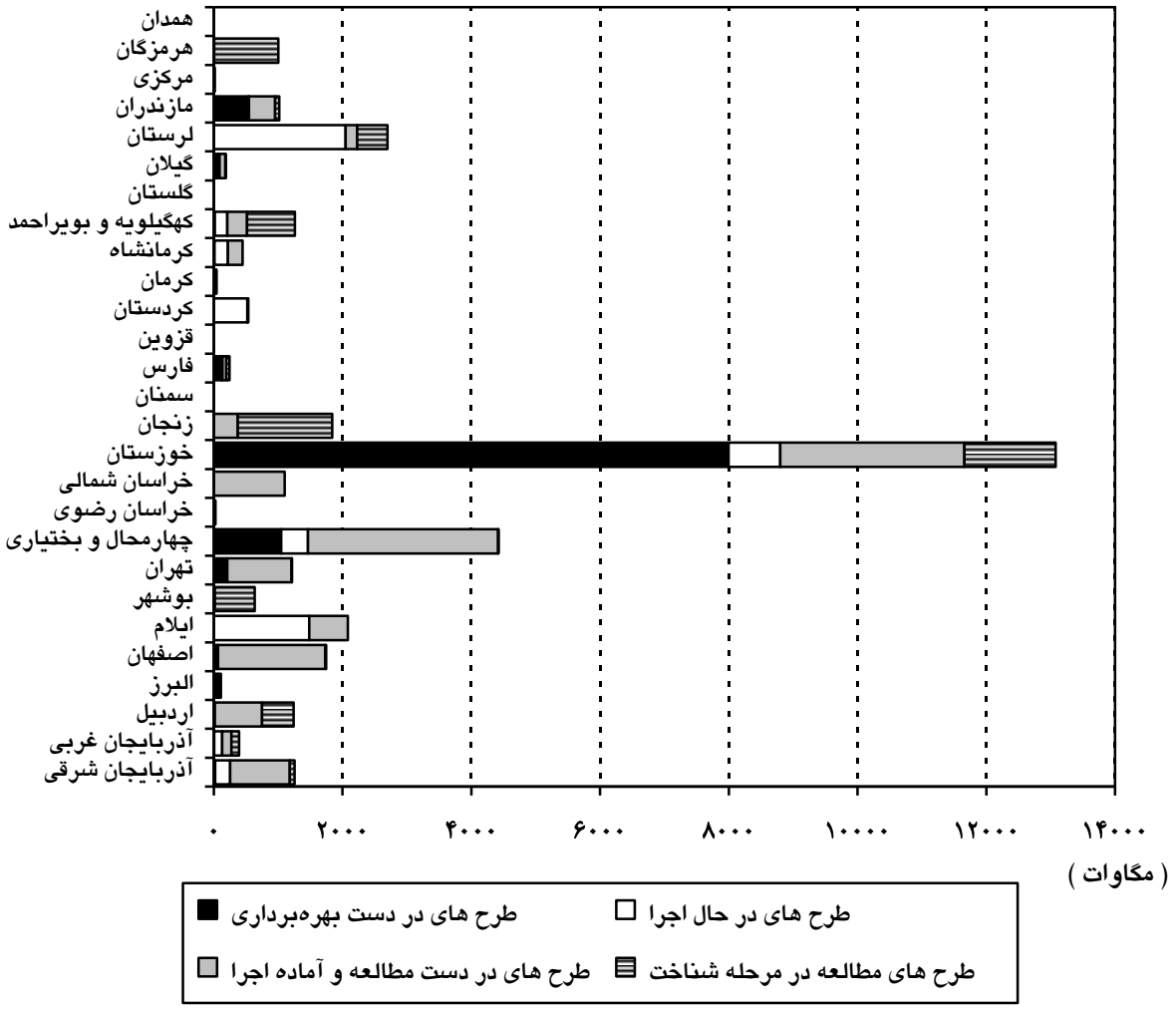
۷-۱۱-۱- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر

- مشخصات و ظرفیت انواع طرح‌های برق آبی
- تولید نیروگاه‌های برق آبی به تفکیک انواع نیروگاه
- مشخصات پروژه‌های برق بادی و توان توربین‌های بادی نصب شده
- تولید نیروگاه‌های برق بادی
- مشخصات پروژه‌های برق خورشیدی و توان سیستم‌های نصب شده
- تولید نیروگاه‌های برق خورشیدی
- مساحت و پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور
- تولید و ارزش تولیدات فرآورده‌های جنگلی
- مشخصات سایر پروژه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و تولید آنها

جدول (۱۹۹-۱) : برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۲

نوع طرح	ظرفیت (مگاوات)
در دست بهره‌برداری	۱۰۲۶۶/۰
در دست اجرا	۶۰۷۴/۰
در دست مطالعه و آماده اجرا	۱۳۶۸۶/۹
در مرحله شناخت	۶۵۴۶/۶
جمع	**۳۶۵۷۳/۵**

نمودار (۲۱- ۱) : ظرفیت طرح های آبی در حال بهره برداری، دردست اجرا و آماده اجرا، دردست مطالعه و در مرحله شناخت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان



جدول (۲۰۰-۱) : برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور به تفکیک استان‌ها و وضعیت طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۲[۱]

نام استان	طرح‌های در دست بهره‌برداری		طرح‌های در حال اجرا		طرح‌های در دست مطالعه و آماده اجرا		طرح‌های مطالعه در مرحله شناخت	
	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)
آذربایجان شرقی	۱	۲۲	۲	۲۳۰	۵	۹۲۶/۵	۷	۷۴/۷
آذربایجان غربی	۱	۶	۲	۱۲۴/۴	۲۳	۱۴۳/۱	۹	۱۱۶/۴
اردبیل	۲	۱۳/۱	–	–	۲	۷۳۷/۰	۲	۴۸۸/۶
البرز	۲	۱۰۷/۸	–	–	–	–	۲	۰/۷
اصفهان	۲	۵۸/۳	۱	۸/۵	۵	۱۶۶۴	۱	۱۲/۷
ایلام	–	–	۲	۱۴۸۰[۲]	۴	۶۰۲	–	–
بوشهر	–	–	–	–	۱	۱۳/۹	۱	۶۲۱
تهران	۳	۲۰۷/۵	–	–	۱	۱۰۰۰/۰	۱	۶/۵
چهارمحال و بختیاری	۳	۱۰۴۴	۲[۳]	۴۲۰	۱۴	۲۹۵۲/۷	۲	۴/۵
خراسان رضوی	۲	۰/۰۹	–	–	۱	۲۴/۰	–	–
خراسان شمالی	–	–	–	–	۱	۱۱۰۰/۰	–	–
خوزستان	۷	۷۹۹۴/۹[۴]	۴	۸۰۴	۲۷	۲۸۵۸/۷	۱۱	۱۴۲۱/۶
زنجان	–	–	–	–	۳	۳۷۴	۵	۱۴۶۶/۰
سمنان	–	–	–	–	۲	۲/۴	–	–
سیستان و بلوچستان	–	–	–	–	–	–	–	–
فارس	۳	۱۱۲/۳	۱	۲۲/۵	۷	۵۷/۴	۳	۵۰
قزوین	–	–	–	–	۱	۲/۶	–	–
قم	–	–	–	–	–	–	–	–
کردستان	–	–	۲	۵۲۰	۵	۷	۱	۸
کرمان	۱	۳۲/۴	–	–	۱	۵	–	–
کرمانشاه	۱	۸/۴	۱	۲۱۰	۵	۲۲۶/۱	–	–
کهگیلویه و بویراحمد	۶	۱۶/۹	۳	۱۹۳	۱۴	۳۰۷/۹	۱۶	۷۴۲/۵
گلستان	–	–	–	–	۳	۴	–	–
گیلان	۴	۸۷/۷	۱	۳	۸	۸۹/۵	۸	۳[۵]
لرستان	۳	۱/۸	۴	۲۰۴۶	۲	۱۸۰/۰	۲	۴۶۸
مازندران	۵	۵۳۴/۶	۱	۱۲/۶	۱۸	۴۰۶/۴	۵	۶۲/۴
مرکزی	۲	۱۵/۶	–	–	–	–	–	–
هرمزگان	–	–	–	–	۱	۲/۶	۱	۱۰۰۰
همدان	۱	۲/۸	–	–	–	–	–	–
یزد	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع	**۴۵**	**۱۰۲۶۶/۰**	**۲۶[۶]**	**۶۰۷۴/۰[۶]**	**۱۵۴[۶]**	**۱۳۶۸۶/۹[۶]**	**۷۷[۶]**	**۶۵۴۶/۶[۶]**

۱) تفاوت اعداد فوق با سال‌های قبل به علت بررسی‌های مجدد می‌باشد.

۲) شامل ظرفیت طرح سیمره و تلمبه ذخیره‌ای آن می‌باشد.

۳) شامل بسته اردل که متشکل از سه نیروگاه عزیزآباد، آبسرده و دوپلان است، می‌گردد.

۴) شامل ظرفیت طرح مسجد سلیمان و توسعه آن می‌گردد.

۵) مقادیر ظرفیت دو نیروگاه لاسک و دیورش در حال حاضر مشخص نمی‌باشند.

۶) تعداد نیروگاه‌ها و ظرفیت طرح‌هایی که متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نگردیده است.

جدول (۲۰۱-۱) : مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نام سد	سال بهره‌برداری	حداکثر تراز بهره‌برداری (متر) [۱]	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
نیروگاه‌های بزرگ :						
نیروگاه آبی کلان	تهران	لار	لار	۱۳۶۷	۲۵۲۹/۵	۹۰۰
کارون ٤	چهارمحال و بختیاری	کارون	کارون ۴	۱۳۸۹-۹۰	۱۰۲۷/۵	۲۲۱۸
شهید عباسپور	خوزستان	کارون	عباسپور	۱۳۵۶-۸۲	۵۳۳/۱	۲۴۳۹
کارون ۳	خوزستان	کارون	کارون ۳	۱۳۸۳-۸۵	۸۴۵	۲۷۱۹
مسجد سلیمان	خوزستان	کارون	مسجد سلیمان	۱۳۸۱-۸۷	۳۷۲	۲۵۶
دز	خوزستان	دز	دز	۱۳۴۱-۵۰	۳۵۲	۲۶۹۹
کرخه	خوزستان	کرخه	کرخه	۱۳۸۱-۸۲	۲۲۰	۵۳۲۷
گتوند	خوزستان	کارون	گتوند	۱۳۸۱-۸۲	۲۳۴	۵۰۸۲
سیاه بیشه	مازندران	چالوس	سیاه بیشه	۱۳۹۲	۲۴۰۷	۴/۳
نیروگاه‌های متوسط :						
ارس	آذربایجان شرقی	ارس	ارس	۱۳۵۰	۷۷۸/۳	۱۳۷۴
مغان	اردبیل	دامغان رود	سد ندارد	۱۳۸۱	جریانی	۱۲
زاینده رود	اصفهان	زاینده رود	زاینده رود	۱۳۴۹	۲۰۶۳	۱۴۷۱
امیرکبیر	البرز	کرج	امیرکبیر (کرج)	۱۳۴۰	۱۷۶۵/۳	۱۸۳
لتیان	تهران	جاجرود	لتیان	۱۳۴۸-۶۶	۱۶۱۲	۸۳
طالقان	البرز	طالقان	طالقان	۱۳۸۵	۱۷۸۰	۴۲۰
لوارک	تهران	جاجرود	سد ندارد	۱۳۸۸	جریانی	۰/۰۱۸
کوهرنگ	چهارمحال و بختیاری	تونل کوهرنگ	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۸
مارون	خوزستان	مارون	مارون	۱۳۸۳	۵۰۸/۵	۱۲۷۴
ملاصدرا	فارس	کُر	ملاصدرا	۱۳۸۶	۲۱۱۵	۴۴۰
جیرفت	کرمان	هلیل رود	جیرفت	۱۳۷۶	۱۱۸۷/۷	۳۵۳
سفیدرود	گیلان	سفیدرود	سفیدرود (منجیل)	۱۳۴۳	۲۷۳/۸	۱۱۸۹
شهید رجایی (تاکام/ تجن)	مازندران	تجن	شهید رجایی	۱۳۸۸	۴۸۹/۶	۱۶۵
وفرقان	مرکزی	قره چای	ساوه	۱۳۷۵	۱۱۷۱/۵	۲۷۸
نیروگاه‌های کوچک :						
مهاباد	آذربایجان غربی	مهاباد	مهاباد	۱۳۵۱	۱۳۵۸/۵	۱۹۸
گلاب	اصفهان	خروجی پمپاژ زاینده رود	سد ندارد	۱۳۷۵	جریانی	مخزن ندارد
درودزن	فارس	کُر	درودزن	۱۳۶۸	۱۶۷۶/۵	۹۶۱

جدول (۲۰۱-۱) : مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نام سد	سال بهره‌برداری	حداکثر تراز بهره‌برداری (متر)[1]	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
شهید طالبی (سپیدان)	فارس	انحراف بخشی از آب رودخانه ششپیر	سد ندارد	۱۳۷۳	جریانی	۰/۰۰۳
پیران	کرمانشاه	پیران	سد ندارد	۱۳۹۰	جریانی	۰/۰۵
پل کلو ۲ و کخدان	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	بند کخدان	۱۳۸۶	جریانی	۰/۰۰۰۲۵۲
پل کلو ۱	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۳
کریک ۳	کهگیلویه و بویراحمد	کریک	سد ندارد	۱۳۸۵	جریانی	۰/۰۰۰۲۸۳
کریک ۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک	سد ندارد	۱۳۸۵	جریانی	مخزن ندارد
پل کلو ٤ (کریک ۱ - یاسوج ۷)	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	سد ندارد	۱۳۷۳	جریانی	۰/۰۰۰۲۷
جنت رودبار	مازندران	چالکرود	سد ندارد	۱۳۷۵	جریانی	۰/۰۰۰۱
آسیابک	مرکزی	کانال خروجی نیروگاه وفرقان	ساوه	۱۳۷۶	جریانی	۰/۰۲۳
گاماسیاب	همدان	گاماسیاب	سد ندارد	۱۳۷۸	جریانی	۰/۰۰۰۳
منج	چهارمحال و بختیاری	منج	سد ندارد	۱۳۸۸	جریانی	۰/۰۲۵
نیروگاه‌های مینی و میکرو :						
کرنق	اردبیل	خروجی آب کشاورزی	سد ندارد	۱۳۸۱	جریانی	۰/۰۰۰۰۷۵
سررود	خراسان رضوی	سررود	سد ندارد	۱۳۶۶	جریانی	۰/۰۰۰۱۵
گرنی	خراسان رضوی	پایاب ایستگاه پرورش ماهی	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
ارده	گیلان	از آب چشمه	سد ندارد	۱۳۷۰	جریانی	۰/۰۰۰۱۵
ناو	گیلان	ناورود	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
خلیان	گیلان	خلیان	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	•
دره تخت ۲	لرستان	بر روی سرشاخه‌های رودخانه ماربره	سد ندارد	۱۳۸۰	جریانی	۰/۰۰۰۱۲
دره تخت ۱	لرستان	بر روی سرشاخه‌های رودخانه ماربره	-	۱۳۸۵	جریانی	۰/۰۰۰۱۲
سیرم	لرستان	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	•
درجان	مازندران	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
مران	مازندران	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵

۱) منظور تراز از سطح دریاهای آزاد است.

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰۲-۱) : ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	استان	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			تولید ناویژه (گیگاوات‌ساعت)	خود مصرفی (فنی و غیرفنی) (گیگاوات‌ساعت)
		تعداد واحدها	ظرفیت هر واحد	کل ظرفیت		
نیروگاه‌های بزرگ :						
نیروگاه آبی کلان	تهران	۳	۳۸/۵	۱۱۵/۵	۱۱۹/۶	۱/۶
کارون ٤	چهار محال و بختیاری	۴	۲۵۰	۱۰۰۰/۰	۱۳۹۷/۶	۷/۰
شهید عباسپور	خوزستان	۸	۲۵۰	۲۰۰۰/۰	۲۶۱۸/۷	۱۰/۹
کارون ۳	خوزستان	۸	۲۵۰	۲۰۰۰/۰	۲۴۶۶/۷	۲۹/۴
مسجد سلیمان	خوزستان	۸	۲۵۰	۲۰۰۰[1]	۳۰۶۳/۲	۴/۵
دز	خوزستان	۸	۶۵	۵۲۰/۰	۱۵۸۰/۰	۶/۹
کرخه	خوزستان	۳	۱۳۳/۳	۳۹۹/۹	۱۸۰/۰	۱/۶
گتوند	خوزستان	۴	۲۵۰	۱۰۰۰/۰	۱۹۲۰/۱	●
سیاه بیشه	مازندران	۲	۲۶۰	۵۲۰/۰	۱۹/۸	●
جمع	–	–	–	۹۵۵۵/۴	۱۳۳۶۵/۷	۶۱/۹
نیروگاه‌های متوسط :						
ارس	آذربایجان شرقی	۲	۱۱	۲۲/۰	۷۷/۶	۳/۷
شوط مغان	اردبیل	۲	۶/۵	۱۳/۰	●	●
زاینده رود	اصفهان	۳	۱۸/۵	۵۵/۵	۹۲/۶	۰/۸
امیرکبیر	البرز	۲	۴۵	۹۰/۰	۱۱۰/۷	۱/۶
لتیان	تهران	۲	۲۲/۵	۴۵/۰	۴۵/۶	۵/۸
طالقان	البرز	۲	۸/۹	۱۷/۸	۳۷/۶	۰/۸
لوارک	تهران	۲	۲۳/۵	۴۷/۰	۸۰/۰	●
کوهرنگ	چهارمحال و بختیاری	۳	۱۳	۳۹/۰	۵۴/۳	۰/۶
مارون [2]	خوزستان	۱	۷۵	۷۵/۰	۳۲۶/۲	۱/۰
ملاصدرا	فارس	۲	۵۰	۱۰۰/۰	۴۷/۳	۱/۱
جیرفت	کرمان	۲	۱۶/۲	۳۲/۴	۴۰/۸	۰/۱
سفیدرود	گیلان	۵	۱۷/۵	۸۷/۵	۱۸۱/۷	–
شهید رجایی (تاکام/ تجن)	مازندران	۳	۴/۵	۱۳/۵	۲۱/۳	۰/۲
وفرقان	مرکزی	۲	۵/۲	۱۰/۴	●	۰/۲۲
جمع	–	–	–	۶۴۸/۱	۱۱۱۵/۶	۱۵/۹
نیروگاه‌های کوچک :						
مهاباد	آذربایجان غربی	۲	۳	۶/۰	۱۳/۴	۰/۰۲
گلاب	اصفهان	۱	۲/۸	۲/۸	●	●
درودزن	فارس	۲	۵	۱۰/۰	۲۱/۸	۰/۱
شهید طالبی (سپیدان)	فارس	۳	۰/۷۵	۲/۲۵	۷/۸	●

جدول (۲۰۲-۱) : ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

نام نیروگاه	استان	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			تولید ناویژه (گیگاوات‌ساعت)	خود مصرفی (فنی و غیرفنی) (گیگاوات‌ساعت)
		تعداد واحدها	ظرفیت هر واحد	کل ظرفیت		
پیران	کرمانشاه	۲	۴/۲	۸/۴	۱۰/۰	●
پل کلو ۲ [۳]	کهگیلویه و بویراحمد	۲	۲	۴/۰	۷/۹	●
پل کلو ۱	کهگیلویه و بویراحمد	۲	۲	۴/۰	۵/۸	●
کریک ۳	کهگیلویه و بویراحمد	۲	۱/۵	۳/۰	۸/۵	●
کریک ۲	کهگیلویه و بویراحمد	۲	۱/۲۵	۲/۵	۷/۴	●
پل کلو ٤ (کریک ۱- یاسوج ۷)	کهگیلویه و بویراحمد	۲	۱/۲۵	۲/۵	۹/۰	●
جنت رودبار [٤]	مازندران	۲	۰/۵	۱/۰	●	●
آسیابک	مرکزی	۲	۲/۶	۵/۲	●	۰/۱
گاماسیاب	همدان	۲	۱/۴	۲/۸	۵/۱	●
منج	چهارمحال و بختیاری	۲	۲/۵	۵/۰	۱/۶	●
جمع	–	–	–	۵۹/۵	۹۸/۳	۰/۳
نیروگاه‌های مینی و میکرو [۴] :						
کرنق [۵]	اردبیل	۱	۰/۰۵۴	۰/۰۵۴	●	●
سررود [۵]	خراسان رضوی	۱	۰/۰۶۵	۰/۰۶۵	●	●
گرنی [۵]	خراسان رضوی	۱	۰/۰۲۵	۰/۰۲۵	●	●
کخدان	کهگیلویه و بویراحمد	۱	۰/۸۵	۰/۸۵	(۳)	(۳)
ارده [۵]	گیلان	۱	۰/۱۲۵	۰/۱۲۵	●	●
ناو [۵]	گیلان	۱	۰/۰۶	۰/۰۶	●	●
خلیان [۵]	گیلان	۱	۰/۰۲۵	۰/۰۲۵	●	●
دره تخت ۲	لرستان	۲	۰/۴۳	۰/۸۶	۲/۳	●
دره تخت ۱	لرستان	۲	۰/۳۵	۰/۸۶	●	●
سیرم [۵]	لرستان	۱	۰/۰۵	۰/۰۵	●	●
درجان [۵]	مازندران	۱	۰/۰۵۲	۰/۰۵۲	●	●
مران [۵]	مازندران	۱	۰/۰۳۶	۰/۰۳۶	●	●
جمع		–	–	۳/۱	۲/۳	●
جمع کل		–	–	۱۰۲۶۶/۰	۱۴۵۸۲/۰	۷۸/۱

ملاحظات: منبع مورد نظر صرفاً شرکت مدیریت منابع اب می باشد.

۱) شامل ظرفیت طرح مسجد سلیمان و توسعه آن می‌گردد.

۲) ۷۵ مگاوات از ظرفیت نیروگاه مارون در حال بهره‌برداری و ۷۵ مگاوات دیگر آن طبق برنامه زمان‌بندی در سال ۱۳۹۳ وارد مدار می‌شود.

۳) پل کلو ۲ شامل ۲ واحد ۲ مگاواتی و کخدان شامل ۱ واحد ۰/۸۵ مگاواتی است که توأماً شامل ۳ واحد با ظرفیت کل ۴/۸۵ مگاوات می باشند.

۴) خارج از شبکه می‌باشند.

۵) نیروگاه‌های کرنق، سر رود، گرنی، ارده، ناو، خلیان، سیرم، درجان و مران در مدار نبوده و در مرحله جابجایی می‌باشند.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰۳-۱) : مشخصات عمومی طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نوع سد	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
نیروگاه‌های بزرگ :					
سیمره	ایلام	سیمره	بتنی دو قوسی	۱۸۰	۲۸۰۰
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	ایلام	سیمره	–	–	–
خرسان ۳ [۱]	چهارمحال و بختیاری	خرسان	بتنی دو قوسی نازک	۱۹۵	۱۱۵۸
توسعه گتوند علیا	خوزستان	کارون	سنگریزه با هسته رسی	۱۸۲	۵۰۰۰
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	کردستان	شاخه آزادرود	خاکی با هسته رسی	۱۲۵	۳۰۰
داریان	کرمانشاه	سیروان	سنگریزه با هسته رسی	۱۹۰	۳۳۸
سردشت	آذربایجان غربی	زاب کوچک	سنگریزه با هسته رسی	۸۴	۳۳۰
چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	بتنی غلتکی (RCC)	۱۴۹	۲۳۰۰
رودبار لرستان	لرستان	رودبار	سنگریزه با هسته رسی (ECRD)	۱۵۶	۲۲۸
بختیاری	لرستان	بختیاری	بتنی دو قوسی	۳۲۵	۵۱۵۹
تنگ معشوره	لرستان	کشکان	بتنی دو قوسی	۱۱۴	۹۱۰
تلمبه ذخیره‌ای رودبار لرستان	لرستان	رودبار	–	۱۵۶	۲۲۸
نیروگاه‌های متوسط:					
خدا آفرین	آذربایجان شرقی	ارس	خاکی با هسته رسی	۶۴	۱۶۱۲
ارس جانب ایران	آذربایجان شرقی	ارس	–	–	–
تنظیمی گتوند	خوزستان	کارون	بتنی وزنی	۲۷	۱۵
توسعه مارون	خوزستان	مارون	سنگریزه با هسته رسی	۱۶۵	۱۲۰۰
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	خوزستان	دز	تنظیمی	۲۳	۱۴
پارسیان	فارس	شول فهلیان	–	۱۴۰/۲۵	۵۳۷
نیروگاه زیست محیطی چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	تنظیمی	●	●
نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق [۲]	مازندران	نمارستاق	–	–	–
شبکه چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	–	–	–	–
نیروگاه‌های کوچک:					
سوله دوکل [۳]	آذربایجان غربی	سرشاخه باراندوز چای	–	●	–
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	اصفهان	زاینده رود	تنظیمی - بتنی با خاکریزی در کناره‌ها	۱۴	–
بسته اردل [۳،۴]	چهارمحال و بختیاری	دیناران	بند دو پلان	۲/۵	–
			بند عزیز آباد	۸/۸	–
آزاد	کردستان	کوماسی شاخه آزادرود	–	۱۲۵	۳۰۰
گاوشان	کردستان	گاوه رود	سنگریزه با هسته رسی	۱۲۳	۵۵۴
نیروگاه آبی سفیدرود (تاریک)	گیلان	سفیدرود	بتنی - خاکی	۲۲	۵

۱) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت‌های اجرائی می‌باشد.

۲) پروژه نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق شامل دو نیروگاه و به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوربی می‌باشد.

۳) پروژه به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوربی می‌باشد.

۴) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیز آباد، آبسرده و دوپلان است.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰۴-۱) : ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	انرژی متوسط سالانه (گیگاوات‌ساعت)	سال بهره برداری	درصد پیشرفت کار و وضعیت طرح تا پایان سال ۱۳۹۲
نیروگاه‌های بزرگ :				
سیمره	۴۸۰	۸۴۳	۱۳۹۴	۹۰/۵
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	۱۰۰۰	۱۴۶۰	برنامه ششم و هفتم توسعه	هنوز اجرایی نشده (اتمام مطالعات فاز ۱)
خرسان ۳ [۱]	۴۰۰	۱۱۰۶	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴/۵
توسعه گتوند علیا	۶۴۰	۱۶۵۹	برنامه ششم و هفتم توسعه	۱۰/۰
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	۵۱۰	۱۰۱۹	۱۳۹۷	۲/۸
داریان	۲۱۰	۵۰۰	برنامه ششم و هفتم توسعه	۷۱/۳
سردشت	۱۲۰	۲۵۶	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴۰/۳
چشمیر	۱۶۵ [۲]	۴۳۰	برنامه ششم و هفتم توسعه	۲۲/۵
رودبار لرستان	۴۵۰	۹۸۶	۱۳۹۴	۷۲/۰
بختیاری	۱۵۰۰	۳۰۰۰	۱۴۰۱	۱۸/۸
تنگ معشوره	۹۶ [۳]	۲۰۰	در مرحله بازنگری مطالعات	۲/۵
تلمبه ذخیره‌ای رودبار لرستان [۴]	–	–	–	به صورت تفکیک شده موجود نمی باشد
جمع نیروگاه‌های بزرگ	۵۵۷۱/۰	۱۱۴۵۹/۰	–	–
نیروگاه‌های متوسط:				
خدا آفرین	۱۰۰	۲۷۵	۱۳۹۴	در حال اخذ مجوز استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی [۵]
ارس جانب ایران	۱۳۰	۸۲۵	برنامه ششم و هفتم توسعه	
تنظیمی گتوند	۶۹	–	برنامه ششم و هفتم توسعه	●
توسعه مارون	۷۵	۳۸۵	۱۳۹۳	۸۴/۰
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	۲۰	۱۴۸	برنامه ششم و هفتم توسعه	[۶]
پارسیان	۲۲/۵	۱۱۵	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴۶/۹
نیروگاه زیست محیطی چمشیر	۱۱ [۲]	۳۶	برنامه ششم و هفتم توسعه	[۷]
نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق [۸]	۱۲/۶	۷۲	برنامه ششم و هفتم توسعه	–
شبکه چمشیر	۱۷	–	برنامه ششم و هفتم توسعه	۵۴
جمع نیروگاه‌های متوسط	۴۵۷/۱	۱۸۵۶/۰	–	–
نیروگاه‌های کوچک :				
سوله دکل	۴/۴	۱۷/۵	برنامه ششم و هفتم توسعه	۵
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	۸/۵	۳۸/۷	–	[۶]
بسته اردل [۹]	۲۰	۱۰۸	برنامه ششم و هفتم توسعه	–
آزاد	۱۰	۴۰	۱۳۹۴	۷۰/۰
گاوشان	۴/۵	۱۱	برنامه ششم و هفتم توسعه	۳۵٪ پیشرفت ریالی و ۲۶٪ پیشرفت پیمان [۱۰]
نیروگاه آبی سفیدرود (تاریک)	۳	۱۶/۵	۱۳۹۲	۹۸/۵
جمع نیروگاه‌های کوچک	۴۵/۹ [۱۱]	۲۲۰/۷ [۱۱]	–	–
جمع کل [۹]	۶۰۷۴/۰ [۱۱]	۱۳۵۳۵/۷ [۱۱]	–	–

۱) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت های اجرائی می باشد.

۲) این طرح به صورت ۲ واحد ۵۵ مگاواتی (توسعه تا ۱۶۵ مگاوات) و ۲ واحد ۵/۵ مگاواتی می‌باشد. *۳) در ادامه بازنگری طرح، کاهش ظرفیت داشته است.*

۴) این پروژه تأمین مالی نشده است. *۵) این پروژه از نظر اجرایی شروع شده ولی درصد پیشرفت آن هنوز صفر است.*

۶) این طرح آماده اجرا به روش BOO یا BOT می باشد. *۷) طرح آماده اجرا است.*

۸) پروژه نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق شامل دو نیروگاه و به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوربی می‌باشد.

۹) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیزآباد، آبسرده و دوپلان است. *۱۰) به دلیل متوقف شدن طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، پیشرفتی نداشته است.*

۱۱) تعداد نیروگاه ها و ظرفیت طرح‌هایی که متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نگردیده است. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰۵-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی [۱] نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن ($۱۰^۶$ مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
آذربایجان شرقی:						
تلمبه ذخیره‌ای منطقه آذربایجان	–	–	–	۸۰۰/۰	۱۳۰۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
سد مخزنی شهریار (استور)	قزل اوزن	۱۳۵/۰	۷۰۰/۰	۲۷/۰	۱۶۸/۰	آب آذربایجان شرقی
قیز قلعه سی	ارس	۳۷/۰	۶۲/۰	۴۰/۰	۱۳۵/۰	آب آذربایجان شرقی
زرین گل	زرین گل	۶/۰	●	۱/۰	۵/۶	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
حوضه ارس	ارس	–	–	۵۸/۵	۱۷۲/۵	[۲]
آذربایجان غربی:						
آق چای	آق چای	۱۰۸/۰	۱۷۹/۵	۱۵/۰	۳۰/۰	آب آذربایجان غربی
باراندوز	باراندوز چای	۷۰/۰	۷۱/۳	۱۰/۲	۲۱/۰	〃
ساروق	ساروق چای	–	–	۲/۵	۵/۰	〃
سیمینه رود	سیمینه رود	۵۰/۰	۳۶۴/۰	۶/۰	۱۲/۰	〃
چپرآباد	گدارچای	–	–	۸/۵	۱۲/۰	〃
نازلو	نازلو چای	۱۰۰/۰	۱۶۹/۰	۲۲/۰	۵۸/۰	〃
ناری[۳]	ناری	–	–	۲/۵	۹/۶	[۲]
برده سور [۳]	برده سور	–	–	۱۱/۳	۴۶/۰	[۲]
سوسن آباد [۳]	سوسن آباد	–	–	۴/۵	۱۸/۰	[۲]
کهنه لاهیجان[٤]	چم حاجی ابراهیم	–	–	۷/۰	۲۸/۰	[۲]
زیوکه [٤]	لاوین چای	–	–	۵/۸	۲۶/۷	[۲]
گرمیشک [۵]	آق چای	–	–	۱۱/۰	۴۷/۰	[۲]
آجای [۵]	آجای	–	–	۵/۰	۲۱/۰	[۲]
قرول [۵]	قرول	–	–	۳/۲	۱۴/۰	[۲]
ملحملو [۵]	قره دره (ملحملو)	–	–	۱/۹	۸/۷	[۲]
بدلان [۵]	حصار چای	–	–	۰/۶	۴/۸	[۲]
حصار [۵]	حصار چای	–	–	۲/۰	۶/۲	[۲]
دریک ۱ [۵]	دریک چای	–	–	۱/۰	۴/۶	[۲]
دریک ۲ [۵]	دریک چای	–	–	۰/۶	۳/۰	[۲]
زولا	زولا چای	۸۳/۰	۸۵/۰	۹/۵	۲۰/۰	آب آذربایجان غربی
مار میشو	نازلو چای	۳/۰	۰/۱	۷/۱	●	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
مهاباد	مهاباد چای	۳/۰	●	۱۳/۰	۲۷/۰	〃
میرآباد	نازلو چای	۳/۰	●	۶/۲	۱۹/۰	〃
اردبیل:						
پیر تقی	قزل اوزن	۱۵۰/۰	۴۰۰/۰	۲۳۷/۰	۶۳۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تلمبه ذخیره‌ای پیر تقی	قزل اوزن	۳۰/۰	۲/۵	۵۰۰/۰	۷۰۰/۰	〃
اصفهان:						
تلمبه ذخیره‌ای منطقه اصفهان	خرسان	–	–	۸۰۰/۰	۱۳۰۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تلمبه ذخیره‌ای خرسان ۱-۵	خرسان	–	–	۷۱۰/۰	●	〃
خروجی تونل بهشت آباد	–	–	–	۱۰۰/۰	●	آب اصفهان
تنگ بهشت آباد	–	–	–	۵۰/۰	●	〃
گلپایگان	–	–	–	۴/۰	۱۸/۰	〃

جدول (۲۰۵-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی [۱] نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن (۱۰^۶ مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
ایلام:						
سد مخزنی چناره	چناره	۱۱۸/۰	۱۱۶/۲	۶/۰	۲۶/۰	آب ایلام
گاوی	گاوی	۱۰۱/۵	۴۷/۷	۱/۰	●	〃
سازبن	سیمره	۱۵۳/۰	۱۶۰۸/۰	۳۷۵/۰	۵۷۲/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
گرشا – نیله	سیمره	۱۵۳/۰	۱۳۸۵/۰	۲۲۰/۰	۵۱۹/۰	〃
بوشهر :						
رئیسعلی دلواری	شاپور	۱۱۵/۰	۶۹۴/۰	۱۳/۹	۷۳/۰	آب بوشهر
تهران :						
تلمبه ذخیره‌ای منطقه تهران – سمنان	کن گیر	–	–	۱۰۰۰/۰	۱۴۶۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
چهارمحال و بختیاری :						
رفن [۶]	رفن	–	–	۵/۰	۲۱/۵	[۲]
مال خلیفه [۶]	گرداب	–	–	۴/۰	۲۲/۹	[۲]
ترکی [۶]	آب ترکی	–	–	۳/۰	۱۰/۵	[۲]
موروز [۶]	مورز	–	–	۳/۰	۱۴/۷	[۲]
کوله سرخ [۶]	کوله سرخ	–	–	۳/۰	۱۰/۵	[۲]
تلخه دادن [۶]	تلخه دادن	–	–	۱/۲	۸/۸	[۲]
تبارک [۶]	تبارک	–	–	۱/۵	۵/۴	[۲]
الکی [۶]	بازفت (الکی)	–	–	۳/۰	۱۳/۰	[۲]
پروز [۶]	پروز	–	–	۳/۰	۱۲/۲	[۲]
لیرو	لیرو	۲۴۰/۰	۶۷۱/۰	۳۲۴/۰	۱۰۲۵/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
خرسان ۱	خرسان	۱۹۴/۰	۳۳۲/۰	۵۸۴/۰	۱۲۹۴/۰	〃
خرسان ۲	خرسان	۲۴۰/۰	۲۱۶۷/۰	۶۸۲/۰	۱۴۹۷/۰	〃
بازفت	بازفت	۲۱۱/۰	۴۳۳/۰	۳۳۶/۰	۷۸۰/۰	〃
تلمبه ذخیره‌ای خرسان ۱	خرسان	●	●	۱۰۰۰/۰	۲۰۰۰/۰	〃
خراسان رضوی:						
سد مخزنی دوستی	هریرود	۷۹/۰	۱۲۵۰/۰	۲۴/۰	۵۴/۰	آب خراسان
خراسان شمالی :						
تلمبه ذخیره‌ای بینالود (میرآباد)	آب آفرینه	●	۲/۸	۱۱۰۰/۰	●	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
خوزستان :						
نیروگاه دوم سد دز	دز	–	–	۷۲۰/۰	۲۶۵۴/۰	آب و برق خوزستان
خیرآباد	خیرآباد	۶۰/۳	۱۷۷/۸	۲/۵	۱۷/۵	〃
چیتی	تالوگ	۱۳۳/۰	۶۱۷/۰	۷۸/۰	۱۶۵/۰	〃
جریانی سد دز	دز	–	–	۱۲۰/۰	۴۹۲/۰	〃
گزی	شور لالی	۷۸/۰	۱۵۰/۵	۷۲/۰	۱۶۳/۰	〃
شور ۲	شور لالی	۱۲۷/۰	۵۱۳/۱	۷۲/۰	۱۶۶/۰	〃
شور ۱	(شور)	۱۲۳/۰	۱۵۹/۷	۶۰/۰	۱۳۵/۰	〃
زهره ۱	زهره	۱۰۹/۵	۲۲۰/۴	۸۴/۰	۲۹۵/۰	〃
زهره ۲	زهره	۱۰۰/۰	۱۰۹/۰	۷۸/۰	۲۷۹/۰	〃
تالوگ ۲	تالوگ	۲۱/۵	–	۳۰/۰	۸۵/۰	〃
تالوگ ۱	تالوگ	۹۹/۵	۲۳۳/۶	۳۰/۰	۷۲/۰	〃
صیدون ۳ (تنگ نایاب)	صیدون (شاهزاده عبدا...)	–	–	۱۰/۰	۲۴/۳	〃

جدول (۲۰۵-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی [۱] نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن ($۱۰^۶$ مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
صیدون	اعلا	۱۰۳/۰	۶۶/۰	۵/۰	۲۷/۲	〃
نیروگاه سد تنظیمی مارون (آریوبرزن)	مارون	۴۷/۵	۷/۰	۱۰/۰	۴۷/۰	〃
رامهرمز (جره)	رود زرد	۱۱۴/۰	۲۶۰/۰	۹/۰	۴۹/۸	〃
تنظیمی پای پل (کرخه)	کرخه	۳۴/۰	۴۰/۰	۸/۰	۵۹/۰	〃
سادات حسینی	آب سفید	–	–	۷/۰	۳۵/۰	〃
تراز	هرکش	۷۹/۰	۱۱۰/۰	۷/۰	۱۸/۸	〃
بالا رود	بالا رود	۷۷/۵	۱۳۱/۰	۲/۰	۱۱/۵	〃
ابوالفارس	مارون	۶۳/۵	۲۶/۰	۱/۵	۸/۸	〃
کارون ۲	کارون	۱۳۰/۰	۱۹۷/۰	۶۰۰/۰	۱۹۰۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تنگ چهار (دز ۱)	دز	۴۵/۰	۶/۰	۲۱۰/۰	۵۱۵/۰	〃
تله زنگ (دز ۲)	دز	۲۹/۰	۳/۸	۴۴۰/۰	۱۰۶۲/۰	〃
شهبازان (دز ۳)	دز	۴۶/۰	۰/۱	۱۹۵/۰	۵۱۰/۰	〃
صیدون ۱	زرگه	–	–	۱/۵	۵/۷	[۲]
صیدون ۲	زواب	–	–	۱/۲	۴/۴	[۲]
صیدون ۳	صیدون	–	–	۵/۰	۱۶/۷	[۲]
زنجان:						
مشمپا	قزل اوزن	۱۲۴/۰	۷۰۰/۰	۱۱۰/۰	۱۷۰/۰	آب زنجان
بند پاوه رود	قزل اوزن	–	–	۸/۰	–	〃
تنظیمی پاوه رود	قزل اوزن	۳۲/۰	۱۵/۳	۲۵۶/۰	۵۶۲/۰	〃
سمنان :						
شماره ۱ گرمسار	حبله رود	●	●	۱/۱	۸/۵	آب سمنان
شماره ۲ گرمسار	حبله رود	●	●	۱/۳	۱۰/۰	〃
فارس :						
سد مخزنی سلمان فارسی (قیر)	قره آغاج	–	–	۹/۰	۳۵/۰	آب فارس
هایقر	هایقر	۹۱/۰	۲۲۶/۰	۸/۰	۱۷/۱	〃
سد مخزنی میرزای شیرازی (کوار)	قره آغاج	۶۰/۰	۲۰۱/۰	۱۶/۰	۲۲/۴	〃
رودبال داراب	رودبال	۸۲/۰	۸۲/۰	۲/۴	۸/۰	〃
نرگسی	نرگسی	۷۹/۵	۱۱۳/۰	۱۴/۰	۴۲/۰	〃
شور [۷]	شور	۱۵۵/۰	۱۲۲/۵	۷/۰	۲۸/۷	[۲]
تأسیسات آبرسانی شیراز	–	–	–	۱/۰	۱۳/۰	آب فارس
قزوین :						
هیر [۸]	نینه رود	–	–	۲/۶	۲۰/۰	[۲]
کردستان :						
سنته	خورخوره	۶۴/۵	۷۲/۲	۱/۰	۶/۰	آب کردستان
بابا خان	قمجقای	–	–	–	۱/۰	〃
شیخ بشارت	کوهزن	–	–	–	–	〃
سیر	یول کشتی	–	–	۳/۰	۷/۰	〃
چراغ ویس	چم خان	–	–	۳/۰	۷/۰	〃

جدول (۲۰۵-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی [۱] نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن ($۱۰^۶$ مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
کرمان :						
سد مخزنی نرماشیر (نساء)	نساء	۱۱۱/۰	۱۶۸/۴	۵/۰	۱۴/۸	آب کرمان
کرمانشاه :						
گرشا – گدارپیر	سیمره	–	–	۲۲۰/۰	۵۱۹/۰	شرکت مدیریت منابع آب ایران
سفید برگ [۹]	آب سفید برگ	–	–	۱/۰	۳/۱	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
نوخان ۱ [۹]	آب خلیفه	–	–	۲/۲	۷/۴	〃
نوخان ۲ [۹]	بزرگوره	–	–	۱/۴	۴/۷	〃
نوخان ۳ [۹]	بزرگوره	–	–	۱/۵	۴/۹	〃
کهگیلویه و بویراحمد :						
مشترک کهگل و چشمه میشی [۱۰]	–	●	●	۱/۰	۴/۳	[۲]
کهگل [۱۰]	کهگل	●	●	۱/۰	۴/۹	[۲]
چشمه میشی [۱۰]	–	●	●	۰/۶	۲/۸	[۲]
مارون [۷]	مارون	–	–	۶/۰	۲۳/۷	[۲]
سپیدار [۷]	سپیدار	–	–	۲/۵	۷/۸	[۲]
جوکار ۱ [۷]	جوکار	–	–	۲/۵	۹/۲	[۲]
جوکار ۲ [۷]	جوکار	–	–	۶/۰	۲۳/۶	[۲]
میانتنگان ۱ [۷]	لوداب	–	–	۳/۰	۱۰/۳	[۲]
میانتنگان ۳ [۷]	لوداب	–	–	۹/۸	۴۹/۵	[۲]
دیلگان [۷]	دیلگان	–	–	۱/۵	۱۱/۸	[۲]
پیچاب [۷]	پیچاب	–	–	۴/۰	۲۱/۲	[۲]
جوبخال [۷]	جوبخاله	–	–	۵/۰	۲۵/۵	[۲]
چم باستان	زهره	۹۰/۰	۸۰۰/۰	۱۴۵/۰	۳۲۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
حاج قلندر	زهره	۸۱/۰	۷۵۰/۰	۱۲۰/۰	۲۶۵/۰	〃
گلستان :						
پنو	آب آفرینه	۶/۰	●	۱/۰	۴/۴	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
ریگ چشمه	محمد آباد	۶/۰	●	۱/۰	۵/۲	〃
گرو	چلپی	۶/۰	●	۲/۰	۷/۰	〃
گیلان :						
سد مخزنی شفارود	شفارود	۱۳۷/۰	۹۸/۰	۷/۰	۳۴/۸	آب گیلان
شهر بیجار	ذیلکی	۹۰/۵	۱۰۴/۶	۶/۳	۲۵/۰	〃
امامزاده ابراهیم [۱۱]	امامزاده ابراهیم	–	–	۰/۹	۳/۱	[۲]
رشته رود [۱۱]	رشته رود	–	–	۲/۶	۱۳/۴	[۲]
درزگری [۱۲]	لمیر	–	–	۰/۹	۳/۱	[۲]
لاکاتشم [۱۲]	ناورود	–	–	۲/۹	۱۵/۵	[۲]
لچور [۱۲]	شاندرمن، گورکشن	–	–	۹/۰	۷۹/۰	[۲]
پل رود – زنجیره‌ای	پل رود	●	۰/۴	۶۰/۰	۱۶۸/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران

جدول (۲۰۵-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی [۱] نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن (10^6 مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
لرستان :						
انتقال آب کوهدشت	کشکان	●	●	●	●	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
کرخه ۲	کرخه	۷۰/۰	۱۳۲/۰	۱۸۰/۰	۳۴۰/۰	〃
انتقال آب سزار به بختیاری[۱۳]	سزار	۲۵/۰	۰/۹	●	۸۷۸/۰	〃
مازندران :						
شیخ موسی ۱ [۱۴]	سجاد رود	–	–	۵/۹	۳۲/۵	[۲]
شیخ موسی ۲ [۱۴]	سجاد رود	–	–	۵/۴	۳۸/۵	[۲]
شیخ موسی ۳ [۱۴]	سجاد رود	–	–	۴/۰	۲۱/۵	[۲]
یالرود [۱۵]	یالرود	–	–	۰/۹	۲/۳	[۲]
اشکور ۱ [۱۶]	پل رود	–	–	۳/۰	۱۵/۰	[۲]
اشکور ۲ [۱۶]	پل رود	–	–	۹/۸	۴۹/۵	[۲]
عسل محله ۱ [۱۶]	دو هزار	–	–	۱/۵	۱۱/۸	[۲]
عسل محله ۲ [۱۶]	دو هزار	–	–	۱/۵	۱۱/۹	[۲]
آبگرم [۱۶]	آبگرم	–	–	۲/۸	۱۴/۷	[۲]
سد هراز	هراز	۱۵۰/۰	۲۴۰/۰	۲۵/۰	۱۵۶/۰	آب مازندران
البرز (پاشا کلا)	بابلرود	۷۸/۰	۱۵۰/۰	۹/۵	۲۲/۰	〃
هراز -۲ پروژه	هراز	●	●	۴۴/۰	●	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
چشمه کیله (چالوس)	چشمه کیله	●	●	۱۳۵/۰	۳۸۱/۰	〃
چالکرود	چالکرود	●	●	۵۳/۰	۱۶۰/۰	〃
دو هزار	دو هزار	۲۰/۰	۰/۲	۳۸/۰	۱۷۵/۰	〃
کسیلیان	کسیلیان	۱۲۷/۰	۱۲۰/۰	۱۳/۰	۵۵/۲	آب مازندران
زارم رود	تجن	–	–	۴/۲	۱۳/۰	〃
سه هزار	سه هزار	۱۰۹/۰	–	۵۰/۰	–	〃
هرمزگان :						
سمیلان	رودان	–	–	۲/۶	۱۷/۵	آب هرمزگان
کل کشور [۱۷]		–	–	۱۳۶۸۶/۹	۲۷۲۷۱/۹	

۱) به علت اینکه تعدادی از طرح‌ها مطالعاتی است، لذا تفاوت‌هایی بین اعداد فوق و اعداد سال‌های پیش وجود دارد که در نتیجه تصحیح مطالعات است و امکان تغییر مجدد آنها همچنان وجود دارد. همچنین بعضی از طرح‌های مطالعاتی حذف شده‌اند.

۲) اطلاعات طرح مزبور از شرکت مدیریت منابع آب ایران دریافت گردیده و مجری آن متعاقباً اعلام خواهد شد.

۳) بسته اول ارومیه ۴) بسته دوم ارومیه ۵) بسته سوم ارومیه ۶) بسته چهارمحال و بختیاری

۷) بسته کهگیلویه و بویراحمد ۸) بسته سوم شمال ۹) بسته کرمانشاه ۱۰) بسته توسعه یاسوج

۱۱) بسته پنجم شمال ۱۲) بسته ششم شمال ۱۳) به دلیل تعریف طرح انتقال آب سزار به بختیاری فعلاً متوقف شده است.

۱۴) بسته اول شمال ۱۵) بسته دوم شمال ۱۶) بسته چهارم شمال

۱۷) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰۶-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۲ [۱]

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
آذربایجان شرقی:				
عمارت - سلیم آغاجی	ارس	۱۳/۰	-	[۲]
قره آغاج - گولان	"	۱۱/۶	-	[۲]
لقلان شرقی - شلان	"	۷/۸	-	[۲]
مراکند	"	۱۱/۰	-	[۲]
رویندوزق - ارباب کندی	"	۱۲/۰	-	[۲]
شاه حیدر	"	۱۰/۳	-	[۲]
سبلان - پیرازمیان	"	۹/۰	-	[۲]
آذربایجان غربی :				
بداولی	آق سو	۸/۲	۱۶	آب آذربایجان غربی
غازان	غازان چای	۱۱/۰	۲۲	"
دریک	دریک چای	۳/۵	۷	"
سیلوه	لاوین	۱۷/۰	۱۳	"
گرده بین	آواجر چای	۸/۰	۱۶	"
آجرلو	آجرلو چای	۶/۰	۱۲	"
ماکو	-	۴۰/۰	۸۰	شرکت مدیریت منابع آب ایران
زرینه رود	-	۱۳/۵	۲۷	آب آذربایجان غربی
باروق	قوری چای	۹/۲	۱۳	"
اردبیل:				
نمهیل	قزل اوزن	۴۸۸/۰	۱۲۷۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
شوت کانال A برگشتی	-	۰/۶	۴	آب اردبیل
اصفهان:				
ماربر ۱	مارون	۱۲/۷	●	[۲]
البرز:				
سید آباد	حسنجون	●	۱۰	آب البرز
مهران	دیزان	۰/۷	۴/۴	"
بوشهر:				
حوضه زهره	زهره	۶۲۱	۱۳۲۳	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تهران:				
سد مخزنی ماملو (دروازه) [۳]	جاجرود	۸/۵	۳۲	آب تهران
سد مخزنی نمرود	نمرود	۶/۵	۱۶	"
چهارمحال و بختیاری :				
تنگه کوره	العباس	۴/۵	●	[۲]
قلعه تبرک	-	-	●	[۲]
خوزستان :				
رامشیر	جراحی	۲/۵	۱۷	آب و برق خوزستان
زنجیره‌های پوتر	پوتر	۵/۰	۱۱	"

جدول (۲۰۶-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۲ [۱] ... ادامه

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
نیروگاه سد انحرافی دز و نیروگاهای شبکه آبیاری	دز	۱/۴	۹/۷۲	″
تلمبه ذخیره‌ای خوزستان	کارون	۱۰۰۰/۰	۱۴۶۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
سزار ۱	سزار	۱۰۰/۰	۲۸۳/۱	″
سزار ۲	″	۹۵/۰	۲۵۵/۹	″
سزار ٤	″	۵۷/۰	۱۵۳/۳	″
رود کلو	کلو	۱۴۵/۰	۲۵۸	آب و برق خوزستان
زیر زرد	الله	۱۰/۰	۵۷/۵۲	″
شیوند	شیوند – کارون	۳/۸	۲۷	″
شهدا	مارون	۲/۰	۱۱/۷۱	″
زنجان:				
پاوه رود	قزل اوزن	۲۵۸/۰	۹۰۵	[۲]
انگوران	انگوران چای	۳/۰	۱۰	آب زنجان
پایاب پیرتقی – سراب سفید	قزل اوزن	–	۲۱۷۵	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
حوضه قزل اوزن و شور	قزل اوزن	۴۵۵/۰	–	″
تلمبه ذخیره‌ای منطقه زنجان	طالقان	۷۵۰/۰	۱۴۶۰	″
فارس:				
حوضه شاپور دالکی	شاهپور	۲۵/۰	۳۱/۱	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
کره بس	–	۵/۰	●	[۲]
جره	–	۲۰/۰	●	[۲]
کردستان :				
سیازاخ	قزل اوزن	۸/۰	۲۴/۰	آب کردستان
کهگیلویه و بویراحمد:				
حوضه مارون جراحی	جراحی زهره	۱۹۲/۰	۴۱۴/۲	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
سرکوه	مارون	۳۴/۰	۱۵۱	[۲]
کلات	″	۷۲/۰	۲۸۳/۰	[۲]
اولون – دلیتا	″	۶/۷	۳۰	[۲]
بالا تنگ لوداب	لوداب	۲/۰	۱۷	[۲]
پایین تنگ لوداب	لوداب	۲/۰	۱۰/۴	[۲]
تنگ چین	مارون	۱۲/۰	۴۰/۲	[۲]
ظفر آباد	″	۱۳/۵	۳۴	[۲]
عزیزی	″	۳/۳	۲۰	[۲]
گردنک	″	۱۰۰/۰	۲۱۹	[۲]
موجن	″	۱/۵	–	[۲]
میرسالار	″	۴/۰	۱۳	[۲]
بشار ماربر	بشار	۲۵۶/۰	۲۷۵	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
بشار ۲	–	۱۳/۳	●	[۲]
شب لیز	–	۱۸/۳	●	[۲]
شاه بهرام	–	۱۱/۹	●	[۲]

جدول (۲۰۶-۱) : مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۲ [۱] ... ادامه

سد و نیروگاه	نام رودخانه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
گیلان :				
کلیور	گرگانرود	۲/۰	۱۵/۷۷	آب گیلان
شیلوشت	شیلوشت	۱/۰	۸/۰۷	〃
لاسک	–	[۴]	[۴]	〃
دیورش	–	[۴]	[۴]	〃
ازبره رودبار	–	●	●	〃
گولک	–	●	●	〃
خالصان	–	●	●	〃
نیلرود	–	●	●	〃
لرستان:				
تونل انتقال آب کاکا رضا	کرخه	۲/۰	●	آب لرستان
زالکی	زالکی	۴۶۶/۰	۱۳۳۳	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
مازندران :				
گلورد نکاء	نکا رود	۴/۴	۱۷/۶	آب مازندران
انتقال آب به دشت گلوگاه	کلاک	۵۶/۰	۷۰	〃
آپون (آلاشت)	چرات	۰/۲۵	۱	〃
آپون (گر رودبار)	چرات	۰/۲۵	۱/۶	〃
سجاد رود	سجاد رود	۱/۵	۹/۳	〃
هرمزگان:				
تلمبه ذخیره‌ای کرمان – هرمزگان	رودبار محمدآباد	۱۰۰۰/۰	۱۴۶۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
کل کشور [۵]		**۶۵۴۶/۶**	**۱۴۴۰۵/۹**	–

۱) حذف بعضی از طرح‌ها نسبت به سال قبل به علت نداشتن توجیه فنی – اقتصادی می‌باشد.

۲) اطلاعات طرح مزبور از شرکت مدیریت منابع آب ایران دریافت گردیده و مجری آن متعاقباً اعلام خواهد شد.

۳) مطالعات در حال حاضر متوقف شده است. *۴) مقادیر ظرفیت و تولید این دو نیروگاه در حال حاضر مشخص نمی‌باشند.*

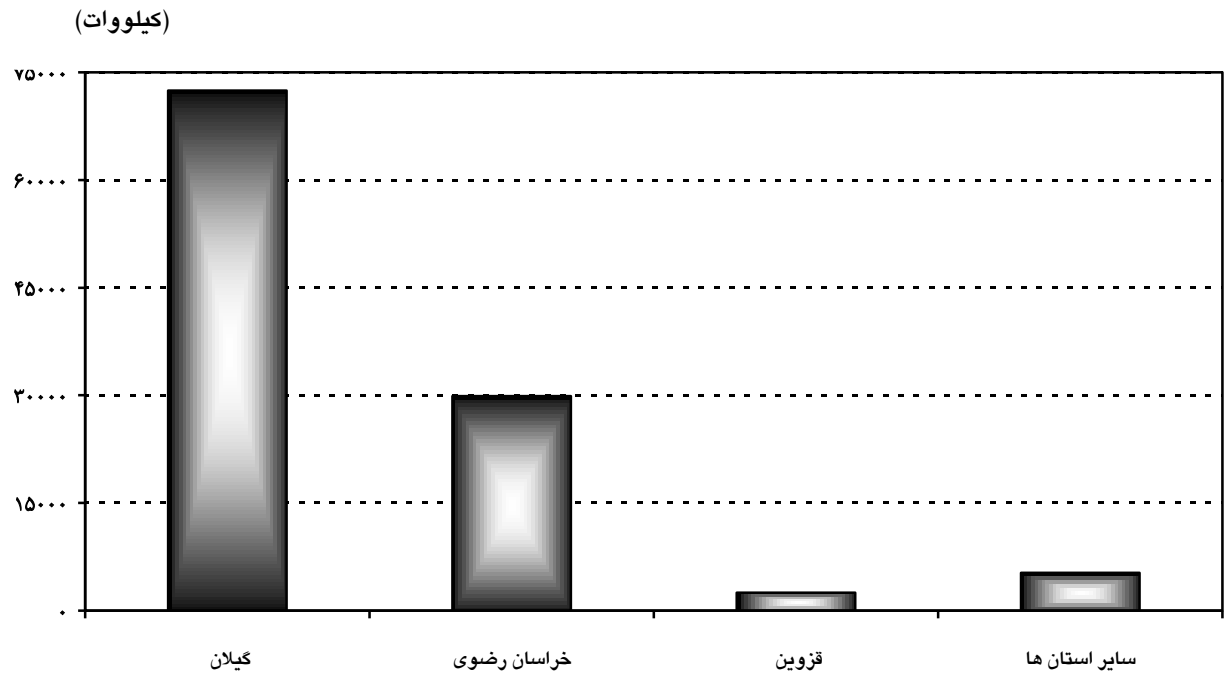
۵) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰۷-۱) : وضعیت پروژه‌های برق بادی کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲

استان	در حال بهره‌برداری		اجرایی و مطالعاتی	جمع	
	تعداد توربین	ظرفیت اسمی (کیلووات)	ظرفیت (کیلووات)	تعداد توربین	ظرفیت اسمی (کیلووات)
آذربایجان شرقی	۴	۱۹۹۰	–	۴	۱۹۹۰
اردبیل	۱	۶۶۰		۱	۶۶۰
اصفهان	۱	۶۶۰	–	۱	۶۶۰
خراسان رضوی	۴۴	۲۹۸۸۰	–	۴۴	۲۹۸۸۰
خوزستان	۱	۶۶۰	–	۱	۶۶۰
سیستان و بلوچستان	۱	۶۶۰	–	۱	۶۶۰
فارس	۱	۶۶۰	–	۱	۶۶۰
قزوین	۱	۲۵۰۰	[۱] ۶۰۰۰۰	۱	۲۵۰۰
گیلان	۱۲۸	۷۲۴۶۰	۲۲۷۶۰	۱۲۸	۹۵۲۲۰
جمع	**۱۸۲**	**۱۱۰۱۳۰**	**۲۲۷۶۰**	**۱۸۲**	**۱۳۲۸۹۰**

۱) این پروژه به دلیل کمبود اعتبارات لازم فقط تا مرحله مطالعات اولیه پیش رفته است و پس از آن به دلیل عدم اخذ مجوز کمیسیون ماده ۲۱۵ اجرا نخواهد شد. لذا آمار آن در جمع لحاظ نشده است.

نمودار (۲۲- ۱) : ظرفیت نیروگاه های بادی کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۲۰۸-۱) : مشخصات سایت‌های توربین‌های بادی در حال بهره‌برداری کشور در سال ۱۳۹۲

نیروگاه بادی	سایت	استان	شهرستان	توربین‌های نصب شده	
				تعداد	ظرفیت (کیلووات)
منجیل	پسکولان	گیلان	رودبار	۲۲	۱۴۵۲۰
	رودبار	گیلان	رودبار	۴	۲۱۵۰
	سیاهپوش	گیلان	رودبار	۴۴	۲۹۰۴۰
	منجیل	گیلان	رودبار	۳۱	۱۳۲۵۰
	هرزویل	گیلان	رودبار	۲۷	۱۳۵۰۰
بینالود	خراسان / بینالود	خراسان رضوی	نیشابور	۴۳	۲۸۳۸۰
خواف	خواف	خراسان رضوی	خراسان رضوی	۱	۱۵۰۰
سهند	دانشگاه سهند تبریز	آذربایجان شرقی	تبریز	۱	۱۰
	عون ابن علی تبریز	آذربایجان شرقی	تبریز	۳	۱۹۸۰
لوتک	زابل	سیستان و بلوچستان	زابل	۱	۶۶۰
بابا کوهی شیراز	بابا کوهی	فارس	شیراز	۱	۶۶۰
ماهشهر خوزستان	ماهشهر	خوزستان	ماهشهر	۱	۶۶۰
سرعین اردبیل	سرعین اردبیل	اردبیل	اردبیل	۱	۶۶۰
صفه اصفهان	صفه اصفهان	اصفهان	اصفهان	۱	۶۶۰
تاکستان	کهک قزوین	قزوین	قزوین	۱	۲۵۰۰
جمع		-	-	۱۸۲	۱۱۰۱۳۰

جدول (۲۰۹-۱) : توان توربین‌های بادی نصب شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۷۳

شماره توربین	زمان نصب و راه‌اندازی	توان توربین (کیلووات)	محل نصب
منجیل ۱	بهمن ماه ۷۳	۱ × ۵۰۰ = ۵۰۰	منجیل
منجیل ٦	مهر ماه ۷۶	۱ × ۵۵۰ = ۵۵۰	منجیل
منجیل ۱۳	مهر ماه ۷۶	۱ × ۳۰۰ = ۳۰۰	منجیل
منجیل ۱۱، ۱۲، ١٤	مرداد ماه ۷۶	۳ × ۳۰۰ = ۹۰۰	منجیل
منجیل (۷ الی ۱۰)	مهر ماه ۷۶	۴ × ۳۰۰ = ۱۲۰۰	منجیل
منجیل (۲ الی ۱۵)	آبان ماه ۷۷	۴ × ۵۵۰ = ۲۲۰۰	منجیل
منجیل (۱۵ الی ۲۱)	اسفند ماه ۷۷	۷ × ۳۰۰ = ۲۱۰۰	منجیل
منجیل (۲۲ و ۲۳)	فروردین ماه ۸۲	۲ × ۵۵۰ = ۱۱۰۰	منجیل
منجیل (٢٦ الی ۲۸)	بهمن ماه ۸۲	۳ × ۵۵۰ = ۱۶۵۰	منجیل
منجیل ۲۹ و ۳۰	فروردین ماه ۸۳	۲ × ۵۵۰ = ۱۱۰۰	منجیل
منجیل ۲۵	خرداد ماه ۸۳	۱ × ۵۵۰ = ۵۵۰	منجیل
منجیل ٢٤ و ۳۱	بهمن ماه ۸۳	۲ × ۵۵۰ = ۱۱۰۰	منجیل
پسکولان (۹ الی ۱۱)	خرداد ماه ۸۳	۳ × ۶۶۰ = ۱۹۸۰	پسکولان
پسکولان ۱۲، ۱۵، ۱۳، ۲، ۱، ۳، ٤، ١٤، ٥، ۷، ۸	بهمن ماه ۸۴	۱۱ × ۶۶۰ = ۷۲۶۰	پسکولان
پسکولان ٦، ۲۱، ١٤، ١٦، ۱۷، ۲۰، ۱۸، ۱۹	اسفند ماه ۸۴	۸ × ۶۶۰ = ۵۲۸۰	پسکولان
رودبار ۲	بهمن ماه ۷۳	۱ × ۵۰۰ = ۵۰۰	رودبار
رودبار ۱، ۳ ، ٤	بهمن ماه ۷۷	۳ × ۵۵۰ = ۱۶۵۰	رودبار
هرزویل ۸، ۹، ۱۰	آبان ماه ۷۸	۳ × ۳۰۰ = ۹۰۰	هرزویل
هرزویل ۱	آبان ماه ۸۲	۱ × ۳۰۰ = ۳۰۰	هرزویل
هرزویل ۳، ٤، ٥، ٦، ۷، ۱۱، ۱۲	دی ماه ۸۲	۷ × ۳۰۰ = ۲۱۰۰	هرزویل
هرزویل ۲	بهمن ماه ۸۲	۱ × ۳۰۰ = ۳۰۰	هرزویل
هرزویل (۱۳ الی۲۷)	آبان ماه ۸۷	۱۵ × ۶۶۰ = ۹۹۰۰	هرزویل
سیاهپوش	مرداد ماه ۸۵	۱۷ × ۶۶۰ = ۱۱۲۲۰	سیاهپوش
	اسفند ماه ۸۷	۹ × ۶۶۰ = ۵۹۴۰	سیاهپوش
	سال ۹۰	۷ × ۶۶۰ = ۴۶۲۰	سیاهپوش
	سال ۹۱	۱۱ × ۶۶۰ = ۷۲۶۰	سیاهپوش
بینالود	سال ۸۳	۲۰ × ۶۶۰ = ۱۳۲۰۰	خراسان
	سال ۸۶	۲۳ × ۶۶۰ = ۱۵۱۸۰	بینالود
خواف (خراسان رضوی)	سال ۹۲	۱ × ۱۵۰۰ = ۱۵۰۰	خراسان رضوی
سهند تبریز	سال ۸۵	۱ × ۱۰ = ۱۰	دانشگاه سهند تبریز
عون ابی علی تبریز	سال ۸۸	۳ × ۶۶۰ = ۱۹۸۰	تبریز
لوتک	سال ۸۸	۱ × ۶۶۰ = ۶۶۰	زابل
باباکوهی شیراز	سال ۸۹	۱ × ۶۶۰ = ۶۶۰	شیراز
ماهشهر خوزستان	سال ۸۹	۱ × ۶۶۰ = ۶۶۰	ماهشهر
سرعین اردبیل	سال ۹۱	۱ × ۶۶۰ = ۶۶۰	اردبیل
صفه اصفهان	سال ۹۰	۱ × ۶۶۰ = ۶۶۰	اصفهان
تاکستان	سال ۹۲	۱ × ۲۵۰۰ = ۲۵۰۰	قزوین

جدول (۲۱۰-۱) : تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	منطقه	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل تعداد توربین	تولید ناویژه برق (گیگاوات‌ساعت)
۱۳۸٤	گیلان و خراسان	۴۷۵۸۰	۹۲	۷۰/۹
۱۳۸۵	گیلان، خراسان و تبریز	۵۸۸۱۰	۱۱۰	۱۲۵/۳
۱۳۸٦	گیلان، خراسان و تبریز	۷۳۹۹۰	۱۳۳	۱۴۳/۴
۱۳۸۷	گیلان، خراسان و تبریز	۸۹۸۳۰	۱۵۷	۱۹۶/۳
۱۳۸۸	گیلان، منجیل	۶۰۵۸۰	۱۱۰	۱۷۰/۲
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۳/۸
	سهند تبریز	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	۶۶۰	۱	۰/۱
	لوتک زابل	۶۶۰	۱	۰/۵ (۱)
	جمع	۹۰۲۹۰	۱۵۶	۲۲۴/۶
۱۳۸۹	گیلان، منجیل	۶۰۵۸۰	۱۱۰	۱۰۹/۷
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۰/۶
	سهند تبریز	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	۱۹۸۰	۳	۱/۲
	لوتک زابل	۶۶۰	۱	۱/۱
	باباکوهی شیراز	۶۶۰	۱	۰/۱
	ماهشهر خوزستان	۶۶۰	۱	۰/۰۴
	جمع	۹۲۹۳۰	۱۶۰	۱۶۲/۶
۱۳۹۰	گیلان، منجیل	۶۵۲۰۰ (۲)	۱۱۷	۱۵۳/۹
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۸/۲
	سهند تبریز	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	۱۹۸۰	۳	۳/۴
	لوتک زابل	۶۶۰	۱	۰/۷
	باباکوهی شیراز	۶۶۰	۱	۰/۵
	ماهشهر خوزستان	۶۶۰	۱	۰/۲
	صفه اصفهان	۶۶۰	۱	۰/۱
	جمع	۹۸۲۱۰	۱۶۸	۲۱۷/۰
۱۳۹۱	گیلان، منجیل	۷۲۴۶۰ (۲)	۱۲۸	۱۵۲/۸
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۴۷/۰
	سهند تبریز	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	۱۹۸۰	۳	۳/۱
	لوتک زابل	۶۶۰	۱	۱/۰
	باباکوهی شیراز	۶۶۰	۱	۱/۰
	ماهشهر خوزستان	۶۶۰	۱	۰/۳
	صفه اصفهان	۶۶۰	۱	۰/۶
	سرعین اردبیل	۶۶۰	۱	۰/۸
	جمع	۱۰۶۱۳۰	۱۸۰	۲۰۶/۶
۱۳۹۲	گیلان، منجیل	۷۲۴۶۰ (۲)	۱۲۸	۱۲۶/۵
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۶۴/۸
	خواف	۱۵۰۰	۱	۶/۴
	سهند تبریز	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	۱۹۸۰	۳	۲/۸
	لوتک زابل	۶۶۰	۱	۰/۹
	باباکوهی شیراز	۶۶۰	۱	۰/۲
	ماهشهر خوزستان	۶۶۰	۱	۰/۴
	سرعین اردبیل	۶۶۰	۱	۰/۶
	صفه اصفهان	۶۶۰	۱	۰/۵
	تاکستان قزوین	۲۵۰۰	۱	۱۷۲/۵
	جمع	۱۱۰۱۳۰	۱۸۲	۳۷۵/۶

ملاحظات: خودمصرفی، با توجه به نوع توربین بین ۰/۵ تا ۱ درصد تولید سالیانه می‌باشد.

۱) این مقدار تولید مربوط به ۶ ماه از سال ۸۸ و مربوط به ماه‌های کم بادی است.

۲) این بخش در سال ۱۳۹۰ به بخش خصوصی سازی واگذار شده است.

** مقدار ناچیز است.*

جدول (۲۱۱-۱) : مشخصات پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد

نام پروژه	موقعیت جغرافیائی	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)	قابلیت تولید سالانه انرژی (گیگاوات‌ساعت)
طرح فناوری انرژی‌های نو							
تهیه اطلس باد کشور	کل کشور	۱۳۸۲	۱۳۸۸	۱۰۰	–	–	–
مزرعه بادی ۶۰ مگاوات [۱]	قزوین	۱۳۸۴	۱۳۹۵	[۲]۲۰	۶۰۰۰۰	۲۰	۱۹۰
طرح توسعه نیروگاه بادی							
احداث ۱۰۰/۵ مگاوات توربین بادی	[۳]	۱۳۷۸	۱۳۹۱	۹۷	[۴]۱۰۰۵۰۰	۲۰	۳۳۰-۲۰۰
نیروگاه بادی بینالود	خراسان	۱۳۸۰	۱۳۹۳	[۵]۹۶	۲۸۳۸۰	۲۰	۱۲۴

۱) این پروژه فقط تا فاز مطالعات اولیه اجرا شد و پس از آن به دلیل عدم موافقت سازمان برنامه‌ریزی و مدیریت کشور متوقف گردید.

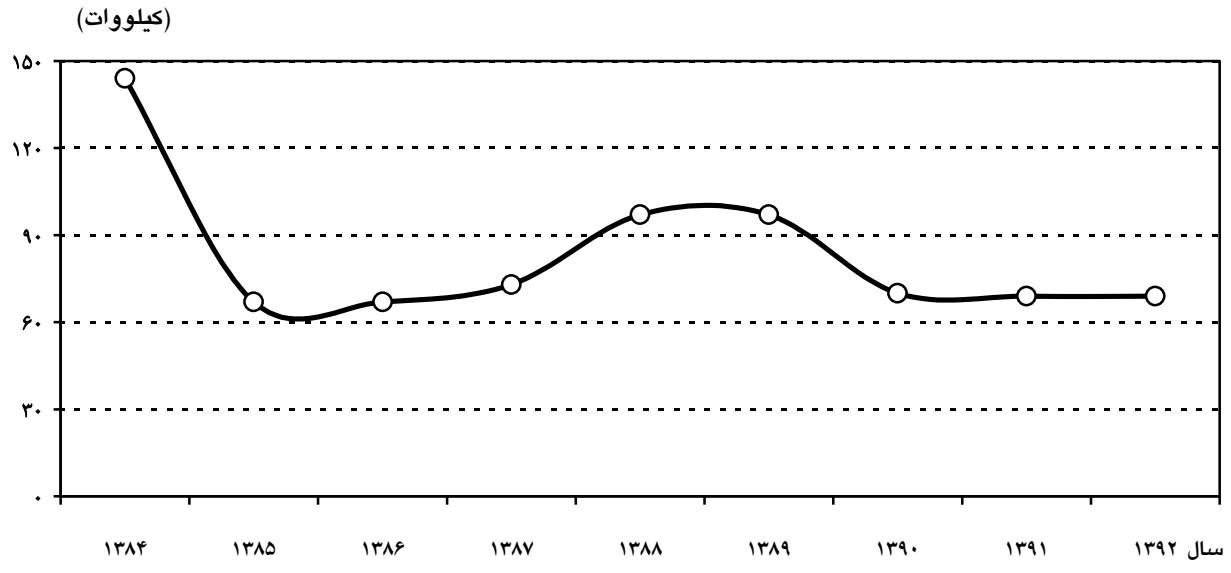
۲) درصد پیشرفت مربوط به بخش مطالعات امکان‌سنجی می‌باشد. این پروژه به دلیل کمبود اعتبارات لازم فقط تا مرحله مطالعات اولیه پیش رفته است و پس از آن به دلیل عدم اخذ مجوز کمیسیون ماده ۲۱۵ اجرا نخواهد شد.

۳) طبق توافقات به عمل آمده با شرکت توانیر و با هماهنگی و دستور معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری مقرر گشت به منظور ترویج استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور تعداد ۱۵ واحد از توربین‌های ۶۶۰ کیلوواتی در نقاط مختلف کشور احداث گردد که تاکنون ۸ واحد از این توربین‌ها در استان‌های مختلف کشور نصب گردیده و در حال بهره‌برداری است.

۴) از طرح ۱۰۰/۵ مگاواتی توربین بادی، ۷۲/۴۶۰ مگاوات در منطقه منجیل گیلان و ۵/۲۸ مگاوات آن (عون ابن علی تبریز، لوتک زابل، باباهی کوهی شیراز، ماهشهر خوزستان، سرعین اردبیل و صفه اصفهان) به صورت تک توربین در نقاط مختلف کشور نصب گردیده است و ۲۲/۷۶ مگاوات دیگر نیز در دست اجرا و مطالعه می باشد. در سال ۱۳۹۲، ۲۸ واحد با ظرفیت ۶۶۰ کیلووات (۱۸/۴۸ مگاوات) در این بخش (سایت سیاه پوش) پایه‌های توربین نصب شده و بهره‌برداری از این ۲۸ واحد در انتهای سال ۹۳ صورت خواهد گرفت. همچنین ۷ واحد به صورت تک توربین ۶۶۰ کیلوواتی در سال‌های آتی در نقاط مختلف کشور (۴/۶۲ مگاوات) اضافه خواهد شد.

۵) نصب توربین‌های نیروگاه مذکور به اتمام رسیده است و ۴ درصد باقیمانده به علت عدم نصب پست برق این پروژه می‌باشد که پس از جذب اعتبارات لازم تا پایان سال ۹۳ به پایان خواهد رسید.

نمودار (۲۳- ۱) : ظرفیت نیروگاه های خورشیدی کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴



جدول (۲۱۲-۱) : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	منطقه پروژه (استان)	کل ظرفیت (کیلووات)	عمر مفید (سال)	نوع اتصال به شبکه
۱۳۸٤	–	۱۴۴	–	–
۱۳۸۵	البرز، یزد، سمنان	۶۷	–	–
۱۳۸٦	البرز، یزد، سمنان	۶۷	–	–
۱۳۸۷	البرز، یزد، سمنان، تهران	۷۳	–	–
۱۳۸۸	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	۹۷	–	–
۱۳۸۹	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	۹۷	–	–
۱۳۹۰ :	–	۷۰	–	–
۱۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
دربید یزد	یزد	۱۲[۱]	۲۵	خارج از شبکه
سر کویر سمنان	سمنان	۱۵[۱]	۲۵	متصل به شبکه
٦ کیلووات هیبرید (باد و خورشید)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	۶	۱۵	خارج از شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
۱۳۹۱ :	–	۶۹	–	–
۱۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم ۵ کیلووات تهران [۲]	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
۱۳۹۲ :	–	۶۹	–	–
۱۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم ۵ کیلووات تهران [۲]	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	۲۴	۲۵	متصل به شبکه

۱) به علت رسیدن برق شبکه به این روستاها این نیروگاه‌ها بلااستفاده گشته‌اند و دیگر تولید نداشته‌اند، لذا در جمع ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری لحاظ نشده است.

۲) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای آبان ماه سال ۱۳۹۱ تغییر کاربری داده و به صورت سیستم متصل به شبکه درآمده است و دیگر سیستم هیبرید نمی‌باشد و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد.

جدول (۲۱۳-۱) : ظرفیت اسمی سیستم‌های کوچک فتوولتائیک در سال ۱۳۹۲ *(کیلووات)*

شرح	جمع
چراغ های روشنایی پارک ها، معابر و جاده‌ها	۲۳۵۰۰
چراغ های ترافیک و ایستگاه‌های اتوبوس	۲۲۴۰
دانشگاه‌ها، شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای و سایر ارگان‌ها و ادارات دولتی	۱۵۶۲
سیستم‌های مخابراتی	۳۸۰۰
برق رسانی به ۹٦۷ خانوار روستایی	۹۷۹
جمع	**۳۲۰۸۱**

جدول (۲۱۴-۱) : تولید برق خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱]

(کیلووات‌ساعت)

سال / شرح	سیستم ۶ کیلووات تهران [۲]	۳۰ کیلووات فتوولتائیک	نیروگاه دربید یزد	نیروگاه سرکویر سمنان	خورشیدی تبریز	جمع
۱۳۸٤	–	[۳]۱۰۰۰۰	۱۸۰۰۰	[۳]۲۵۰۰۰	–	۵۳۰۰۰
۱۳۸۵	–	۴۲۰۰۰	۱۷۰۰۰	۲۰۰۰۰	–	۷۹۰۰۰
۱۳۸٦	–	۳۲۰۰۰	۱۵۰۰۰	۲۴۰۰۰	–	۷۱۰۰۰
۱۳۸۷	–	۳۵۰۰۰	۱۹۰۰۰	۲۱۰۰۰	–	۷۵۰۰۰
۱۳۸۸	–	۳۱۰۰۰	۱۵۰۰۰	۲۱۰۰۰	۵۰۰۰	۷۲۰۰۰
۱۳۸۹	–	۳۲۰۰۰	۱۷۰۰۰	۱۸۰۰۰	۲۷۶۵۶	۹۴۶۵۶
۱۳۹۰	–	۲۴۰۰۰	[۴]	[۴]	۲۴۰۱۰	۴۸۰۱۰
۱۳۹۱	۳۵۰۰	۲۶۵۲۹	[۴]	[۴]	۳۳۷۷۹	۶۳۸۰۸
۱۳۹۲	۸۵۰۰	۳۴۲۲۶	[۴]	[۴]	۲۵۳۰۲	۶۸۰۲۸

۱) از آنجا که برق‌رسانی از طریق پروژه ۱۰ کیلووات فتوولتائیک تهران به صورت پکیج صورت گرفته و کنتور جهت ثبت ارقام تولید آن نصب نگردیده، در جمع، تولید این پروژه لحاظ نگردیده است.

۲) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای آبان ماه سال ۱۳۹۱، تغییر کاربری داده و به صورت سیستم متصل به شبکه درآمده و دیگر سیستم هیبرید نبوده و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد. از آبان ماه تا آخر اسفند ۹۱ حدود ۳۵۰۰ کیلووات ساعت تولید داشته است.

۳) به دلیل تست آزمایش و تعمیر، مقداری از برق تولیدی ثبت نگردیده است.

۴) به علت رسیدن برق شبکه به این روستاها این نیروگاه‌ها بلااستفاده گشته‌اند و دیگر تولید ندارند.

جدول (۲۱۵-۱) : مشخصات پروژه‌های اجرایی مربوط به انرژی زمین‌گرمایی

نام پروژه	استان	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه انرژی (گیگاوات‌ساعت)	نوع اتصال به شبکه
نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر (انجام حفاری‌های اکتشافی تولیدی و تزریقی)	اردبیل	۱۳۸۴	[۱]۱۳۹۹	[۲]۴۴	[۳]۲۰	[۴]۱۵۰	متصل به شبکه
احداث پکیج ۵-۳ مگاواتی	اردبیل	۱۳۸۴	[۵]۱۳۹۶	۶۳	۵-۳	[۶]۴۰	متصل به شبکه

۱) حفر باقیمانده چاه‌های زمین گرمایی به علت تصمیمات اتخاذ شده توسط شرکت توانیر فعلاً متوقف می‌باشد.

۲) این پروژه به دستور توانیر متوقف شده است و فقط ۱۱ حلقه چاه حفر گردیده است. لذا درصد پیشرفت صرفاً مربوط به حفر ۱۱ حلقه چاه زمین گرمایی از ۲۵ حلقه چاه می‌باشد.

۳) در ابتدای این طرح قرار بود ۲۵ حلقه چاه با ظرفیت قابل بهره‌برداری ۵۰ مگاوات حفاری گردد، اما به دلیل عدم تأمین منابع مالی مورد نیاز، ادامه حفاری‌ها متوقف گردید.

۴) میزان تولید با فرض ظرفیت ۲۰ مگاوات محاسبه شده است.

۵) سال بهره‌برداری از نیروگاه ۵-۳ مگاواتی با فرض تأمین منابع مالی قابل اجرا خواهد بود.

۶) میزان تولید با فرض ظرفیت ۵ مگاوات محاسبه شده است.

جدول (۲۱۶-۱) : مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۲ (منابع زیست توده جامد ایران)

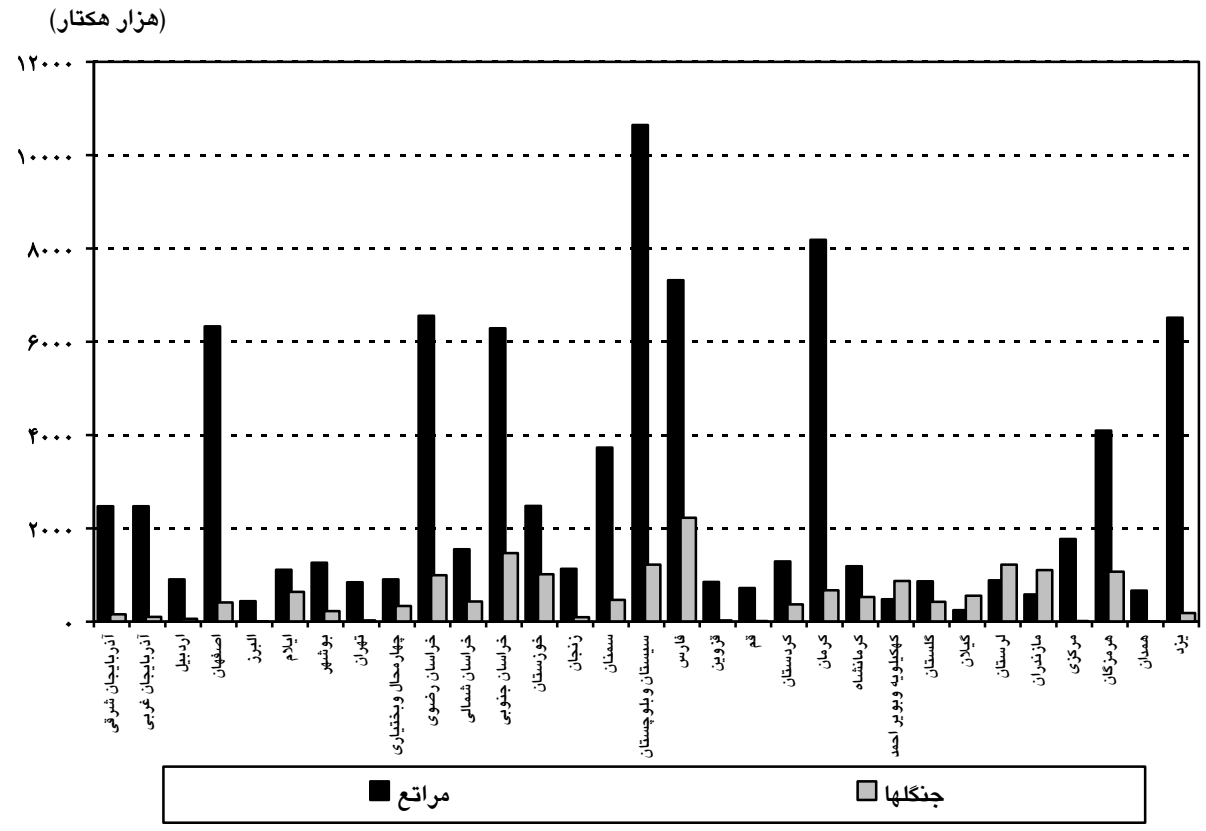
(هزار هکتار)

نوع سطوح منابع طبیعی کشور	سطح خارج از شمال	سطح شمال	جمع	درصد
جنگل :				
انبوه [۱]	۷۵۵/۸	۱۰۲۴/۵	۱۷۸۰/۳	۱/۷
نیمه انبوه [۱]	۲۸۰۷/۴	۶۶۱/۰	۳۴۶۸/۳	۳/۴
تُنُک [۱]	۷۸۴۳/۹	۲۵۶/۹	۸۱۰۰/۸	۸/۰
ماندایی	۲۵/۸	–	۲۵/۸	۰/۰۳
دست کاشت	۹۱۸/۹	۲۵/۰	۹۴۳/۹	۰/۹
جمع	۱۲۳۵۱/۷	۱۹۶۷/۳	۱۴۳۱۹/۱	۱۴/۱
بیشه‌زار و درختچه زار	۲۵۴۱/۶	۱۲۳/۵	۲۶۶۵/۱	۲/۶
مرتع:				
متراکم [۲]	۶۳۴۳/۴	۸۳۷/۸	۷۱۸۱/۲	۷/۱
نیمه متراکم [۲]	۲۰۶۸۰/۵	۷۳۸/۶	۲۱۴۱۹/۲	۲۱/۰
کم تراکم [۲]	۵۶۰۹۸/۵	۱۱۶/۱	۵۶۲۱۴/۶	۵۵/۲
جمع	۸۳۱۲۲/۵	۱۶۹۲/۵	۸۴۸۱۵/۰	۸۳/۳
جمع کل	۹۸۰۱۵/۸	۳۷۸۳/۳	۱۰۱۷۹۹/۱	۱۰۰/۰

۱) تراکم پوششی در جنگل‌های انبوه بیش از ۵۰ درصد، در جنگل‌های نیمه انبوه ۲۵ تا ۵۰ درصد و درجنگل‌های تُنُک ۵ تا ۲۵ درصد می‌باشد.

۲) تراکم پوششی در مراتع متراکم بیش از ۵۰ درصد، در مراتع نیمه متراکم ۲۵ تا ۵۰ درصد و در مراتع کم تراکم ۵ تا ۲۵ درصد می‌باشد.

نمودار (۲۴- ۱) : پراکندگی جنگل ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۲۱۷-۱) : مساحت و پراکندگی مراتع کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها

استان	مساحت (هکتار)	زیست‌جرم [۱] (هزار تن)	وزن علوفه خشک قابل برداشت (هزار تن)	تعدیل علوفه قابل برداشت مجاز با توجه به نوسانات بارندگی (هزار تن)
آذربایجان شرقی	۲۴۷۳۴۴۱	۱۴۰۷/۸	۷۰۳/۹	۵۹۸/۳
آذربایجان غربی	۲۴۷۲۵۰۸	۱۴۳۶/۱	۷۱۸/۱	۶۱۰/۴
اردبیل	۹۰۳۸۹۶	۵۶۰/۳	۲۸۰/۱	۲۳۸/۱
اصفهان	۶۳۲۸۶۵۵	۱۰۹۳/۹	۵۴۷/۰	۴۶۴/۹
البرز	۴۳۸۱۶۹	[۲]	[۲]	[۲]
ایلام	۱۱۱۲۳۵۷	۴۲۵/۵	۲۱۲/۸	۱۸۰/۸
بوشهر	۱۲۶۲۹۹۵	۲۰۷/۴	۱۰۳/۷	۸۸/۲
تهران	۸۴۸۲۹۸	۱۷۵/۵	۸۷/۸	۷۴/۶
چهارمحال و بختیاری	۹۰۸۱۵۲	۱۸۲/۶	۹۱/۳	۷۷/۶
خراسان جنوبی	۶۲۸۸۰۹۲			
خراسان رضوی	۶۵۵۸۳۵۶	[۳]۲۰۱۱/۶	[۳]۱۰۰۵/۳	[۳]۸۵۴/۵
خراسان شمالی	۱۵۵۵۲۰۶			
خوزستان	۲۴۷۷۶۹۱	۵۲۴/۸	۲۶۲/۴	۲۲۳/۰
زنجان	۱۱۳۷۰۶۰	۳۲۴/۵	۱۶۲/۲	۱۳۷/۹
سمنان	۳۷۳۱۰۸۳	۱۱۴۷/۱	۵۷۳/۶	۴۸۷/۵
سیستان و بلوچستان	۱۰۶۴۸۴۹۹	۱۲۴۱/۱	۶۲۰/۶	۵۲۷/۵
فارس	۷۳۱۹۹۸۷	۳۳۶۸/۷	۱۶۸۴/۳	۱۴۳۱/۷
قزوین	۸۵۳۴۸۵	۳۱۹/۱	۱۵۹/۶	۱۳۵/۶
قم	۷۲۳۰۱۹	۹۲/۲	۴۶/۱	۳۹/۲
کردستان	۱۲۹۴۳۹۷	۹۹۲/۹	۴۹۶/۴	۴۲۲/۰
کرمان	۶۲۶۷۹۲۵	۹۳۹/۷	۴۶۹/۸	۳۹۹/۴
کرمان (جیرفت و کهنوج)	۱۹۱۸۳۷۵	•	•	•
کرمانشاه	۱۱۸۸۴۳۸	۶۲۲/۳	۳۱۱/۲	۲۶۴/۵
کهگیلویه و بویراحمد	۴۷۸۸۱۲	۱۰۳۰/۱	۵۱۵/۱	۴۳۷/۸
گلستان	۸۶۲۸۲۵	۳۵۱/۱	۱۷۵/۵	۱۴۹/۲
گیلان	۲۴۴۹۸۶	۲۰۷/۴	۱۰۳/۷	۸۸/۲
لرستان	۸۸۳۵۰۵	۵۷۸/۰	۲۸۹/۰	۲۴۵/۷
مازندران (ساری)	۳۸۷۵۵۹	۵۲۴/۸	۲۶۲/۴	۲۲۳/۰
مازندران (نوشهر)	۱۹۷۱۵۲	۱۴۱/۸	۷۰/۹	۶۰/۳
مرکزی	۱۷۷۲۹۵۱	۵۳۱/۹	۲۶۶/۰	۲۲۶/۱
هرمزگان	۴۰۹۳۳۴۲	۴۵۲/۱	۲۲۶/۱	۱۹۲/۲
همدان	۶۶۵۷۶۷	۲۲۸/۷	۱۱۴/۴	۹۷/۲
یزد	۶۵۱۸۰۰۷	۲۸۱/۹	۱۴۱/۰	۱۱۹/۸
جمع	**۸۴۸۱۴۹۹۱**	**۱۹۳۸۹/۴**	**۹۶۹۴/۷**	**۸۲۴۰/۵**

۱) در خصوص زیست جرم جنگل‌های کشور تاکنون مطالعه دقیقی صورت نگرفته است.

۲) ارقام استان البرز در تهران مستتر می‌باشد.

۳) مجموع خراسان‌های رضوی، شمالی و جنوبی می‌باشد.

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۱۸-۱) : پراکندگی جنگل‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها

(هزار هکتار)

نام استان	جنگل انبوه	جنگل نیمه انبوه	جنگل تُنُک	جنگل دست کاشت	جنگل‌های ماندایی	بیشه‌زار و درختچه زار	سطح کل جنگل‌های استان	سطح جنگل بدون بیشه‌زار و درختچه زار
آذربایجان شرقی	۶۹/۱	۳۰/۳	۴۴/۱	–	–	۱۲/۹	۱۵۶/۴	۱۴۳/۵
آذربایجان غربی	۱۷/۷	۲۱/۰	۶۲/۳	–	–	۰/۲	۱۰۱/۲	۱۰۱/۰
اردبیل	۳/۲	۲/۲	۴۵/۸	۰/۵	–	۱۱/۵	۶۳/۲	۵۱/۷
اصفهان	–	۰/۴	۶۴/۴	۳۴۷/۰	–	–	۴۱۱/۸	۴۱۱/۸
البرز	–	–	۲/۳	۰/۱	–	۱/۸	۴/۲	۲/۴
ایلام	۲/۶	۲۱۱/۱	۴۱۶/۸	۴/۰	–	۷/۲	۶۴۱/۷	۶۳۴/۵
بوشهر	–	–	۱۹۰/۵	۱۳/۱	۰/۷	۲۰/۵	۲۲۴/۸	۲۰۴/۳
تهران	–	–	۱۴/۷	۹/۲	–	۰/۳	۲۴/۲	۲۳/۹
چهارمحال و بختیاری	۱۲/۶	۱۰۵/۲	۲۱۷/۸	۰/۱	–	۰/۸	۳۳۶/۴	۳۳۵/۷
خراسان جنوبی	–	۳/۱	۵۸۸/۱	۱۲۰/۹	–	۷۵۹/۶	۱۴۷۱/۶	۷۱۲/۰
خراسان رضوی	۳/۸	۲۹/۲	۴۶۵/۴	۱۶۹/۰	–	۳۲۷/۵	۹۹۴/۹	۶۶۷/۳
خراسان شمالی	۱۹/۲	۱۱۶/۶	۲۸۵/۲	۳/۷	–	۹/۸	۴۳۴/۶	۴۲۴/۷
خوزستان	۲۹۳/۳	۲۹۹/۴	۲۹۴/۸	۵۰/۷	–	۸۱/۷	۱۰۲۰/۱	۹۳۸/۳
زنجان	۰/۰۳	۳/۳	۵۷/۷	–	–	۳۶/۴	۹۷/۶	۶۱/۱
سمنان	۶۴/۰	۶۴/۰	۱۶۸/۶	۴۳/۵	–	۱۲۸/۶	۴۶۸/۷	۳۴۰/۲
سیستان و بلوچستان	–	۲۱/۷	۳۳۸/۹	۵/۱	۵/۰	۸۴۹/۴	۱۲۲۰/۲	۳۷۰/۸
فارس	۵۹/۷	۵۴۰/۷	۱۶۱۷/۲	۱/۴	–	۱۰/۶	۲۲۲۹/۵	۲۲۱۸/۹
قزوین	۲/۴	۱۵/۱	۸/۸	۰/۶	–	۱/۳	۲۸/۲	۲۶/۹
قم	–	–	–	۴/۱	–	۹/۱	۱۳/۳	۴/۱
کردستان	۸۵/۷	۱۸۸/۹	۹۵/۶	۲/۱	–	۱/۰	۳۷۳/۳	۳۷۲/۳
کرمان	۰/۱	۱۹/۰	۳۸۳/۲	۲۸/۷	–	۸۱/۰	۵۱۲/۰	۴۳۱/۰
کرمان (جیرفت و کهنوج)	۴/۰	۲۷/۳	۱۲۹/۶	–	–	–	۱۶۰/۹	۱۶۰/۹
کرمانشاه	۱۱/۵	۲۰۹/۶	۳۰۷/۱	۰/۲	–	–	۵۲۸/۵	۵۲۸/۵
کهگیلویه و بویراحمد	۶۳/۹	۲۵۱/۱	۴۷۸/۸	۱/۹	–	۷۸/۳	۸۷۴/۱	۷۹۵/۸
گلستان	۱۶۳/۱	۱۴۷/۴	۹۳/۹	۱۰/۸	–	۱۱/۳	۴۲۶/۵	۴۱۵/۲
گیلان	۳۰۸/۸	۱۶۱/۱	۶۵/۹	۹/۸	–	۱۱/۵	۵۵۷/۱	۵۴۵/۶
لرستان	۴۲/۹	۶۰۸/۲	۵۷۵/۳	–	–	۰/۱	۱۲۲۶/۴	۱۲۲۶/۴
مازندران (ساری)	۴۵۱/۳	۲۱۵/۰	۲۶/۲	۰/۸	–	۱۰۰/۷	۷۹۴/۰	۶۹۳/۳
مازندران (نوشهر)	۱۰۱/۳	۱۳۷/۵	۷۰/۸	۳/۶	–	–	۳۱۳/۲	۳۱۳/۲
مرکزی	–	–	–	۱/۵	–	۱۱/۸	۱۳/۳	۱/۵
هرمزگان	–	۲۸/۹	۹۶۴/۳	۴۰/۳	۲۰/۱	۱۹/۹	۱۰۷۳/۷	۱۰۵۳/۷
همدان	۰/۱	–	–	۱/۳	–	۳/۴	۴/۸	۱/۴
یزد	–	۱۱/۰	۲۶/۴	۶۹/۷	–	۷۶/۸	۱۸۳/۹	۱۰۷/۱
جمع	۱۷۸۰/۳	۳۴۶۸/۳	۸۱۰۰/۸	۹۴۳/۹	۲۵/۸	۲۶۶۵/۱	۱۶۹۸۴/۱	۱۴۳۱۹/۱

جدول (۲۱۹-۱) : تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ *(مترمکعب)*

سال / استان		هیزم	زغال چوب	سایر فرآورده‌های چوبی	حجم کل تولید استان
۱۳۸٤		۳۰۷۵۴۷	۱۱۱۱۲	۵۶۱۶۳۷	۸۸۰۲۹۶
۱۳۸۵		۲۹۴۹۴۳	۵۵۶۸	۵۴۳۹۶۵	۸۴۴۴۷۶
۱۳۸٦		۳۰۹۵۷۹	۴۸۸۴	۶۱۲۵۹۹	۹۲۷۰۶۲
۱۳۸۷		۳۱۰۵۵۶	۵۱۸۴	۶۲۱۹۹۰	۹۳۷۷۳۰
۱۳۸۸		۲۷۸۳۳۹	۵۱۱۸	۵۷۲۵۴۶	۸۵۶۰۰۳
۱۳۸۹		۲۴۸۹۱۴	۳۳۱۸	۵۳۱۵۸۵	۷۸۳۸۱۷
۱۳۹۰	گیلان	۲۲۵۶۹	۲۰۷۰	۱۲۳۱۳۷	۱۴۷۷۷۶
	مازندران	۱۱۴۲۳۱	۷۸	۳۴۷۹۳۶	۴۶۲۲۴۵
	گلستان	۸۴۴۴۷	–	۴۵۲۰۹	۱۲۹۶۵۶
	جمع	۲۲۱۲۴۷	۲۱۴۸	۵۱۶۲۸۲	۷۳۹۶۷۷
۱۳۹۱	گیلان	۲۷۳۶۱	۲۹۶۴	۱۰۸۷۳۶	۱۳۹۰۶۱
	مازندران	۱۳۱۵۲۲	–	۳۹۶۳۴۴	۵۲۷۸۶۶
	گلستان	۸۷۳۲۹	–	۶۳۱۸۵	۱۵۰۵۱۴
	جمع	۲۴۶۲۱۲	۲۹۶۴	۵۶۸۲۶۵	۸۱۷۴۴۱
۱۳۹۲	گیلان	۱۱۹۵۰	۳۲۰۴	۵۹۰۸۴	۷۴۲۳۸
	مازندران	۱۱۰۷۹۷	–	۳۴۴۶۲۰	۴۵۵۴۱۷
	گلستان	۷۳۹۹۹	–	۶۴۸۸۲	۱۳۸۸۸۱
	جمع	۱۹۶۷۴۶	۳۲۰۴	۴۶۸۵۸۶	۶۶۸۵۳۶

ملاحظات: جمع تولیدات بدون احتساب ۵ درصد افت و اژه خور می‌باشد.

هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۲۲۰-۱) : ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵

سال	هیزم (هزار ریال بر مترمکعب)	زغال (هزار ریال بر تن)	سال	هیزم (هزار ریال بر مترمکعب)	زغال (هزار ریال بر تن)
سال ۱۳۸۵ :			**سال ۱۳۸۹:**		
گیلان	۱۷۷/۶	۱۱۰۰	گیلان	۳۸۰	۲۳۵۰
مازندران (نوشهر)	۲۲۵	۱۱۰۰	مازندران (نوشهر)	۳۳۱	۲۳۵۰
مازندران (ساری)	۲۳۰	–	مازندران (ساری)	۴۰۰	۲۳۵۰
گلستان	۲۹۶/۴	–	گلستان	۳۵۰	۲۳۵۰
سال ۱۳۸۶ :			**سال ۱۳۹۰:**		
گیلان	۲۰۰	۱۳۵۰	گیلان	۵۷۰	۲۷۵۰
مازندران (نوشهر)	۲۶۱/۵	۱۳۵۰	مازندران (نوشهر)	۵۷۰	۲۷۵۰
مازندران (ساری)	۳۰۰	۱۳۵۰	مازندران (ساری)	۵۷۰	۲۷۵۰
گلستان	۳۶۷	۱۳۵۰	گلستان	۵۷۰	۲۷۵۰
سال ۱۳۸۷ :			**سال ۱۳۹۱:**		
گیلان	۲۲۰	۱۷۵۰	گیلان	۶۲۷	۳۰۲۵
مازندران (نوشهر)	۴۳۰	۱۷۵۰	مازندران (نوشهر)	۶۲۷	۳۰۲۵
مازندران (ساری)	۴۳۷	۱۷۵۰	مازندران (ساری)	۶۲۷	۳۰۲۵
گلستان	۵۱۳	۱۷۵۰	گلستان	۶۲۷	۳۰۲۵
سال ۱۳۸۸ :			**سال ۱۳۹۲:**		
گیلان	۲۲۰	۲۰۰۰	گیلان	۸۹۳	۶۲۵۰
مازندران (نوشهر)	۴۰۶	۲۰۰۰	مازندران (نوشهر)	۸۹۳	۶۲۵۰
مازندران (ساری)	۴۱۳	۲۰۰۰	مازندران (ساری)	۸۹۳	۶۲۵۰
گلستان	۴۸۹	۲۰۰۰	گلستان	۸۹۳	۶۲۵۰

ملاحظات: هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۲۲۱-۱) : میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(کیلوگرم)

استان/ سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
آذربایجان شرقی	۱۲۹۳	۶۶۱۴	۱۷۹۴	۴۳۷۴	۹۴۲۶	۲۵۰	–	–	۳۵۰
آذربایجان غربی	–	–	–	–	–	–	–	–	–
اردبیل	۴۳۹۰	۶۶۸۲	۹۵	۲۱۹۳۸	۸۴۵۱	۸۱۱۰	۶۷۹۵	۱۳۶۴۲	۶۰۰۳
اصفهان	–	۷۰۰	۱۲۰۰	۲۹۴۴	۹۸۴۵	۳۰۳۵	۱۶۱۵	۱۱۸۰	۷۷۵۰
البرز	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ایلام	–	۱۵۰۰	–	۳۸۸۵	۹۲۳	۲۱۱۰	۸۴۹	۱۸۴۰	۱۹۰۵
بوشهر	۲۷۶۶	۱۶۸۱	۸۷۷	۱۳۵۳	۳۲۱۶	۶۸۷۰	۳۳۲	۸۷۶۰	۵۰
تهران	–	–	–	–	–	–	۳۵۰	–	۱۲۵۵
چهارمحال و بختیاری	۱۸۸۳۱	۲۴۴۵۵	۴۵۴۰۱	۲۹۸۴۵	۲۵۶۴۹	۱۸۳۹۹	۱۷۶۳۰	۱۹۲۶۹	۱۴۲۵۵
خراسان	–	۲۰۰۰	۲۰۰۰	–	(۱)۱۰۰	(۱)۳۳۰	(۱)۱۲۰۰	(۱)۱۴۰	–
خوزستان	۴۱۱۸	۴۵۳۰	–	–	۱۶۰۰۸	۱۶	۲۹۱۴۲	۱۹۱۰۳	۳۲۱۰۴
زنجان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
سمنان	–	–	۵۸۰۲	–	۱۱۰۰	–	۴۰۰	۲۳۹۲	۳۰۵۰
سیستان و بلوچستان	۱۳۸۰	–	۱۷۰۰	–	۱۴۶۰	۲۳۲	–	۷۸۱	۳۰۷۲
فارس	–	۱۴۴۴۷	۲۰۴۰۴	۲۱۰۰۵	۱۰۳۰۹	۲۸۴۰	۵۱۵۲	۱۷۲۷	۱۶۹۰
قزوین	–	–	–	–	–	–	–	–	–
قم	–	–	–	–	–	–	–	–	–
کردستان	۵۳۶	۳۰۰	–	۱۸۷۰	–	۹۰۰	۲۱۱۵	۳۱۳۰	۴۳۲۰
کرمان	۲۱۲۳	۱۲۲	۱۵۰	–	–	–	۳۹۴۴	–	۷۷۵
کرمان (جیرفت)	–	–	–	۱۲۹۰۰	۳۶۰	–	–	–	–
کرمانشاه	۴۶۵۵	۴۹۶۴	۳۹۶۵	۱۱۵۸۰	۳۷۹۰	۱۴۲۹	۶۹۵۹	۶۴۴۳	۱۱۵۰۰
کهگیلویه و بویراحمد	۴۰۴۴	–	–	۱۰۱۸۶	۶۵۷۰	۵۳۷۷	۲۷۰۹	۳۹۱۸	۴۴۹۸
گلستان	۸۴۰	۳	–	۵۴۹۰	۸۱۰	۲۴۰	–	۶۵۱۰	۶۳۹
گیلان	۳۲۲۴	–	–	۷۷۸۰	۲۴۲۰	۱۰۰۱۹	۸۶۴۵	۹۶۷۹	۷۴۳۷
لرستان	۱۴۹۷۷	۲۰۱۳۰	۴۶۲۹۴	۴۰۲۸۱	۴۴۶۴۷	۱۵۹۹۶	۲۱۶۷۴	۲۹۷۵۲	۲۱۶۱۳
مازندران (ساری)	۳۰۳۳	۹۰۰۵	۵۵۶۰	۱۰۴۳۰	۱۱۹۳۸	۱۱۷۱۵	۱۲۲۲۶	۸۵۲۴	۷۳۳۵
مازندران (نوشهر)	۶۰	۲۰۰	۶۰۷	–	–	–	–	–	–
مرکزی	–	–	–	–	–	–	–	–	–
هرمزگان	–	–	۱۱۵۶	–	۲۰۰	۱۲۵۰	۲۰۵۰	۱۰	۶۰۱
همدان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
یزد	–	–	–	–	–	۱۰۰۰	–	۲۷۸۰	۱۰۰
جمع	۶۶۲۷۰	۹۷۳۳۳	۱۳۷۰۰۵	۱۸۵۸۶۱	۱۵۷۲۲۲	۹۳۱۱۸	۱۲۳۷۸۷	۱۳۹۵۸۰	۱۳۰۳۰۲

۱) ارقام زغال چوب کشف شده سال ۸۸ به بعد مربوط به استان خراسان رضوی می‌باشد.

جدول (۲۲۲-۱): برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲

استان	هیزم (مترمکعب)	زغال چوب (کیلوگرم)	فضولات دامی (تن)	بوته و خار (تن)
آذربایجان شرقی	۴۱۳۶۳۷	۳۵۰	۱۸۲۶۹۹	۱۸۳۵
آذربایجان غربی	۲۹۳۰۷۹	–	۸۶۸۰۶	۱۲۷۸
اردبیل	۱۳۶۲۰	۶۰۰۳	۳۷۵۱۹	۱۹۷۸
اصفهان	۷۰۱۶۹	۷۷۵۰	۱۳۳۴۲/۲	۴۳۶۳
البرز	–	–	–	–
ایلام	۶۴۳۸۴	۱۹۰۵	۱۲۸	۸۹۶۸
بوشهر	۱۲۳۵۰	۵۰	–	۲۰۲۴
تهران	–	۱۲۵۵	–	–
چهارمحال و بختیاری	۶۵۲۷۵۶	۱۴۲۵۵	۳۴۱۳	۲۸۱۴۷۳
خراسان	۱۵۹۳۱۰۱	–	۱۵۴۶۸۵	۲۷۵۲۲۳
خوزستان	۴۴۳۹۰	۳۲۱۰۴	۱۴۵۶۱	۶۲۵۲
زنجان	۷۷۲۸۵	–	۸۶۲۳۹	۱۰۳۶۲۶
سمنان	۲۳۵۲۰	۳۰۵۰	۱۱۰۹/۴۳	۱۰۲۸۹
سیستان و بلوچستان	۴۴۱۲۷۹	۳۰۷۲	۱۴۲۶	۹۴۶۵
فارس	۲۱۲۹۵۵	۱۶۹۰	۵۲۲۲۸	۳۶۰۵۸
قزوین	۱۳۲۹۸	–	۲۵۳۶۴/۲	۸۵۱
قم	–	–	–	–
کردستان	۷۴۵۶۰۲	۴۳۲۰	۱۹۷۲۱۵	–
کرمان	۱۶۸۲۱۵۱	۷۷۵	–	۱۶۵۳۷۷
کرمان (جیرفت)	–	–	–	–
کرمانشاه	۸۴۵۳۳	۱۱۵۰۰	۲۳۴۳۲/۴	۵۳
کهگیلویه و بویراحمد	۱۱۱۸۷۳۹	۴۴۹۸	–	–
گلستان	۴۳۶۱۳۸	۶۳۹	۳۷۵	۲۷۱۰۹
گیلان	۱۲۹۹۱	۱۰۷۵۴۳۷	–	–
لرستان	۸۸۷۴۴۳	۲۱۶۱۳	۳۲۶۷	۹۳۵۷
مازندران (ساری و نوشهر)	۱۸۴۱۸۵	۷۳۳۵	۷۷۰	–
مرکزی	–	–	–	–
هرمزگان	۶۳۳۲۳	۶۰۱	–	۱۰۱۷
همدان	–	–	–	–
یزد	۲۶۸۹۱	۱۰۰	–	۱۶۳۱
جمع مصرف قبل از اجرای طرح جایگزینی سوخت	۹۱۶۷۸۱۹	۱۱۹۸۳۰۲	۸۸۴۵۷۹	۹۴۸۲۲۷
برآورد مصرف در سال ۱۳۹۲ پس از اجرای طرح جایگزینی سوخت توسط ارگان‌های مرتبط	۸۱۰۰۰۰۰	۱۱۹۸۳۰۲	۸۶۳۶۰	۶۰۰۰۰۰
مصرف (هزار بشکه معادل نفت‌خام)	۶۴۴۳/۴	۵/۴	۲۳۶/۲	۱۶۴۱/۱

جدول (۲۲۳-۱) : واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱ *(تن)*

سال	واردات	صادرات
۱۳۹۱	۴۱۵۱/۱	۷۰۲/۳
۱۳۹۲	۴۲۶۰/۳	۵۲۵/۴

جدول (۲۲۴-۱) : مشخصات پروژه‌های انرژی وانادیومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو

نام پروژه	نوع فناوری	منطقه پروژه	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)
ساخت سیستم ذخیره‌سازی انرژی وانادیومی (تک سل)	پیل وانادیومی	البرز، طالقان	۱۳۸۱	۱۳۸۴	۱۰۰	۰/۰۱	> ۲۰
ساخت استک نیمه صنعتی باتری اکسایشی کاهشی وانادیوم	پیل وانادیومی	البرز، طالقان	۱۳۸۴	۱۳۸۷	۱۰۰	۱	> ۲۰
پتانسیل سنجی ۵ منبع زیست توده در کشور	پتانسیل‌سنجی	کل کشور	۱۳۷۷	۱۳۷۹	۱۰۰	–	–
امکان‌سنجی نصب نیروگاه زیست‌توده در ۲ منطقه کشور	پتانسیل‌سنجی - دفنگاه	فارس، شیراز	۱۳۸۳	۱۳۸۴	۱۰۰	(۱)۱۰۶۰	۱۳
		خراسان،مشهد	۱۳۸۲	۱۳۸۴	۱۰۰	(۲)۶۵۰	۱۳
احداث نیروگاه زیست توده در شیراز	دفنگاه	فارس	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۱۲۰۰	–
احداث نیروگاه زیست توده در مشهد	دفنگاه	خراسان	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۶۶۰	–
بیوگاز از لجن فاضلاب	فاضلاب	تهران	۱۳۸۳	۱۳۸۹	۱۰۰	۵ مگاوات	۲۰
انجام مطالعات به منظور احداث نیروگاه زیست‌توده	پتانسیل‌سنجی (زائدات جامد شهری)	کل کشور	۱۳۸۵	(۳)۱۳۹۳	(۴)۹۵	۱۰۰۰۰	> ۲۰
پتانسیل‌سنجی منابع زیست‌توده (منبع پسماندهای مایع – فاضلاب شهری)	پتانسیل‌سنجی	کل کشور	۱۳۸۴	(۳)۱۳۹۳	(۴)۷۵	–	–
امکان‌سنجی تولید بیوگاز ساوه	مطالعه	مرکزی	۱۳۸۶	(۳)۱۳۹۳	(۴)۹۱	۶۰۰	–
احداث پایلوت تولید بیودیزل	مطالعه طراحی و ساخت	مرکزی	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۰۰	(۵) ۷۰	۱۰

۱) بر مبنای پتانسیل‌سنجی‌های انجام شده ظرفیت قابل نصب در محل دفن زائدات جامد شهری شیراز برابر ۱۰۶۰ کیلووات می‌باشد ولی با توجه به موقعیت و مشخصات دفن زائدات در طول سالیان گذشته، هم اکنون ظرفیت بهره‌برداری از محل دفن این شهر ۴۵۰ کیلووات است.

۲) میزان واقعی تولید انرژی الکتریکی از محل دفن زائدات جامد شهری مشهد بر مبنای تجهیزات نصب شده حدود ۴۵۶ مگاوات ساعت در ماه می‌باشد که البته در صورت احداث یک دفنگاه مهندسی و نصب تجهیزات کامل، میزان استحصال انرژی از این مقدار بسیار فراتر خواهد بود.

۳) به علت کمبود اعتبارات مورد نیاز در برنامه چهارم و تغییر شرح خدمات، زمان این پروژه افزایش یافته است.

۴) درصد پیشرفت پروژه‌های فوق به دلیل افزایش شرح خدمات پروژه‌ها نسبت به دوره گذشته دارای تغییرات گشته و کاهش یافته است.

۵) لیتر سوخت در ساعت.

جدول (۲۲۵-۱) : تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور

منطقه	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل ظرفیت عملی (کیلووات)	تولید ناویژه برق (گیگاوات‌ساعت)	مصرف داخلی (کیلووات‌ساعت)
سال ۱۳۸۸	۱۸۶۰	۱۶۶۵	۱/۸	۴۹۵
سال ۱۳۸۹	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۱۰/۱	●
سال ۱۳۹۰	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۲۱/۹	●
سال ۱۳۹۱ :				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز (۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۳/۰	●
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد (۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۱	●
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۵۰۰۰	۴۸۰۰	۱۷/۶	●
جمع	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۲۲/۶	●
سال ۱۳۹۲ :				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز (۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۰/۹	●
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد (۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۴	●
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۵۰۰۰	۴۸۰۰	۱۷/۵	●
جمع	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۲۰/۸	●

۱ و ۲) به زیرنویس جدول (۲۲۴-۱) مراجعه شود. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۲۶-۱) : مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو

نام پروژه	نوع فناوری	منطقه پروژه	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (کیلووات)
کمیته راهبردی پیل سوختی	(۱)	کل کشور	۱۳۸۱	(۲)	(۳)	–
پروژه پایلوت فناوری هیدروژن در مقیاس نیمه صنعتی	(۴)	البرز، طالقان	۱۳۷۵	۱۳۹۶	۶۵	۲۰۰
طراحی و ساخت دستگاه تست پیل سوختی ۱۰ کیلووات	پیل سوختی پلیمری	تهران و البرز، طالقان	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	تستر ۱۰ کیلووات
طراحی و ساخت پیل سوختی پلیمری ۱۰ کیلووات پلیمری با امکان تولید همزمان برق و حرارت	پیل سوختی پلیمری	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۱۰
طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با هدف تدوین دانش فنی اتصال دهنده‌ها و آب بندها	پیل سوختی اکسیدجامد	تهران	۱۳۸۹	(۵)۱۳۹۳	۹۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
انجام خدمات مشاوره در خصوص بررسی امکان ساخت و تولید پودر هیدرید منیزیوم برای ذخیره سازی هیدروژن مورد استفاده در پیل‌های سوختی	ذخیره سازی هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	–
تدوین دانش فنی ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی غشای پلیمری بومی	پیل سوختی	تهران	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۷۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
تدوین دانش فنی ساخت استک ۵۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با قابلیت استفاده از گاز طبیعی	پیل سوختی اکسید جامد	تهران	۱۳۹۱	(۵)۱۳۹۴	۳۰	۵۰ وات و تدوین دانش فنی
طراحی و ساخت نمونه سیستم تولید و فراورش سوخت ATR برای استفاده در پیل سوختی	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۱	(۵)۱۳۹۳	(۶)۷۰	–
طراحی و ساخت ماژول تخلیص هیدروژن برای سیستم الکترولیز آب ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	طالقان	۱۳۹۱	(۵)۱۳۹۳	۸۵	تخلیص ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت هیدروژن
خرید، نصب، راه اندازی و بهره برداری یک واحد رفورمر گاز طبیعی با ظرفیت ۵ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۵ نرمال مترمکعب بر ساعت
توسعه نانو کامپوزیت پلی بنزوایمدازول الکیدهای هیگروسکوپیک برای غشای الکترولیت پیل های سوختی پلیمری	غشاء	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	–
تجدید نظر در مطالعات امکان سنجی تحلیل جذابیت و تدوین استراتژی توسعه پیل سوختی در کشور	سیاست‌گذاری	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	–
بررسی کامل روش های تولید هیدروژن (مزایا و معایب فنی و اقتصادی)	تولید هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	–

۱) این کمیته در سال‌های ۱۳۸۴، ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ پیگیری تصویب سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی و انجام فعالیت‌های مرتبط با دبیرخانه و همچنین به روزرسانی وب سایت و چاپ بولتن را در دست اجرا داشته است.

۲) برنامه عملیاتی تدوین شده در بازه زمانی ۱۵ ساله (سه برنامه ۵ ساله) از زمان تصویب سند انجام خواهد شد.

۳) فعالیت‌های مرتبط با کمیته راهبردی پیل سوختی به صورت مستمر می‌باشد.

۴) تولید، مایع‌سازی، ذخیره‌سازی و عرضه هیدروژن .

۵) زمان اتمام پروژه تمدید گشته است.

۶) به علت کمبود اعتبارات، پروژه پیشرفتی نداشته است.

جدول (۲۲۷-۱) : خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۲

(مگاوات)

مراحل پیشرفت نیروگاه‌ها	بادی	خورشیدی	زیست توده	برق آبی کوچک	جمع
در حال بهره‌برداری	۲۹/۸۸	–	۱/۶۶	–	۳۱/۵۴
قرارداد خرید برق مبادله شده	۵۲۰/۰۰	۱۰/۰۰	۱/۹۰	–	۵۳۱/۹۰
دارای پروانه احداث	۲۱۸/۵۰	۰/۳۵	۲/۰۰	–	۲۲۰/۸۵
دارای موافقتنامه اولیه احداث	۳۳۰۸/۵۰	۶۶۴/۸۲	۳/۴۹	۱۲/۱۰	۳۹۸۸/۹۱
در حال مطالعه امکان‌سنجی	۸۱۶/۰۰	۲۰۲/۰۰	۱۰/۰۰	–	۱۰۲۸/۰۰
مجوزهای باطل شده	۴۴۸۱/۵۰	۸۴۰/۰۰	۱۴۵/۰۰	۳۵/۳۱	۵۵۰۱/۸۱
جمع ظرفیت پرونده‌های تشکیل شده	۹۳۷۴/۳۸	۱۷۱۷/۱۷	۱۶۴/۰۵	۴۷/۴۱	۱۱۳۰۳/۰۱

۸-۱۱-۱- جداول محیط زیست

- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور
- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی
- سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای
- صرفه جویی حاصل از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای

جدول (۲۲۸-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۲ *(تن)*

بخش/ گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
مصرف نهایی انرژی								
خانگی، تجاری و عمومی	۱۱۶۶۴۴	۵۰۶۴۶	۵۷۸	۴۶۴۵۰	۱۱۳۴۷	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۴۲۳۳	۵۳۷
صنعت	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷
حمل و نقل	۹۲۹۱۳۷	۴۱۷۹۹۳	۴۵۷۶	۸۸۹۷۶۲۱	۳۲۰۷۲۵	۱۳۵۹۸۷۹۱۹	۴۷۰۲۵	۶۱۳۲
کشاورزی	۶۰۱۱۰	۶۱۶۵۹	۳۷۵	۱۴۱۴۱	۲۶۲۷۷	۱۲۹۳۷۲۲۹	۶۴۴	۴۰۸۷
مصرف بخش انرژی								
پالایشگاهی	•	•	•	•	•	۲۷۰۵۲۶۹۳	۵۳۱	۶۲
نیروگاهی	۶۷۸۰۲۳	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۸	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳
جمع	۱۹۴۶۸۳۸	۱۶۱۲۸۲۳	۱۴۶۱۹	۹۱۳۶۵۸۹	۴۱۱۵۱۶	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۵۹۱۸۱	۱۱۸۸۸

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۲۹-۱) : سهم هریک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲[1] *(درصد)*

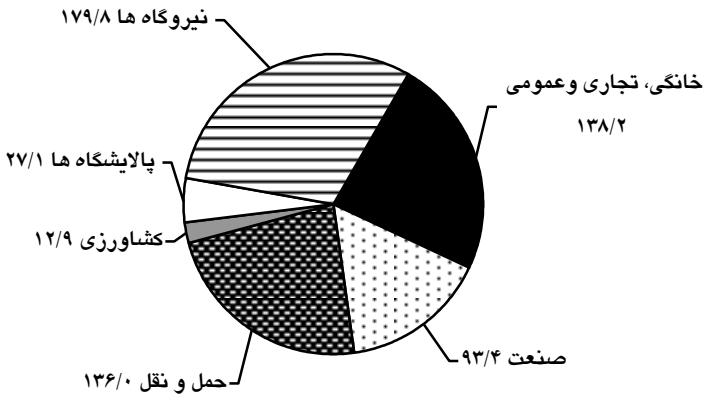
بخش/ گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
مصرف نهایی انرژی								
خانگی، تجاری و عمومی	۵/۹۹	۳/۱۴	۳/۹۵	۰/۵۱	۲/۷۶	۲۳/۵۳	۷/۱۵	۴/۵۲
صنعت	۸/۳۷	۱۰/۶۶	۱۷/۲۱	۰/۱۷	۴/۱۲	۱۵/۹۱	۳/۴۲	۲/۲۵
حمل و نقل	۴۷/۷۳	۲۵/۹۲	۳۱/۳۰	۹۷/۳۸	۷۷/۹۴	۲۳/۱۵	۷۹/۴۶	۵۱/۵۸
کشاورزی	۳/۰۹	۳/۸۲	۲/۵۷	۰/۱۵	۶/۳۹	۲/۲۰	۱/۰۹	۳۴/۳۸
مصرف بخش انرژی								
پالایشگاهی	•	•	•	•	•	۴/۶۱	۰/۹۰	۰/۵۲
نیروگاهی	۳۴/۸۳	۵۶/۴۶	۴۴/۹۷	۱/۷۸	۸/۸۰	۳۰/۶۱	۷/۹۸	۶/۷۵
جمع	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰

۱) بایستی توجه داشت که مقادیر مندرج در جداول و سهم‌هایی که ارائه شده، با توجه به عدم دسترسی به اطلاعات میزان انتشار آلاینده‌ها در واحدهای نفت و گاز و پالایشگاه‌ها و در نظر نگرفتن این مقادیر می‌باشد. همچنین سهم بخش‌های غیر انرژی در این محاسبات لحاظ نشده است.

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

نمودار (۲۵-۱) : میزان انتشار CO_2 از بخش های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۲

(میلیون تن)



جدول (۲۳۰-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲

(تن)

سوخت/ گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
گاز مایع	۱۴۷۸	۳۲	–	۱۴۷۷۹	–	۸۳۳۵۳۱۹	۱۹۷	۱۵
بنزین	۳۳۷۴۰۵	۳۷۴۹۰	–	۸۷۴۷۵۱۵	۳۲۴۹۱	۵۹۴۶۰۳۹۳	۲۸۱۳۱	۲۷۲۸
نفت سفید	۲۰۵۳	۹۸۵۷	–	۳۲۰۴	–	۱۰۶۹۵۲۸۲	۴۴۶	۸۹
نفت گاز	۸۶۴۹۵۰	۵۶۹۴۶۱	۸۱۰۳	۱۶۵۰۲۱	۳۱۲۸۴۶	۱۱۴۳۱۴۴۲۶	۵۳۰۲	۷۶۹۴
نفت کوره	۱۸۷۴۲۴	۹۷۱۷۸۲	۶۲۳۷	۱۰۵۳۳۳	۱۸۸۷۵	۷۴۱۷۱۰۲۷	۲۳۸۹	۴۷۷
JP4	۷۲۹	۸۱	–	۱۸۹۰۰	۷۰	۱۲۹۱۸۸	۱	۴
ATK	۳۷۷۰۸	۲۳۴۶۳	۲۷۹	۱۰۰۵۶	۱۸۴۳۵	۳۶۱۶۴۷۱	۲۵	۱۰۱
گازطبیعی	۵۱۵۰۹۲	۶۵۸	–	۷۱۷۸۲	۲۸۷۹۹	۳۰۴۹۲۴۲۸۹	۲۱۰۷۹	۵۶۶
ضایعات حیوانی	●	●	●	●	●	۱۴۴۶۰۵	۴۳	۶
بوته و خار	●	●	●	●	●	۱۰۰۴۲۰۱	۳۰۱	۴۰
هیزم	●	●	●	●	●	۴۴۱۵۸۷۵	۱۱۸۳	۱۵۸
زغال چوب	●	●	●	●	●	۳۹۲۰	۱	۰/۱
زغال‌سنگ	●	●	●	●	●	۴۰۸۰۱	۰/۴	۱
گاز کک	●	●	●	●	●	۶۷۷۳۸	۰/۳	۰/۰۳
گاز کوره بلند	●	●	●	●	●	۲۵۴۹۹۵۸	۱۲	۱
گاز پالایشگاه	●	●	●	●	●	۳۵۷۲۲۳۵	۷۰	۷
جمع	۱۹۴۶۸۳۸	۱۶۱۲۸۲۳	۱۴۶۱۹	۹۱۳۶۵۸۹	۴۱۱۵۱۶	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۵۹۱۸۱	۱۱۸۸۸

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۳۱-۱) : سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲ [۱] *(درصد)*

سوخت/ گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
گاز مایع	۰/۰۸	۰/۰۰۲	–	۰/۱۶	–	۱/۴۲	۰/۳۳	۰/۱۳
بنزین	۱۷/۳۳	۲/۳۲	–	۹۵/۷۴	۷/۹۰	۱۰/۱۲	۴۷/۵۳	۲۲/۹۵
نفت سفید	۰/۱۱	۰/۶۱	–	۰/۰۴	–	۱/۸۲	۰/۷۵	۰/۷۵
نفت گاز	۴۴/۴۳	۳۵/۳۱	۵۵/۴۳	۱/۸۱	۷۶/۰۲	۱۹/۴۶	۸/۹۶	۶۴/۷۲
نفت کوره	۹/۶۳	۶۰/۲۵	۴۲/۶۶	۱/۱۵	۴/۵۹	۱۲/۶۳	۴/۰۴	۴/۰۲
JP4	۰/۰۴	۰/۰۱	–	۰/۲۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۰۲	۰/۰۳
ATK	۱/۹۴	۱/۴۵	۱/۹۱	۰/۱۱	۴/۴۸	۰/۶۲	۰/۰۴	۰/۸۵
گازطبیعی	۲۶/۴۶	۰/۰۴	–	۰/۷۹	۷/۰۰	۵۱/۹۱	۳۵/۶۲	۴/۷۶
ضایعات حیوانی	●	●	●	●	●	۰/۰۲	۰/۰۷	۰/۰۵
بوته و خار	●	●	●	●	●	۰/۱۷	۰/۵۱	۰/۳۴
هیزم	●	●	●	●	●	۰/۷۵	۲/۰۰	۱/۳۳
زغال چوب	●	●	●	●	●	۰/۰۰۱	۰/۰۰۲	۰/۰۰۱
زغالسنگ	●	●	●	●	●	۰/۰۱	۰/۰۰۱	۰/۰۱
گاز کک	●	●	●	●	●	۰/۰۱	۰/۰۰۰۵	۰/۰۰۰۲
گاز کوره بلند	●	●	●	●	●	۰/۴۳	۰/۰۲	۰/۰۱
گاز پالایشگاه	●	●	●	●	●	۰/۶۱	۰/۱۲	۰/۰۶
جمع	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰

۱) بایستی توجه داشت که مقادیر مندرج در جداول و سهم‌هایی که ارائه شده، با توجه به عدم دسترسی به اطلاعات میزان انتشار آلاینده‌ها در واحدهای نفت و گاز، پالایشگاه‌ها و در نظر نگرفتن این مقادیر می‌باشد. همچنین سهم بخش‌های غیر انرژی در این محاسبات لحاظ نشده است.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۳۲-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	SPM	CO	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۱۳۷۸۹۵۷	۱۴۲۴۹۷۳	۱۴۹۵۱	۳۶۷۲۳۹	۸۴۵۶۵۰۲	۴۹۲۲۶۴۹۵۷	۴۳۰۰۱	۱۱۵۲۵
۱۳۸۷	۱۸۰۸۵۵۳	۱۵۹۸۶۱۷	۱۵۸۵۳	۳۸۶۷۵۷	۸۹۷۳۶۲۸	۵۲۳۲۹۳۶۱۷	۴۶۲۱۴	۱۲۱۰۱
۱۳۸۸	۱۸۳۶۲۶۵	۱۶۷۸۰۷۸	۱۶۹۵۳	۳۹۳۳۹۹	۸۶۵۱۰۷۰	۵۳۸۵۲۷۸۹۴	۵۰۳۱۴	۱۲۱۴۷
۱۳۸۹	۱۸۰۵۸۲۳	۱۳۵۵۶۵۶	۱۳۸۹۶	۶۵۵۶۰۰	۸۲۰۱۲۲۳	۵۳۲۳۲۴۸۴۳	۵۲۲۳۶	۱۱۹۶۷
۱۳۹۰	۱۸۴۳۸۳۱	۱۴۲۵۸۰۰	۱۳۴۷۱	۳۹۳۰۵۵	۸۰۳۳۹۸۹	۵۴۷۰۱۴۵۷۱	۵۳۳۰۷	۱۱۲۸۳
۱۳۹۱	۱۸۶۱۳۷۴	۱۵۴۰۵۰۰	۱۳۶۳۶	۴۰۰۹۸۳	۸۵۲۳۷۵۲	۵۵۶۸۶۶۴۴۲	۵۷۰۴۹	۱۱۶۰۹
۱۳۹۲	۱۹۴۶۸۳۸	۱۶۱۲۸۲۳	۱۴۶۱۹	۴۱۱۵۱۶	۹۱۳۶۵۸۹	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۵۹۱۸۱	۱۱۸۸۸

جدول (۲۳۳-۱) : سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ *(کیلوگرم به ازای هر نفر)*

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	SPM	CO	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۱۸/۷	۱۹/۳	۰/۲	۵	۱۱۴/۸	۶۶۸۳/۸	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۷	۲۴/۹	۲۲	۰/۲	۵/۳	۱۲۳/۶	۷۲۰۹/۵	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۸	۲۴/۹	۲۲/۸	۰/۲	۵/۳	۱۱۷/۵	۷۳۱۱/۹	۰/۷	۰/۲
۱۳۸۹	۲۴/۲	۱۸/۱	۰/۲	۸/۸	۱۰۹/۷	۷۱۲۳	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۰	۲۴/۵	۱۹	۰/۲	۵/۲	۱۰۶/۹	۷۲۷۹	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۱	۲۴/۵	۲۰/۳	۰/۲	۵/۳	۱۱۲/۱	۷۳۲۳/۵	۰/۸	۰/۲
۱۳۹۲	۲۵/۳	۲۱/۰	۰/۲	۵/۳	۱۱۸/۷	۷۶۳۴/۹	۰/۸	۰/۲

جدول (۲۳۴-۱) : میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به قیمت سال ۱۳۹۲

(ریال بر کیلوگرم)

نوع گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
مقدار هزینه [۱]	۶۰۰۰	۱۸۲۵۰	●	۱۸۷۵	۴۳۰۰۰	۱۰۰	۲۱۰۰	●

۱) براساس مطالعه بانک جهانی و سازمان حفاظت محیط زیست و تجدیدنظر انجام شده در سال ۱۳۹۲.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۳۵-۱) : میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۲ [۱]

(میلیارد ریال)

بخش / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O	جمع
مصرف نهایی انرژی									
خانگی، تجاری و عمومی	۷۰۰	۹۲۴	●	۸۷	۴۸۸	۱۳۸۲۱	۹	●	۱۶۰۲۹
صنعت	۹۷۸	۳۱۳۷	●	۲۹	۷۳۰	۹۳۴۴	۴	●	۱۴۲۲۱
حمل و نقل	۵۵۷۵	۷۶۲۸	●	۱۶۶۸۳	۱۳۷۹۱	۱۳۵۹۹	۹۹	●	۵۷۳۷۵
کشاورزی	۳۶۱	۱۱۲۵	●	۲۷	۱۱۳۰	۱۲۹۴	۱	●	۳۹۳۷
مصرف بخش انرژی									
پالایشگاه	●	●	●	●	●	۲۷۰۵	۱	●	۲۷۰۶
نیروگاه	۴۰۶۸	۱۶۶۲۰	●	۳۰۵	۱۵۵۷	۱۷۹۸۳	۱۰	●	۴۰۵۴۲
جمع	۱۱۶۸۱	۲۹۴۳۴	●	۱۷۱۳۱	۱۷۶۹۵	۵۸۷۴۵	۱۲۴	●	۱۳۴۸۱۰

۱) براساس مطالعه بانک جهانی و سازمان حفاظت محیط زیست و تجدیدنظر انجام شده در سال ۱۳۹۲.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۳۶-۱) : هزینه‌های خارجی تولید برق در برخی کشورهای اروپایی براساس فناوری‌های موجود

(یورو سنت / کیلووات ساعت) [1]

فناوری تولید برق / کشور	گازطبیعی	هسته‌ای	زیست توده	برقابی	زغالسوز	بادی
فرانسه	۲-۴	۰/۳	۱	۱	۷-۱۰	–
آلمان	۱	–	۰-۰/۸	۱	۵-۸	۰/۲۵
انگلستان	۱-۲	۰/۲۵	۱	–	۴-۷	۰/۱۵
دانمارک	۲-۳	–	۱	–	۴-۷	۰/۱
هلند	۱-۲	۰/۷	۰/۵	–	۳-۴	–

۱) لازم به ذکر است که این هزینه‌ها مشتمل بر هزینه‌های تغییر اقلیم، سلامت عمومی، سلامت شغلی و تخریب ناشی از تأمین مواد اولیه می‌گردند.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۳۷-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

سوخت	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
بنزین	۵۶۳	۶۳	–	۱۴۵۹۵	۵۴	۹۹۲۰۹	۴	۱
نفت سفید	۲۰۲۸	۹۷۳۶	–	۳۱۶۴	–	۱۰۵۶۳۲۶۰	۴۴۱	۸۸
نفت گاز	۴۹۵۴	۱۵۵۵۴	۱۹۸	۱۹۸	۹۹۱	۲۷۹۱۴۸۱	۱۱۳	۲۳
نفت کوره	۵۲۹۵	۲۴۸۵۲	۳۸۰	۲	۵۳۰	۱۷۰۹۸۳۲	۶۶	۱۳
گاز مایع	۱۴۷۸	۳۲	–	۱۴۷۷۹	–	۶۷۸۴۸۱۴	۱۰۸	۱۱
گازطبیعی	۱۰۲۳۲۶	۴۰۹	–	۱۳۷۱۲	۹۷۷۲	۱۱۰۶۴۷۰۵۷	۱۹۷۲	۱۹۷
ضایعات حیوانی	●	●	●	●	●	۱۴۴۶۰۵	۴۳	۶
بوته و خار	●	●	●	●	●	۱۰۰۴۲۰۱	۳۰۱	۴۰
هیزم	●	●	●	●	●	۴۴۱۵۸۷۵	۱۱۸۳	۱۵۸
زغال چوب	●	●	●	●	●	۳۹۲۰	۱	۰/۱
زغال‌سنگ	●	●	●	●	●	۴۰۸۰۱	۰/۴	۱
جمع	۱۱۶۶۴۴	۵۰۶۴۶	۵۷۸	۴۶۴۵۰	۱۱۳۴۷	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۴۲۳۳	۵۳۷

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۳۸-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۱۳۰۲۲۷	۱۴۴۹۹۸	۱۸۲۰	۷۹۷۹۶	۱۳۵۰۶	۱۴۲۳۳۵۱۲۵	۴۲۴۶	۵۹۴
۱۳۸۷	۱۲۵۶۶۳	۱۳۱۶۳۳	۱۶۴۷	۶۷۸۳۵	۱۳۰۱۲	۱۳۵۰۹۸۴۲۰	۴۰۶۲	۵۶۶
۱۳۸۸	۱۲۲۹۱۵	۱۰۸۵۰۸	۱۳۲۵	۵۵۰۴۷	۱۱۴۹۱	۱۳۸۴۳۰۶۵۵	۴۰۴۵	۵۵۱
۱۳۸۹	۱۱۹۷۲۴	۹۵۴۴۲	۱۲۰۰	۷۶۴۳۵	۱۲۰۰۰	۱۳۳۳۵۷۵۹۷	۳۸۲۷	۵۰۷
۱۳۹۰	۱۱۵۹۳۴	۵۲۸۸۷	۵۸۲	۴۷۰۷۳	۱۱۲۸۴	۱۳۶۶۵۶۱۲۹	۳۷۸۶	۴۸۴
۱۳۹۱	۱۰۷۳۰۲	۵۳۷۷۴	۶۱۴	۴۵۵۵۲	۱۰۵۱۷	۱۲۷۶۲۶۳۴۶	۴۰۱۹	۵۱۸
۱۳۹۲	۱۱۶۶۴۴	۵۰۶۴۶	۵۷۸	۴۶۴۵۰	۱۱۳۴۷	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۴۲۳۳	۵۳۷

جدول (۲۳۹-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت *(تن)*

سوخت	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
بنزین	۳۹۷	۴۴	–	۱۰۲۹۰	۳۸	۶۹۹۴۶	۳	۱
نفت سفید	۹	۴۵	–	۱۵	–	۴۹۲۱۵	۲	۰/۴
نفت گاز	۱۳۰۵۵	۴۰۹۹۳	۵۲۲	۵۲۲	۳۹۱۷	۷۳۵۶۹۷۶	۲۹۸	۶۰
نفت کوره	۲۷۸۱۲	۱۳۰۵۳۶	۱۹۹۴	۱۰	۲۷۸۱	۸۹۸۰۸۹۸	۳۴۸	۷۰
گازطبیعی	۱۲۱۶۵۱	۲۴۹	–	۴۸۳۲	۱۰۲۳۲	۷۶۸۳۶۱۵۵	۱۳۷۰	۱۳۷
گاز کک	●	●	●	●	●	۶۶۲۵۲	۰/۳	۰/۰۳
گاز کوره بلند	●	●	●	●	●	۷۸۱۷۵	۱/۷۶	۰/۱۸
جمع	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۴۰-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ *(تن)*

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۱۵۶۰۶۶	۳۴۳۲۱۸	۵۱۱۲	۲۲۷۶۷	۱۷۴۳۲	۷۹۳۹۸۴۵۸	۲۰۷۱	۳۲۵
۱۳۸۷	۱۷۱۳۳۱	۳۹۳۲۲۰	۵۸۶۸	۲۵۵۵۰	۱۹۱۰۷	۸۵۹۲۹۹۰۷	۲۲۸۵	۳۶۲
۱۳۸۸	۱۶۶۱۶۷	۳۴۳۳۷۴	۵۱۱۶	۳۳۷۴۰	۱۸۲۷۸	۸۴۸۶۲۰۹۰	۲۱۳۷	۳۲۹
۱۳۸۹	۱۶۸۲۱۲	۳۰۰۳۹۷	۴۴۶۷	۳۲۲۹۵	۱۸۱۴۳	۸۸۵۵۴۲۷۲	۲۱۳۵	۳۱۶
۱۳۹۰	۱۶۲۰۵۶	۱۹۰۴۶۵	۲۸۰۶	۲۴۵۵۳	۱۶۷۷۶	۹۱۵۳۶۱۷۵	۲۰۰۹	۲۷۰
۱۳۹۱	۱۶۸۰۶۵	۲۰۲۵۸۹	۲۹۹۶	۱۴۶۸۷	۱۷۲۲۸	۹۴۵۹۸۷۸۵	۲۰۷۵	۲۷۹
۱۳۹۲	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷

جدول (۲۴۱-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت *(تن)*

سوخت	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
حمل و نقل جاده‌ای [۱]:								
بنزین	۳۳۵۰۳۴	۳۷۲۲۶	–	۸۶۸۶۰۶۴	۳۲۲۶۳	۵۹۰۴۳۲۶۷	۲۸۱۱۶	۲۷۲۶
نفت گاز	۵۱۴۶۸۱	۳۲۰۲۴۶	۳۸۱۲	۱۳۷۲۴۸	۲۵۱۶۲۲	۵۳۷۱۱۴۴۴	۲۸۲۷	۲۸۲۷
گاز مایع	●	●	●	●	●	۴۴۶۸۱	۶۵	۲
گاز طبیعی	●	●	●	●	●	۱۴۴۱۳۹۸۳	۱۵۹۳۰	۵۱
جمع	۸۴۹۷۱۵	۳۵۷۴۷۲	۳۸۱۲	۸۸۲۳۳۱۲	۲۸۳۸۸۵	۱۲۷۲۱۳۳۷۵	۴۶۹۳۸	۵۶۰۷
حمل و نقل ریلی :								
نفت گاز	۱۰۴۳۵	۶۴۹۳	۷۷	۲۷۸۳	۵۱۰۲	۱۰۸۸۹۹۹	۶۱	۴۲۰
جمع	۱۰۴۳۵	۶۴۹۳	۷۷	۲۷۸۳	۵۱۰۲	۱۰۸۸۹۹۹	۶۱	۴۲۰
حمل و نقل دریایی :								
بنزین	۱۳۶۹	۱۵۲	–	۳۵۵۰۰	۱۳۲	۲۴۱۳۰۹	●	●
نفت گاز	۲۶۱۸۶	۱۶۲۹۴	۱۹۴	۶۹۸۳	۱۲۸۰۲	۲۷۳۲۷۴۰	●	●
نفت کوره	۲۹۹۱	۱۴۰۳۸	۲۱۴	۱	۲۹۹	۹۶۵۸۳۷	●	●
جمع	۳۰۵۴۶	۳۰۴۸۴	۴۰۸	۴۲۴۸۴	۱۳۲۳۳	۳۹۳۹۸۸۶	●	●
حمل و نقل هوایی:								
JP4 [۲]	۷۲۹	۸۱	–	۱۸۹۰۰	۷۰	۱۲۹۱۸۸	۱	۴
ATK [۲]	۳۷۷۰۸	۲۳۴۶۳	۲۷۹	۱۰۰۵۶	۱۸۴۳۵	۳۶۱۶۴۷۱	۲۵	۱۰۱
بنزین	۳	۰/۴	–	۸۶	۰/۳	●	●	●
جمع	۳۸۴۴۰	۲۳۵۴۴	۲۷۹	۲۹۰۴۲	۱۸۵۰۵	۳۷۴۵۶۵۹	۲۶	۱۰۵
جمع کل	۹۲۹۱۳۷	۴۱۷۹۹۳	۴۵۷۶	۸۸۹۷۶۲۱	۳۲۰۷۲۵	۱۳۵۹۸۷۹۱۹	۴۷۰۲۵	۶۱۳۲

۱) میزان انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای در بخش حمل و نقل جاده‌ای براساس میزان مصرف سوخت برآورد شده در این بخش محاسبه گردیده است. آمار سوخت مصرفی در کل بخش حمل و نقل و زیربخش‌های هوایی و دریایی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و آمار سوخت مصرفی در زیر بخش ریلی از سایت شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران استخراج گردیده و مابه التفاوت این ۳ زیربخش از کل سوخت مصرفی در بخش حمل و نقل به عنوان سوخت مصرفی در زیر بخش جاده‌ای (شهری و برون شهری) منظور گردیده است.

۲) به علت عدم دسترسی به آمار مصرف این حامل انرژی به تفکیک بخش حمل و نقل هوایی داخلی و بین‌المللی، امکان ارائه میزان انتشار این دو بخش به صورت مجزا وجود ندارد. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۴۲-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۸۴۴۷۴۹	۴۰۰۷۲۴	۴۴۹۵	۸۳۳۱۴۰۹	۲۸۵۴۲۸	۱۱۵۵۰۲۴۳۹	۳۲۴۸۷	۵۵۸۲
۱۳۸۷	۸۸۵۲۴۵	۸۸۹۰۷۵	۴۶۹۵	۸۶۸۵۸۶۶	۲۹۹۹۶۹	۱۲۲۲۳۳۳۸۲	۳۵۳۶۷	۵۸۳۲
۱۳۸۸	۹۱۰۷۷۸	۵۴۳۹۱۱	۶۵۹۷	۸۳۸۲۲۲۱	۳۰۷۲۷۰	۱۳۳۹۴۰۴۲۹	۳۹۶۰۴	۵۸۲۶
۱۳۸۹	۸۷۱۹۷۲	۳۸۹۳۵۸	۴۲۴۷	۷۹۳۷۴۷۸	۵۶۸۸۳۴	۱۲۴۶۸۱۴۹۰	۴۱۶۵۶	۵۷۳۶
۱۳۹۰	۸۷۰۰۸۶	۴۱۰۴۰۲	۴۵۷۲	۷۷۹۹۷۳۵	۳۰۷۶۸۰	۱۲۶۳۷۷۸۰۰	۴۲۴۷۰	۵۶۸۶
۱۳۹۱	۸۹۵۷۱۵	۳۹۷۹۷۲	۴۳۲۷	۸۲۸۶۹۹۲	۳۱۴۶۷۴	۱۳۰۷۹۱۴۹۲	۴۵۶۷۸	۵۹۳۰
۱۳۹۲	۹۲۹۱۳۷	۴۱۷۹۹۳	۴۵۷۶	۸۸۹۷۶۲۱	۳۲۰۷۲۵	۱۳۵۹۸۷۹۱۹	۴۷۰۲۵	۶۱۳۲

جدول (۲۴۳-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۸۴۴۷۴۹	۴۰۰۷۲۴	۴۴۹۵	۸۳۳۱۴۰۹	۲۸۵۴۲۸	۱۱۵۵۰۲۴۳۹	۳۲۴۸۷	۵۵۸۲
۱۳۸۷	۸۸۵۲۴۵	۸۸۹۰۷۵	۴۶۹۵	۸۶۸۵۸۶۶	۲۹۹۹۶۹	۱۲۲۲۳۳۳۸۲	۳۵۳۶۷	۵۸۳۲
۱۳۸۸	۹۱۰۷۷۸	۵۴۳۹۱۱	۶۵۹۷	۸۳۸۲۲۲۱	۳۰۷۲۷۰	۱۳۳۹۴۰۴۲۹	۳۹۶۰۴	۵۸۲۶
۱۳۸۹	۸۷۱۹۷۲	۳۸۹۳۵۸	۴۲۴۷	۷۹۳۷۴۷۸	۵۶۸۸۳۴	۱۲۴۶۸۱۴۹۰	۴۱۶۵۶	۵۷۳۶
۱۳۹۰	۸۷۰۰۸۶	۴۱۰۴۰۲	۴۵۷۲	۷۷۹۹۷۳۵	۳۰۷۶۸۰	۱۲۶۳۷۷۸۰۰	۴۲۴۷۰	۵۶۸۶
۱۳۹۱	۸۹۵۷۱۵	۳۹۷۹۷۲	۴۳۲۷	۸۲۸۶۹۹۲	۳۱۴۶۷۴	۱۳۰۷۹۱۴۹۲	۴۵۶۷۸	۵۹۳۰
۱۳۹۲	۸۴۹۷۱۵	۳۵۷۴۷۲	۳۸۱۲	۸۸۲۳۳۱۲	۲۸۳۸۸۵	۱۲۷۲۱۳۳۷۵	۴۶۹۳۸	۵۶۰۷

جدول (۲۴۴-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۸۲۲۷	۵۱۱۹	۶۱	۲۱۹۹	۴۰۲۲	۸۵۸۵۰۴	۴۸	۳۳۱
۱۳۸۷	۸۶۹۱	۵۴۰۸	۶۴	۲۳۲۲	۴۲۴۹	۹۰۶۹۸۵	۵۱	۳۵۰
۱۳۸۸	۸۸۰۹	۵۴۸۱	۶۵	۲۳۵۱	۴۳۰۷	۹۱۹۲۷۳	۵۱	۳۵۵
۱۳۸۹	۹۲۴۷	۵۷۵۴	۶۸	۲۴۶۷	۴۵۲۱	۹۶۵۰۱۵	۵۴	۳۷۲
۱۳۹۰	۹۲۳۴	۵۷۴۶	۶۸	۲۴۶۲	۴۵۱۵	۹۶۳۶۷۶	۵۴	۳۷۲
۱۳۹۱	۹۸۸۶	۶۱۵۱	۷۳	۲۶۳۶	۴۸۳۳	۱۰۳۱۶۴۵	۵۸	۳۹۸
۱۳۹۲	۱۰۴۳۵	۶۴۹۳	۷۷	۲۷۸۳	۵۱۰۲	۱۰۸۸۹۹۹	۶۱	۴۲۰

جدول (۲۴۵-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۲۲۷۴۵	۵۰۴۶۸	۷۴۲	۱۸۸۵۳	۷۳۹۰	۴۳۸۱۹۵۰	●	●
۱۳۸۷	۲۶۵۶۹	۵۲۲۸۸۶	۷۷۱	۱۷۸۷۶	۹۲۹۰	۴۷۷۵۳۳۸	●	●
۱۳۸۸	۵۶۰۸۲	۱۷۴۰۴۹	۲۶۱۳	۲۳۹۵۲	۱۳۸۱۴	۱۳۳۹۲۸۵۰	●	●
۱۳۸۹	۲۰۸۹۰	۱۲۵۰۷	۱۵۶	۴۴۰۳۶	۲۷۰۰۴۸	۲۳۲۹۵۸۵	●	●
۱۳۹۰	۲۴۹۵۹	۳۴۳۴۸	۴۸۳	۵۳۸۰۱	۹۵۷۲	۳۸۰۲۴۷۶	●	●
۱۳۹۱	۲۰۲۶۰	۱۲۸۲۰	۱۵۵	۴۲۴۲۵	۹۲۴۶	۲۲۶۹۴۷۵	●	●
۱۳۹۲	۳۰۵۴۶	۳۰۴۸۴	۴۰۸	۴۲۴۸۴	۱۳۲۳۳	۳۹۳۹۸۸۶	●	●

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۴۶-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۳۳۱۳۰	۱۹۹۶۵	۲۳۶	۴۱۴۱۷	۱۵۶۹۸	۳۲۷۸۰۸۰	۲۳	۹۲
۱۳۸۷	۳۳۳۷۵	۲۰۰۳۲	۲۳۷	۴۵۷۵۷	۱۵۷۵۳	۳۳۱۵۲۵۴	۲۳	۹۳
۱۳۸۸	۳۸۶۴۲	۲۳۳۸۹	۲۷۷	۴۳۲۰۸	۱۸۳۸۸	۳۸۰۷۹۴۹	۲۷	۱۰۷
۱۳۸۹	۳۹۸۴۱	۲۴۱۶۶	۲۸۶	۴۱۹۲۲	۱۸۹۹۹	۳۹۱۶۷۹۷	۲۷	۱۱۰
۱۳۹۰	۳۷۳۴۲	۲۲۷۲۴	۲۶۹	۳۵۶۰۹	۱۷۸۶۴	۳۶۵۹۸۴۷	۲۶	۱۰۲
۱۳۹۱	۳۷۰۹۴	۲۲۶۰۷	۲۶۸	۳۳۶۶۸	۱۷۷۷۱	۳۶۳۱۷۷۱	۲۵	۱۰۲
۱۳۹۲	۳۸۴۴۰	۲۳۵۴۴	۲۷۹	۲۹۰۴۲	۱۸۵۰۵	۳۷۴۵۶۵۹	۲۶	۱۰۵

جدول (۲۴۷-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

سوخت	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
بنزین	۳۸	۴	–	۹۸۰	۴	۶۶۶۲	۸	۰/۲
نفت سفید	۱۶	۷۶	–	۲۵	–	۸۲۸۰۶	۳	۱
نفت گاز	۶۰۰۵۰	۶۱۵۵۱	۳۷۵	۱۳۱۳۶	۲۶۲۷۲	۱۰۵۷۵۰۵۴	۵۹۲	۴۰۸۲
نفت کوره	۶	۲۸	–	۰/۰۰۲	۰/۱	۱۹۳۷	۰/۱	۰/۰۲
گازطبیعی	●	●	●	●	●	۲۲۷۰۷۷۰	۴۰	۴
جمع	۶۰۱۱۰	۶۱۶۵۹	۳۷۵	۱۴۱۴۱	۲۶۲۷۷	۱۲۹۳۷۲۲۹	۶۴۴	۴۰۸۷

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۴۸-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۶۶۵۹۹	۶۸۰۶۵	۴۱۴	۲۲۲۹۶	۲۹۰۲۶	۱۲۲۱۰۰۱۹	۷۲۶	۴۵۰۸
۱۳۸۷	۷۱۲۹۷	۷۳۵۰۵	۴۵۷	۲۷۴۳۹	۳۰۹۵۶	۱۳۱۷۱۲۳۷	۸۰۵	۴۸۰۴
۱۳۸۸	۷۲۳۶۵	۷۳۷۵۸	۴۴۹	۲۸۵۴۵	۳۱۴۸۷	۱۳۶۶۲۲۱۴	۸۲۷	۴۸۸۹
۱۳۸۹	۷۱۱۷۴	۷۳۱۰۵	۴۴۴	۱۷۱۵۸	۳۱۰۹۵	۱۳۷۱۸۰۶۳	۷۴۱	۴۸۳۴
۱۳۹۰	۶۰۸۷۱	۶۲۶۳۹	۳۸۱	۱۴۱۲۸	۲۶۵۹۳	۱۲۳۴۴۳۰۱	۶۴۲	۴۱۳۶
۱۳۹۱	۶۰۹۰۰	۶۲۵۴۲	۳۸۰	۱۴۶۹۰	۲۶۶۰۷	۱۲۶۱۲۲۷۴	۶۴۹	۴۱۳۸
۱۳۹۲	۶۰۱۱۰	۶۱۶۵۹	۳۷۵	۱۴۱۴۱	۲۶۲۷۶	۱۲۹۳۷۲۲۹	۶۴۴	۴۰۸۷

جدول (۲۴۹-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

سوخت	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
نفت گاز	●	●	●	●	●	۵۲۵۹۶۵	۲۱	۴
نفت کوره	●	●	●	●	●	۱۶۲۴۴۸۴	۶۳	۱۳
گاز طبیعی	●	●	●	●	●	۱۹۸۲۴۱۸۳	۳۵۳	۳۵
گاز پالایشگاه	●	●	●	●	●	۳۵۷۲۲۳۵	۷۰	۷
گاز مایع	●	●	●	●	●	۱۵۰۵۸۲۵	۲۴	۲
جمع	●	●	●	●	●	۲۷۰۵۲۶۹۳	۵۳۱	۶۲

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۵۰-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	●	●	●	●	●	۲۱۳۰۷۹۲۴	۴۴۴	۵۵
۱۳۸۷	●	●	●	●	●	۲۲۸۳۳۰۸۵	۴۵۲	۵۳
۱۳۸۸	●	●	●	●	●	۲۳۴۱۱۷۳۵	۴۶۴	۵۴
۱۳۸۹	●	●	●	●	●	۲۴۰۲۸۲۷۳	۴۷۴	۵۵
۱۳۹۰	●	●	●	●	●	۲۳۵۲۲۵۰۱	۴۶۴	۵۴
۱۳۹۱	●	●	●	●	●	۲۶۰۷۵۳۳۵	۵۲۴	۶۲
۱۳۹۲	●	●	●	●	●	۲۷۰۵۲۶۹۳	۵۳۱	۶۲

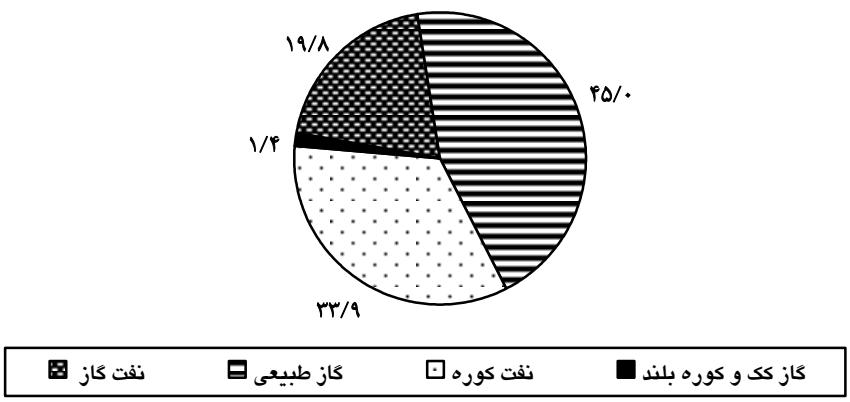
● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۵۱-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲

(تن)

نوع نیروگاه	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
وزارت نیرو								
بخاری	۱۴۲۷۲۵	۵۹۰۸۲۲	۲۶۴۲	۱۴۵۰۶۶	۱۲۴۳۳	۵۷۵۲۹۹۱۸	۱۶۰۳	۲۹۹
گازی	۶۲۲۶۶	۱۸۴۵۷	۴۶۷	۲۲۴۴	۳۳۷۰	۲۰۲۹۲۱۶۷	۴۵۲	۶۷
سیکل ترکیبی	۶۳۹۵۷	۹۶۴۳	۲۸۸	۱۷۳۰	۲۰۳۰	۱۰۴۸۸۳۱۳	۲۷۱	۴۱
دیزلی	۱۲۴	۳۷۵	۶	۰/۱	۲۴	۶۳۱۹۷	۳	۱
جمع	۲۶۹۰۷۳	۶۱۹۲۹۷	۳۴۰۳	۱۴۹۰۴۰	۱۷۸۵۷	۸۸۳۷۳۵۹۵	۲۳۲۹	۴۰۸
بخش خصوصی								
بخاری	۶۹۶۴۳	۲۱۵۴۸۸	۱۰۶۹	۴۱۴۵	۴۸۲۲	۲۰۳۳۹۹۰۵	۶۱۶	۱۱۸
گازی	۱۱۰۷۶۴	۴۸۶۰۵	۱۰۱۶	۳۱۲۴	۶۱۱۱	۳۰۷۶۵۳۹۱	۷۸۷	۱۲۶
سیکل ترکیبی	۲۱۳۰۵۴	۲۶۹۳۶	۱۰۸۰	۳۴۰۰	۶۹۸۱	۳۳۱۳۳۱۰۶	۹۱۵	۱۴۳
جمع	۳۹۳۴۶۱	۲۹۱۰۲۹	۳۱۶۵	۱۰۶۶۹	۱۷۹۱۴	۸۴۲۳۸۴۰۲	۲۳۱۸	۳۸۷
صنایع بزرگ	۱۵۴۹۰	۳۳۲	۶	۲۹۹۸	۴۲۸	۷۲۱۳۲۱۸	۷۸	۸
جمع کل	۶۷۸۰۲۴	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۷	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳

نمودار (۲۶- ۱) : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش نیروگاهی به تفکیک نوع سوخت درسال ۱۳۹۲ (درصد)



جدول (۲۵۲-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

سوخت	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
وزارت نیرو [1]								
نفت گاز	۵۵۳۶۹	۳۲۰۸۷	۸۱۷	۱۷۵۸	۳۳۹۱	۱۰۲۸۹۳۲۸	۳۸۸	۷۸
گاز طبیعی	۱۲۳۸۵۶	–	–	۴۲۶۷۸	۳۶۴۹	۳۴۰۳۴۵۹۴	۵۸۶	۵۹
نفت کوره	۸۹۸۴۸	۵۸۷۲۱۰	۲۵۸۶	۱۰۴۶۰۴	۱۰۸۱۷	۴۴۰۴۹۶۷۳	۱۳۵۵	۲۷۱
جمع	۲۶۹۰۷۳	۶۱۹۲۹۷	۳۴۰۳	۱۴۹۰۴۰	۱۷۸۵۷	۸۸۳۷۳۵۹۵	۲۳۲۹	۴۰۸
بخش خصوصی								
نفت گاز	۱۸۰۰۶۹	۷۵۹۱۱	۲۱۰۲	۲۳۵۵	۸۷۲۴	۲۵۱۷۹۵۴۴	۹۹۹	۲۰۰
گاز طبیعی	۱۵۱۹۲۰	–	–	۷۵۹۹	۴۷۴۳	۴۲۲۲۰۴۹۲	۷۶۲	۷۶
نفت کوره	۶۱۴۷۲	۲۱۵۱۱۸	۱۰۶۳	۷۱۵	۴۴۴۷	۱۶۸۳۸۳۶۶	۵۵۷	۱۱۱
جمع	۳۹۳۴۶۱	۲۹۱۰۲۹	۳۱۶۵	۱۰۶۶۹	۱۷۹۱۴	۸۴۲۳۸۴۰۲	۲۳۱۸	۳۸۷
صنایع بزرگ								
نفت گاز	۱۵۱	۳۳۲	۶	۳۸	۲۵	۶۲۸۹۵	۳	۱
گاز طبیعی	۱۵۳۳۹	–	–	۲۹۶۰	۴۰۳	۴۶۷۷۰۵۴	۶۵	۶
گاز کک [2]	●	●	●	●	●	۱۴۸۶	۰/۰۳	۰/۰۰۳
گاز کوره بلند[2]	●	●	●	●	●	۲۴۷۱۷۸۳	۱۰	۱
جمع	۱۵۴۹۰	۳۳۲	۶	۲۹۹۸	۴۲۸	۷۲۱۳۲۱۸	۷۸	۸
جمع کل	۶۷۸۰۲۴	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۷	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳

۱) در سال ۱۳۹۲، نفت سفید تحویلی وزارت نفت به وزارت نیرو با نفت گاز ممزوج و به عنوان سوخت در نیروگاه به مصرف رسیده است؛ به دلیل عدم دسترسی به ضریب انتشار آلاینده‌های نفت سفید مصرفی در نیروگاه‌ها میزان انتشار این حامل در محاسبات لحاظ نشده است.

۲) به عنوان بخشی از سوخت مصرفی در نیروگاه شرکت ذوب آهن اصفهان به مصرف می‌رسند.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۵۳-۱) : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

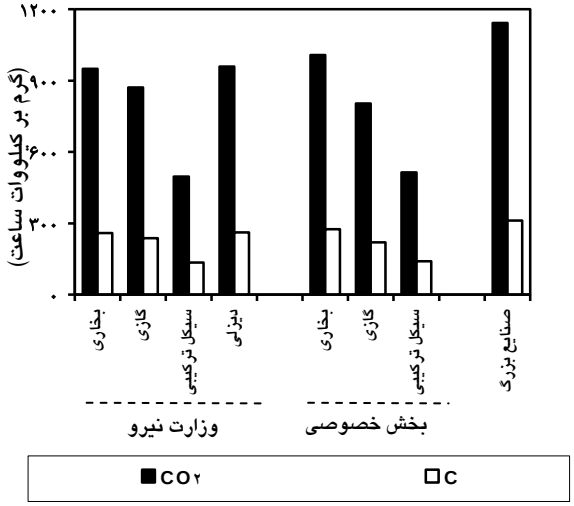
سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O
۱۳۸۶	۱۸۱۲۳۰	۴۶۷۶۶۳	۳۱۱۰	۲۳۴	۲۱۸۴۸	۱۲۰۰۴۱۵۷۴	۳۰۰۱	۴۵۷
۱۳۸۷	۵۵۴۷۸۴	۵۸۰۳۴۸	۳۱۸۶	۱۶۶۹۳۹	۲۳۷۱۵	۱۴۷۰۳۱۸۷۵	۳۲۹۹	۴۹۱
۱۳۸۸	۵۶۳۹۹۸	۶۰۸۳۹۵	۳۴۶۵	۱۵۱۵۱۷	۲۴۸۷۳	۱۵۰۳۲۸۲۱۹	۳۳۴۵	۵۱۰
۱۳۸۹	۵۷۴۷۴۱	۴۹۷۳۵۴	۳۵۳۸	۱۳۷۸۵۷	۲۵۵۲۸	۱۵۴۷۷۷۳۸۶	۳۵۲۲	۵۳۱
۱۳۹۰	۶۳۴۸۸۴	۷۰۹۴۰۸	۵۱۳۰	۱۴۸۵۰۰	۳۰۷۲۴	۱۶۵۱۸۴۸۷۷	۴۰۸۷	۶۶۶
۱۳۹۱	۶۲۹۳۹۲	۸۲۳۶۲۳	۵۳۱۹	۱۶۱۸۳۱	۳۱۹۵۷	۱۷۴۶۶۴۰۸۷	۴۲۷۳	۶۹۸
۱۳۹۲	۶۷۸۰۲۴	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۷	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳

جدول (۲۵۴-۱) : شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲

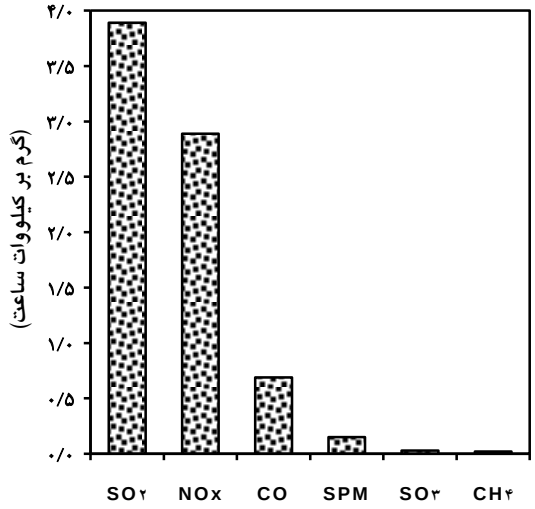
(گرم بر کیلووات ساعت)

نوع نیروگاه	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O	C
وزارت نیرو									
بخاری	۲/۳۵۶	۹/۷۵۴	۰/۰۴۴	۲/۳۹۵	۰/۲۰۵	۹۴۹/۷۲۹	۰/۰۲۶	۰/۰۰۵	۲۵۹/۰۱۷
گازی	۲/۶۷۱	۰/۷۹۲	۰/۰۲۰	۰/۰۹۶	۰/۱۴۵	۸۷۰/۵۳۰	۰/۰۱۹	۰/۰۰۳	۲۳۷/۴۱۷
سیکل ترکیبی	۳/۰۳۰	۰/۴۵۷	۰/۰۱۴	۰/۰۸۲	۰/۰۹۶	۴۹۶/۸۳۱	۰/۰۱۳	۰/۰۰۲	۱۳۵/۴۹۹
دیزلی	۱/۸۸۴	۵/۶۸۷	۰/۰۹۱	۰/۰۰۱	۰/۳۶۴	۹۵۹/۲۶۲	۰/۰۴۶	۰/۰۱۵	۲۶۱/۶۱۷
بخش خصوصی									
بخاری	۳/۴۴۸	۱۰/۶۷۰	۰/۰۵۳	۰/۲۰۵	۰/۲۳۹	۱۰۰۷/۱۴۹	۰/۰۳۱	۰/۰۰۶	۲۷۴/۶۷۷
گازی	۲/۸۹۴	۱/۲۷۰	۰/۰۲۷	۰/۰۸۲	۰/۱۶۰	۸۰۳/۸۷۶	۰/۰۲۱	۰/۰۰۳	۲۱۹/۲۳۹
سیکل ترکیبی	۳/۳۰۵	۰/۴۱۸	۰/۰۱۷	۰/۰۵۳	۰/۱۰۸	۵۱۳/۹۸۹	۰/۰۱۴	۰/۰۰۲	۱۴۰/۱۷۹
صنایع بزرگ	۲/۴۵۳	۰/۰۵۳	۰/۰۰۱	۰/۴۷۵	۰/۰۶۸	۱۱۴۲/۲۸۳	۰/۰۱۲	۰/۰۰۱	۳۱۱/۵۳۲
میانگین کل	۲/۸۹۴	۳/۸۸۷	۰/۰۲۸	۰/۶۹۴	۰/۱۵۴	۷۶۷/۴۸۱	۰/۰۲۰	۰/۰۰۳	۲۰۹/۳۱۳

نمودار (۲۸- ۱) : شاخص انتشار کربن و دی اکسید کربن از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲



نمودار (۲۷- ۱) : میانگین شاخص انتشار گازهای مختلف از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۲۵۵-۱) : میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(گرم بر کیلووات ساعت)

سال / گاز	NO_x	SO_2	SO_3	CO	SPM	CO_2	CH_4	N_2O	C
۱۳۸۶	۰/۹۹۳	۲/۵۲۱	۰/۰۱۷	۰/۰۰۲	۰/۱۱۶	۶۴۵/۸۸۵	۰/۰۱۵	۰/۰۰۲	۱۷۶/۱۵
۱۳۸۷	۲/۵۵۲	۳/۰۵۸	۰/۰۲	۰/۷۶۶	۰/۱۲۷	۶۷۷/۸۲۶	۰/۰۱۷	۰/۰۰۳	۱۸۴/۸۶۲
۱۳۸۸	۲/۶۳۱	۲/۸۴۳	۰/۰۱۶	۰/۷۰۷	۰/۱۱۶	۶۹۱/۶۹	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۱۸۸/۶۴۳
۱۳۸۹	۲/۶۶۲	۲/۲۳۷	۰/۰۱۶	۰/۶۰۹	۰/۱۱۴	۶۷۸/۲۴۴	۰/۰۱۶	۰/۰۰۲	۱۸۴/۹۷۶
۱۳۹۰	۲/۷۹۲	۳/۱۱۹	۰/۰۲۳	۰/۶۵۳	۰/۱۳۵	۷۱۶/۱۷۸	۰/۰۱۸	۰/۰۰۳	۱۹۵/۳۲۱
۱۳۹۱	۲/۶۲۵	۳/۴۳۵	۰/۰۲۲	۰/۶۷۵	۰/۱۳۳	۷۱۹/۴۶۸	۰/۰۱۸	۰/۰۰۳	۱۹۶/۲۱۹
۱۳۹۲	۲/۸۹۴	۳/۸۸۷	۰/۰۲۸	۰/۶۹۴	۰/۱۵۴	۷۶۷/۴۸۱	۰/۰۲۰	۰/۰۰۳	۲۰۹/۳۱۳

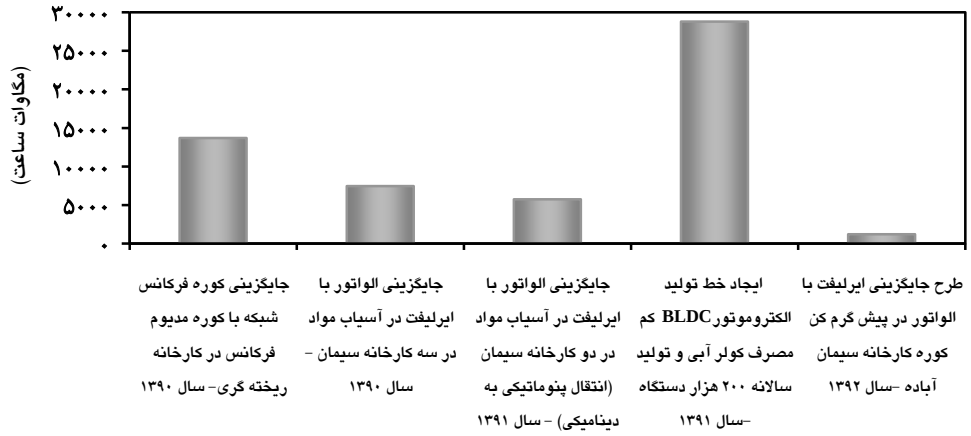
۸-۱۱-۱- جداول محیط زیست

- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور
- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی
- سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای
- صرفه جویی حاصل از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای

جدول (۲۵۶-۱) : برآورد پتانسیل صرفه‌جویی انرژی در کارخانجات ممیزی شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵

سال	نام صنعت	تعداد کارخانه‌های ممیزی شده	کل پتانسیل صرفه‌جویی در کارخانجات ممیزی شده (گیگاژول)
وزارت نیرو:			
۱۳۸۵	مواد غذایی و آشامیدنی	۳۰۰	۶۲۱
۱۳۸۶	کانی‌های غیرفلزی	۱۲	۸۸۷۵۰۲
	چوب و کاغذ	۱	۲۴۶۲۷۹۶
	نساجی	۳	۶۱۸۵۸
	تولید فلزات اساسی	۶	۸۲۰۵۷
	مواد غذایی آشامیدنی	۵	۸۹۷۷۲
	محصولات لاستیکی و پلاستیکی	۳	۱۳۷۹۷۲
	جمع	۳۰	۳۷۲۱۹۵۷
۱۳۸۷	محصولات شیمیایی	۴	۵۴۶۶۷۳
۱۳۸۸	-	-	-
۱۳۸۹	صنایع غذایی سه شهرک کوچک و متوسط	۲۲۱	۱۸۳۳۲۰۰
۱۳۹۰	-	-	-
۱۳۹۱	صنایع کوچک واقع در شهرک‌های صنعتی	۴	۴۹/۹
۱۳۹۲	صنایع فلزی (آهن و فولاد)	۶۶	۱۸۴۰۰
	صنایع غیر فلزی (سیمان)	۶۲	۱۱۵۰۰
	صنایع غیر فلزی (کاشی و سرامیک)	۹۲	۱۷۲۵
	صنایع غیر فلزی (ریخته‌گری)	۹۰	۱۱۵۰
	صنایع غیر فلزی (شیشه و بلور)	۳۰	۱۰۳۵
	جمع	۳۴۰	۳۳۸۱۰
وزارت نفت :			
۱۳۸۴	-	-	-
۱۳۸۵	-	-	-
۱۳۸۶	-	-	-
۱۳۸۷	-	-	-
۱۳۸۸	-	-	-
۱۳۸۹	صنایع فلزی	۱۵	۲۲۸۲۶۰۰۰
	صنایع غیرفلزی	۱۹	۱۱۸۸۵۰۰
	صنایع غذایی	۸	۱۴۸۵۶۲۵
	صنایع پلاستیک	۱	۲۰۰۵۱۷
	جمع	۴۳	۲۵۷۰۰۶۴۲
۱۳۹۰	-	-	-
۱۳۹۱	صنایع فلزی (آهن و فولاد)	۶	۲۰۷۱۴۲۸۵
	صنایع فلزی (سرب و روی)	۶	۶۸۵۳۷۶
	صنایع غیر فلزی (سیمان، شیشه، گچ و آهک)	۲۰	۱۴۷۶۳۷۹
	صنایع غذایی (کمپوت، کنسرو، آبمیوه و کنسانتره)	۱۱	۲۲۴۱۵۳
	صنایع غذایی (لبنی)	۳	در حال نهایی سازی می‌باشد
	جمع	۴۶	۲۳۱۰۰۱۹۳
۱۳۹۲	صنایع شیمیایی و نفت (یوتیلیتی صنایع پتروشیمی، پالایشگاه گاز و پالایشگاه نفت)	۲	۵۸۷۰۸۱۹
	صنایع غذایی (کمپوت، کنسرو، آبمیوه و کنسانتره)	۱۲	۲۲۴۰۹۳
	صنایع غذایی (لبنی)	۳	۸۴۷۸۰
	صنایع چوب و کاغذ	۳	۱۷۷۰۰۴۷
	جمع	۲۰	۷۹۴۹۷۳۹
جمع کل		۱۰۰۸	۶۲۸۸۶۸۸۵

نمودار (۲۹- ۱) : میزان صرفه جویی حاصل از اجرای طرح های صنعتی خاتمه یافته بهره مند از تسهیلات مالی طی سال های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره وری انرژی ایران



جدول (۲۵۷-۱) : میزان صرفه‌جویی حاصل از اجرای طرح‌های صنعتی خاتمه یافته بهره‌مند از تسهیلات مالی طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران

سال	عنوان طرح	نوع حمایت	میزان حمایت (میلیارد ریال)	کل هزینه (میلیارد ریال)	صرفه جویی	
					میزان	واحد
۱۳۹۰	**طرح‌های پتانسیل سنجی:** - جایگزینی کوره فرکانس شبکه با کوره مدیوم فرکانس در کارخانه ریخته‌گری	●	●	●	۱۳۶۸۰	مگاوات‌ساعت
	- جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد در سه کارخانه سیمان	●	●	●	۷۴۶۸	مگاوات‌ساعت
۱۳۹۱	**طرح‌های پتانسیل سنجی:** - جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیا مواد در دو کارخانه سیمان (انتقال پنوماتیکی به دینامیکی)	وجوه اداره شده	۱۶/۴	●	۵۷۴۲/۴	مگاوات‌ساعت
	- ایجاد خط تولید الکتروموتور BLDC کم مصرف کولر آبی و تولید سالانه ۲۰۰ هزار دستگاه	●	۶۸/۰	●	۲۸۸۰۰	مگاوات‌ساعت
	طرح‌های اجرایی: [1] - اصلاح سیستم خردایش آسیاب سیمان	وجوه اداره شده	۷/۰	۱۲	۵۱۶۱۶	مگاواتساعت
	- ایجاد خط تولید الکتروپمپ کم مصرف کولر آبی و تولید سالانه ۵۰۰ هزار دستگاه	وجوه اداره شده	۱۵/۰	۲۰	۲۸۶۵۱۶	مگاواتساعت
۱۳۹۲	**طرح‌های پتانسیل سنجی:** - طرح جایگزینی ایرلیفت با الواتور در پیش گرم‌کن کارخانه سیمان آباده	وجوه اداره شده	۴/۰	●	۱۱۳۹۳	مگاواتساعت

۱) میزان صرفه‌جویی واقعی را از تسهیلات دریافتی نشان می‌دهد. ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۵۸-۱) : پروژه‌های مصوب توسط سابا در بخش صنعت و صرفه‌جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۲

عنوان پروژه	صرفه جویی حاصل از اجرای کامل طرح			
	انرژی الکتریکی قابل صرفه‌جویی (مگاوات ساعت)	بشکه معادل نفت خام	ارزش صرفه جویی	
			هزار دلار	میلیون ریال
تبدیل سیستم انتقال پنوماتیکی به مکانیکی در فرآیند تولید سیمان کارخانه آرتا اردبیل	۴۵۵۰۱	۸۴۰۰/۹	-	۵۶۴۲

جدول (۲۵۹-۱) : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی برحسب گیگاژول[۱]

فرآیند تولید	ظرفیت تولید (میلیون تن/ سال)	تعداد واحد تولیدی	شاخص قبل از تدوین استاندارد		مصرف انرژی قبل از استاندارد (مگاژول/ سال)
			مقدار	واحد	
تولید سیمان	۶۴/۰	۵۷	۵/۶	گیگاژول/ تن	۳۵۸/۴
تولید کاغذ	۰/۶	۴	۳۶/۷	گیگاژول/ تن	۲۳/۶
تولید آلومینیم	۰/۵	۳	۱۸/۵	کیلوواتساعت/ کیلوگرم	۹۰/۹
تولید اوراق فشرده چوبی (m^3)	۰/۷	۲۳	۴/۸۸	گیگاژول/ مترمکعب	۳/۴
تولید شیشه	۲/۰	۲۴	۱۸/۹۳	گیگاژول/ تن	۳۷/۹
تولید قند و شکر	۱/۸	۳۷	۲۶/۳	گیگاژول/ تن	۴۷/۳
آجر	۵۰/۰	۶۳۰	۴/۸۳	گیگاژول/ تن	۲۴۱/۵
تولید گچ	۱۷/۰	۲۸۲	۱/۶	گیگاژول/ تن	۲۷/۲
تولید آهک	۱/۴	۱۱۱	۵	گیگاژول/ تن	۷/۰
تولید کاشی و سرامیک	۴/۵	۸۴	۱۴/۳	گیگاژول/ تن	۶۴/۱
تولید مواد اولیه پلاستیکی	۱/۲	۱۰	۱۳/۸	گیگاژول/ تن	۱۶/۶
آهن و فولاد	۱۷/۵	۶۸	۳۰/۱	گیگاژول/ تن	۵۲۶/۸
ریخته گری	۱/۰	۱۱۰۰	۳۱/۷	گیگاژول/ تن	۳۱/۷
تایر و تیوب	۰/۴	۱۰	۴۰	گیگاژول/ تن	۱۷/۷
روغن نباتی	۳/۰	۴۶	۹/۳۱	گیگاژول/ تن	۲۷/۹
نساجی	۰/۴	۳۸	۸۴/۲۳	گیگاژول/ تن	۳۱/۲
فرآورده‌های کاغذی	۰/۱	۱۵	۱۸/۳۴	گیگاژول/ تن	۲/۴
نوشابه‌های گازدار	۰/۴	۷۱	۱/۸۴	گیگاژول/ تن	۰/۸
صنایع لبنی	۳/۸	۹۷	۱/۶	گیگاژول/ تن	۶/۱
صنایع تبدیلی آلومینیم	۰/۳	۳۰	۲۹/۷	گیگاژول/ تن	۷/۴
جمع	**۲۰۶/۷**	–	–	–	**۱۴۷۶/۳**

جدول (۲۵۹-۱) : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی برحسب گیگاژول[۱] ... ادامه

فرآیند تولید	شاخص مصرف بلندمدت (هدف)		مصرف انرژی بلندمدت (مگاژول/سال)	صرفه‌جویی سالیانه پس از دستیابی به هدف (مگاژول/ سال)
	مقدار	واحد		
تولید سیمان	۳/۷	گیگاژول/ تن	۲۳۶/۸	۱۲۱/۶
تولید کاغذ	۱۸/۲	گیگاژول/ تن	۱۱/۷	۱۱/۹
تولید آلومینیم	۱۱/۰	کیلوواتساعت/ کیلوگرم	۵۴/۱	۳۶/۹
تولید اوراق فشرده چوبی (m^3)	۲/۲	گیگاژول/ مترمکعب	۱/۶	۱/۹
تولید شیشه	۹/۰	گیگاژول/ تن	۱۸/۰	۱۹/۹
تولید قند و شکر	۱۴/۰	گیگاژول/ تن	۲۵/۲	۲۲/۱
آجر	۲/۸	گیگاژول/ تن	۱۴۲/۰	۹۹/۵
تولید گچ	۱/۲	گیگاژول/ تن	۲۰/۴	۶/۸
تولید آهک	۳/۵	گیگاژول/ تن	۴/۹	۲/۱
تولید کاشی و سرامیک	۹/۱	گیگاژول/ تن	۴۰/۶	۲۳/۴
تولید مواد اولیه پلاستیکی	۷/۵	گیگاژول/ تن	۹/۰	۷/۶
آهن و فولاد	۲۵/۳	گیگاژول/ تن	۴۴۳/۳	۸۳/۵
ریخته گری	۱۹/۰	گیگاژول/ تن	۱۹/۰	۱۲/۷
تایر و تیوب	۲۸/۲	گیگاژول/ تن	۱۲/۵	۵/۲
روغن نباتی	۲/۷	گیگاژول/ تن	۸/۲	۱۹/۷
نساجی	۶۳/۲	گیگاژول/ تن	۲۳/۴	۷/۸
فرآورده‌های کاغذی	۱۷/۴	گیگاژول/ تن	۲/۳	۰/۱
نوشابه‌های گازدار	۱/۵	گیگاژول/ تن	۰/۷	۰/۱
صنایع لبنی	۰/۵	گیگاژول/ تن	۱/۹	۴/۲
صنایع تبدیلی آلومینیم	۲۰/۸	گیگاژول/ تن	۵/۲	۲/۲
جمع	–	–	**۱۰۲۶/۵**	**۷۲۴/۸**

۱) بر اساس انرژی اولیه محاسبه شده است که از رابطه روبرو پیروی می‌نماید: SECt= SECf (Gj) + 3.6*3*SECe (kwh)

جدول (۲۶۰-۱) : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی *(میلیون بشکه معادل نفت خام)* [1]

فرآیند تولید	ظرفیت تولید (میلیون تن/ سال)	تعداد واحد تولیدی	شاخص قبل از تدوین استاندارد		مصرف انرژی قبل از استاندارد میلیون بشکه معادل نفت خام/سال)
			مقدار	واحد	
تولید سیمان	۶۴/۰	۵۷	۵/۶	گیگاژول/ تن	۵۸/۶
تولید کاغذ	۰/۶	۴	۳۶/۷	گیگاژول/ تن	۳/۹
تولید آلومینیم	۰/۵	۳	۱۸/۵	کیلوواتساعت/ کیلوگرم	۱۴/۹
تولید اوراق فشرده چوبی (m^3)	۰/۷	۲۳	۴/۸۸	گیگاژول/ مترمکعب	۰/۶
تولید شیشه	۲/۰	۲۴	۱۸/۹۳	گیگاژول/ تن	۶/۲
تولید قند و شکر	۱/۸	۳۷	۲۶/۳	گیگاژول/ تن	۷/۷
آجر	۵۰/۰	۶۳۰	۴/۸۳	گیگاژول/ تن	۳۹/۵
تولید گچ	۱۷/۰	۲۸۲	۱/۶	گیگاژول/ تن	۴/۴
تولید آهک	۱/۴	۱۱۱	۵	گیگاژول/ تن	۱/۱
تولید کاشی و سرامیک	۴/۵	۸۴	۱۴/۳	گیگاژول/ تن	۱۰/۵
تولید مواد اولیه پلاستیکی	۱/۲	۱۰	۱۳/۸	گیگاژول/ تن	۲/۷
آهن و فولاد	۱۷/۵	۶۸	۳۰/۱	گیگاژول/ تن	۸۶/۱
ریخته گری	۱/۰	۱۱۰۰	۳۱/۷	گیگاژول/ تن	۵/۲
تایر و تیوب	۰/۴	۱۰	۴۰	گیگاژول/ تن	۲/۹
روغن نباتی	۳/۰	۴۶	۹/۳۱	گیگاژول/ تن	۴/۶
نساجی	۰/۴	۳۸	۸۴/۲۳	گیگاژول/ تن	۵/۱
فرآورده‌های کاغذی	۰/۱	۱۵	۱۸/۳۴	گیگاژول/ تن	۰/۴
نوشابه‌های گازدار	۰/۴	۷۱	۱/۸۴	گیگاژول/ تن	۰/۱
صنایع لبنی	۳/۸	۹۷	۱/۶	گیگاژول/ تن	۱/۰
صنایع تبدیلی آلومینیم	۰/۳	۳۰	۲۹/۷	گیگاژول/ تن	۱/۲
جمع	**۲۰۶/۷**	–	–	–	**۲۴۱/۳**

جدول (۲۶۰-۱) : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی ... ادامه

فرآیند تولید	شاخص مصرف بلندمدت (هدف)		مصرف انرژی بلندمدت (میلیون بشکه معادل نفت خام / سال)	صرفه‌جویی سالیانه پس از دستیابی به هدف (میلیون بشکه معادل نفت خام/ سال)
	مقدار	واحد		
تولید سیمان	۳/۷	گیگاژول/ تن	۳۸/۷	۱۹/۹
تولید کاغذ	۱۸/۲	گیگاژول/ تن	۱/۹	۱/۹
تولید آلومینیم	۱۱/۰	کیلوواتساعت/ کیلوگرم	۸/۸	۶/۰
تولید اوراق فشرده چوبی (m^3)	۲/۲	گیگاژول/ مترمکعب	۰/۳	۰/۳
تولید شیشه	۹/۰	گیگاژول/ تن	۲/۹	۳/۲
تولید قند و شکر	۱۴/۰	گیگاژول/ تن	۴/۱	۳/۶
آجر	۲/۸	گیگاژول/ تن	۲۳/۲	۱۶/۳
تولید گچ	۱/۲	گیگاژول/ تن	۳/۳	۱/۱
تولید آهک	۳/۵	گیگاژول/ تن	۰/۸	۰/۳
تولید کاشی و سرامیک	۹/۱	گیگاژول/ تن	۶/۶	۳/۸
تولید مواد اولیه پلاستیکی	۷/۵	گیگاژول/ تن	۱/۵	۱/۲
آهن و فولاد	۲۵/۳	گیگاژول/ تن	۷۲/۴	۱۳/۶
ریخته گری	۱۹/۰	گیگاژول/ تن	۳/۱	۲/۱
تایر و تیوب	۲۸/۲	گیگاژول/ تن	۲/۰	۰/۹
روغن نباتی	۲/۷	گیگاژول/ تن	۱/۳	۳/۲
نساجی	۶۳/۲	گیگاژول/ تن	۳/۸	۱/۳
فرآورده‌های کاغذی	۱۷/۴	گیگاژول/ تن	۰/۴	–
نوشابه‌های گازدار	۱/۵	گیگاژول/ تن	۰/۱	–
صنایع لبنی	۰/۵	گیگاژول/ تن	۰/۳	۰/۷
صنایع تبدیلی آلومینیم	۲۰/۸	گیگاژول/ تن	۰/۸	۰/۴
جمع	–	–	**۱۶۷/۸**	**۱۱۸/۵**

۱) بر اساس انرژی اولیه محاسبه شده است.

جدول (۲۶۱-۱) : معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در فرآیندهای موجود (در حال بهره‌برداری) تولید کاشی

نوع محصول	مصرف ویژه انرژی حرارتی (مگاژول بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی الکتریکی (کیلووات ساعت بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی کل (مگاژول بر کیلوگرم)
کاشی کف	$SEC_{th} \leq$ ۵/۴۵	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۷۵	$SEC_{tot} \leq$ ۷/۳۴
کاشی دیوار – تک پخت	$SEC_{th} \leq$ ۵/۲۶	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۷۵	$SEC_{tot} \leq$ ۷/۱۵
کاشی دیوار – دو پخت	$SEC_{th} \leq$ ۷/۰	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۹۰	$SEC_{tot} \leq$ ۹/۰۵
کاشی پرسلانی – بدون لعاب	$SEC_{th} \leq$ ۵/۶۷	$SEC_{e} \leq$ ۰/۲۰۵	$SEC_{tot} \leq$ ۷/۸۹
کاشی پرسلانی – لعابدار		$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۷۵	$SEC_{tot} \leq$ ۷/۵۶
کاشی پخت سوم	$SEC_{th} \leq$ ۲/۵	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱	$SEC_{tot} \leq$ ۳/۵۸

ملاحظه ۱: برای کارخانه‌هایی که قسمتی از گرانول مصرفی و یا کل آن را خریداری می‌نمایند و یا گرانول اضافه بر مصرف کارخانه تولید می‌نمایند، معیار مصرف برای تولید گرانول به صورت جداگانه تعریف می‌شود. در این گروه به ازای مقدار گرانول خریداری شده (برحسب کیلوگرم) از معیار مصرف کاسته شده و به ازای گرانول اضافه تولید شده به معیارمصرف افزوده می‌شود.

مقدار انرژی ویژه برای تولید گرانول از رابطه زیر محاسبه می‌شود:

معیار مصرف انرژی حرارتی برای تولید هر کیلوگرم گرانول = ۲/۴ مگاژول بر کیلوگرم

معیار مصرف انرژی الکتریکی برای تولید هر کیلوگرم گرانول = ۰/۰۶ کیلووات ساعت بر کیلوگرم

ملاحظه ۲: با توجه به تنوع مصارف انرژی در گروه کارخانه‌هایی که دارای واحدهای جانبی از قبیل فیریت سازی می‌باشند و تعیین معیار مصرف انرژی جداگانه میسر نیست، ضرورت دارد اینگونه کارخانه‌ها برای واحدهای جانبی کنتور جداگانه به منظور تفکیک مصارف نصب نمایند.

جدول (۲۶۲-۱) : معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در تولید انواع کاشی برای فرآیندهای تازه تأسیس

نوع محصول	مصرف ویژه انرژی حرارتی (مگاژول بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی الکتریکی (کیلووات ساعت بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی کل (مگاژول بر کیلوگرم)
کاشی کف	$SEC_{th} \leq$ ۵/۳	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۷۰	$SEC_{tot} \leq$ ۷/۱۳
کاشی دیوار – تک پخت	$SEC_{th} \leq$ ۵/۱	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۷۰	$SEC_{tot} \leq$ ۶/۹۰
کاشی دیوار – دو پخت	$SEC_{th} \leq$ ۶/۹	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱۸۵	$SEC_{tot} \leq$ ۸/۹۰
کاشی پرسلانی – بدون لعاب	$SEC_{th} \leq$ ۵/۵	$SEC_{e} \leq$ ۰/۲۰۰	$SEC_{tot} \leq$ ۷/۶۶
کاشی پخت سوم	$SEC_{th} \leq$ ۲/۵	$SEC_{e} \leq$ ۰/۱	$SEC_{tot} \leq$ ۳/۵۸

جدول (۲۶۳-۱) : مقادیر مصرف ویژه انرژی مرجع برای واحدهای موجود و تازه تأسیس صنایع لبنی

(گیگاژول بر تن)

محصولات	مصرف ویژه انرژی مرجع		محصولات	مصرف ویژه انرژی مرجع	
	واحدهای موجود	واحدهای تازه تأسیس		واحدهای موجود	واحدهای تازه تأسیس
انواع شیر پاستوریزه	۰/۴۶۰	۰/۳۹۱	بستنی	۵/۷۷۱	۴/۹۰۵
انواع شیر استریل	۱/۳۱۴	۱/۱۱۷	پودر پرمیت	۲۸/۵۸۱	۲۴/۲۹۴
شیر کاکائو پاستوریزه کانتینیوس	۰/۴۶۳	۰/۳۹۴	پودر شیر خشک	۲۴/۰۹۴	۲۰/۴۸۰
شیر کاکائو پاستوریزه بچ	۲/۶۶۵	۲/۲۶۵	کازئین و لاکتوز	۶/۴۴۰	۵/۴۷۴
شیر کاکائو استریل	۱/۳۲۸	۱/۱۲۹	انواع دسر بر پایه لبنی	۱/۵۰۰	۱/۲۷۵
انواع خامه پاستوریزه	۱/۵۸۹	۱/۳۵۱	کشک پاستوریزه	۱/۶۳۶	۱/۳۹۱
انواع خامه استریل	۲/۴۸۹	۲/۱۱۶	آب میوه استریل	۰/۷۷۶	۰/۶۶۰
انواع ماست	۱/۶۰۷	۱/۳۶۶	شیر غلیظ شده	۲/۸۷۵	۲/۴۴۴
انواع دوغ و نوشیدنی کفیر	۰/۹۶۳	۰/۸۱۹	شیر ارسالی به سایر واحدها	۰/۴۰۵	۰/۳۴۴
انواع پنیر	۴/۳۰۹	۳/۶۶۳	آب پنیر غلیظ شده با نانو فیلتر	۰/۸۲۸	۰/۷۰۴
تولید و بسته بندی کره	۲/۵۳۰	۲/۱۵۱	آب پنیر غلیظ شده با اواپراتور	۲/۶۶۱	۲/۲۶۲
بسته بندی کره	۱/۷۲۰	۱/۴۶۲			

جدول (۲۶۴-۱) : مقادیر مصرف ویژه انرژی کل برای سایر مصارف جانبی صنایع لبنی

(گیگاژول بر تن)

محصولات	مصرف ویژه انرژی مرجع	
	واحدهای موجود	واحدهای تازه تأسیس
پاکت کارتنی	۶/۶۴	۵/۶۴
قوطی و حلبی	۱۱/۲۸	۹/۵۹
ظروف پلاستیکی	۱۵/۰۰	۱۲/۷۵
کیسه آلومینیومی	۱۲/۰۸	۱۰/۲۷

جدول (۲۶۵-۱) : رده بندی معیار مصرف انرژی کمپرسور هوا از نوع جابه جایی مثبت با توان نامی کمتر از ۲۰ کیلووات

رده انرژی	بازه انرژی مصرفی مخصوص (e)
A	$e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۰/۹۵$
B	$-۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۰/۹۵ < e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۱/۱۵$
C	$-۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۱/۱۵ < e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۱/۴۰$
D	$-۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۱/۴۰ < e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۱/۷۵$
E	$-۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۱/۷۵ < e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۲/۲۰$
F	$-۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۲/۲۰ < e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۲/۷۵$
G	$-۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۲/۷۵ < e \leq -۱/۱۲۳ \ln(P) + ۱۳/۴۰$

ملاحظه : کمپرسورهایی که انرژی مصرفی مخصوص آنها از مقدار G بیشتر باشد از نظر این استاندارد مردود می‌باشند.

e : شاخص بازدهی انرژی *P : توان مصرفی اسمی برحسب وات*

جدول (۲۶۶-۱) : معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های تازه تأسیس

فرآیند	سوخت (گیگاژول بر تن)	الکتریکی (کیلووات ساعت بر تن)	بخار (گیگاژول بر تن)	اکسیژن (مترمکعب نرمال بر تن)
کک سازی	≤ ۳/۵	≤ ۴۰	–	–
آگلومراسیون	≤ ۱/۵	≤ ۳۸	–	–
کوره بلند	≤ ۱۲/۱۲	≤ ۳۰	≤ ۰/۷۲	≤ ۷۰
فولادسازی (کنورتور) [۱]	≤ -۰/۷۰	≤ ۱۱۰ ≤ ۱۵۰	≤ -۰/۱	≤ ۷۰
گندله سازی [۲]	۰/۶ A + ۰/۸ B	۳۵ A + ۳۸ B	–	–
احیاء مستقیم	≤ ۱۰	≤ ۱۱۰	–	–
فولاد سازی (کوره قوس الکتریکی): کوره‌های قوس مبتنی بر DRI [۳]	≤ ۰/۵	≤ ۴۱۰ + ۶۰ (% DRI) + ۱۳۰	–	< ۳۵
فولاد سازی (کوره قوس الکتریکی):				
نورد گرم	≤ ۰/۹	≤ ۷۰	–	–
اسیدشویی	≤ ۰/۱	≤ ۲۸	≤ ۰/۰۵	–
نورد سرد	–	≤ ۷۵	–	–

۱) مقدار پیشنهادی ۱۱۰ برای فولاد معمولی و ۱۵۰ برای فولاد کیفی است. پروسه متالورژی ثانویه انرژی برتر در نظر گرفته شده است.

۲) کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن غیرآسیابی = A

کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن آسیابی = B

۳) درصد آهن اسفنجی

جدول (۲۶۷-۱) : معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های موجود

فرآیند	سوخت (گیگاژول بر تن)	الکتریکی (کیلووات ساعت بر تن)	بخار (گیگاژول بر تن)	اکسیژن (مترمکعب نرمال بر تن)
آگلومراسیون [۱]	$\leq ۱/۵ \times A$	$\leq ۴۹ \times B$	–	–
کوره بلند [۲]	$\leq ۱۳ \times A \times B$	$\leq ۵۰ \times C$	$\leq ۱/۳۵$	≤ ۹۵
فولادسازی (کنورتور)	≤ ۱	≤ ۸۰	$\leq -۰/۸۵$	≤ ۷۵
گندله سازی [۳]	$SEC_t \leq (۰/۷ X_۱ + ۰/۹ X_۲) \times A \times B$	$SEC_e \leq (۴۰ X_۱ + ۴۵ X_۲) \times A \times B$	–	–
احیاء مستقیم [۴]	$SEC_t \leq ۱۰/۵ \times A \times B \times C$	$SEC_e \leq ۱۱۰ \times D$	–	–
فولاد سازی (کوره قوس الکتریکی) [۵]	$SEC_t \leq ۰/۵۵ \times E$	$SEC_e \leq \{[۵۸۰ + ۸۰ \times (\%\,DRI)] \times A \times B + ۱۵۰\} \times C \times D$	$\leq ۰/۵$	≤ ۲۵
نورد [۶]	$SEC_t \leq ۱/۱ \times A \times B \times C \times D \times E \times F$	$SEC_e \leq (۹۵ \times G \times H) + I$	–	–
اسیدشویی	$\leq ۰/۲$	≤ ۳۵	$\leq ۰/۲$	–
نورد سرد	–	$\leq ۸۰ \times A$	–	–

۱) $A = ۱ + ۰/۰۲۷ \times$ *(کنسانتره مواد آهن دار ٪ - ۲۵)*

$B =$ *برای واحدهای با عمر بیش از ۲۰ سال ۱/۰۵*

۲) *مصرف ویژه بخار کوره بلند، مربوط به مصرف بخار با فشار ۴۰ اتمسفر برای تولید هوای دمشی توسط توربوکمپرسورها می‌باشد.*

$A = ۱ + ۰/۰۰۶$ *(۵۷/۵ -* $\% Fe_{tot}$*)*

$B = ۱ + ۰/۰۳ (M_{10} - ۷/۶) \quad M_{10} \geq ۷/۰$

$C =$ *برای واحدهای با عمر بیش از ۲۰ سال ۱/۰۷*

۳) $X_۱ =$ *کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن غیرآسیابی*

$X_۲ =$ *کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن آسیابی*

$A =$ *برای ماژول‌های با ظرفیت کمتر از ۵ میلیون تن در سال ۱/۱ و در غیر این صورت ۱*

$B =$ *برای واحدهای با عمر بیش از ۲۰ سال ۱/۰۱ و در غیر این صورت ۱*

۴) $A =$ *برای ماژول های با ظرفیت مساوی یا کمتر از ۸۰۰ هزار تن در سال ۱/۰۳ و در غیر این صورت ۱*

$B =$ *برای واحدهای با عمر بیش از ۱۰ سال ۱/۰۳ و در غیر این صورت ۱*

$C =$ *با توجه به میزان* Fe_{tot} *میانگین در بازه اندازه گیری، طبق رابطه زیر پیشنهاد می گردد:*

$C = ۱ + ۰/۱۲ \times$ *(۶۷ -* $\% Fe_{tot}$*)*

$D =$ *برای واحدهای احداث شده توسط شرکت های داخلی ۱/۱۲۵ و در غیر این صورت ۱*

۵) $A =$ *برای کوره‌های قوس با ظرفیت کمتر مساوی ۶۰ تن، ۱/۱*

$B =$ *برای وجود تنها یک کوره قوس الکتریکی، ۱/۰۵ و در غیر اینصورت ۱*

$C =$ *برای تولید فولاد آلیاژی، ۱/۱۲ و در غیر اینصورت ۱*

$D =$ *برای واحدهای فولادسازی با عمر بالای ۱۵ سال، ۱/۱ و در غیر اینصورت ۱*

$E =$ *برای واحدهای مجهز به کوره‌های عملیات حرارتی، ۱/۲ و در غیر اینصورت ۱*

۶) $A =$ *برای ۵۰ ٪ شارژ گرم و بیشتر ۱ و در غیر این صورت از رابطه زیر:*

$A = ۱/۲ - ۰/۴X$ *کل شارژ / میزان هات شارژ* $= X$ $\quad ۰ \leq X \leq ۰/۵$

$B =$ *برای واحدهای مجهز به کوره هلدینگ، کوره تونلی، تولید ورق، تیرآهن و مقاطع ۱/۱۵ و در غیر این صورت ۱*

$C =$ *برای واحدهای مجهز به کوره چاهکی از رابطه زیر و در غیر این صورت ۱*

$C = [(۱ + ۰/۵۴X_۱) \times X_۲ + ۲/۷X_۱]$

$D =$ *برای تولید محصولات آلیاژی ۱/۱۲ و در غیر این صورت ۱*

$E =$ *برای واحدهای با بیش از ۲۰ سال ۱/۴۹ و در غیر این صورت ۱*

$F =$ *برای نورد سنگین غیرآلیاژی ۱/۲۹ و در غیر این صورت ۱*

$G =$ *برای واحدهای با بیش از ۱۵ سال ۱/۱۸ و در غیر این صورت ۱*

$H =$ *برای تولید ورق با ضخامت مساوی یا کمتر از ۲ میلیمتر، ۱/۰۵ و برای تولید ورق با عرض بالای ۲ متر، ۱/۱۲ و در غیر این صورت ۱*

$I =$ *برای تولید ورق با عرض بالای ۲ متر، ۴۰ و در غیر این صورت صفر است.*

جدول (۲۶۸-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۲ *(دستگاه)*

شرح / سال	۱۳۸۲-۹۱	۱۳۹۲	۱۳۸۲-۹۳
تبدیل کارگاهی	۹۱۰۹۳۱	۱۰۰۱	۹۱۱۹۳۲
تبدیل کارخانه‌ای	۲۱۴۳۴۷۲	۸۰۶۰۰	۲۲۲۴۰۷۲
تبدیل خودروهای دوگانه سوز	۳۰۵۴۴۰۳	۸۱۶۰۱	۳۱۳۶۰۰۴

جدول (۲۶۹-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو در سال ۱۳۹۲

(دستگاه)

مدل خودرو	تاکسی‌ها [۱]	وانت عمومی	شخصی	دولتی	آژانس و تاکسی تلفنی	بین شهری [۲]	جانبازان	سایر [۳]	جمع کل
پیکان انژکتوری	۱	–	–	۱	۱۸	–	–	–	۲۰
پیکان کاربراتوری	۲	–	–	–	۳۵	–	–	–	۳۷
وانت نیسان کاربراتوری	–	۶	–	–	–	–	–	–	۶
وانت پیکان کاربراتوری	–	–	–	–	–	–	–	–	–
پژو ۴۰۵ کاربراتوری	–	–	–	–	۴	–	–	–	۴
پژو RD انژکتوری	–	–	–	–	۱۶	–	–	–	۱۶
پژو ۲۰۶	–	–	–	–	–	–	–	–	–
نیسان پاترول	–	–	–	–	–	–	–	۲	۲
نیسان پیکاپ	–	–	–	–	–	–	–	–	–
پژو پارس	–	–	۱	–	۵۲	–	۲	–	۵۵
وانت مزدا کاربراتوری	–	۱	–	–	–	–	–	–	۱
سمند	۱	–	–	–	۳۳	–	–	–	۳۴
پراید کاربراتوری	–	–	–	–	۵۶	–	–	–	۵۶
پراید انژکتوری	–	–	–	۳	۵۳۵	–	۲	۱	۵۴۱
پژو RD کاربراتوری	–	–	–	–	۲۲	–	۲	۱	۲۵
پژو ۴۰۵ انژکتوری	۱	–	–	–	۷۸	–	–	–	۷۹
وانت پیکان انژکتوری	–	۳	–	۹	–	–	–	–	۱۲
پیکان با دو مخزن کار	–	–	–	–	۲۸	–	–	–	۲۸
ون غزال	–	–	–	–	–	–	–	–	–
دوو سیلو	–	–	–	–	–	–	–	–	–
پیکان با دو مخزن انژکتوری	–	–	–	–	۳۸	–	–	–	۳۸
پژو ROA	–	–	–	–	۴۴	–	–	–	۴۴
دلیکا	–	–	–	–	–	–	–	–	–
وانت نیسان انژکتوری	–	۳	–	–	–	–	–	–	۳
نیسان پیکاپ تک کابین	–	–	–	–	–	–	–	–	–
نیسان پیکاپ دوکابین	–	–	–	–	–	–	–	–	–
نارون	–	–	–	–	–	–	–	–	–
وانت مزدا انژکتوری	–	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع کل	**۵**	**۱۳**	**۱**	**۱۳**	**۹۵۹**	**–**	**۶**	**۴**	**۱۰۰۱**

۱) شامل: تاکسی، راهی و مسافربرهای شخصی ساماندهی شده (درون شهری).

۲) منظور بین شهری تحت پوشش سازمان راهداری است.

۳) سایر شامل برخی از خودروهای طبقه‌بندی نشده، خانواده شهدا، معلولین، بیماران خاص و آموزشگاه‌های رانندگی می‌گردد.

جدول (۲۷۰-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۳

(دستگاه)

مدل خودرو	تاکسی‌ها [۱]	وانت عمومی	شخصی	دولتی	آژانس و تاکسی تلفنی	بین شهری [۲]	جانبازان	سایر [۳]	جمع کل
پیکان انژکتوری	۳۱۲۴۷	۲۳۷	۸۷۳۷	۲۵۶۲	۵۹۴۲۱	۲۱۳	۷۴۸۳	۳۲۱۲	۱۱۳۱۱۳
پیکان کاربراتوری	۳۹۵۶۰	۱۰۷۸	۳۳۵۳۷	۳۴۰۶	۶۶۲۷۳	۴۴۷	۶۰۶۲	۲۵۸۷	۱۵۲۹۵۰
وانت پیکان کاربراتوری	۶۷۴	۲۹۰۳۶	۱۸۱۶	۳۴۲	۳۳۵	–	۷	۱۸	۳۲۲۲۸
وانت نیسان کاربراتوری	۸۹۰	۸۲۸۷۷	۳۵۷۳	۳۲۷	۲۵۵	–	–	–	۸۷۹۲۲
پژو ۴۰۵ کاربراتوری	۵۷۰	۱۱۵	۴۲۴۹	۸۰۳	۴۳۴۰	۱۵۳	۵۵۱	۱۴۲	۱۰۹۲۳
پژو RD انژکتوری	۴۶۷۵	۸	۴۲۱۱	۱۲۹۳	۲۹۷۷۳	۱۲۰	۳۰۲۶	۱۰۰۶	۴۴۱۱۲
پژو ۲۰۶	–	–	۱	–	۱	–	–	–	۲
نیسان پاترول	۱۳	۱۴۶	۲۱۰۸	۲۷۸	۲۵۲	–	۶۶	۳۶	۲۸۹۹
نیسان پیکاپ	–	۱	۲	۶	–	–	–	–	۹
پژو پارس	۴۱	۳	۱۹۲	۳۲۷	۳۷۹۸	–	۵۵۶	۱۴۶	۵۰۶۳
وانت مزدا کاربراتوری	۱۵۹	۴۷۱۴	۶۹۶	۴۴۳	۸۵	–	–	۴	۶۱۰۱
سمند	۳۵۰۱	۵۲	۲۴۷۸	۹۹۲	۱۳۵۳۳	۱۳۲۷	۱۷۶۷	۴۶۴	۲۴۱۱۴
پراید کاربراتوری	۳۸۱۰	۷۴	۳۲۲۸۶	۱۸۰۱	۴۵۵۲۰	۱۱۳	۳۳۴۱	۱۷۴۴	۸۸۶۸۹
پراید انژکتوری	۷۸۶۴	۴	۱۲۳۷۹	۴۵۱۲	۱۱۴۰۸۸	۲۲۵	۱۰۵۴۵	۸۳۳۲	۱۵۷۹۴۹
پژو RD کاربراتوری	۱۳۲۹	۵۶	۵۷۹۰	۳۶۹	۱۱۳۳۴	۶۴	۷۳۳	۳۵۴	۲۰۰۲۹
پژو ۴۰۵ انژکتوری	۳۸۸۲	۴۹	۴۵۲۹	۳۱۲۴	۲۵۰۳۶	۲۶۵۱	۳۷۳۰	۹۰۰	۴۳۹۰۱
وانت پیکان انژکتوری	۳۵۲	۶۱۲۴۹	۱۱۵۸	۴۷۸	۱۰۳	–	–	–	۶۳۳۴۰
پیکان با دو مخزن کار	۲۴۳۳	–	۴۲۶۲	۲۶	۱۰۷۶۱	–	۲۱۶	۲۲۶	۱۷۹۲۴
ون غزال	–	–	۸۳	–	۳۹	–	–	۱	۱۲۳
دوو سیلو	–	–	۷	۱	۳	–	–	–	۱۱
پیکان با دو مخزن انژکتوری	۱۹۳۴	۷	۱۸۷۵	۲۸	۸۵۸۱	۴۱	۲۴۱	۱۱۹	۱۲۸۲۶
پژو ROA	۱۱۷	–	۲۴	۸۰	۲۳۲۰	۱۹	۱۳۱	۱۴۶	۲۸۳۷
دلیکا	۱۵۹۶	–	–	–	–	–	–	–	۱۵۹۶
وانت نیسان انژکتوری	–	۲۱۹۸۷	–	۳۱	–	–	–	–	۲۲۰۱۸
نیسان پیکاپ تک کابین	–	۲	–	–	–	–	–	–	۲
نیسان پیکاپ دوکابین	–	۳۰	–	–	–	–	–	–	۳۰
نارون	۱۲۰	–	–	–	–	–	–	–	۱۲۰
وانت مزدا انژکتوری	–	۱۱۰۱	–	–	–	–	–	–	۱۱۰۱
جمع کل	**۱۰۴۷۶۷**	**۲۰۲۸۲۶**	**۱۲۳۹۹۳**	**۲۱۲۲۹**	**۳۹۵۸۵۱**	**۵۳۷۳**	**۳۸۴۵۵**	**۱۹۴۳۸**	**۹۱۱۹۳۲**

۱) شامل: تاکسی، راهی و مسافربرهای شخصی ساماندهی شده (درون شهری).

۲) منظور بین شهری تحت پوشش سازمان راهداری است.

۳) سایر شامل برخی از خودروهای طبقه‌بندی نشده، خانواده شهدا، معلولین، بیماران خاص و آموزشگاه‌های رانندگی می‌گردد.

جدول (۲۷۱-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۱۳۹۲

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پیکان انژکتوری	پیکان کاربراتوری	وانت نیسان کاربراتوری	پژو ۴۰۵ کاربراتوری	پژو RD انژکتوری	پژو پارس	سمند	پراید کاربراتوری	پراید انژکتوری
آذربایجان شرقی	–	–	–	–	۱	۲	–	–	۲
آذربایجان غربی	۳	۶	–	–	–	۱۱	–	۱۰	۱۶
اردبیل	–	–	–	–	–	–	–	–	–
اصفهان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ایلام	–	–	–	–	–	–	–	–	–
بوشهر	–	–	–	–	–	–	–	–	–
تهران	۳	۵	۲	۲	۷	۱۷	۱۲	۶	۱۷۸
چهارمحال و بختیاری	–	–	–	–	–	–	–	–	۲
خراسان جنوبی	–	–	–	–	–	–	–	–	–
خراسان رضوی	۱	۹	–	۱	۱	۲	۳	۲	۵
خراسان شمالی	–	–	–	–	–	–	–	–	۵
خوزستان	۹	۹	–	–	۶	۱۹	۱۵	۳۵	۳۲۳
زنجان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
سمنان	–	–	–	–	–	۱	۱	–	–
سیستان و بلوچستان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
فارس	–	–	۱	–	–	–	–	–	–
قزوین	–	–	–	–	–	–	–	–	–
قم	–	–	۱	–	–	۱	–	–	۱
کردستان	۳	۳	–	۱	–	–	۲	–	۲
کرمان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
کرمانشاه	–	–	–	–	–	–	–	–	–
کهگیلویه و بویر احمد	–	–	–	–	–	–	–	–	–
گلستان	–	–	–	–	–	–	–	۱	۳
گیلان	–	۲	۲	–	۱	–	–	۱	۳
لرستان	–	۱	–	–	–	–	۱	–	–
مازندران	–	–	–	–	–	۱	–	–	–
مرکزی	–	–	–	–	–	–	–	–	–
هرمزگان	–	–	–	–	–	–	–	–	–
همدان	۱	۲	–	–	–	۱	–	۱	۱
یزد	–	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع کل	۲۰	۳۷	۶	۴	۱۶	۵۵	۳۴	۵۶	۵۴۱

جدول (۲۷۱-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پژو RD کاربراتوری	پژو ۴۰۵ انژکتوری	پیکان با دو مخزن کار	پیکان با دو مخزن انژکتوری	پژو RD	وانت پیکان انژکتوری	وانت نیسان انژکتوری	نیسان پاترول	وانت مزدا کاربراتوری	جمع کل
آذربایجان شرقی	۵	۱	۲	۷	–	–	–	–	–	۲۰
آذربایجان غربی	۲	–	۳	۶	۲	–	–	–	–	۵۹
اردبیل	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
اصفهان	۱	–	–	–	–	–	–	–	–	۱
ایلام	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
بوشهر	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
تهران	۵	۲۶	۵	۱۷	۳۰	–	–	–	–	۳۱۵
چهارمحال و بختیاری	–	–	–	–	–	–	–	–	–	۲
خراسان جنوبی	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
خراسان رضوی	۵	۱۰	۱	–	۴	۹	–	–	–	۵۳
خراسان شمالی	–	۱	–	–	–	۱	–	–	–	۷
خوزستان	۱	۳۷	۹	۳	۳	۱	۳	–	–	۴۷۳
زنجان	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
سمنان	–	–	–	–	–	–	–	–	–	۲
سیستان و بلوچستان	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
فارس	–	–	–	–	–	۱	–	–	–	۲
قزوین	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
قم	۳	۲	–	–	–	–	–	۲	۱	۱۱
کردستان	۳	۲	۵	۴	۴	–	–	–	–	۲۹
کرمان	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
کرمانشاه	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
کهگیلویه و بویر احمد	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
گلستان	–	–	۱	–	–	–	–	–	–	۵
گیلان	–	–	–	۱	–	–	–	–	–	۱۰
لرستان	–	–	۱	–	۱	–	–	–	–	۴
مازندران	–	–	–	–	–	–	–	–	–	۱
مرکزی	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
هرمزگان	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
همدان	–	–	۱	–	–	–	–	–	–	۷
یزد	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع کل	۲۵	۷۹	۲۸	۳۸	۴۴	۱۲	۳	۲	۱	۱۰۰۱

جدول (۲۷۲-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲-۱۳۸۳

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پیکان انژکتوری	پیکان کاربراتوری	وانت پیکان کاربراتوری	وانت نیسان کاربراتوری	پژو ۴۰۵ کاربراتوری	پژو RD انژکتوری	پژو ۲۰۶	نیسان پاترول	نیسان پیکاپ	پژو پارس
آذربایجان شرقی	۹۲۳۹	۱۱۳۶۴	۲۱۴۰	۹۶۸۹	۸۳۵	۵۶۳۱	–	۴۰۲	–	۴۵۸
آذربایجان غربی	۵۵۳۸	۴۸۲۰	۱۴۰۲	۶۴۵۰	۲۸۴	۱۸۵۵	–	۲۲	–	۲۳۵
اردبیل	۲۶۹۷	۲۶۷۷	۸۷۳	۲۳۳۵	۹۵	۷۸۷	–	۱۲	–	۱۴۵
اصفهان	۷۷۰۷	۱۲۰۶۷	۲۸۴۱	۶۳۹۱	۹۶۴	۳۷۱۶	–	۱۴۰	–	۳۴۶
ایلام	۲۴۹	۲۱	۸	۴۷	۲	۱۳	–	–	–	۳
بوشهر	۲۹	۱۳	۲۲	۳۱۷	–	۱۲	–	۱	–	۱۲
تهران	۲۲۶۲۸	۳۵۸۳۶	۷۴۹۶	۱۱۹۵۶	۳۳۹۴	۱۱۲۵۷	۲	۷۰۲	۷	۹۹۸
چهارمحال و بختیاری	۲۸۱۰	۱۸۳۳	۲۷۸	۱۰۹۵	۱۰۰	۸۰۸	–	۲۸	–	۴۳
خراسان جنوبی	۱۸۷	۸۴	۲۸	۱۱۷	۵	۱۲۹	–	۲	–	۱۲
خراسان رضوی	۷۵۲۸	۱۶۵۳۶	۳۸۰۱	۵۷۱۸	۷۸۱	۲۴۹۱	–	۳۶۵	–	۲۵۵
خراسان شمالی	۷۱۲	۱۰۳۵	۲۴۷	۱۱۱۲	۲۸	۲۷۴	–	۳	–	۳۸
خوزستان	۳۰۹۱	۳۰۳۰	۲۶۱	۱۹۶۷	۱۶۲	۸۹۲	–	۱۵۵	–	۱۴۱
زنجان	۳۸۸۳	۵۴۲۰	۷۱۲	۲۸۹۱	۲۵۰	۷۵۵	–	۹۲	–	۱۹۱
سمنان	۲۲۶۵	۳۵۳۵	۸۱۰	۳۱۶۲	۲۱۹	۷۵۰	–	۱۲۶	–	۹۳
سیستان و بلوچستان	۴	۲	۸	۴	–	۲	–	–	–	–
فارس	۶۶۸۵	۷۳۵۷	۱۳۳۶	۵۲۸۶	۲۸۴	۹۸۹	–	۴۳۵	۱	۱۷۲
قزوین	۴۰۱۹	۶۰۴۰	۱۱۵۶	۲۳۸۹	۴۰۰	۸۲۹	–	۱۱۸	–	۱۶۱
قم	۲۷۶۸	۵۵۰۸	۷۳۴	۱۵۱۲	۷۲۷	۹۹۹	–	۲۴	–	۱۳۸
کردستان	۲۷۹۶	۳۰۶۵	۵۷۷	۱۶۳۳	۱۱۸	۸۰۵	–	۱۳	–	۶۲
کرمان	۲۰۶۱	۳۱۱۳	۷۲۳	۶۴۷	۲۴۹	۵۸۱	–	۱۲۷	–	۷۸
کرمانشاه	۴۵۴۰	۳۶۴۶	۱۱۲۵	۳۴۱۲	۱۵۶	۱۱۸۱	–	۲	–	۱۹۷
کهگیلویه و بویر احمد	۱۵۸۱	۶۳۰	۹۲	۶۵۲	۶	۸۴	–	–	–	۴۱
گلستان	۲۵۶۴	۳۰۷۷	۹۰۸	۳۲۹۵	۲۸۹	۱۰۵۸	–	۵۴	–	۳۷۶
گیلان	۳۴۴۷	۶۰۵۵	۸۷۲	۳۰۳۰	۳۴۰	۲۵۲۱	–	۲۴	–	۱۴۱
لرستان	۱۶۹۰	۸۸۳	۱۴۹	۸۹۶	۲۹	۲۰۸	–	–	–	۲۲
مازندران	۶۲۰۱	۷۹۹۵	۱۶۷۵	۷۴۰۸	۵۱۲	۳۰۱۹	–	۲۲	–	۴۴۱
مرکزی	۲۹۴۴	۳۷۳۵	۸۶۶	۲۰۶۳	۳۴۱	۱۲۴۶	–	۲۲	۱	۱۳۴
هرمزگان	۳۰	۱۰	۷	۱۷	۱	۳	–	–	–	۱
همدان	۲۵۴۷	۲۴۵۳	۵۸۶	۱۳۴۱	۱۳۴	۵۹۱	–	۲	–	۷۵
یزد	۶۷۳	۱۱۱۰	۴۹۵	۱۰۹۰	۲۱۸	۶۲۶	–	۶	–	۵۴
جمع کل	۱۱۳۱۱۳	۱۵۲۹۵۰	۳۲۲۲۸	۸۷۹۲۲	۱۰۹۲۳	۴۴۱۱۲	۲	۲۸۹۹	۹	۵۰۶۳

جدول (۲۷۲-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲- ۱۳۸۳ ... ادامه

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	وانت مزدا کاربراتوری	سمند	پراید کاربراتوری	پراید انژکتوری	پژو RD انژکتوری	پژو ۴۰۵ انژکتوری	وانت پیکان انژکتوری	پیکان با دو مخزن کار	ون غزال	دوو سیلو
آذربایجان شرقی	۳۱۷	۱۶۹۶	۶۳۹۰	۸۱۵۴	۲۴۲۷	۲۷۹۰	۴۸۱۵	۲۰۷۳	۲	–
آذربایجان غربی	۵۵	۹۱۲	۲۲۷۸	۴۸۹۳	۹۱۱	۱۶۷۶	۳۱۳۲	۸۸۱	–	–
اردبیل	۱۴	۵۸۳	۷۱۵	۲۲۷۶	۲۹۴	۸۱۹	۱۸۰۹	۴۰	–	–
اصفهان	۱۰۹۵	۱۸۲۱	۷۰۵۰	۱۰۷۶۳	۱۵۸۷	۳۰۵۲	۵۷۷۰	۷۸۴	۳	۳
ایلام	–	۱۸	۸	۵۴	۳	۳۱	۶۰	۱	–	–
بوشهر	۱	۵۸	۵۴	۹۵۸	۵	۱۰۲	۱۲۳	–	–	–
تهران	۱۰۷۹	۵۵۵۷	۲۳۴۱۱	۳۳۵۴۰	۵۱۹۸	۹۶۰۲	۱۴۶۹۶	۵۹۰۰	۱۱۵	۴
چهارمحال و بختیاری	۳۷	۴۱۴	۳۶۹	۱۸۳۶	۲۰۳	۸۸۹	۵۷۴	۸۱	–	–
خراسان جنوبی	۱۰	۷۰	۱۴۵	۹۳۹	۳۹	۲۷۶	۱۵۲	–	–	–
خراسان رضوی	۵۶۴	۱۳۵۴	۸۱۴۱	۱۰۵۹۶	۱۸۱۰	۲۲۴۷	۵۰۴۶	۱۴۳۸	۱	–
خراسان شمالی	۱۹	۱۵۵	۱۰۲۶	۲۴۸۲	۷۰	۳۱۰	۶۳۰	۴۰	–	۱
خوزستان	۱۱	۹۶۹	۱۶۷۵	۶۸۸۸	۲۷۶	۱۶۵۵	۱۰۶۳	۱۷۱	–	–
زنجان	۵۱	۷۴۵	۲۱۲۹	۴۰۷۶	۵۲۱	۱۱۷۳	۱۴۶۷	۲۷۵	–	–
سمنان	۲۲۷	۴۸۳	۲۶۴۵	۳۶۰۰	۵۹۰	۷۷۹	۱۴۳۳	۲۳۰	–	–
سیستان و بلوچستان	–	–	–	۳	۱	۳	۴	–	–	–
فارس	۲۳۶	۶۶۳	۳۳۱۶	۵۱۵۶	۶۹۴	۱۵۵۰	۲۱۱۴	۶۵۷	–	–
قزوین	۱۷۵	۶۷۲	۳۷۷۱	۵۲۵۴	۴۴۰	۱۳۶۶	۲۲۹۶	۲۱۰	۱	–
قم	۲۱۰	۸۵۶	۲۹۷۳	۵۹۱۶	۶۱۳	۱۵۸۳	۱۱۲۲	۱۲۷۷	–	۱
کردستان	۱۷	۲۹۵	۵۰۳	۱۴۰۶	۳۳۹	۵۵۵	۹۱۱	۳۴۹	–	–
کرمان	۲۷۳	۵۵۱	۱۹۸۵	۲۶۸۸	۲۵۶	۱۱۶۷	۸۵۵	۴۳۲	–	–
کرمانشاه	۱۵	۶۷۱	۸۱۷	۲۸۲۹	۳۷۶	۱۱۹۸	۱۶۸۶	۱۲۸	–	–
کهگیلویه و بویر احمد	۳	۱۲۰	۵۱	۱۱۴۷	۱۳	۳۳۱	۳۹۷	–	–	–
گلستان	۷۳۶	۱۰۴۰	۳۳۴۰	۹۶۰۴	۳۵۶	۲۴۱۵	۲۹۹۲	۳۶۴	۱	–
گیلان	۹۲	۱۰۶۶	۴۳۷۲	۷۹۰۴	۱۰۳۸	۱۴۴۲	۱۹۲۰	۶۵۶	–	–
لرستان	۲	۱۲۰	۲۲۳	۹۷۷	۶۸	۳۱۳	۴۹۵	۲۸۰	–	–
مازندران	۴۱۲	۱۸۵۳	۶۵۲۶	۱۵۴۴۹	۹۲۵	۳۹۵۶	۳۷۷۳	۱۸۱	–	۱
مرکزی	۲۶۸	۶۲۶	۱۵۲۱	۳۰۱۲	۴۹۱	۱۳۰۲	۱۹۱۴	۶۵۶	–	–
هرمزگان	۱	–	۶۵	۲۴۲	–	۱۰	۱۲	–	–	–
همدان	۷۰	۳۳۶	۱۲۱۸	۱۷۱۰	۱۶۹	۷۱۱	۱۲۶۳	۴۹۲	–	–
یزد	۱۱۱	۴۱۰	۱۹۷۲	۳۵۹۷	۳۱۶	۵۹۸	۸۱۶	۳۲۸	–	۱
جمع کل	۶۱۰۱	۲۴۱۱۴	۸۸۶۸۹	۱۵۷۹۴۹	۲۰۰۲۹	۴۳۹۰۱	۶۳۳۴۰	۱۷۹۲۴	۱۲۳	۱۱

جدول (۲۷۲-۱) : تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲- ۱۳۸۳ ... ادامه

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پیکان با دو مخزن انژکتوری	پژو ROA	دلیکا	وانت نیسان انژکتوری	نیسان پیکاپ تک کابین	نیسان پیکاپ دو کابین	نارون	وانت مزدا انژکتوری	مجموع
آذربایجان شرقی	۱۴۳۴	۶۸۶	۳۵۸	۱۶۳۷	–	–	۴۱	۲۶	۷۲۶۰۴
آذربایجان غربی	۵۷۵	۸۹	۱۲۸	۱۷۶۲	–	–	–	۳	۳۷۹۰۱
اردبیل	۱۹	۱۲۱	–	۵۸۲	–	–	–	۱	۱۶۸۹۴
اصفهان	۵۹۱	۱۹۶	۱۰۵	۱۳۶۲	–	–	۱	۱۷۳	۶۸۵۲۸
ایلام	۱	۲۱	–	۳۵	–	–	–	–	۵۷۵
بوشهر	–	۱	–	۲۲۰	–	–	–	۷	۱۹۳۵
تهران	۴۸۰۴	۶۲۳	۷۳۸	۲۲۱۷	۱	۴	۲۲	۷۱	۲۰۱۸۵۸
چهارمحال و بختیاری	۳۴	۱	–	۵۷۵	–	–	–	۲۱	۱۲۰۲۹
خراسان جنوبی	–	–	–	۹۱	–	–	–	۲	۲۲۸۸
خراسان رضوی	۸۵۵	۱۱۶	۱	۱۰۱۸	–	–	۴۵	۷۲	۷۰۷۷۹
خراسان شمالی	۱۹	۵	–	۲۸۷	–	–	–	۹	۸۵۰۲
خوزستان	۲۴۲	۴۳	۱	۱۳۳۱	–	–	۱	۵	۲۴۰۳۰
زنجان	۱۴۶	۲۴	–	۸۱۴	–	–	–	۷	۲۵۶۲۲
سمنان	۲۰۹	۸	–	۴۹۷	–	–	–	–	۲۱۶۶۱
سیستان و بلوچستان	–	۱	–	۲	–	–	–	–	۳۴
فارس	۵۷۵	۱۲	۸۴	۱۵۱۸	–	۱	۵	۲۶	۳۹۱۵۲
قزوین	۶۴	۶۲	–	۵۸۶	–	۱۰	–	۲۳	۳۰۰۴۲
قم	۷۲۱	۹۸	۱۸۰	۲۲۲	–	–	۵	۱۵	۲۸۲۰۲
کردستان	۲۸۵	۱۲	–	۵۰۹	–	–	–	–	۱۴۲۵۰
کرمان	۱۳۹	۱۸	–	۱۹۹	۱	۳	–	۲۰	۱۶۱۶۶
کرمانشاه	۷۹	۲۷	–	۱۱۵۶	–	۱	–	۱	۲۳۲۴۳
کهگیلویه و بویر احمد	–	–	–	۴۹۲	–	–	–	۱	۵۶۴۱
گلستان	۲۷۳	۳۴	–	۸۴۷	–	–	–	۳۱۳	۳۳۹۳۶
گیلان	۳۳۳	۹۷	–	۶۴۰	–	–	–	۲۲	۳۶۰۱۲
لرستان	۲۰۸	۱۵	۱	۴۰۴	–	–	–	–	۶۹۸۳
مازندران	۱۲۶	۴۱۲	–	۱۹۲۵	–	–	–	۱۶۶	۶۲۹۷۸
مرکزی	۳۵۲	۸۰	–	۴۶۶	–	۶	–	۸۳	۲۲۱۲۹
هرمزگان	۳۴	–	–	۳	–	–	–	–	۴۳۶
همدان	۵۴۱	۱۵	–	۴۷۲	–	۵	–	۱۲	۱۴۷۴۳
یزد	۱۶۷	۲۰	–	۱۴۹	–	–	–	۲۲	۱۲۷۷۹
جمع کل	۱۲۸۲۶	۲۸۳۷	۱۵۹۶	۲۲۰۱۸	۲	۳۰	۱۲۰	۱۱۰۱	۹۱۱۹۳۲

جدول (۲۷۳-۱) : برنامه و عملکرد سالیانه احداث و راه‌اندازی جایگاه‌های CNG طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ [۱]

سال	تک منظوره			دو منظوره		مجموع
	غیرخصوصی	خصوصی	صنایع دفاع	فاز اول و دوم	فاز سوم	
۱۳۸٤	۶۳	۳	–	–	–	۶۶
۱۳۸٥	۳۰	۴	–	۱۹	–	۵۳
۱۳۸٦	۵۹	۱۵	–	۱۴۹	–	۲۲۳
۱۳۸۷	۱۲۵	۳۸	۷۷	۱۷۴	۹	۴۲۳
۱۳۸۸	۴۴	۱۵	۱۳۳	۳۳	۱۴۹	۳۷۴
۱۳۸۹	۵۲	۳۳	۱۶۸	۵	۱۹۲	۴۵۰
۱۳۹۰	۳	۴۱	۱۲۸	۲	۵۲	۲۲۶
۱۳۹۱	۵	۲۶	۶۷	۲	۲۵	۱۲۵
۱۳۹۲	۱۳	۳۶	۷۱	۱	۴۸	۱۶۹
جمع (عملکرد سال‌های ۹۲-۱۳۸۴)	۳۹۴	۲۱۱	۶۴۴	۳۸۵	۴۷۵	۲۱۰۹
تعداد کل جایگاه‌ها (از ابتدای اجرای طرح)	۴۶۸	۲۲۱	۶۶۸	۳۸۵	۴۸۵	۲۲۲۷
تعداد جایگاه‌های در حال ساخت	۴	۱۸	۷۹	۳	۴۸	۱۵۲
جمع کل	۴۷۲	۲۳۹	۷۴۷	۳۸۸	۵۳۳	۲۳۷۹

۱) ارقام جدول توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به روز شده است.

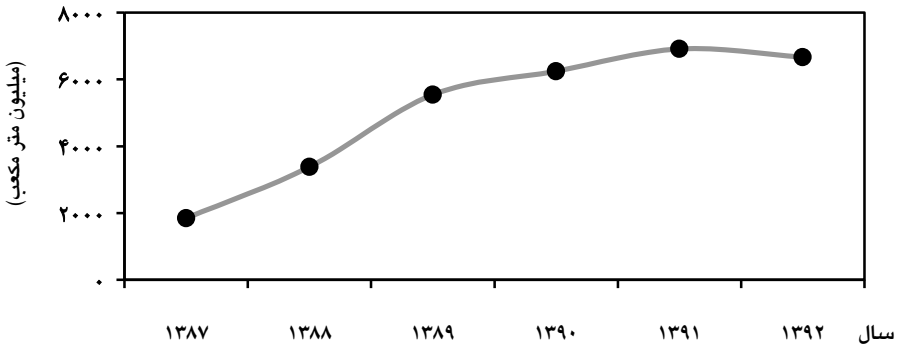
جدول (۲۷۴-۱) : میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷[۱]

(میلیون مترمکعب)

سال	میزان مصرف CNG
۱۳۸۷	۱۸۴۱
۱۳۸۸	۳۳۸۴
۱۳۸۹	۵۵۴۳
۱۳۹۰	۶۲۴۶
۱۳۹۱	۶۹۱۷
۱۳۹۲	۶۶۶۴

۱) ارقام جدول توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به روز شده است.

نمودار (۳۰- ۱) : میزان فروش CNG در کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۷



جدول (۲۷۵-۱) : پیش‌بینی صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل تا پایان سال ۱۳۹۲

عنوان پروژه	تعداد اجرا شده	مقدار صرفه جویی تا پایان سال (هزار بشکه معادل نفت خام)				
		۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
طرح جایگزینی تاکسی‌های فرسوده	۸۲۰۰ دستگاه	۱۰۰۳/۴	۱۱۸۸/۵	۱۳۷۳/۷	۱۵۵۸/۹	۱۷۴۴/۱
طرح پایلوت نصب بادشکن	۵۰۰ دستگاه	۶۱/۴	۶۷/۴	۸۱/۹	۸۴/۸	۹۳/۴
طرح پایلوت نصب بخاری درجا	۵۰۰ دستگاه	۲۰/۵	۲۲/۵	۲۷/۳	۲۸/۳	۳۱/۱
طرح پایلوت نصب جداسازی آب از سوخت [۱]	۱۰۰۰ دستگاه	۲۰/۵	۲۲/۵	۲۷/۳	۲۸/۳	۳۱/۱
طرح پایلوت تنظیم موتور خودروهای دیزلی	۱۰۰ دستگاه	۳/۴	۳/۴	۳/۴	۳/۴	۳/۴
نصب پایلوت نازل‌های اتوماتیک در جایگاه‌ها	۲۸۰ نازل	۵۸/۸	۶۸/۶	۷۸/۴	۷۸/۴	۷۸/۴
آموزش صرفه‌جویی انرژی به مراکز خدمات فنی خودرو	۱۴۶۰۰ نفر	۴۹۹۴/۶	۵۸۲۷/۰	۶۶۵۹/۴	۷۴۹۱/۸	۸۳۲۴/۳
نصب پیش گرمکن برقی بر روی خودروهای دیزلی	۱۰۰ عدد	۶/۸	۷/۸	۹/۶	۱۰/۲	۱۱/۳
نظارت، هدایت و کنترل ترافیک درون شهری (کنترل هوشمند تقاطع‌ها، دوربین نظارتی و تابلو خبری)	۳۳ دستگاه	۶۸۱/۸	۷۹۸/۳	۹۱۴/۷	۱۰۳۱/۲	۱۱۴۷/۶
اجرای تدوین معیار موتورسیکلت	۷۰۰ هزار دستگاه	۲۱۴۱/۸	۲۵۷۰/۲	۲۹۹۸/۶	۳۴۲۶/۹	۳۸۵۵/۳
توزیع فیلتر هوای پیکان	۴/۸ میلیون عدد	۸۶۵/۹	۸۶۵/۹	۸۶۵/۹	۸۶۵/۹	۸۶۵/۹
ارائه یارانه سود تسهیلات جهت خرید واگن باری	۱۵۳۵ واگن	۱۱۰/۵	۱۳۲/۲	۱۵۳/۸	۱۷۵/۵	۱۹۷/۱
پرداخت یارانه سود تسهیلات به شرکت مترو تهران	–	۴/۱	۴/۷	۵/۲	۵/۸	۶/۴
کمک به نوسازی ناوگان اتوبوسرانی	۲۲۰ اتوبوس	۳۶/۶	۴۲/۷	۴۸/۸	۵۴/۹	۶۱/۰
توقف خط تولید پیکان	–	۲۷۷۵/۶	۳۳۳۰/۸	۳۸۸۵/۹	۴۴۴۱/۰	۴۹۹۶/۲
نصب هزار دستگاه بخاری در جا در کابین خودروهای سنگین	۱۰۰۰ دستگاه	–	–	–	۵/۱	۱۰/۲
جمع صرفه جویی	–	۱۲۷۸۵/۷	۱۴۹۵۲/۲	۱۷۱۳۳/۹	۱۹۲۹۰/۳	۲۱۴۵۶/۷

۱) *Water Seperator*

جدول (۲۷۶-۱) : ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران

شرح	نام استان	زیربنای مفید (مترمربع)	مصرف قبل از اقدامات بهینه سازی		پیش‌بینی مصرف بعد از اقدامات بهینه سازی		میزان مصرف انرژی (گیگاژول)
			(گیگاژول)	(مگاژول بر مترمربع)	(گیگاژول)	(مگاژول بر مترمربع)	
سال ۱۳۸٤							
ساختمان مخابرات منطقه ٦	تهران	۱۹۵۰	۱۰۰۴	۵۱۵	۵۸۲	۲۹۹	۴۲۲
ساختمان مرکز تلفن شیخ بهایی	تهران	۳۲۱۷	۱۴۳۷	۴۴۷	۸۱۱	۲۵۲	۶۲۶
ساختمان برق منطقه‌ای اصفهان	اصفهان	۸۴۰۰	۴۶۰۵	۵۴۸	۲۰۷۲	۲۴۷	۲۵۳۳
ساختمان اداری برق منطقه‌ای خوزستان	خوزستان	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۸۵	مرکزی	۷۵۰۰	۹۲۲۷	۱۲۳۰	۲۷۸۷	۳۷۲	۶۴۴۰
سال ۱۳۸٦	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۸۷	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۸۸	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۸۹	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۹۰							
ساختمان شماره ۱	تهران	۲۰۰۰۰	۲۸۹۳۶	۱۴۴۷	۱۸۱۳۰	۹۰۶	۱۰۸۰۶
ساختمان شماره ۲	تهران	۱۹۵۰۰	۵۳۲۸۴	۲۶۶۴۰۰	۴۴۹۰۰	۲۳۰۰	۸۳۸۴
ساختمان شماره ۳	تهران	۳۰۳۶۶	۶۱۳۶۴	۲۰۲۱	۳۳۶۵۵	۱۱۱۰	۲۷۷۰۹
سال ۱۳۹۱							
ساختمان شماره ٤	تهران	۷۵۰۰	۷۳۲۴	۹۷۷	۴۱۲۶	۵۵۰	۳۱۹۸
سال ۱۳۹۲	–	–	–	–	–	–	–

جدول (۲۷۷-۱) : ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف برق طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران

شرح	نام استان	زیربنای مفید (مترمربع)	مصرف قبل از اقدامات بهینه سازی		پیش‌بینی مصرف بعد از اقدامات بهینه سازی		میزان مصرف انرژی (مگاوات‌ساعت)
			(مگاوات‌ساعت)	(کیلووات‌ساعت بر مترمربع)	(مگاوات‌ساعت)	(کیلووات‌ساعت بر مترمربع)	
سال ۱۳۸٤							
ساختمان مخابرات منطقه ٦	تهران	۱۹۵۰	۱۹۵/۳	۱۰۰/۱	۸۳/۵	۴۲/۸	۱۱۱/۸
ساختمان مرکز تلفن شیخ بهایی	تهران	۳۲۱۷	۱۴۲۵	۴۴۲/۹	۱۱۴۷	۳۵۶/۵	۲۷۸
ساختمان برق منطقه‌ای اصفهان	اصفهان	۸۴۰۰	۱۸۰۹	۲۱۵/۳	۵۶۹	۶۷/۷	۱۲۴۰
ساختمان اداری برق منطقه‌ای خوزستان	خوزستان	۴۷۰۰	۱۲۳۵	۲۶۲/۷	۳۳۱	۷۰/۴	۹۰۴
سال ۱۳۸۵	مرکزی	۷۵۰۰	۱۳۵۵/۵	۱۸۰/۷	۸۵۰	۱۳/۳	۵۰۵/۵
سال ۱۳۸٦	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۸۷	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۸۸	تهران، مازندران، فارس، هرمزگان، خراسان، آذربایجان	۶۸۱۳۰	۹۴۴۱	–	۸۸۵۸	–	۵۸۳
سال ۱۳۸۹	–	–	–	–	–	–	–
سال ۱۳۹۰							
ساختمان شماره ۱	تهران	۲۰۰۰۰	۲۰۵۷/۲	۱۰۳	۱۴۱۷/۲	۷۱	۶۴۰
ساختمان شماره ۲	تهران	۱۹۵۰۰	۳۴۴۱/۰	۱۷۲	۲۷۷۷/۳	۱۴۲	۶۶۳/۸
ساختمان شماره ۳	تهران	۳۰۳۶۶	۴۵۴۳/۲	۱۵۰	۴۴۵۰/۴	۱۴۶	۹۲/۸
سال ۱۳۹۱							
ساختمان شماره ٤	تهران	۷۵۰۰	۸۹۱/۳۵	۱۱۹	۵۵۶/۵	۷۴	۳۳۴/۹
سال ۱۳۹۲							
ساختمان شرکت‌های سابا و سانا	تهران	۹۰۰۰	۷۸۷	۸۷/۴	۶۶۹	۷۴/۳	۱۱۸
ساختمان ناحیه ۳ شرکت توزیع استان هرمزگان	هرمزگان	۴۵۰	۷۵	۱۶۷	۶۰	۱۳۳	۱۵
ساختمان امور برق بندر خمیر	هرمزگان	۱۲۶	۲۷	۲۱۵	۲۲	۱۷۵	۵
ساختمان امور برق بندر لنگه	هرمزگان	۵۵۰	۸۸	۱۶۰	۷۱	۱۲۹	۱۷
ساختمان امور برق حاجی آباد	هرمزگان	۱۰۵۰	۲۲۳	۲۱۳	۱۷۸	۱۶۹	۴۵

جدول (۲۷۸-۱) : پروژه‌های اجرایی توسط وزارت نفت در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه‌جویی حاصل از آن

سال	نوع طرح	تولید		میزان صرفه‌جویی واحد (مترمکعب در سال)	پیش بینی کل میزان صرفه‌جویی گاز (میلیون مترمکعب در سال)
		میزان	واحد		
تا انتهای سال ۱۳۸۹	شیشه دو جداره	۷۰۰۰۰	مترمربع	۱۶/۶۷	۱/۱۲
	قاب پنجره	۱۰۰۰۰۰	مترمربع	۲۲	۲/۲
	پروفیل	۷۲۰۰	تن	۲۲[1]	۱۵۸/۴
	عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۱۴۵۵۷۹۲	مترمربع	۳/۳-۵/۰۹[2]	۵/۸
۱۳۹۰	تعویض ۱۱۰۰۰ مترمربع از پنجره‌های ساختمان	۱۱۰۰۰	مترمربع	●	۰/۴۴
	بهینه سازی تأسیسات ۳۷ ساختمان وزارت نفت	۳۷	ساختمان	●	۰/۵۵
۱۳۹۱	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران	۴۵۰۰	مترمربع	۲۴	۰/۱۰۸
	عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۴۰۰	مترمربع	۳/۳- ۵/۰۹[2]	۱۲۱
۱۳۹۲	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران گروه ۱	۵۱۴۶	مترمربع	۲۴	۰/۱۲۳
	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران گروه ۲	۲۵۰۰	مترمربع	۲۴	۰/۰۶
	عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۱۴۶۱۰۰۰	مترمربع	۹	۱۳/۱۴۹

۱) در صورت تبدیل به قاب و به ازای هر کیلوگرم پروفیل تولیدی .

۲) بسته به جنس محصول از ۳/۳ تا ۵/۰۹ متفاوت است.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۷۹-۱) : میزان صرفه‌جویی انرژی در طرح‌های بخش تجهیزات انرژی بر خانگی دریافت کننده حمایت مالی از وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱

نوع طرح	واحد	تعداد	تسهیلات تخصیصی (میلیون ریال)	میزان انرژی صرفه‌جویی شده: برق (مگاوات‌ساعت)	میزان انرژی صرفه‌جویی شده: کل انرژی (بشکه معادل نفت خام)
۱۳۹۱ :					
ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی	دستگاه	۱۹۴۶۶۶	•	۲۸۰۳۵	۴۹۱۸۵
ارتقای EER کولرهای آبی	دستگاه	۱۸۹۴۰	•	۸۵۶۰	۱۵۰۱۸
توسعه و تجهیز آزمایشگاه‌های ماشین ظرفشویی، لباسشویی، اتو، سماور و بخاری برقی	آزمایشگاه	۵	۳۵۰۰	•	•
۱۳۹۲ :					
ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی	دستگاه	۱۲۸۹۵۲۴	•	۲۲۴۷۶۶	۳۹۵۵۸۸
ارتقای EER کولرهای آبی	دستگاه	۱۸۵۰۰۰	•	۵۸۶۰۱	۱۰۳۱۳۷/۸

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۸۰-۱) : میزان تسهیلات پرداختی به صورت قرض‌الحسنه از محل طرح یارانه سود تسهیلات به طرح‌های خاتمه یافته جهت تولید لوازم خانگی در سال ۱۳۹۲ (سازمان بهره‌وری انرژی)

نوع طرح	تعداد	میزان صرفه جویی برق (مگاوات‌ساعت)	تسهیلات پرداختی (میلیارد ریال)
ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی با رتبه‌های A ، B ، A^+	۴۴۷۷۰۸	۱۱۵۶۸۵/۱۲	۴۳/۵
حمایت از ارتقای EER کولر آبی	۸۵۰۰۰	۲۷۸۷۸	۱۶/۷

جدول (۲۸۱-۱) : میزان صرفه‌جویی حاصل از ارتقاء راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در سال ۱۳۹۲ توسط وزارت نفت

عنوان استاندارد	وضعیت مصرف فعلی (رده G) [۱]	وضعیت هدف (رده A) [۱]	تولید سالیانه (دستگاه)	ارتقاء از G به A [۲]
آبگرمکن فوری گاز سوز – مشخصات فنی و روش تعیین معیار مصرف انرژی دستورالعمل برچسب انرژی	۹۴۰	۵۱۰	۳۱۲۵۰۰	۱۳۴/۴
بخاری گازسوز دودکش دار – مشخصات فنی و روش تعیین معیار مصرف انرژی و دستور العمل برچسب انرژی	۱۳۰۰	۸۴۵	۱۰۰۰۰۰۰	۴۵۵
بخاری گازسوز بدون دودکش- مشخصات فنی و روش تعیین معیار مصرف انرژی و دستور العمل تاییدیه انرژی	–	۳۵۰	۲۵۰۰۰۰	–

۱) مترمکعب گازطبیعی در سال.

۲) میلیون مترمکعب گازطبیعی در سال.

جدول (۲۸۲-۱) : معیار تعیین رده انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی

رده	مصرف انرژی سالیانه (AEC) برحسب kWh/year
A^+	$AEC \leq ۶۵$
A	$۶۵ < AEC \leq ۷۰$
B	$۷۰ < AEC \leq ۷۵$
C	$۷۵ < AEC \leq ۸۰$
D	$۸۰ < AEC \leq ۸۵$
E	$۸۵ < AEC \leq ۹۰$

ملاحظه: اجاق‌های ریزموجی که مصرف انرژی سالیانه آنها بیش از ۹۰ کیلووات ساعت باشد، از نظر این استاندارد مردود است.

جدول (۲۸۳-۱) : عملکرد اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاه‌ها طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱

عنوان پروژه	میزان افزایش توان هر واحد (مگاوات)	آخرین وضعیت اجرایی پروژه
سیستم فاگ [1] واحد ٦ نیروگاه زاهدان	۲/۵	شروع پروژه در سال ۱۳۹۱: تست عملکرد مربوطه در تابستان ۱۳۹۲ با موفقیت انجام و سیستم تحویل موقت گردید.
سیستم فاگ [1] بلوک ۲ (واحدهای ۳ و ٤ سیکل منتظر قائم)	واحد ۳ : ۸ واحد ۴ : ۸	شروع پروژه در سال ۱۳۹۱: در تابستان ۱۳۹۲ تست عملکرد انجام شده که همراه با دیفکت‌ها بوده است. سیستم تحویل موقت گردید و بررسی جهت رفع دیفکت‌ها و نیز رسانیدن افزایش تولید به ۸/۲ مگاوات برای هر واحد مندرج در قرارداد در جریان است.
خنک کاری هوای ورودی کمپرسور سیکل ترکیبی واحدهای ۳ و ٤ نیروگاه منتظر قائم	مجموعاً ۲۰ واحد	در تیر ماه ۱۳۹۲ بهره‌برداری آزمایشی انجام و پس از رفع دیفکت‌های مربوطه در تابستان سال ۱۳۹۳ بهره‌برداری مطمئن انجام گرفته است.

۱) سیستم فاگ، سیستم خنک کن هوای ورودی جهت مواجهه با کاهش توان تولیدی در تابستان می‌باشد.

جدول (۲۸۴-۱) : راهکارهای انجام شده در راستای صرفه‌جویی انرژی در وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

(گیگاوات ساعت)

شرح فعالیت	صرفه جویی
- همکاری تعداد ۲۳۲۳ از مشترکین صنعتی با طرح تعطیلات و تعمیرات سالانه	۸۴۶
- همکاری تعداد ۲٦۰۰۰ از مشترکین کشاورزی با برنامه‌های مدیریت بار	۱۵۵
- همکاری مشترکین تجاری و تبدیل لامپهای پر مصرف به کم مصرف با راندمان بالا	۱۸۸
- بهینه سازی مصرف انرژی مشترکین ساختمان‌های عمومی و اداری و تغییر ساعت کار ادارات در تعدادی از استانهای کشور	۳۶/۴
- انجام اقدامات فرهنگی و اطلاع رسانی در راستای بهینه سازی مصرف برق (بهینه سازی مصرف تابلوهای تبلیغاتی ، اقدامات فرهنگی مانند تهیه و توزیع بروشور اطلاع رسانی و آموزشی، تربیت مدیران انرژی در بخش-های مختلف، تهیه و پخش برنامه از طریق رسانه‌های ملی و محلی، همچنین مطبوعات و ...)	۱۰۲/۰
- ارتقای رتبه انرژی و کاهش مصرف لوازم برقی خانگی (۸۵ هزار دستگاه کولر آبی و ٤٤٧٧۰۸ یخچال و فریزر) اصلاح فرآیندهای صنعتی کارخانه سیمان آباده	۱۶۵/۰
- انجام پروژه‌های کاهش پیک بار و صرفه جویی انرژی در سطح شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور	۹۵۰/۰
جمع کل	**۲۴۴۲/۴**

بخش دوم: تحولات بخش انرژی در جهان

۱-۲- مروری بر تحولات بازار جهانی انرژی

نفت:

- ***وجود ذخایر تثبیت شده نفت جهان در سال ۲۰۱۳ به میزان ۱۶۸۷/۹ میلیارد بشکه با عمری بالغ بر ۵۳/۳ سال.***
- ***افزایش ذخایر نفت جهان متأثر از افزایش ۱۴۲۹/۳ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت کشورهای غیر OECD و کاهش ۸۲۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر کشورهای OECD.***
- ***اختصاص ۴۳/۸ درصد از ذخایر نفتی جهان به سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا.***
- ***اختصاص بیشترین حجم افزایش ذخایر نفت خام جهان به میزان ۹۰۴ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۳ به کشور روسیه به دلیل اکتشافات متعدد و اختصاص بیشترین کاهش ذخایر نفت جهان به کشور نروژ به دلیل کاهش طبیعی در ذخایر میادین نفتی دریای شمال.***
- ***کاهش ۱۸۷/۱ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر کشور قطر.***
- ***تولید ۳۷۰۰/۶ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۳ با رشد ۰/۳ درصد نسبت به سال قبل از آن.***
- ***اختصاص بیشترین حجم افزایش تولید نفت جهان به ایالات متحده آمریکا در منطقه آمریکای شمالی به دلیل افزایش تولید نفت شل در این منطقه.***
- ***اختصاص بیشترین حجم کاهش تولید نفت در میان کشورهای عضو اوپک به دو کشور لیبی و ایران به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی در لیبی نسبت به سال قبل و اعمال تحریم‌های بین‌المللی در ایران.***
- ***افزایش چشمگیر تولید نفت خام در کشور سودان به میزان ۴۹/۲ درصد نسبت به سال قبل در منطقه آفریقا به دلیل جدا شدن سودان جنوبی از سودان و متوقف شدن تنش‌های سیاسی با خارطوم و رسیدن تولید نفت سودان جنوبی به ظرفیت کامل تولید.***
- ***افزایش حجمی قابل ملاحظه تولید نفت خام کشور روسیه با ۵/۲ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل در پی اکتشافات اخیر نفت در این کشور.***
- ***مصرف ۳۷۹۲/۲ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۳ با رشدی معادل ۱/۷ درصد نسبت به سال قبل از آن.***
- ***اختصاص ۴۸ درصد مصرف نفت جهان شامل مصرف بخش تبدیل، خود مصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی به کشورهای OECD و اختصاص ۵۲ درصد باقیمانده به کشورهای غیر OECD.***
- ***ایالات متحده آمریکا با سهمی معادل ۱۹/۶ درصدی از کل مصرف نفت جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت جهان، علی رغم وجود کاهش رشد ۰/۵ درصدی مصرف آن.***
- ***پیشی گرفتن مصرف نفت جهان از تولید آن در سال ۲۰۱۲ و در نتیجه کاهش موجودی انبارهای نفت جهان.***
- ***اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۵ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۵۸/۰ میلیون تن.***

- اختصاص کمترین میزان مصرف نفت در ده سال اخیر به کشورهای منطقه اروپا و اورآسیا به ویژه کشورهای OECD اروپایی، به دلیل کند بودن روند رشد اقتصادی اروپا و همچنین واکنش مصرف‌کنندگان به قیمت‌های بالای سوخت به ویژه در بخش حمل و نقل.
- رشد ۱/۵ درصدی ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل از آن، عمدتاً متأثر از افزایش ظرفیت پالایشی در کشورهای غیر OECD به ویژه چین، عربستان سعودی و روسیه و کاهش ظرفیت کشورهای OECD نظیر ایتالیا، ژاپن، فرانسه و کانادا.
- کشورهای آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۷/۸، ۱۲/۶ و ۶/۰ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش کننده نفت خام در جهان.
- کاهش ظرفیت پالایشی کشورهای اروپایی به خصوص کشورهای ایتالیا و فرانسه در سال ۲۰۱۳ هر یک به میزان ۱۳۸/۰ و ۱۸۸/۸ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن به دلیل ساخت پالایشگاه در کشورهای در حال توسعه، نیاز نداشتن مقدار زیادی از سوخت‌ها به پالایش، تعطیل شدن شمار زیادی از پالایشگاه‌های اروپایی در حال حاضر و یا تولید پالایشگاه‌ها پایین‌تر از ظرفیت خود، ورود حجم زیادی از خودروهای آمریکایی و آسیایی با موتورهای گازوئیل‌سوز و کاهش تقاضا برای بنزین در جهان.
- تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD به میزان ۱۹۷۳/۸ میلیون تن و سهم ۳۳/۰، ۲۹/۸، ۸/۰، ۷/۵، ۲/۳، ۱/۷ و ۱۷/۷ درصدی نفت گاز، بنزین موتور، نفت کوره سنگین، نفت جت، گازمایع و اتان، نفت سفید و سایر فرآورده‌ها از کل تولید فرآورده‌ها در سال ۲۰۱۳.
- تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۲، به ترتیب به میزان ۳۹۰۵/۵ و ۳۵۱۶/۷ میلیون تن.
- کاهش ۱/۲ درصدی مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD و افزایش ۴/۳ درصدی آن در کشورهای غیر OECD از سال ۲۰۰۳ تا کنون.
- اختصاص بیشترین و کمترین سهم از مصارف فرآورده‌های عمده نفتی جهان به نفت گاز و نفت سفید به میزان ۳۳/۶ و ۱/۴ درصد.
- اختصاص بالاترین سهم از مصارف انرژی فرآورده‌های نفتی جهان به بخش حمل و نقل با ۶۳/۸ درصد در سال ۲۰۱۲.
- واردات و صادرات نفت خام در جهان در پایان سال ۲۰۱۲، به ترتیب به میزان ۲۱۴۷/۲ و ۲۰۵۳/۸ میلیون تن.
- ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش رشد واردات نفت خام نسبت به سال قبل به میزان ۱۰/۱ درصد، همچنان دارای مقام نخست واردکننده نفت در جهان.
- اختصاص بیشترین و کمترین واردکننده نفت خام به ترتیب به منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه به میزان ۹۶۴/۴ و ۱۹/۴ میلیون تن.
- اختصاص رتبه اول و دوم به دو کشور عربستان سعودی و روسیه هریک به میزان ۳۷۰/۳ و ۲۳۶/۷ میلیون تن به عنوان بزرگترین صادرکنندگان نفت خام جهان.

- ***اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام در بین کشورهای جهان به کشور لیبی با ۴۷/۴ میلیون تن افزایش، به ویژه به کشورهای حوزه دریای مدیترانه بعد از سرنگون شدن دولت قذافی و برگشتن این کشور به حالت عادی و به دنبال آن جبران کمبود جهانی نفت خام.***
- ***واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۲، به ترتیب به میزان۱۱۱۹/۱ و ۱۱۹۸/۳ میلیون تن.***
- ***افزایش واردات فرآورده های نفتی عربستان سعودی به دلیل مشکلات پالایشی، حملات سایبری به آرامکو، کاهش نفت تحویلی به پالایشگاه های عربستان و کمبود سوخت.***
- ***اختصاص بیشترین نرخ رشد واردات فرآورده های نفتی به کشور ونزوئلا و افزایش حدود ۱۶۰ برابری نسبت به سال قبل.***
- ***نوسان قیمت‌های نفتی در سال ۲۰۱۳، به دلیل نهایی نشدن بحث بودجه آمریکا و وجود اختلاف نظرها در زمینه مالیات‌ها، افت تولید نفت خام شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) و تولید نفت خام مکزیک، افزایش ارزش دلار در مقابل یورو، تداوم بحران مالی منطقه یورو و نگرانی اقتصادی در این منطقه، افت تولید نفت خام نیجریه در پی رشد سرقت‌های حمل و نقل نفت خام، ناآرامی‌های سیاسی در منطقه خاورمیانه و نگرانی معامله گران از بروز اختلال در مبادی استراتژیک حمل و نقل نفت خام، تمدید معافیت کشورهای چین، هند، مالزی، کره جنوبی، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سریلانکا و ترکیه از تحریم‌های مالی آمریکا علیه معاملات نفتی ایران، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی، تقویت احتمال تثبیت سهمیه‌های تولید اوپک به رغم ذخیره‌سازی‌های بالای نفت، رشد کند تقاضا و اقتصاد ضعیف جهان.***
- ***کاهش ۲/۱ و ۲/۸ درصدی قیمت نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل از آن.***

گازطبیعی:

- ***برآورد ذخایر گازی جهان به میزان۱۸۵/۷ تریلیون متر مکعب در سال ۲۰۱۳ با عمری معادل ۵۵/۱ سال.***
- ***سهم مناطق مختلف دنیا از ذخایر گازطبیعی جهان در سال۲۰۱۳: خاورمیانه ۴۳/۲ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۰/۵ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۸/۲ درصد، آفریقا ۷/۶ درصد، آمریکای شمالی ۶/۳ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد.***
- ***اختصاص بیشترین افزایش میزان ذخایر گازطبیعی به ایالات متحده آمریکا به دلیل سرمایه‌گذاری این کشور در طرح‌های شیل گازی و افزایش ذخایر گازطبیعی در پنج ایالت این کشور و اختصاص بیشترین کاهش میزان ذخایر گازطبیعی به قطر در پی یک وقفه زمانی در پروژه‌های توسعه بیشتر این کشور و کاهش فشار چاه‌ها در اثر انجام عملیات اکتشاف در طرفین مرزهای دریایی (ایران و قطر) آن.***
- ***تولید ۳۴۸۰/۵ میلیارد متر مکعب گازطبیعی در جهان در سال ۲۰۱۳ با افزایش رشدی معادل ۱/۵ درصد نسبت به سال قبل از آن.***
- ***سهم مناطق مختلف دنیا از تولید گازطبیعی جهان : اروپا و اورآسیا ۳۳/۵ درصد، آمریکای شمالی ۲۵/۶ درصد،***

خاورمیانه ۱۵/۸ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۵ درصد، آفریقا ۵/۶ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۱ درصد.

- *تولید بیش از یک سوم گازطبیعی جهان توسط دو کشور ایالات متحده آمریکا و روسیه.*
- *اختصاص بیشترین افزایش و کاهش حجم تولید گازطبیعی در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل، به کشورهای روسیه و نیجریه به ترتیب با ۱۲/۹ میلیارد متر مکعب افزایش و ۶/۸ میلیارد متر مکعب کاهش.*
- *واردات و صادرات گازطبیعی به میزان ۱۰۳۸/۶ و ۱۰۴۶/۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۳ و رشد ۰/۷ درصدی واردات نسبت به سال قبل و افزایش ۰/۹ درصدی صادرات در دوره مشابه.*
- *۶۹ درصد سهم مبادله گازطبیعی از طریق خط لوله و ۳۱ درصد به صورت LNG.*
- *کاهش تجارت جهانی LNG از ۳۲۰/۵ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ به ۳۱۹/۳ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۳ به دلایل متعددی از جمله: افت تقاضای اروپا و بحران اقتصادی در این قاره و روی آوردن به سوخت ارزان‌تر زغال‌سنگ در تأمین سوخت نیروگاه‌های برق، کاهش عرضه به دلیل تأخیر در احداث برخی کارخانه-های تولید LNG و توقف و عملیات تعمیر و نگهداری آنها.*
- *کاهش مصرف نهایی گازطبیعی به ۱۶۵۱/۲ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۲ و کاهش ۰/۵ نسبت به سال گذشته آن.*
- *منطقه اروپا و اورآسیا با سهم ۳۵/۹ درصد در جایگاه نخست در میان مصرف‌کنندگان گاز جهان.*
- *اختصاص ۲۱/۹ درصد مصرف نهایی گازطبیعی جهان به ایالات متحده آمریکا.*
- *تداوم کاهش ۰/۹ درصدی مصرف گازطبیعی منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل کاهش رشد اقتصادی این منطقه، افزایش بهره‌وری مصرف انرژی، افزایش قیمت‌ها و رقابت منابع تجدیدپذیر انرژی با گازطبیعی.*
- *بهره‌گیری از فناوری جدید تولید گاز نامتعارف در آمریکای شمالی و افزایش مصرف گاز نامتعارف در این منطقه، کاهش استفاده از زغال سنگ و سوق عرضه کنندگان زغال‌سنگ در آمریکای شمالی به بازارهای جدید به ویژه در اروپا.*
- *افت سهم گازطبیعی در تأمین سوخت نیروگاه‌های تولید برق جهان در پی افزایش عرضه زغال‌سنگ و در نتیجه افت قیمت زغال‌سنگ.*
- *سهم بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، حمل و نقل، مصارف غیر انرژی و سایر مصارف از مجموع مصارف نهایی گازطبیعی در سال ۲۰۱۲ به ترتیب به میزان ۳۶/۳، ۲۹/۶، ۱۲/۹، ۶/۶ ، ۱۳/۶ و ۰/۳ درصد.*
- *نوسان در قیمت گازطبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته با افزایش ۳۴/۵ درصدی و ۲۹ درصد در بازار ایالات متحده و کانادا و کاهش ۳/۵ درصدی و ۲/۸ درصدی در بازار سیف ژاپن و اتحادیه اروپا.*

برق:

- *۵۵۴۹/۶ گیگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در پایان سال ۲۰۱۲ با رشد ۴/۴ درصدی نسبت به سال قبل آن.*
- *سهم ۶۵ درصدی از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان به نیروگاه‌های حرارتی، ۱۷/۶ درصدی به نیروگاه‌های آبی، ۶/۷ درصدی به نیروگاه‌های هسته‌ای، ۴/۸ درصدی به نیروگاه‌های بادی و ۵/۸ درصد به*

سایر نیروگاه‌ها در سال ۲۰۱۲.

- *اختصاص ۵۰ درصد ظرفیت نیروگاه‌های برق جهان به چهار کشور چین، ایالات متحده آمریکا، ژاپن و هندوستان.*
- *تولید ۱۰۸۶۰/۴ تراوات ساعت برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ و تولید ۵۹/۹ درصد از برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۱ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۶ درصد از انرژی آبی و ۸/۵ درصد از سایر انرژی‌های تجدید پذیر و پسماندها .*
- *تولید ناویژه ۲۲۷۵۲/۲ تراوات‌ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۲ با رشدی معادل ۲/۰ درصد نسبت به سال قبل از آن و اختصاص ۴۰/۶ درصد از کل تولید برق جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه.*
- *اختصاص بیشترین کاهش میزان تولید برق نسبت به سال ۲۰۱۱ به میزان ۱۷/۰ تراوات ساعت به کشور ژاپن به دلیل کاهش چشمگیر (۸/۱ تراوات ساعت) تولید برق هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ به سبب حادثه هسته‌ای نیروگاه فوکوشیمای دایچی ژاپن، تردید نسبت به قابل اعتماد بودن بسیاری از راکتورهای هسته‌ای، هزینه‌های بالای ساخت و راه اندازی و نیز دفع زباله هسته‌ای و جبران برق مورد نیاز این کشور از طریق افزایش نیروگاه‌های حرارتی نفت سوز، زغال سوز و گازسوز.*
- *چین بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان با در اختیار داشتن ۲۱/۹ درصد تولید برق و پشت سرگذاشتن آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده برق دنیا از سال ۲۰۱۱ به بعد.*
- *جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال‌سنگ در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۱/۷ درصد از مصرف این سوخت و سهم ۹۵/۸ درصدی مصرف آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۵/۲ درصدی از کل تولید برق این کشور و حکمفرما باقی ماندن این سوخت بر بازار چین.*
- *میزان واردات، صادرات، تلفات انتقال و توزیع، مصارف داخلی نیروگاه‌ها، خود مصرفی بخش انرژی و سایر مصارف برق جهان در سال ۲۰۱۲ به ترتیب بالغ بر ۶۸۱/۱، ۶۷۷/۰، ۱۸۴۰/۹، ۱۱۸۳/۱، ۸۱۵/۹ و ۴/۴ تراوات‌ساعت.*
- *اختصاص کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق در سال ۲۰۱۲ به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی و آسیا و اقیانوسیه با ۶/۹ و ۷/۲ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۴/۶ و ۱۲/۲ به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی و خاورمیانه.*
- *مصرف نهایی ۱۸۹۱۱/۸ تراوات‌ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۲ با اختصاص ۴۲/۳ درصد به بخش صنعت، ۲۷/۰ درصد به بخش خانگی، ۲۲/۸ درصد به بخش تجاری و عمومی، ۲/۸ درصد به بخش کشاورزی، ۱/۶ درصد به بخش حمل و نقل و ۳/۶ درصد به سایر مصارف.*
- *متوسط قیمت برق بخش خانگی و صنعتی در کشورهای OECD در سال۲۰۱۳، به ترتیب به میزان ۱۷/۵ و ۱۲/۴ سنت به ازای هر کیلووات‌ساعت.*

اورانیوم :

- *ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان با توجه به محدوده‌های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به ترتیب معادل ۶۸۲/۹ ، ۱۹۵۶/۷ ، ۵۹۰۲/۹ و ۷۶۳۵/۲ هزار تن.*

- *تولید ۵۹/۵ هزار تن اورانیوم در جهان در سال ۲۰۱۳.*

زغال‌سنگ:

- *برآورد ۸۹۱/۵ میلیارد تن حجم ذخایر زغال سنگ جهان در سال۲۰۱۳ با طول عمر ۱۱۳ سال.*
- *افزایش ۳۰/۶ میلیارد تن به ذخایر زغال‌سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال پیش از آن، عمدتاً به دلیل افزایش ۲۲/۵ میلیارد تنی ذخایر زغال‌سنگ کشور اندونزی.*
- *اختصاص بیش از ۷۲ درصد از ذخایر زغال سنگ جهان به پنج کشور ایالات متحده آمریکا، روسیه، چین، استرالیا و هندوستان.*
- *تولید ۷۸۳۶/۷ میلیون تن زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در سال ۲۰۱۳ وکاهش ۵/۸ درصدی آن نسبت به سال ۲۰۱۲ به دلیل کاهش ۷۹/۹ درصدی تولید محصولات حاصل از زغال‌سنگ.*
- *تولید ۷۷۰۱/۶ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس در جهان و رشد ناچیز آن نسبت به سال قبل و دارا بودن بالاترین سهم تولید در بین حامل‌های مختلف انرژی، پس از نفت خام.*
- *سهم زغال سنگ حرارتی ۷۵/۶، کک شو ۱۳/۰، لیگنیت و نارس ۱۱/۱ درصد و سنگ نفت ۰/۳ درصد از کل تولید جهانی زغال‌سنگ.*
- *تولید ۵۱۲۳/۵ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و دارا بودن ۶۶/۵ درصد از کل تولید جهانی.*
- *تولید ۳۴۲۷/۹ میلیون تن زغال سنگ توسط کشور چین در سال ۲۰۱۳، و اختصاص رتبه اول زغال سنگ جهان (۴۴/۵ درصد از کل تولید) به این کشور در سال مورد نظر.*
- *مصرف ۷۹۰۶/۳ میلیون تن زغال سنگ در سال ۲۰۱۳ و رشد ۲/۷ درصدی نسبت به سال پیش.*
- *سهم مصرف زغال حرارتی، کک شو، لیگنیت و نارس و سنگ نفت به ترتیب ۷۶/۵، ۱۲/۵ و ۱۰/۷ و ۰/۳ درصد و اختصاص بیشترین مصرف زغال سنگ حرارتی جهان در بخش های نیروگاهی و صنعتی.*
- *مصرف ۷۹۰۶/۳ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس و سنگ نفت در جهان و رشد ۲/۷ درصدی آن نسبت به سال قبل.*
- *پایین تر بودن نرخ رشد مصرف زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ از متوسط رشد سالانه ده سال اخیر به خاطر عدم رقابت‌پذیری زغال‌سنگ با گازطبیعی و انرژی‌های تجدیدپذیر به دلیل هزینه‌های بالاتر استخراج، تولید، حمل و همچنین ایجاد آلودگی بیشتر و چالش‌های زیست محیطی.*
- *حجم ۱۳۸۰/۵ و ۱۳۴۷/۷ میلیون تن واردات و صادرات جهانی زغال سنگ.*
- *اختصاص ۷۱/۵ و ۶۱/۸ درصد از واردات و صادرات جهانی زغال سنگ به منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۳ .*
- *اختصاص یک سوم واردات زغال سنگ جهان به کشورهای ژاپن، کره جنوبی، آلمان و انگلستان، و بیش از یک سوم صادرات زغال سنگ جهان به سه کشور استرالیا، ایالات متحده آمریکا و کانادا.*
- *کاهش ۰/۹، ۱۱/۷، ۲۶/۶ و ۱۶/۸ درصدی قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالاچی مرکزی ایالات متحده آمریکا، قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا، قیمت سیف وارداتی زغال سنگ کک شو و حرارتی ژاپن.*

۲-۲- نفت[۱]

۱-۲-۲- ذخایر نفت

مجموع ذخایر تثبیت شده نفت جهان در پایان سال ۲۰۱۳، با ۶۰۸ میلیون بشکه افزایش نسبت به سال قبل از آن به ۱۶۸۷/۹ میلیارد بشکه رسید. این امر برآیند افزایش ۱۴۲۹/۳ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت کشورهای غیر OECD و کاهش ۸۲۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر کشورهای OECD بوده است. در این سال، سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در مجموع با سهمی معادل ۴۳/۸ درصد، بیشترین میزان ذخایر نفت جهان را در اختیار داشته‌اند. در این میان سهم ذخایر کشور ونزوئلا ۱۷/۷، عربستان سعودی ۱۵/۸ و کانادا ۱۰/۳ درصد بوده است. ذخایر نفت دو کشور ونزوئلا و کانادا در دهه اخیر، به علت وجود ذخایر تثبیت شده نفت فوق سنگین و غیر متعارف افزایش چشمگیری داشته است. این امر موجب ارتقاء جایگاه این دو کشور به رتبه‌های اول و سوم جهان گردیده است.

سهم ذخایر نفتی کشورهای عضو اوپک در پایان سال مزبور، ۷۱/۹ درصد بوده است. در سال ۲۰۱۳، حدود یک سوم ذخایر نفت جهان و نیمی از ذخایر کشورهای عضو اوپک به دو کشور ونزوئلا و عربستان سعودی تعلق داشته است. ذخایر نفتی اوپک عمدتاً در منطقه خاورمیانه قرار گرفته است، که از آن جمله می‌توان به عربستان سعودی، ایران، عراق و کویت اشاره کرد که در مجموع ۴۰/۰ درصد از ذخایر کل جهان را به خود اختصاص داده‌اند.

در میان مناطق مختلف جهان، منطقه خاورمیانه با دارا بودن ۸۰۸/۵ میلیارد بشکه ذخایر معادل ۴۷/۹ درصد از کل ذخایر تثبیت شده نفت جهان، مقام اول را به خود اختصاص داده است. مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آمریکای شمالی، اروپا و اورآسیا، آفریقا و آسیا و اقیانوسیه نیز به ترتیب با دارا بودن ۱۹/۵، ۱۳/۶، ۸/۸، ۷/۷ و ۲/۵ درصد از ذخایر تثبیت شده نفت جهان در رتبه‌های بعدی قرار دارند. مهمترین تحولات بخش ذخایر در سال ۲۰۱۳، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- کاهش ۲/۸ درصدی ذخایر تثبیت شده نفت مکزیک در منطقه آمریکای شمالی به دلیل خشک شدن بخشی از ذخایر موجود در آب‌های کم عمق، عدم سرمایه‌گذاری در حوزه اکتشاف، افزایش برآوردها و بازنگری‌های مثبت در این سال.
- افزایش ۱۰۴۲/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر تثبیت شده در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش اکتشافات ذخایر غیر متعارف کمربند نفتی اورینوکوی ونزوئلا و افزایش ذخایر کشورهای کلمبیا و برزیل و کاهش ذخایر کشور اکوادور.
- افزایش ۳۸۹/۴ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش اکتشافات کشور روسیه و کاهش ذخایر کشور نروژ به دلیل کاهش طبیعی در ذخایر میادین نفتی دریای شمال.
- اختصاص بیشترین افزایش در ذخایر نفت جهان به کشور روسیه، با ۹۰۴ میلیون بشکه افزایش.
- کاهش ۱۸۷/۱ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل عمدتاً تحت تأثیر کاهش ذخایر کشور قطر.

---

۱) شامل نفت خام، شیل، شن‌های قیردار، مایعات و میعانات گازی می‌شود و سوخت‌های مایعی را که از سایر منابع نظیر مشتقات زغال‌سنگ به دست آمده، در برنمی‌گیرند.

- کاهش ۲۹۹/۰ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر نفتی کشور مصر.

عمر ذخایر نفت جهان به طور متوسط ۵۳/۳ سال برآورد شده است که با توجه به میزان برداشت نفت در سال ۲۰۱۳، عمر میادین نفتی آمریکای مرکزی و جنوبی بیش از ۱۰۰ سال، خاورمیانه ۷۸/۱، آفریقا ۴۰/۵، آمریکای شمالی ۳۷/۴، اروپا و اورآسیا ۲۳/۵ و آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۰ سال برآورد می‌گردد. لازم به ذکر است که عمر ذخایر نفتی کلیه کشورهای عضو اوپک به استثنای آنگولا، الجزایر و قطر به بیش از ۴۰ سال می‌رسد.

۲-۲-۲- تولید نفت

در سال ۲۰۱۳، تولید نفت جهان با ۷۰۱/۰ هزار تن افزایش نسبت به سال قبل از آن (۰/۳ درصد رشد) به ۳۷۰۰/۶ میلیون تن رسید. کشورهای عضو اوپک همواره نقش کلیدی را در تولید نفت جهان به عهده دارند. اما در این سال، تولید نفت این کشورها به دلایل مختلف از جمله توسعه میادین نفت شل آمریکا نسبت به سال قبل ۲/۳ درصد کاهش داشته است. در سال مورد بررسی، دو کشور لیبی و ایران در میان کشورهای عضو اوپک، بیشترین کاهش تولید نفت را داشته‌اند. لیبی به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی نسبت به سال قبل، ۳۵/۱ درصد کاهش تولید داشته و ایران نیز به دلیل تحریم‌های بین‌المللی نسبت به سال قبل کاهش تولید داشته است. در سال ۲۰۱۳، از کل تولید نفت جهان ۱۶/۹درصد به آمریکای شمالی، ۱۰/۱ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۲۱/۴ درصد به اروپا و اورآسیا، ۳۱/۳ درصد به خاورمیانه، ۱۰/۳ درصد به آفریقا و ۱۰/۱ درصد به آسیا و اقیانوسیه تعلق داشته است. اهم تحولات بخش تولید نفت در کشورهای مختلف جهان در سال مورد بررسی به شرح ذیل می‌باشد:

- افزایش ۵۳/۴ میلیون تن تولید نفت خام در منطقه آمریکای شمالی نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید نفت شل در این منطقه.
- افزایش تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا به بالاترین سطح و به میزان ۳۶۷/۳ میلیون تن بعد از سال ۱۹۸۶، به عنوان بزرگترین افزایش در جهان و در تاریخ این کشور.
- اختصاص رتبه سوم به ایالات متحده آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت جهان بعد از کشورهای روسیه و عربستان سعودی.
- کاهش ۱/۷ میلیون تن تولید نفت مکزیک به دلیل افت تولید میادین بزرگ و قدیمی این کشور.
- افزایش ۳/۲ میلیون تنی تولید نفت کشور کلمبیا به دلیل بهبود وضعیت امنیتی و اصلاح مقررات مالی و افزایش برداشت از میدان‌های متعارف نفت خام در مرکز این کشور.
- بیشترین کاهش تولید در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی مربوط به دو کشور آرژانتین و پرو هر یک به میزان ۵/۸ و ۵/۷ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- کاهش تولید نفت آرژانتین به دلیل به دست گرفتن شرکت میادین نفتی دولتی "وای پی اف" توسط شرکت اسپانیایی "اپسول".

- کاهش چشمگیر تولید نفت خام در کشورهای دانمارک، انگلستان و نروژ به ترتیب به میزان ۱۲/۸، ۸/۷ و ۵/۵ درصد نسبت به سال قبل در منطقه اروپا و اورآسیا .
- افزایش قابل ملاحظه تولید نفت خام کشور روسیه با ۵/۲ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل در این منطقه، در پی اکتشافات اخیر نفت در این کشور.
- کاهش تولید نفت دانمارک به دلیل بهره‌برداری بیش از حد از نفت قابل استحصال در اکثر میادین نفتی و نیز تعمیر و نگهداری بیشتر میادین نفتی و خطوط لوله.
- کاهش تولید نفت در انگلستان به دلیل بالا رفتن بیش از حد هزینه‌های تولید و تعطیلی اکثر میادین نفتی و نیز تعلل برخی از شرکت‌ها در حداکثر بهره‌برداری از میادین تحت اختیار خود.
- کاهش تولید نفت در نروژ به دلیل افت تولید میادین قدیمی مانند اسکارو، تریم و وال هال.
- کاهش ۰/۷ درصد تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت خام در ایران، سوریه و عربستان سعودی و یمن.
- کاهش ۷۱/۲ درصد تولید نفت در سوریه نسبت به سال قبل به دلیل ناآرامی‌های موجود در سوریه از جمله در اختیار گرفتن تعداد زیادی از چاه‌های بزرگ نفت سوریه توسط نظامیان شورشی، افزایش حملات تروریست‌ها بر ضد تأسیسات نفتی، تحریم‌های غرب و تصمیم شرکت‌های خارجی برای متوقف کردن تولید.
- کاهش تولید نفت خام در ایران نسبت به سال قبل به دلیل وجود تحریم‌های بین‌المللی.
- کاهش ۸/۳ درصدی تولید نفت در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت در کشورهای لیبی و نیجریه هریک به میزان ۳۵/۱ و ۶/۷ درصد.
- کاهش تولید نفت لیبی به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی و کاهش تولید نفت نیجریه به دلیل حمله شورشیان به تأسیسات نفتی و شکاف ساختاری در شیوه‌های نظارتی و مالی.
- افزایش قابل ملاحظه تولید نفت خام در کشور سودان به میزان ۴۹/۲ درصد نسبت به سال قبل در منطقه آفریقا به دلیل جدا شدن سودان جنوبی از سودان و متوقف شدن تنش‌های سیاسی با خارطوم و رسیدن تولید نفت سودان جنوبی به ظرفیت کامل تولید.
- کاهش ۱/۹ درصدی تولید نفت در منطقه آسیا و اقیانوسیه نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت در کشورهای اندونزی، استرالیا و برونئی.
- کاهش تولید نفت اندونزی به میزان ۶/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عمر بالای میادین و زیر ساخت‌های قدیمی و کاهش تولید نفت استرالیا به میزان ۱۳/۰ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عدم عملیات استخراج و اکتشاف میادین نفتی و کاهش تولید نفت برونئی به میزان ۱۶/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عدم سرمایه‌گذاری در بخش نفت.

۳-۲-۲- مصرف نفت

کل مصرف نفت جهان (شامل مصرف در بخش تبدیل، خود مصرفی بخش‌های مولد انرژی و مصرف نهایی) در پایان سال ۲۰۱۲، با ۷۲/۴ میلیون تن افزایش یعنی ۱/۷ درصد رشد نسبت به سال قبل به ۳۷۹۲/۲ میلیون تن رسید.

این میزان افزایش عمدتاً متأثر از افزایش ۶۳/۰ میلیون تنی مصرف نفت در کشورهای غیر OECD و افزایش ۹/۴ میلیون تنی کشورهای مصرف نفت در کشورهای OECD می‌باشد. در بین مناطق مختلف جهان، بیشترین مصرف نفت خام به ترتیب مربوط به منطقه آسیا و اقیانوسیه، اروپا و اورآسیا و آمریکای شمالی به میزان ۱۲۶۹/۱، ۹۴۱/۷ و ۸۷۴/۳ میلیون تن می‌باشد. ایالات متحده آمریکا نیز با مصرف ۷۴۲/۶ میلیون تن و سهمی معادل ۱۹/۶ درصد از کل مصرف به عنوان بزرگترین مصرف‌کننده نفت در جهان محسوب می‌گردد. کشور چین با مصرف ۴۶۵/۱ میلیون تن و با افزایش رشد مصرف ۵/۹ درصدی نسبت به سال قبل، همچنان مقام بزرگترین مصرف‌کننده نفت در میان کشورهای غیر OECD و مقام دوم مصرف نفت جهان را بعد از ایالات متحده آمریکا دارا می‌باشد. این کشور با ۲۷/۱ میلیون تن افزایش در سال ۲۰۱۲، بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت را در جهان داشته است. در ده سال اخیر متوسط رشد سالانه مصرف نفت در کشور چین حدود ۷/۳ درصد بوده که پایین‌تر از متوسط نرخ رشد سالانه اقتصادی (۱۰/۴ درصد) این کشور می‌باشد. بعد از دو کشور ایالات متحده آمریکا و چین، کشورهای روسیه، هندوستان، ژاپن، کره جنوبی و عربستان سعودی در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

در سال ۲۰۱۲، مصرف نفت جهان از تولید آن پیشی گرفته و اختلاف بین تولید و مصرف، موجب کاهش موجودی انبارهای نفت جهان گردیده است. این در حالی است که، میزان افزایش تولید نفت نسبت به سال قبل از آن (۶۱/۶ میلیون تن) کمتر از مصرف نفت جهان (۷۲/۴ میلیون تن) بوده است.

مهمترین تحولات بخش مصرف در سال ۲۰۱۲، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص بیشترین مصرف نفت خام جهان (مصرف بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی) با سهمی معادل ۵۱/۹ درصد به کشورهای غیرOECD و کمترین میزان مصرف نفت خام جهان (مصرف بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی) با سهمی معادل ۴۸/۱ درصد به کشورهای OECD.
- کاهش ۰/۵ درصدی رشد مصرف نفت خام نسبت به سال قبل در ایالات متحده آمریکا به دلیل بحران منطقه یورو و وخیم شدن این بحران و تأثیر منفی بر اقتصاد آمریکا.
- ایالات متحده آمریکا با سهمی معادل ۱۹/۶ درصدی از کل مصرف نفت جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت در جهان. علی رغم وجود کاهش رشد مصرف.
- افزایش ۵/۱ درصدی مصرف نفت خام روسیه در منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل افزایش تقاضا در بازارهای داخلی و خارجی نفت کوره، گاز مایع و نفتا.
- اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۵ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۵۸/۰ میلیون تن.
- اختصاص کمترین میزان مصرف نفت در ده سال اخیر به کشورهای منطقه اروپا و اورآسیا به ویژه کشورهای OECD اروپایی، به دلیل کند بودن روند رشد اقتصادی اروپا و همچنین واکنش مصرف‌کنندگان به قیمت‌های بالای سوخت به ویژه در بخش حمل و نقل.
- اختصاص بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت در منطقه آسیا و اقیانوسیه (۲۱/۷ میلیون تن) به کشور چین

به دلیل افزایش حدود ۲ برابری بخش پالایشگاهی این کشور طی ده سال اخیر.

- اختصاص بیشترین کشور مصرف‌کننده نفت خام در منطقه خاورمیانه به عربستان سعودی به میزان ۱۱۵/۳ میلیون تن و با رشدی معادل ۴/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل مصرف عمده نفت در صنعت این کشور.
- رشد ۷/۱ درصدی مصرف نفت هندوستان نسبت به سال قبل، به دلیل افزایش تقاضای نفت خام با وجود بحران‌های مالی جهانی.

۴-۲-۲- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت

در پایان سال ۲۰۱۳، ظرفیت پالایشگاه‌های نفت در جهان به حدود ۹۴/۹ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال قبل از آن ۱/۵ درصد رشد داشته است. ظرفیت روزانه پالایشگاه‌های جهان در این سال حدود ۱/۴ میلیون بشکه افزایش یافته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش ظرفیت پالایشگاهی سه کشور چین، عربستان سعودی و روسیه می‌باشد. لازم به ذکر است که این افزایش متأثر از افزایش ۱۸۷۵ هزار بشکه در روز ظرفیت پالایشی در کشورهای غیر OECD و کاهش ۴۷۵ هزار بشکه‌ای در کشورهای OECD می‌باشد. سهم هر یک از مناطق جهان از ظرفیت پالایشی یاد شده به شرح ذیل می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۲/۵ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۴ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۵/۲ درصد، خاورمیانه ۹/۳ درصد، آفریقا ۳/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۳/۰ درصد.

در سال ۲۰۱۳، آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۷/۸، ۱۲/۶ و ۶/۰ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش کننده نفت خام در جهان به شمار می‌روند.

افزایش ظرفیتی پالایشی جهان در سال ۲۰۱۳، عمدتاً به دلیل افزایش ۶۷۲/۷ هزار بشکه‌ای ظرفیت پالایشی منطقه آسیا و اقیانوسیه، به خصوص در کشور چین می‌باشد که ظرفیت پالایش آن در این سال ۶۶۴/۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. سهم ظرفیت پالایشگاهی کشور چین از ظرفیت پالایشگاه‌های جهان ۱۳/۳ درصد بوده است. پس از چین بیشترین افزایش ظرفیت پالایش نفت به ترتیب با ۴۰۰/۰ و ۲۴۲/۰ هزار بشکه در روز به کشورهای عربستان سعودی و روسیه اختصاص داشته است. در این سال، چین، عربستان سعودی و دیگر بازارهای صادرکننده، با ساخت پالایشگاه‌های بیشتر تلاش کردند تا همزمان با افت تقاضای منطقه، وابستگی خود را به محصولات فرآوری شده دیگر کشورها کاهش دهند.

در سال مورد بررسی، بیشترین کاهش ظرفیت پالایشی به ترتیب با ۱۳۸/۰، ۱۳۰/۹، ۱۱۸/۸ و ۹۷/۵ هزار بشکه در روز به کشورهای ایتالیا، ژاپن، فرانسه و کانادا تعلق داشته است. یکی از دلایل کاهش ظرفیت پالایشی و تعطیلی پالایشگاه‌ها در اروپا این است که کشورهای در حال توسعه خود در حال ساخت پالایشگاه هستند و از سوی دیگر مقدار زیادی از سوخت‌ها دیگر نیازی به پالایش ندارند. شمار زیادی از پالایشگاه‌های اروپایی هم‌اکنون یا تعطیل شده‌اند و یا کمتر از ظرفیت خود تولید می‌کنند، چرا که مصرف‌کنندگانی مانند هند و چین به طور فزاینده‌ای ترجیح می‌دهند به جای وارد کردن فرآورده‌های نفتی، نفت خام وارد کنند و تولیدکنندگان خاورمیانه نیز ترجیح می‌دهند به جای نفت خام، فرآورده‌های نفتی تولیدی خود را صادر نمایند. همچنین ورود حجم زیادی از خودروهای آمریکایی و آسیایی با موتورهای گازوئیل‌سوز و کاهش تقاضا برای بنزین در جهان باعث کسادی کار پالایشگاه‌های اروپایی شده و نگرانی‌ها درباره خطر

تعطیلی این پالایشگاه‌ها را بیشتر کرده است.

در سال ۲۰۱۲، نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان با رشدی معادل ۱/۶ درصد (۶۸/۸ میلیون تن) نسبت به سال قبل از آن افزایش داشت و به ۳۷۲۹/۴ میلیون تن رسید. بیشترین افزایش رشد خوراک پالایشگاه‌ها مربوط به دو منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه به ترتیب به میزان ۴/۲ و ۲/۴ درصد مربوط می‌باشد و بیشترین کاهش نرخ رشد به منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی به میزان ۲/۷ درصد تعلق دارد.

۵-۲-۲- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۳، تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، ۱۹۷۳/۸ میلیون تن بود که سهم نفت گاز ۳۳/۰، بنزین موتور ۲۹/۸، نفت کوره سنگین ۸/۰، نفت جت ۷/۵، گاز مایع و اتان ۲/۳، نفت سفید ۱/۷ و سایر فرآورده‌ها ۱۷/۷ درصد بوده است.

تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در دنیا در سال ۲۰۱۲، به ترتیب به ۳۹۰۵/۵ و ۳۵۱۶/۷ میلیون تن رسید. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از تولید فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۴/۲ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۵/۳ درصد، خاورمیانه ۸/۸ درصد، آفریقا ۲/۸ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۲/۲ درصد. از بین فرآورده‌های عمده نفتی، نفت گاز با ۱۲۹۴/۰ میلیون تن و نفت سفید با ۷۲/۹ میلیون تن به ترتیب بیشترین و کمترین مقدار و سهم تولید فرآورده‌های نفتی را به خود اختصاص داده‌اند. سهم نفت گاز ۳۳/۱، بنزین موتور ۲۳/۳، نفت کوره سنگین ۱۲/۸، نفت جت ۶/۴، گاز مایع و اتان ۲/۹، نفت سفید ۱/۹ و سایر فرآورده‌ها ۱۹/۶ درصد از کل تولید فرآورده‌ها بوده است.

در سال ۲۰۱۲، از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی سهم مصارف انرژی ۸۴/۰ درصد و سهم مصارف غیر انرژی ۱۶/۰ درصد بوده است. از کل مصارف نهایی، سهم مصرف بخش حمل و نقل ۶۳/۸ درصد، بخش صنعت ۸/۷ درصد، بخش خانگی ۵/۵ درصد، بخش کشاورزی ۳/۱ درصد، بخش تجاری و عمومی ۲/۴ درصد و مصارف نامشخص ۰/۶ درصد می‌باشد. بدین ترتیب، بخش حمل و نقل بالاترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان را دارا می‌باشد.

در سال مورد بررسی، بیشترین میزان رشد مصرف نهایی به منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی و به میزان ۵/۳ درصد مربوط می‌باشد. این در حالی است که مصرف نهایی منطقه آسیا و اقیانوسیه با افزایش ۴۱/۸ میلیون تن بیشترین افزایش حجم مصرف نهایی را داشته که این امر عمدتاً به دلیل افزایش ۲۲/۵ میلیون تنی مصرف کشور چین است. در این سال، بیشترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به مناطق آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا به ترتیب به میزان ۳۰/۸، ۲۳/۹ و ۱۹/۰ درصد اختصاص دارد و کمترین میزان آن با سهمی معادل ۳/۹ درصد مربوط به منطقه آفریقا می‌باشد. کشورهای OECD در این سال، ۴۶/۴ درصد از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. البته بایستی توجه داشت که بررسی‌ها نشان می‌دهند که از سال ۲۰۰۳ تاکنون میزان مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، حدود ۱/۲ درصد کاهش و میزان مصرف کشورهای غیر عضو OECD، حدود ۴/۳ درصد افزایش داشته است.

۶-۲-۲- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۳ واردات نفت خام کشورهای OECD با ۲/۳ درصد کاهش به ۱۲۹۳/۲ میلیون تن رسید. در سال ۲۰۱۲، واردات نفت خام جهان نسبت به سال قبل تنها با ۰/۰۴ درصد یا ۶/۷ میلیون تن افزایش به ۲۱۴۷/۲ میلیون تن رسید. در سال مزبور، کشورهای ایالات متحده آمریکا، چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب هریک با سهمی معادل ۱۹/۷، ۱۲/۶، ۸/۶، ۷/۹ و ۶/۰ درصد بزرگترین واردکنندگان نفت خام در جهان بوده‌اند. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۱/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۲/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۸/۴ درصد، خاورمیانه ۰/۹ درصد، آفریقا ۱/۹ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۴۴/۹ درصد.

مهمترین تحولات بخش واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲، در مناطق و کشورهای مختلف جهان به شرح ذیل است:

- ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش رشد واردات نفت خام نسبت به سال قبل به میزان ۱۰/۱ درصد، همچنان دارای مقام نخست واردکننده نفت در جهان.
- کاهش واردات نفت خام ایالات متحده آمریکا به دلیل افزایش بهره‌برداری از منابع نفتی نامتعارف این کشور و به دنبال آن کاهش وابستگی آمریکا به سایر کشورهای تولیدکننده به خصوص کشورهای خاورمیانه.
- عدم پوشش دهی مصرف داخلی نفت خام ایالات متحده آمریکا، علی‌رغم روند افزایشی تولید داخلی آن و کاهش روند میزان نفت خام وارداتی در این کشور.
- اختصاص بیشترین کاهش واردات نفت خام بعد از ایالات متحده آمریکا، به کشور فرانسه با ۷/۶ میلیون تن کاهش نسبت به سال قبل.
- کشورهای چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب به میزان ۲۷۱/۰، ۱۸۴/۸، ۱۷۰/۳ و ۱۲۸/۳ میلیون تن بزرگترین کشورهای واردکننده نفت خام در منطقه آسیا و اقیانوسیه.
- واردات نفت از کشورهای مختلف به جای فقط یک کشور به چین، براساس سیاست برنامه‌گذاری مصرف انرژی در این کشور.

در سال ۲۰۱۲، صادرات نفت خام جهان به ۲۰۵۳/۸ میلیون تن رسید. در سال مزبور، کشورهای لیبی، ایتالیا و آمریکا به ترتیب به میزان ۳۲۷/۴، ۹۹/۷ و ۴۳/۶ درصد نسبت به سال قبل بیشترین رشد صادرات نفت خام در جهان را داشته‌اند. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۷/۷ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۸/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۱/۹ درصد، خاورمیانه ۴۱/۳ درصد، آفریقا ۱۷/۳ درصد و آسیای و اقیانوسیه ۳/۲ درصد. در سال مورد بررسی، دو کشور عربستان سعودی و روسیه نیز با سهمی معادل ۱۸/۰ و ۱۱/۵ درصد، بزرگترین صادرکننده نفت خام در جهان می‌باشند. همچنین سهم کشورهای غیر OECD از صادرات نفت خام جهان ۸۶/۶ درصد و کشورهای OECD، ۱۳/۴ درصد بوده است. مهمترین تحولات بخش صادرات نفت خام در سال ۲۰۱۲، در کشورهای مختلف به شرح ذیل است:

- اختصاص رتبه اول و دوم به دو کشور عربستان سعودی و روسیه هریک به میزان ۳۷۰/۳ و ۲۳۶/۷ میلیون تن به عنوان بزرگترین صادرکنندگان نفت خام جهان.

- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام در بین کشورهای جهان به کشور لیبی با ۴۷/۴ میلیون تن افزایش، به ویژه به کشورهای حوزه دریای مدیترانه بعد از سرنگون شدن دولت قذافی و برگشتن این کشور به حالت عادی و به دنبال آن جبران کمبود جهانی نفت خام.
- کاهش ۳/۹ درصدی صادرات نفت خام در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل به دلیل بحران‌های شدید مالی و اقتصادی در اروپا و کاهش نرخ رشد اقتصادی کشورهای منطقه پولی یورو.

در سال ۲۰۱۲، واردات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۱۱۹/۱ میلیون تن بوده که نسبت به سال قبل ۰/۹ درصد رشد داشته است. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۹/۹ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۷/۸ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۳/۲ درصد، خاورمیانه ۶/۴ درصد، آفریقا ۷/۰ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۵/۶ درصد. در سال مورد بررسی کشورهای سنگاپور، هلند، ایالات متحده آمریکا، چین و ژاپن هریک با سهمی معادل ۸/۷، ۸/۱، ۵/۹، ۴/۷ و ۴/۵ درصد بزرگترین واردکنندگان فرآورده‌های نفتی در جهان به شمار می‌آیند. در سال مزبور، بیشترین نرخ رشد واردات فرآورده‌های نفتی به کشور ونزوئلا اختصاص داشته که واردات این کشور نسبت به سال ۲۰۱۱ حدود ۱۶۰ برابر شده است. پس از ونزوئلا، کشورهای الجزایر، عربستان سعودی و روسیه سفید به ترتیب به میزان ۱۱۱/۷، ۶۳/۳ و ۵۷/۹ درصد نسبت به سال قبل، بیشترین رشد واردات فرآورده‌های نفتی در بین کشورهای مختلف جهان را داشته‌اند. افزایش واردات فرآورده‌های نفتی عربستان سعودی به دلیل مشکلات پالایشی، حملات سایبری به آرامکو، کاهش نفت تحویلی به پالایشگاه‌های عربستان و کمبود سوخت رخ داده است. همچنین، در این سال، صادرات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۱۹۸/۳ میلیون تن بوده است که نسبت به سال قبل ۱/۲ درصد رشد داشته است. در سال مزبور، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد. آمریکای شمالی ۱۴/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۳ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۹/۵ درصد، خاورمیانه ۱۳/۴ درصد، آفریقا ۲/۶ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۴/۹ درصد. در سال مورد بررسی، کشورهای ایالات متحده آمریکا، روسیه و هلند هر یک به میزان ۱۱/۷، ۸/۹ و ۸/۵ درصد، بزرگترین کشورهای صادرکننده فرآورده‌های نفتی در جهان می‌باشند.

۷-۲-۲- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۳ دارای نوساناتی بوده است. این نوسانات به عواملی از جمله نهایی نشدن بحث بودجه آمریکا و وجود اختلاف نظرها در زمینه مالیات‌ها، افت تولید نفت خام شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) و تولید نفت خام مکزیک، افزایش ارزش دلار در مقابل یورو، تداوم بحران مالی منطقه یورو و نگرانی اقتصادی در این منطقه، افت تولید نفت خام نیجریه در پی رشد سرقت نفت خام در موقع حمل و نقل، ناآرامی‌های سیاسی در منطقه خاورمیانه و نگرانی معامله گران از بروز اختلال در مبادی استراتژیک حمل و نقل نفت خام، تمدید معافیت کشورهای چین، هند، مالزی، کره جنوبی، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سریلانکا و ترکیه از تحریم‌های مالی آمریکا علیه معاملات نفتی ایران، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی، تقویت احتمال تثبیت سهمیه‌های تولید اوپک به رغم ذخیره‌سازی‌های بالای نفت، رشد کند تقاضا و اقتصاد ضعیف جهان، مربوط می‌گردد. در سال ۲۰۱۳، قیمت نفت خام

سبک و سنگین ایران با کاهش رشدی معادل ۲/۱ و ۲/۸ درصد نسبت به سال قبل به ۱۰۷/۲ و ۱۰۵/۸ دلار به ازای هر بشکه رسید. میانگین قیمت بنزین معمولی و سوپر بدون سرب در کشورهای OECD در این سال، به ۱/۰۵ و ۱/۲۱ دلار بر لیتر رسید. بالاترین و پایین‌ترین قیمت بنزین معمولی بدون سرب در سال مزبور در کشورهای دانمارک و مکزیک به میزان ۲/۲۵ و ۰/۸۹ دلار بر لیتر گزارش گردیده است. همچنین بالاترین قیمت بنزین سوپر بدون سرب در این سال در کشورهای نروژ، ایتالیا و هلند به میزان ۲/۵۱، ۲/۳۲ و ۲/۳۰ و پایین‌ترین قیمت این فرآورده در کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۰/۹۴ و ۰/۹۷ دلار بر لیتر گزارش شده است. در سال مورد بررسی، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین معمولی بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای دانمارک، جمهوری چک و اتریش به میزان ۵۵/۰ ، ۵۳/۵ و ۵۳/۲ درصد می‌باشد. این در حالی است که پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۱۴/۶ درصد تعلق دارد. در سال ۲۰۱۳، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین سوپر بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای هلند، انگلستان، فنلاند و ایتالیا به میزان ۶۰/۷، ۵۹/۸، ۵۹/۳ و ۵۹/۲ درصد می‌باشد و پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۱۳/۹ درصد تعلق دارد.

میانگین قیمت نفت گاز در بخش‌های تجاری و غیر تجاری کشورهای OECD در انتهای سال ۲۰۱۳، به ترتیب ۱/۳۳ و ۱/۵۲ دلار بر لیتر می‌باشد. در این سال کشورهای انگلستان، ایتالیا و نروژ بالاترین قیمت نفت گاز را در بخش تجاری به میزان ۱/۸۳، ۱/۸۲ و ۱/۷۹ دلار بر لیتر داشته است و در بخش غیر تجاری بالاترین قیمت این محصول مربوط به کشورهای نروژ، سوئد و ایتالیا به میزان ۲/۲۴، ۲/۲۳ و ۲/۲۰ دلار بر لیتر می‌باشد. پائین‌ترین قیمت نفت گاز در بخش تجاری مربوط به کشورهای مکزیک و زلاند نو به میزان ۰/۸۰ و ۰/۹۴ دلار بر لیتر و در بخش غیر تجاری به کشور مکزیک به میزان ۰/۹۲ دلار بر لیتر اختصاص دارد. در سال مزبور، میانگین قیمت نفت کوره سبک نیز در بخش‌های صنعت و خانگی کشورهای OECD به ترتیب به ۰/۹۱ و ۱/۱۷ دلار بر لیتر رسید. بررسی شاخص قیمت فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۳ در کشورهای OECD نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش‌های خانگی و صنعت به ترتیب ۲۴/۳ و ۲۶/۵ درصد نسبت به سال پایه ۲۰۱۰ افزایش داشته است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی نیز در بخش‌های یاد شده به ترتیب ۱۶/۷ و ۱۶/۶ درصد نسبت به سال ۲۰۱۰ افزایش داشته‌اند.

۳-۲- گازطبیعی

۱-۳-۲- ذخایر تثبیت شده گازطبیعی

بر اساس ارزیابی‌های انجام شده میزان ذخایر تثبیت شده گازطبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۳ بالغ بر ۱۸۵/۷ تریلیون متر مکعب بود که نسبت به سال قبل از آن ۳۸۹/۲ میلیارد متر مکعب (۰/۲ درصد) افزایش و در بازه‌های زمانی ده و بیست ساله به ترتیب رشدی معادل ۱۹/۲ و ۵۶/۹ درصد داشته است. میزان ذخایر فعلی گازطبیعی جهان با توجه با سرعت کنونی تولید آن، برای ۵۵/۱ سال کفایت می‌نماید. بیشترین افزایش و کاهش در میزان ذخایر گازطبیعی، به

ترتیب به دو کشور ایالات متحده آمریکا و قطر اختصاص داشته است که به ترتیب با ۶۲۲ میلیارد متر مکعب افزایش و ۲۰۹/۵ میلیارد متر مکعب کاهش مواجه بوده‌اند.

در سال مورد بررسی، حدود نیمی از ذخایر گازطبیعی جهان به سه کشور ایران، روسیه و قطر اختصاص داشته است. لازم به ذکر است که در سال گذشته آمار ذخایر گازطبیعی روسیه و سایر کشورهای تازه استقلال یافته اتحاد جماهیر شوروی سابق مورد تجدید نظر قرار گرفت و از معیار جدیدی جهت برآورد میزان ذخایر آنها استفاده شد. با این بازنگری ذخایر گازطبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، تغییر یافت و در سال ۲۰۱۳ به ۳۱/۳ تریلیون متر مکعب رسید و سهم ذخایر آن از ذخایر جهان ۱۶/۸ درصد شد. به تبع این تغییر، جایگاه ایران نیز به رتبه نخست کشورهای دارنده ذخایر گازی جهان صعود کرد، به طوری که با حدود ۳۳/۸ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی، سهمی معادل ۱۸/۲ درصد از ذخایر گازی جهان را در سال ۲۰۱۳ داشته است. قطر با ۲۴/۷ تریلیون مترمکعب معادل ۱۳/۳ درصد در جایگاه سوم جهان قرار گرفته است. در همین سال، ترکمنستان، ایالات متحده آمریکا و عربستان سعودی به ترتیب با ۱۷/۵، ۹/۳ و ۸/۲ تریلیون متر مکعب در جایگاه چهارم تا ششم جهان قرار دارند.

در سال مورد بررسی، سهم مناطق مختلف از ذخایر گازی جهان به شرح زیر بوده است: آمریکای شمالی ۶/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۰/۵ درصد، خاورمیانه ۴۳/۲ درصد، آفریقا ۷/۶ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۸/۲ درصد. در این سال بیشترین کاهش ذخایر گازطبیعی در مناطق مختلف جهان با ۱/۷ و ۰/۳ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به منطقه آفریقا و آسیا و اقیانوسیه اختصاص داشته است.

مهمترین تحولات بخش ذخایر در سال ۲۰۱۳، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- افزایش ۶۲۲ میلیارد متر مکعبی ذخایر تثبیت شده گاز ایالات متحده آمریکا، به دلیل سرمایه‌گذاری این کشور در طرح‌های شیل گازی و افزایش ذخایر گازطبیعی در پنج ایالت تگزاس، پنسیلوانیا، وایومینگ، اوکلاهما و کلرادو. (توسعه میادین مارسلوس شیل ایالت پنسیلوانیا، توسعه شیل گازی ایالات تگزاس و اوکلاهما و تجدیدنظر در آمار ذخایر متعارف گازی ایالات وایومینگ و کلرادو).
- کاهش ذخایر گازطبیعی قطر در پی یک وقفه زمانی در پروژه‌های توسعه بیشتر این کشور به ویژه در میدان شمالی به منظور اختصاص زمان بیشتر برای مطالعه بهینه‌سازی توسعه این میدان و کاهش فشار چاه‌ها در اثر انجام عملیات اکتشاف در دو طرف مرزهای دریایی (ایران و قطر).
- خاورمیانه با دارا بودن ذخایر ۴۳/۲ درصد گازطبیعی جهان و اختصاص ۷۲/۸ درصد از ذخایر گازی منطقه خاورمیانه به دو کشور ایران و قطر.

۲-۳-۲- تولید گازطبیعی

تولید گازطبیعی جهان از ۳۴۳۸/۸ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ با رشد ۱/۵ درصدی (معادل ۴۱/۷ میلیارد متر مکعب) به ۳۴۸۰/۵ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۳ رسید. رشد تولید به ترتیب در منطقه آسیا و اقیانوسیه (۴/۳ درصد معادل ۱۹/۶ میلیارد متر مکعب)، خاورمیانه (۳/۷ درصد معادل ۱۸/۰ میلیارد متر مکعب)، آمریکای مرکزی و

جنوبی (۱/۹ درصد معادل ۲/۸ میلیارد متر مکعب)، اروپا و اورآسیا (۱/۶ درصد معادل ۱۴/۷ میلیارد متر مکعب) و آمریکای شمالی (۰/۸درصد معادل ۴/۹ میلیارد متر مکعب) اتفاق افتاده است. تولید گازطبیعی در منطقه آفریقا نیز با کاهش ۸/۴ درصدی (معادل ۱۸/۳ میلیارد متر مکعب) مواجه بوده است. در این سال حدود نیمی (۴۸/۲ درصد) از تولید گازطبیعی جهان به ایالات متحده آمریکا، روسیه، قطر و ایران اختصاص داشت.

سهم مناطق مختلف دنیا از تولید گازطبیعی در جهان در سال ۲۰۱۳ عبارتست از: اروپا و اورآسیا ۳۳/۵ درصد، آمریکای شمالی ۲۵/۶ درصد، خاورمیانه ۱۵/۸ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۵ درصد، آفریقا ۵/۶ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۱ درصد.

مهمترین تحولات بخش تولید گازطبیعی در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- تولید بیش از یک سوم گازطبیعی جهان توسط دو کشور ایالات متحده آمریکا و روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم تولید گازطبیعی در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل، به کشورهای روسیه، تایلند، چین، ایالات متحده آمریکا و ترکمنستان به ترتیب با ۱۲/۹، ۸/۵، ۷/۹، ۷/۰ و ۶/۷ میلیارد متر مکعب افزایش.
- افزایش تولید گازطبیعی در روسیه با رشد ۲/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل کاهش تولید گاز در برخی از کشورهای تولید کننده گاز اروپایی و افزایش واردات گاز اروپا از روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش حجمی تولید گازطبیعی پس از روسیه، با رشد ۲۵/۳ درصد و سهم ۱/۲ درصد نسبت به سال قبل به کشور تایلند در پی افزایش تقاضای این کشور.
- افزایش تولید گازطبیعی در چین به منظور کاهش هرچه بیشتر آلودگی هوا و انتشار دی اکسید کربن حاصل از استفاده سوخت‌های فسیلی به ویژه نفت و زغال‌سنگ.
- اختصاص رتبه نخست تولید جهان به آمریکا با تولید ۶۸۷/۸ میلیارد مترمکعب به دلیل تولید گازطبیعی از منابع گازی غیر متعارف (شیل گازی) و افزایش ۱/۳ درصدی تولیدی نسبت به سال قبل با هدف تأمین نیاز داخلی و دسترسی به فن‌آوری‌های نوین، بهره‌برداری از منابع غیر متعارف گازی و گسترش بازارهای LNG و کاهش وابستگی ایالات متحده به منابع انرژی خارجی.
- رشد ۹/۹ درصدی تولید ترکمنستان با سرمایه‌گذاری دولتی در حوزه‌های گازطبیعی در میدان گالکینیش و شکوفایی اقتصاد ترکمنستان در سال ۲۰۱۳.
- رشد ۱/۸ درصدی تولید گازطبیعی در قطر به عنوان سومین کشور بزرگ تولیدکننده گاز.
- بیشترین کاهش حجم تولید گازطبیعی در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال ۲۰۱۲، متعلق به نیجریه، نروژ، هندوستان و الجزایر به ترتیب با ۶/۸، ۶/۰ ، ۵/۳ و ۴/۹ میلیارد متر مکعب کاهش.
- بیشترین کاهش حجم تولید گازطبیعی در نیجریه، در اثر کاهش تولید نفت و در نتیجه کاهش گاز همراه نفت.
- افت تولید گازطبیعی نروژ در سال ۲۰۱۳ در پی سیاست کوچک‌سازی صنعت نفت و گاز در این کشور به دلیل کاهش بهای نفت و روند رو به افزایش تعدیل نیرو در صنعت نفت و گاز نروژ، خارج شدن بسیاری از سکوهای

نفتی در نروژ از حالت پویایی بخاطر کاهش نیروی انسانی، کاهش قیمت‌های نفت و تأثیر آن بر سطح سرمایه‌گذاری‌های بخش انرژی این کشور، عملیات ناامید کننده حفاری و اکتشاف در قطب شمال نروژ و تأخیر توسعه یا به روز رسانی میدانهای نفتی موجود.

- کاهش ۱۳/۱ درصدی تولید هندوستان به دلیل افت تولید برخی میادین.
- کاهش تدریجی تولید گازطبیعی در الجزایر به دلیل تأخیر مکرر در اجرای پروژه‌ها ناشی از روند کند تصویب دولت، مشکلات جذب شرکای سرمایه‌گذار، وقفه در اجرای زیر ساخت‌ها و مشکلات فنی.

۳-۳-۲- تجارت جهانی گازطبیعی از طریق خط لوله

تجارت جهانی گازطبیعی از طریق خطوط لوله بین‌المللی و حمل و نقل دریایی LNG در حال افزایش است. در طول چند سال گذشته، دو فرآیند در روند بازارهای گازطبیعی حکمفرما بوده است: نخست رشد سریع "گاز شیل" در ایالات متحده و دوم گسترش جهانی LNG.

در سال ۲۰۱۳ میلادی واردات و صادرات گازطبیعی به ترتیب به ۱۰۳۸/۶ و ۱۰۴۶/۸ میلیارد مترمکعب رسید که واردات نسبت به سال قبل ۰/۷ درصد و صادرات در دوره مشابه ۰/۹ درصد افزایش داشته است. واردات گازطبیعی کشورهای عضو و غیر عضو OECD، به ترتیب ۷۶۸/۶ و ۲۷۰/۰ میلیارد متر مکعب و صادرات آنها ۳۸۲/۲ و ۶۶۴/۵ میلیارد متر مکعب بود. در سال ۲۰۱۳، ۶۳/۵ درصد صادرات گاز جهان متعلق به دو منطقه اروپا و اورآسیا و خاورمیانه بوده است. واردات و صادرات گاز طبیعی منطقه آمریکای شمالی در پی سه سال متوالی کاهش، در سال ۲۰۱۳ نیز با کاهش چشمگیری به ترتیب به میزان ۱۰/۳ و ۵/۹ درصد نسبت به سال قبل مواجه گردید.

در این سال، ۶۹ درصد از کل تجارت گازطبیعی جهان از طریق خطوط لوله و ۳۱ درصد آن به صورت LNG صورت گرفته است. تجارت جهانی LNG، این بازار در سال ۲۰۱۳ از ۳۲۰/۵ میلیارد متر مکعب در سال گذشته به ۳۱۹/۳ میلیارد متر مکعب رسید. این روند نزولی در تجارت جهانی LNG، به دلایل متعددی از جمله: افت تقاضای اروپا و بحران اقتصادی در این قاره و روی آوردن به سوخت ارزان‌تر زغال‌سنگ در تأمین سوخت نیروگاه‌های برق، کاهش عرضه به دلیل تأخیر در احداث برخی کارخانه‌های تولید LNG و توقف و عملیات تعمیر و نگهداری آنها، رخ داده است. این افت ممکن است موقتی باشد، اما کشورهای زیادی به عنوان صادرکننده و واردکننده به بازار این ماده پیوسته‌اند.

بیشترین عرضه‌کنندگان LNG از منطقه خاورمیانه می‌باشند به طوری که این منطقه در سال ۲۰۱۳، به تنهایی ۴۰/۶ درصد صادرات LNG جهان را در اختیار داشته است. استرالیا و مالزی مجموعاً ۲۰/۴ درصد کل صادرات منطقه آسیا و اقیانوسیه را به عهده دارند. قطر موقعیت خود را به عنوان بزرگترین عرضه کننده LNG جهان حفظ کرد. در سال ۲۰۱۳ این کشور به تنهایی ۳۱/۷ درصد صادرات LNG جهان را داشته است. در سال مورد بررسی، بعد از قطر چهار کشور مالزی، استرالیا، اندونزی و نیجریه، به ترتیب با ۳۳/۷، ۳۱/۴، ۲۲/۹، ۲۲/۳ میلیارد متر مکعب دارای بیشترین حجم صادرات، و ژاپن، کره جنوبی، چین و هند به ترتیب با ۱۲۲/۸، ۵۳/۲، ۲۴/۷ و ۱۶/۷ میلیارد متر مکعب بیشترین حجم واردات LNG را به خود اختصاص دادند.

مهمترین تحولات در خصوص مبادلات گازطبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص حدود نیمی از واردات گازطبیعی جهان به کشورهای ژاپن، آلمان، ایالات متحده آمریکا، ایتالیا، کره جنوبی، چین و فرانسه با ۵۱۵/۴ میلیارد مترمکعب واردات.
- اختصاص بیشترین افزایش واردات گازطبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای چین، آلمان و کره جنوبی به ترتیب با ۱۲/۲، ۶/۵ و ۵/۴ میلیارد متر مکعب و بیشترین کاهش واردات با ۷/۳، ۵/۸ و ۴/۹ میلیارد متر مکعب کاهش به کشورهای ایالات متحده آمریکا و کانادا.
- واردات ۵۲ میلیارد متر مکعب و افزایش ۳۱ درصدی حجم واردات گاز طبیعی چین در سال ۲۰۱۳ و تأمین حدود یک سوم نیاز مصرفی گاز طبیعی خود از طریق واردات و تدارک زمینه استفاده از گازطبیعی در چین در سال گذشته به منظور کاهش وابستگی به زغال‌سنگ و محافظت از محیط زیست.
- رشد ۷/۷ درصدی واردات گازطبیعی آلمان در مقابل رشد ۱۰/۹ درصدی صادرات این کشور نسبت به سال قبل تنها از طریق خط لوله.
- روانه شدن ۷۳/۴ درصد از محموله‌های LNG جهان به بازار آسیا و اقیانوسیه به ویژه ژاپن و کره جنوبی به دلیل افزایش بیشتر تجارت LNG در این قاره و بالا بودن قیمت آن در این منطقه.
- ژاپن با ۵۲/۴ درصد سهم در منطقه و ۳۸/۵ درصد در جهان، بزرگترین واردکننده LNG پس از فاجعه فوکوشیما و افزایش تقاضای LNG .
- رشد ۱۱/۵ درصدی واردات گازطبیعی کره جنوبی تنها از طریق LNG با هدف ایجاد تنوع در سبد سوخت خود و کاهش وابستگی این کشور به انرژی هسته‌ای در بخش برق در دراز مدت پس از فاجعه فوکوشیمای ژاپن و مشکلات مربوط به گواهی نامه ایمنی نادرست برخی قطعات هسته‌ای در اواخر سال ۲۰۱۲.
- کاهش ۸/۰ درصدی واردات و کاهش ۲/۵ درصدی صادرات گاز آمریکا با هدف کاهش واردات و خودکفایی در استفاده از سوخت‌های فسیلی و همچنین بدهی‌های متعدد و کاهش درآمد این کشور.
- اختصاص حدود نیمی از صادرات گازطبیعی در سطح جهانی به روسیه، قطر، نروژ و کانادا نیز به ترتیب با ۲۱۰/۷، ۱۲۰/۷، ۱۰۲/۱ و ۸۲/۲ میلیارد متر مکعب صادرات.
- اختصاص بیشترین افزایش صادرات گازطبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای روسیه و هلند به ترتیب با ۱۷/۵ و ۶/۹ میلیارد متر مکعب و بیشترین کاهش صادرات با ۷/۲ و ۷/۱ میلیارد متر مکعب کاهش به کشورهای الجزایر و نروژ.
- رشد ۹/۳ درصدی صادرات گازطبیعی روسیه به دلیل کاهش تولید در برخی از کشورهای تولیدکننده گاز اروپایی و تأمین گاز مورد نیاز این کشورها از روسیه.
- ۸۳/۸ درصد از صادرات گازطبیعی قطر، به عنوان دومین صادرکننده گاز دنیا و بزرگترین صادرکننده LNG در جهان از طریق LNG و صادرات تنها ۱۶/۲ درصد آن از طریق خط لوله.

- کاهش ۷/۲ میلیارد مترمکعبی صادرات گازطبیعی الجزایر در پی کاهش ۴/۹ میلیارد مترمکعبی تولید این کشور به دلیل اجرای پروژه‌های تزریق گاز به چاه‌ها.
- کاهش ۷/۱ و ۶/۰ میلیارد مترمکعبی صادرات و تولید گازطبیعی نروژ متأثر از کاهش قیمت گازطبیعی در کشورهای OECD اروپا.
- تأمین ۴۰/۶ و ۳۰/۱ درصد از LNG صادراتی جهان توسط دو منطقه خاورمیانه و آسیا و اقیانوسیه.
- ایران تنها کشور صادرکننده گاز طبیعی در منطقه خاورمیانه از طریق خط لوله، به علت عدم دسترسی به فناوری LNG.

۴-۳-۲- مصرف نهایی گازطبیعی

مصرف نهایی گازطبیعی جهان با ۰/۵ درصد کاهش از ۱۶۵۵/۰میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۱ به ۱۶۵۱/۲ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ کاهش یافته است. میزان مصرف نهایی گازطبیعی در آمریکای شمالی، آمریکای مرکزی و جنوبی و اروپا و اورآسیا کاهش داشته است، به طوری که این کاهش مصرف در مناطق آمریکای شمالی (۴ درصد معادل ۱۷/۳ میلیارد متر مکعب)، آمریکای مرکزی و جنوبی (۱/۵ درصد معادل ۱/۰ میلیارد متر مکعب)، اروپا و آسیا (۰/۹ درصد معادل ۳/۸ میلیارد متر مکعب) کاهش صورت گرفته است. در مقابل، مصرف در منطقه خاورمیانه ۱/۷ درصد معادل ۳/۸ میلیارد متر مکعب، آفریقا (۳/۷ درصد معادل ۱/۵ میلیارد مترمکعب) و آسیا و اقیانوسیه با ۴/۳ درصد (معادل ۱۳ میلیارد متر مکعب) با افزایش روبرو بوده است.

در این سال، سهم گازطبیعی در بخش صنعت، خانگی، تجاری، حمل و نقل، مصارف غیر انرژی و سایر مصارف از کل مصرف جهان به ترتیب ۳۶/۳، ۲۹/۶، ۱۲/۹، ۶/۶، ۱۳/۶ و ۰/۳ درصد بود. سهم مصرف گازطبیعی جهان در کشورهای عضو و غیر عضو OECD به ترتیب ۴۸/۱ و ۵۱/۹ درصد می‌باشد.

مهمترین تحولات در خصوص مصرف گازطبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- منطقه اروپا و اورآسیا با سهم ۳۵/۹ درصد در جایگاه نخست در میان مصرف‌کنندگان گاز جهان.
- تداوم کاهش ۰/۹ درصدی مصرف گازطبیعی منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل کاهش رشد اقتصادی این منطقه، افزایش بهره‌وری مصرف انرژی، افزایش قیمت‌ها و رقابت منابع تجدیدپذیر انرژی با گازطبیعی.
- بهره‌گیری از فناوری جدید تولید گاز نامتعارف در آمریکای شمالی و افزایش مصرف گاز نامتعارف در این منطقه، کاهش استفاده از زغال سنگ و سوق عرضه کنندگان زغال‌سنگ در آمریکای شمالی به بازارهای جدید به ویژه در اروپا.
- افت سهم گازطبیعی در تأمین سوخت نیروگاه‌های تولید برق جهان در پی افزایش عرضه زغال‌سنگ و در نتیجه افت قیمت زغال‌سنگ.
- اختصاص سهم ۲۱/۹ درصد مصرف نهایی گازطبیعی جهان به کشور ایالات متحده آمریکا.

- اختصاص بیشترین افزایش مصرف نهایی به ترتیب با ۱۱/۱، ۴/۵ و ۴/۴ میلیارد متر مکعب افزایش به چین، امارات متحده عربی و انگستان و اختصاص بیشترین کاهش مصرف نهایی به ترتیب با ۱۸/۴ و ۱۲/۱ میلیارد متر مکعب کاهش به ایالات متحده آمریکا و روسیه.
- افزایش ۱۱/۱ میلیارد مترمکعبی مصرف نهایی گازطبیعی در کشور چین در مقایسه با سال گذشته و اختصاص ۳۵/۲ درصد از این افزایش به بخش صنعت، ۲۱/۶ درصد به بخش خانگی، ۲۰/۰ درصد به مصارف غیر انرژی و ۲۳/۱ درصد مابقی به افزایش مصرف در سایر بخش‌ها.
- بخش صنعت تنها مصرف کننده نهایی انرژی گازطبیعی در امارات متحده عربی با افزایش حدود ۱۵ درصد مصرف نسبت به سال ۲۰۱۱ و افزایش کل مصرف گازطبیعی در این کشور به علت تزریق گاز به داخل حوزه‌های نفتی و تولید انرژی الکتریکی از گازطبیعی.
- رشد ۹ درصدی مصرف نهایی انگلستان عمدتاً متأثر از افزایش مصرف بخش‌های خانگی و تجاری.
- کاهش ۵/۱ درصدی مصرف نهایی گازطبیعی در ایالات متحده آمریکا نسبت به سال قبل در اثر کاهش مصرف نهایی به ویژه در بخش‌های خانگی و تجاری و عمومی.
- کاهش ۷/۴ درصدی مصرف نهایی گازطبیعی در روسیه نسبت به سال قبل در اثر کاهش مصرف نهایی به ویژه در بخش‌های خانگی و حمل و نقل.

۵-۳-۲- قیمت گاز طبیعی و گازطبیعی مایع شده

متوسط قیمت جهانی برای گازطبیعی را معمولاً نمی‌توان محاسبه کرد. تغییرات قیمت‌ها در هر منطقه نیز متأثر از عرضه و تقاضای منطقه‌ای و تغییرات آنها در دوره‌های زمانی مشخص می‌باشد. در سال ۲۰۱۳، قیمت اسمی گازطبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته دارای نوسانات زیادی بود به طوری که بیشترین افزایش‌ها به ترتیب ۳۴/۵ درصد، ۲۹/۰ درصد و ۱۲/۳ درصد در بازارهای ایالات متحده ، کانادا و انگلیس صورت گرفته است و به ترتیب ۳/۵ و ۲/۸ درصد کاهش قیمت در بازارهای سیف ژاپن و اتحادیه اروپا اتفاق افتاده است.

قیمت گازطبیعی در بازار انگلستان، آمریکا و کانادا به ترتیب از ۹/۴۶، ۲/۷۶ و ۲/۲۷ دلار به میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۱۲ به ۱۰/۶۳، ۳/۷۱ و ۲/۹۳ دلار به میلیون بی تی یو در سال ۲۰۱۳ رسید. این در حالی است که قیمت سیف اتحادیه اروپا با کاهش ۲/۸ درصد در سال مورد بحث از ۱۱/۰۳ به ۱۰/۷۲ دلار به میلیون بی تی یو رسید. همانگونه که ملاحظه می‌گردد در سال ۲۰۱۳، قیمت این حامل انرژی در بازار انگلیس تقریباً نزدیک قیمت بازار سیف اتحادیه اروپا است.

قیمت گازطبیعی در بازار آمریکا پس از سال‌ها کاهش، در سال ۲۰۱۳ افزایش یافت. افزایش تقاضا در زمستان، موجب کاهش موجودی و در نتیجه افزایش قیمت گردید. اما در تابستان با کاهش مصرف نیروگاهی، قیمت کاهش یافت. نهایتاً برآیند این تحولات، منجر به رشد مثبت قیمت در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال ۲۰۱۲ گردید. قیمت گاز کانادا نیز افزایش داشته است اما همچنان از متوسط ده سال اخیر کمتر است. قیمت در ۱۰ ماه اول سال ۲۰۱۳ بالاتر از قیمت سال ۲۰۱۲ بود. این امر موجب شد که متوسط قیمت در این سال افزایش یابد.

تغییرات قیمت در هر منطقه نیز متأثر از عرضه و تقاضای مختلف منطقه‌ای و تغییرات آن در دوره‌های زمانی مشخص است. رشد اقتصادی اروپا و اورآسیا همراه با افزایش بهره‌وری مصرف انرژی، افزایش قیمت‌ها و رقابت منابع تجدیدپذیر انرژی با گاز طبیعی از جمله عوامل تأثیر گذار در کاهش تقاضای گازطبیعی در کشورهای اروپایی بوده است. بالاترین قیمت واردات گازطبیعی به وسیله خط لوله متعلق به خط لوله روسیه به یونان با قیمت ۱۳/۱۳ دلار و پائین‌ترین قیمت متعلق به مکزیک به ایالات متحده آمریکا با ۲/۶۲ دلار بر میلیون بی تی یو بوده است.

در سال ۲۰۱۳، متوسط قیمت گازطبیعی در دو بخش صنعت و خانگی در کشورهای OECD، به ترتیب ۸/۳ و ۱۷/۲ دلار بر بی تی یو بود. کشورهای کره جنوبی و کانادا به ترتیب با ۲۳/۱ و ۴/۰ دلار بر بی تی یو بالاترین و پائین‌ترین قیمت گازطبیعی را در بخش صنعت و سوئد و کانادا با ۴۷/۷ و ۹/۹ دلار بر بی تی یو در بخش خانگی به ترتیب بالاترین و پائین‌ترین قیمت گازطبیعی را در بخش مربوطه دارا بوده‌اند.

در سال مورد بررسی، قیمت سیف LNG ژاپن با ۳/۵ درصد کاهش به ۱۶/۲ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. نگرانی‌های زیست محیطی موجب شده تا ژاپن بزرگترین واردکننده LNG در جهان شود. دولت ژاپن LNG را به عنوان اولین سوخت برای تولید برق خود به جای انرژی هسته‌ای برگزید. بدلیل تعطیل شدن نیروگاه‌های هسته‌ای ژاپن، واردات تک محموله‌ای LNG به ژاپن در سال مذکور افزایش یافت. متوسط قیمت LNG وارداتی در کشورهای عضو اتحادیه اروپا بیش از سال ۲۰۱۲ شد و به ۱۰/۶ دلار در سال ۲۰۱۳ رسید.

بررسی شاخص قیمت گازطبیعی در سال ۲۰۱۳ نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش خانگی ۸/۹ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ و در بخش صنعت ۶/۷ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی در بخش‌های یاد شده به ترتیب ۱/۱ درصد بیشتر و ۲/۴ درصد کمتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است.

۴-۲- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۱-۴-۲- ظرفیت نصب شده برق

در پایان سال ۲۰۱۲ کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان معادل ۵۵۴۹/۶ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل از آن ۴/۴ درصد رشد داشته است. در این سال دو منطقه آسیا و اقیانوسیه و آفریقا با ظرفیت نصب شده معادل ۲۱۹۱/۸ و ۱۴۲/۷ گیگاوات به ترتیب بیشترین و کمترین ظرفیت نصب شده در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. در این سال ۴۰/۳ درصد کل ظرفیت نصب شده برق جهان به دو کشور چین و آمریکا اختصاص داشته است.

سهم نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای، سایر تجدیدپذیرها و تلمبه ذخیره‌ای از کل ظرفیت نصب شده جهانی نیز به ترتیب ۶۵/۰، ۱۷/۶، ۶/۷، ۸/۳ و ۲/۴ درصد بود. کشور چین با ۸۹/۶ گیگاوات افزایش در ظرفیت نیروگاه‌های با سوخت فسیلی، آبی و بادی، بیشترین افزایش را در میان سایر کشورها داشته است. از سوی دیگر عراق نیز با ۱/۵ گیگاوات کاهش ظرفیت در نیروگاه‌های با سوخت فسیلی، بیشترین کاهش ظرفیت نیروگاهی را در این سال داشته است.

نیروگاه‌های حرارتی: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی جهان در سال ۲۰۱۲ با ۱۱۷/۱ گیگاوات افزایش به ۳۶۰۵/۷ گیگاوات رسید. حدود ۵۶/۵ درصد این افزایش مربوط به کشور چین می‌باشد. حدود نیمی از نیروگاه‌های

حرارتی به سه کشور چین، ایالات متحده آمریکا و ژاپن تعلق دارد.

نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای در سال ۲۰۱۲ به ترتیب ۹۷۹/۱ و ۱۳۲/۴ گیگاوات بوده که نسبت به سال قبل ۲۹/۷ و ۲/۱ گیگاوات افزایش یافته است. حدود ۶۱ درصد این افزایش ظرفیت متعلق به کشور چین بوده است. این کشور به تنهایی بیش از یک چهارم ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق آبی جهان را دارد.

نیروگاه‌های هسته‌ای: ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای جهان در پایان سال ۲۰۱۲ معادل ۳۷۲/۸ گیگاوات بود. سهم مناطق مختلف جهان از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای به ترتیب شامل اروپا و اورآسیا ۴۳/۵ درصد، آمریکای شمالی ۳۱/۴ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۲۳/۶ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۸ درصد، آفریقا ۰/۵ درصد و خاورمیانه ۰/۲ می‌باشد. در سال مورد بررسی، بیش از ۴۴/۳ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای جهان به دو کشور ایالات متحده آمریکا و فرانسه اختصاص داشته است. این در حالی است که حدود ۹/۶ و ۴۸/۸ درصد برق این دو کشور توسط نیروگاه‌های هسته‌ای، تأمین می‌شود.

نیروگاه‌های زمین گرمایی: ظرفیت نصب شده انرژی زمین گرمایی جهان با ۴/۶ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۱ به ۱۰/۴ گیگاوات در سال ۲۰۱۲ رسید. سهم هر یک از مناطق از کل ظرفیت نصب شده زمین گرمایی جهان به ترتیب عبارتند از: آسیا و اقیانوسیه ۴۳/۳ درصد، آمریکای شمالی ۳۲/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۱۶/۱ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۰ درصد، آفریقا ۲/۰ درصد. لازم به ذکر است که در سال مورد بررسی، منطقه خاورمیانه هیچگونه نیروگاه زمین گرمایی در حال بهره‌برداری نداشته است.

نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد: ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد در سال ۲۰۱۲ بالغ بر ۹۳/۶ گیگاوات گردید که نسبت به سال قبل ۲۴/۵ گیگاوات افزایش یافت که بیش از نیمی از این افزایش مربوط به سه کشور آلمان، ایتالیا و اسپانیا بوده است. در سال ۲۰۱۲، دو کشور آلمان و ایتالیا به ترتیب با ۳۲/۸ و ۱۶/۷ گیگاوات، در مجموع ۵۲/۹ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد را در سطح جهان به خود اختصاص داده‌اند. در سال مورد بررسی، ۱۸/۵ و ۱۳/۵ درصد از ظرفیت نصب شده برق در این دو کشور به نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد اختصاص داشته است. در سال ۲۰۱۲، سهم مناطق مختلف از کل ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده جهان به این شرح بوده است: اروپا و اورآسیا ۷۹/۵ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۵/۵ درصد، آمریکای شمالی ۴/۳ درصد و سایرمناطق ۰/۷ درصد.

نیروگاه‌های بادی: ظرفیت نیروگاه‌های بادی جهان در پایان سال ۲۰۱۲ معادل ۲۶۸/۴ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۴۹/۵ گیگاوات افزایش داشته است. حدود ۶۰ درصد این افزایش ظرفیت به دو کشور چین و ایالات متحده آمریکا اختصاص داشته است. سهم مناطق مختلف جهان از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ به ترتیب شامل اروپا و اورآسیا ۴۱/۰ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۳۲/۳ درصد، آمریکای شمالی ۲۴/۹ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۱/۴ درصد، آفریقا ۰/۴ درصد و خاورمیانه ۰/۰۴ می‌باشد. مجموع ظرفیت نصب شده توربین‌های بادی کشورهای OECD تا پایان سال ۲۰۱۲ بالغ بر ۱۷۹/۹ گیگاوات گردید. در پی اعمال سیاست‌های حمایتی برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر نیروگاه‌های بادی به دلیل ارزان بودن قیمت برق تولید شده، طی سالیان اخیر توسعه چشمگیری

داشته‌اند. سهم کشور عضو و غیر عضو OECD در سال ۲۰۱۲ به ترتیب ۶۷/۰ و ۳۳/۰ درصد می‌باشد. چین در بین کشورهای جهان با ۶۱/۰ گیگاوات ظرفیت نصب شده بادی، بیشترین ظرفیت نصب این نوع نیروگاه‌ها را در سطح جهان دارد. پس از چین، سه کشور ایالات متحده آمریکا، آلمان و اسپانیا در مجموع با ۱۱۳/۲ گیگاوات، بیشترین ظرفیت نیروگاه‌های بادی نصب شده در کشورهای OECD را به خود اختصاص داده‌اند. سهم این سه کشور از مجموع ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی کشورهای OECD معادل ۶۲/۹ درصد می‌باشد.

نیروگاه‌های زیست توده و ضایعات: ظرفیت این نیروگاه‌ها در پایان سال ۲۰۱۲ معادل ۸۷/۳ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۷/۷ گیگاوات افزایش داشته است. در این سال ۵۲/۶ درصد ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها متعلق به کشورهای ایالات متحده آمریکا، برزیل، آلمان، چین و سوئد بوده است.

۲-۴-۲- عرضه برق

بررسی تولید برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ نشان دهنده آن است که تولید این کشورها تنها با اندکی افزایش نسبت به سال قبل به ۱۰۸۶۰/۴ تراوات ساعت رسیده است. علیرغم رشد ۳/۲ درصدی تولید برق جهان در سال ۲۰۱۱، روند رشد تولید برق در سال ۲۰۱۲ کند شده و به ۲/۰ درصد رسیده است. در این سال ۵۹/۹ درصد تولید برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۱ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۶ درصد از انرژی آبی و ۸/۵ درصد از سایر انرژی‌های تجدید پذیر و پسماندها بوده است. برخی از تحولات بخش عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص بیشترین تولید برق زمین گرمایی، بادی، پسماندهای شهری تجدیدناپذیر، پسماندهای شهری تجدیدپذیر و سوخت زیستی جامد در سال ۲۰۱۳ در بین کشورهای OECD به ترتیب به میزان ۴۰/۲، ۳۸/۴، ۲۴/۹، ۲۱/۴ و ۲۶/۳ درصد به کشور ایالات متحده آمریکا.
- اختصاص بیشترین تولید برق در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳، از نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی با ۷۷/۹ درصد به کشور اسپانیا و اختصاص بیشترین تولید برق از پسماند صنعتی با ۲۹/۹ درصد به کشور ژاپن.
- اختصاص بیشترین تولید برق از منابع بیوگاز و فتوولتائیک به ترتیب با ۴۷/۰ و ۲۸/۱ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ به کشور آلمان.
- اختصاص بیشترین تولید برق آبی با ۲۶/۶ درصد و ۱۹/۸ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ به کشور کانادا و ایالات متحده آمریکا.
- اختصاص بیشترین تولید برق از سوخت‌های زیستی مایع با ۸۱/۱ درصد در بین کشورهای OECD به کشور ایتالیا.
- اختصاص بیشترین تولید برق از امواج و جزر و مد با ۴۷/۳ درصد و ۵۰/۵ درصد در بین کشورهای OECD به کشور فرانسه و کره جنوبی.

در سال ۲۰۱۲، تولید برق جهان معادل ۲۲۷۵۲/۲ تراوات ساعت بوده و سهم سوخت‌های فسیلی ۶۷/۷ درصد، آبی ۱۶/۵ درصد، هسته‌ای ۱۰/۸ درصد، خورشیدی و بادی ۲/۸ درصد، سوخت زیستی و پسماند ۱/۹ درصد و زمین گرمایی

۰/۳ درصد می‌باشد. رشد تولید برق در کلیه مناطق جهان به استثنای منطقه آمریکای شمالی مثبت بوده و منطقه آسیا و اقیانوسیه با سهم ۴۰/۶ درصد از کل تولید برق جهان از بالاترین میزان رشد تولید برق که حدود ۴ درصد بوده، برخوردار است.

تولید برق جهان از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲، معادل ۱۵۸۳۴/۴ تراوات‌ساعت بوده و سهم تولید برق از انواع زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن، گازطبیعی، نفت و سوخت‌های زیستی و پسماند به ترتیب ۵۷/۸، ۳۲/۲، ۷/۲ و ۲/۸ درصد می‌باشد. تولید برق از سوخت‌های فسیلی در سال ۲۰۱۲ به ۱۵۳۹۵/۴ تراوات‌ساعت رسیده است. در این سال از انواع زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن در مجموع ۹۱۵۸/۰ تراوات‌ساعت برق تولید شده است. در آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن به ترتیب با ۷۷/۰، ۵۱/۱ و ۴۵/۱ درصد بیشترین سهم را در تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق داشته است. در مناطق خاورمیانه، اروپا و اورآسیا و آمریکای مرکزی و جنوبی و آفریقا نیز گاز طبیعی به ترتیب با ۵۹/۷، ۴۵/۲، ۴۴/۵ و ۴۳/۴ درصد بیشترین سهم از تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق را به خود اختصاص داده است.

برخی از تحولات بخش عرضه برق در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ بدین شرح می‌باشد:

- چین بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان در بین کشورهای توسعه‌یافته و در حال توسعه، با در اختیار داشتن ۲۱/۹ درصد تولید برق جایگاه نخست جهانی را به خود اختصاص داده است. به نحوی که از سال ۲۰۱۱ به بعد، موفق به پشت سرگذاشتن آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده برق دنیا شده است. آمریکا، هند، روسیه و ژاپن در جایگاه‌های بعدی قرار دارند.
- جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال‌سنگ در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۱/۷ درصد از مصرف این سوخت و سهم ۹۵/۸ درصدی مصرف آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۵/۲ درصدی از کل تولید برق این کشور و حکمفرما باقی ماندن این سوخت بر بازار چین.
- جایگاه نخست تولید برق از انرژی برق آبی در جهان با سهم ۲۳/۲ درصد به چین، از انرژی هسته‌ای با سهم ۳۲/۵ درصد و از انرژی زمین‌گرمایی با سهم ۲۵/۸ درصد و از سوخت‌های زیستی و پسماندها با ۱۸/۰ درصد به ایالات متحده آمریکا و از انرژی بادی، خورشیدی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر با سهم ۳۳/۸ درصد به کشور دانمارک.
- اختصاص بیشترین کاهش میزان تولید برق نسبت به سال ۲۰۱۱ با ۱۷/۰ تراوات ساعت کاهش به کشور ژاپن به دلیل کاهش چشمگیر (۸/۱ تراوات ساعت) تولید برق هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ به دلایل متعدد حادثه هسته‌ای نیروگاه فوکوشیمای دایچی ژاپن، تردید نسبت به قابل اعتماد بودن بسیاری از راکتورهای هسته‌ای، هزینه‌های بالای ساخت و راه اندازی و نیز دفع زباله هسته‌ای و جبران برق مورد نیاز این کشور از طریق افزایش نیروگاه‌های حرارتی نفت سوز، زغال سوز و گازسوز.
- فرانسه به عنوان اولین کشور در استفاده از انرژی هسته‌ای و تأمین ۷۵/۴ درصد از برق مورد نیاز خود از طریق فرآیند هسته‌ای در سال ۲۰۱۲.

- بزرگترین کشورهای تولید کننده برق هسته‌ای در جهان به ترتیب شامل آمریکا، فرانسه ، روسیه، کره جنوبی، آلمان و چین و تولید نیمی از برق هسته‌ای جهان تنها در دو کشور ایالات متحده آمریکا و فرانسه.
- افزایش ۵/۴ درصدی تولید برق آبی جهان نسبت به سال ۲۰۱۱ و اختصاص ۵۲/۳ درصد از کل تولید برق آبی جهان به کشورهای چین، برزیل، کانادا و ایالات متحده آمریکا.
- اختصاص ۳۵/۷ درصد برق تولیدی منطقه آفریقا به کشور آفریقای جنوبی در سال ۲۰۱۲ و تأمین ۹۲/۹ درصد از سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های آن از سوخت‌های فسیلی، و با هدف گذاری اصلاح ساختار توزیع برق خود به سیستم‌های مستقل تولید برق و انجام سرمایه گذاری در جهت تولید برق از منابع زغال‌سنگی، تجدید پذیر و هسته‌ای از سال ۲۰۱۰، در پی رشد روز افزون تقاضای برق و برقدار شدن بسیاری از مناطق آن.
- کاهش رشد ۰/۶ درصدی تولید برق در کشورهای OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۲ نسبت به سال قبل، به دلیل وقوع زمین لرزه و سونامی ۹/۰ ریشتری در ژاپن در سال ۲۰۱۱ و در پی آن بحران هسته‌ای ناشی از انفجار در نیروگاه هسته‌ای فوکوشیما و کاهش ۸۴/۴ درصدی تولید برق هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ در این کشور.
- روند رشد تولید برق از منابع مختلف در کشورهای OECD گویای توجه ویژه و سیاست‌های حمایتی این کشورها برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر نظیر انرژی خورشیدی، بادی، سوخت‌های زیستی و پسماند جهت تولید برق و کاهش تولید انرژی هسته‌ای.

بررسی ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ نشان دهنده آن است که در این سال ۴/۱ درصد از برق مورد نیاز در این کشورها از طریق واردات تأمین شده است. این کشورها در مجموع ۴۴۱/۷ تراوات‌ساعت برق وارد و ۴۴۴/۴ تراوات‌ساعت برق صادر کرده‌اند. بیشترین میزان واردات برق کشورهای OECD در این سال با ۶۳/۶ تراوات‌ساعت مربوط به کشور ایالات متحده آمریکا و بیشترین میزان صادرات برق با ۷۱/۴ تراوات‌ساعت مربوط به کشور آلمان بوده است. در این سال سه کشور کانادا، فرانسه و آلمان به ترتیب ۵۲/۰، ۴۸/۵ و ۳۲/۳ تراوات ساعت، بالاترین خالص صادرات برق را داشته‌اند. در سال ۲۰۱۲ حجم واردات و صادرات برق کل جهان به ترتیب ۶۸۱/۱ و ۶۷۷/۰ تراوات‌ساعت بوده و بالاترین حجم تبادل برق مربوط به منطقه اروپا و اورآسیا می‌باشد. واردات برق این منطقه در سال مورد بررسی ۴۵۶/۰ تراوات‌ساعت معادل ۶۶/۹ درصد کل واردات جهانی برق و صادرات آن ۴۷۲/۴ تراوات‌ساعت برابر ۶۹/۸ درصد صادرات جهانی برق می‌باشد.

در این سال، میزان تلفات انتقال و توزیع و مصارف داخلی نیروگاه‌ها در دنیا به ترتیب معادل ۱۸۴۰/۹ و ۱۱۸۳/۱ تراوات‌ساعت برابر با ۸/۱ و ۵/۲ درصد از کل تولید ناویژه برق جهان بود. کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی و آسیا و اقیانوسیه با ۶/۹ و ۷/۲ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۴/۶، ۱۲/۲ و ۱۲/۲ درصد به ترتیب به مناطق مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آفریقا و خاورمیانه اختصاص یافت.

۳-۴-۲- مصرف نهایی برق

مصرف نهایی برق در دنیا در سال ۲۰۱۲ میلادی به ۱۸۹۱۱/۸ تراوات‌ساعت بالغ گشت که نسبت به سال قبل آن ۲/۲ درصد رشد داشت. در این سال آمریکای شمالی با مصرف ۴۴۵۸/۶ گیگاوات برق، آمریکای مرکزی و جنوبی با مصرف ۹۸۷/۲، اروپا و اورآسیا با مصرف ۴۳۲۰/۱، خاورمیانه با مصرف ۷۸۵/۷، آفریقا با مصرف ۵۸۷/۵ و آسیا و اقیانوسیه نیز با مصرف ۷۷۷۲/۸ گیگاوات‌ساعت برق به ترتیب ۲۳/۶، ۵/۲، ۲۲/۸، ۴/۲، ۳/۱ و ۴۱/۱ درصد از کل مصرف جهانی را به خود اختصاص دادند. چین و ایالات متحده به ترتیب با مصرف ۴۱۲۸/۱ و ۳۷۲۶/۸ تراوات‌ساعت بزرگترین مصرف‌کنندگان برق در دنیا بودند. مصرف کشور چین نسبت به سال ماقبل آن ۶/۶ درصد رشد داشت و این در حالی است که مصرف ایالات متحده آمریکا طی همین مدت ۱/۶ درصد کاهش داشته است. پنج کشور پر مصرف جهان یعنی چین، ایالات متحده آمریکا، ژاپن، هند و روسیه ۵۴/۹ درصد مصرف نهایی برق در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. در سال ۲۰۱۲ بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، کشاورزی، حمل و نقل و سایر به ترتیب ۴۲/۳، ۲۷/۰، ۲۲/۸، ۲/۸، ۱/۶ و ۳/۶ درصد از کل مصرف نهایی برق را به خود اختصاص دادند. چین یکی از کشورهایی در حال توسعه جهان است که مصرف برق در آن از رشد بالایی برخوردار است. اما در سال ۲۰۱۲ از سرعت رشد مصرف برق در این کشور کاسته شده است. به طوری که مصرف نهایی برق که در سال ۲۰۱۱، رشدی معادل ۱۱/۹ درصد نسبت به سال ۲۰۱۰ داشت؛ در سال ۲۰۱۲ این مقدار به ۶/۶ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۱ رسید. به عبارتی رشد مصرف نهایی برق این کشور با کاهش ۵/۴ درصدی مواجه بوده است. دلیل کاهش آهنگ رشد مصرف در چین، بروز بحران مالی در اروپا و تأثیر آن بر صادرات و کاهش روند رشد اقتصادی است. در سال ۲۰۱۲، مصرف نهایی بخش صنعت چین که معمولا شامل صنایع انرژی‌بری مانند معدن و شرکت‌های تولیدی و عمرانی می‌گردد، ۲۷۹۳/۹ تراوات ساعت بوده که نسبت به سال ۲۰۱۱ تنها حدود ۵ درصد رشد داشته است.

۴-۴-۲- قیمت برق

در سال ۲۰۱۳، متوسط قیمت برق در کشورهای OECD در بخش صنعت ۱۲/۴ و در بخش خانگی ۱۷/۵ سنت به ازای هر کیلووات‌ساعت بوده است. بالاترین قیمت برق در میان کشورهای OECD در بخش صنعت همانند سال گذشته مربوط به کشور ایتالیا با ۳۲/۲ سنت به ازای هر کیلووات‌ساعت برق و بالاترین سهم مالیات در بخش صنعت با ۳۹/۲ درصد مربوط به کشور آلمان می‌باشد. پایین‌ترین قیمت بخش صنعت نیز مربوط به ایالات متحده آمریکا با ۶/۸ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین‌ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور سوئد با ۰/۹ درصد می‌باشد. در بخش خانگی نیز بالاترین قیمت و درصد مالیات در میان کشورهای OECD، همچون سال گذشته مربوط به کشور دانمارک با ۳۹/۴ سنت به ازای هر کیلووات‌ساعت و ۵۷/۱ درصد مالیات می‌گردد. پایین‌ترین قیمت در این بخش نیز مربوط به کشور مکزیک با ۹/۱ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین‌ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور انگلستان با ۴/۸ درصد می‌باشد.

در سال مورد بررسی بالاترین شاخص قیمت اسمی در میان کشورهای OECD در بخش‌خانگی با ۱۳۷/۳ (نسبت به سال پایه ۲۰۰۵) مربوط به کشور استونی و بالاترین شاخص قیمت اسمی در بخش صنعت با ۱۳۳/۸ (نسبت به سال

پایه ۲۰۰۵) مربوط به همین کشور بود. پایین‌ترین شاخص قیمت اسمی بخش‌های فوق‌الذکر به ترتیب با ۸۰/۱ و ۸۴/۹ مربوط به کشورهای شیلی و سوئد می‌باشد. همچنین بالاترین شاخص قیمت واقعی بخش‌های مذکور با ۱۳۱/۱ و ۱۲۵/۷ به ترتیب در کشورهای یونان و ژاپن و پایین‌ترین شاخص قیمت واقعی با ۷۴/۰ و ۸۳/۳ مربوط به کشور شیلی و نروژ بوده است.

۲-۵- اورانیوم

۲-۵-۱- ذخایر اورانیوم

ذخایر شناخته شده اورانیوم شامل ذخایر قطعی و احتمالی می‌گردد که هر یک براساس هزینه در ۴ گروه تقسیم می‌گردد. ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳ با توجه به محدوده‌های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به ترتیب معادل ۶۸۲/۹، ۱۹۵۶/۷، ۵۹۰۲/۹ و ۷۶۳۵/۲ هزار تن اورانیوم بود. از کل ذخایر شناخته شده در محدوده هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم، ۷۴/۳ درصد ذخایر قطعی و ۲۵/۷ درصد ذخایر احتمالی می‌باشند. منطقه آمریکای شمالی با داشتن ذخایری معادل ۳۲۱/۸ هزار تن اورانیوم با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم بیشترین حجم ذخایر را به خود اختصاص داده است. سهم این منطقه از کل ذخایر جهان معادل ۴۷/۱ درصد می‌باشد. کشورهای کانادا، برزیل و قزاقستان با داشتن ذخایر اورانیوم به ترتیب معادل ۳۲۱/۸، ۱۳۷/۳ و ۸۹/۳ هزار تن اورانیوم، بالاترین میزان ذخایر را با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۵-۲- تولید اورانیوم

برآورد تولید اورانیوم در جهان در سال ۲۰۱۳ معادل ۵۹/۵ هزار تن اورانیوم بود. سهم مناطق مختلف جهان از تولید اورانیوم به ترتیب به صورت ذیل می‌باشد: آمریکای شمالی ۱۸/۰ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۴۹/۴ درصد، خاورمیانه ۰/۱ درصد، آفریقا ۱۷/۵ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۴ درصد. به کشور قزاقستان، کانادا و استرالیا به ترتیب با تولید ۲۲/۵ ، ۹/۰ و ۶/۷ هزار تن اورانیوم بیشترین میزان تولید اورانیوم بدین کشورهای مختلف را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۶- زغال‌سنگ

۲-۶-۱- ذخایر زغال‌سنگ

زغال‌سنگ از جمله حامل‌های انرژی است که به طور گسترده در اغلب مناطق جهان یافت می‌شود. بر اساس برآوردهای انجام شده در سال ۲۰۱۳، ذخایر تثبیت شده زغال‌سنگ جهان در حدود ۸۹۱/۵ میلیارد تن اعلام شده است. این بدان معناست که با در نظر گرفتن نرخ رشد تولید فعلی زغال‌سنگ، عمر ذخایر زغال‌سنگ جهان ۱۱۳ سال برآورد می‌گردد و این در حالی است که عمر ذخایر تثبیت شده نفت و گازطبیعی با همین آهنگ سرعت تولید فعلی به ترتیب ۵۳/۳ و ۵۵/۱ سال تخمین زده شده‌اند. ذخایر زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال پیش از آن، ۳۰/۶ میلیارد تن افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش ۲۲/۵ میلیارد تنی ذخایر زغال‌سنگ کشور اندونزی بوده است.

براساس آخرین برآوردها، پراکندگی این حامل انرژی به ترتیب در مناطق اروپا، آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی، آفریقا و خاورمیانه است. به طوری که در سال ۲۰۱۳، سهم اروپا و اورآسیا، آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی، آفریقا و خاورمیانه و آمریکای مرکزی و جنوبی از ذخایر تثبیت شده زغال‌سنگ جهان به ترتیب ۳۴/۸، ۳۲/۳، ۲۷/۵، ۳/۷ و ۱/۶ درصد بوده است. بیشترین ذخایر زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۳ مربوط به کشورهای ایالات متحده آمریکا، فدراسیون روسیه، چین، استرالیا و هندوستان به ترتیب به میزان ۲۳۷/۳، ۱۵۷/۰، ۱۱۴/۵، ۷۶/۴ و ۶۰/۶ میلیارد تن می‌باشد که با دارا بودن سهمی معادل ۲۶/۶، ۱۷/۶، ۱۲/۸، ۸/۶ و ۶/۸ درصد، بیش از ۷۲/۴ درصد ذخایر کل دنیا را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۶-۲- تولید و مصرف زغال‌سنگ

تولید: در سال ۲۰۱۳، تولید زغال‌سنگ به ۷۷۰۱/۶ میلیون تن رسید. میزان تولید محصولات حاصل از زغال سنگ در سال ۲۰۱۳، برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است. این امر سبب شده که علی رغم افزایش ۰/۷ درصدی تولید زغال‌سنگ در این سال نسبت به سال پیش از آن؛ میزان کل تولید زغال‌سنگ و محصولات آن نسبت به سال پیش ۵/۸ درصد کاهش داشته باشد. در طی یک دهه اخیر یعنی از سال ۲۰۰۳ الی ۲۰۱۳، متوسط نرخ رشد سالانه تولید زغال سنگ حدود ۴/۰ درصد بوده است. مقایسه رشد تولید زغال سنگ در سال ۲۰۱۳ با متوسط نرخ رشد سالانه ده ساله اخیر، بیانگر روند نزولی در رشد تولید این حامل انرژی است که متأثر از کاهش مصرف زغال سنگ در جهان می‌باشد.

در مجموع از کل تولید زغال سنگ جهان ۷۵/۶ درصد به زغال سنگ حرارتی، ۱۳/۰ درصد به زغال سنگ کک‌شو، ۱۱/۱ درصد به زغال سنگ لیگنیت و نارس و ۰/۳ درصد به تولید سنگ نفت (oil shell)[1] اختصاص دارد. مقایسه سهم تولید انواع زغال‌سنگ در ایران و جهان نشان می‌دهد که در ایران بر خلاف جهان، به دلیل وجود صنایع آهن و فولاد، بیشتر زغال‌سنگ کک شو تولید می‌شود.

در سال ۲۰۱۳، ۶۶/۵ درصد از کل تولید زغال‌سنگ جهان در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۱۶/۰ درصد در اروپا و اورآسیا، ۱۲/۷ درصد در آمریکای شمالی، ۳/۵ درصد در آفریقا، ۱/۳ درصد در آمریکای مرکزی و جنوبی و ۰/۰۲ درصد در خاورمیانه تولید شده است.

مهمترین تحولات بخش تولید زغال‌سنگ در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- چین، ایالات متحده آمریکا، هندوستان و اندونزی، بزرگترین تولیدکنندگان زغال‌سنگ جهان، به ترتیب با ۳۴۲۷/۹، ۸۹۲/۶، ۶۰۴/۵ و ۴۸۸/۶ میلیون تن تولید در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص بیشترین افزایش تولید زغال‌سنگ جهان به اندونزی با رشدی معادل ۱۰/۴ درصدی نسبت به سال ۲۰۱۲، به منظور تأمین تقاضای منطقه اقیانوسیه، افزایش تعداد نیروگاه‌های حرارتی و همچنین تأمین مصرف داخلی این کشور.

---

۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند. شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

- کاهش رشد ۲/۸ درصدی تولید زغال‌سنگ در ایالات متحده آمریکا به دلیل وضع سیاست‌های زیست محیطی و عدم صرفه اقتصادی استفاده از زغال‌سنگ به دلیل دارا بودن کربن بالا و همچنین خارج شدن بعضی از نیروگاه‌های زغال سوز این کشور از مدار.
- تولید زغال سنگ در آمریکای مرکزی و جنوبی به میزان ۹۹/۵ میلیون تن و افزایش ۲/۰ درصدی آن به نسبت سال ۲۰۱۲.
- بیشترین کاهش تولید زغال‌سنگ در منطقه اروپا و اورآسیا با ۳/۶ درصد کاهش.
- افزایش ۴/۳ درصدی تولید زغال‌سنگ خاورمیانه به نسبت سال پیش از آن، عمدتاً به دلیل افزایش تولید زغال‌سنگ ایران به میزان ۱۳/۰ درصد.
- کاهش ناچیز تولید زغال‌سنگ آفریقا به نسبت سال ۲۰۱۲، عمدتاً به دلیل کاهش تولید زغال‌سنگ در کشور آفریقای جنوبی به عنوان عمده‌ترین تولیدکننده زغال‌سنگ این منطقه به میزان ۰/۸ درصد، به دلیل مشکلات پیش روی صنعت این کشور به ویژه محدودیت حمل و نقل ریلی این حامل.
- تولید ۵۱۲۳/۵ میلیون تن زغال‌سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و افزایش ۲/۴ درصدی به نسبت سال گذشته.
- قرار گرفتن تولیدکنندگان عمده زغال‌سنگ جهان همچون چین، هند، استرالیا و اندونزی در منطقه آسیا و اقیانوسیه.

مصرف: زغال‌سنگ دومین منبع انرژی در جهان پس از نفت به شمار می‌آید. طی سال‌های ۲۰۰۳ الی ۲۰۱۳ متوسط رشد مصرف زغال‌سنگ در جهان در حدود ۴ درصد بوده است. اما در سال‌های اخیر به دلیل وضع قوانین و سیاست‌های زیست محیطی که مصرف سوخت‌های پاک‌تر را ترویج می‌نمایند، سرعت رشد مصرف زغال‌سنگ آهسته‌تر گردیده است و مصرف سوخت‌های پاک‌تر مانند گازطبیعی اقتصادی‌تر شده به نحوی که در سال ۲۰۱۳، رقم مصرف زغال‌سنگ در جهان ۷۹۰۶/۳ میلیون تن بوده و میزان رشد آن نسبت به سال پیش ۲/۷ درصد می‌باشد. از دلایل دیگر آهسته شدن سرعت مصرف زغال‌سنگ می‌توان به توسعه مصرف گاز شل در جهان و همچنین آرام شدن سرعت فعالیت‌های صنعتی در چین و آهسته شدن سرعت رشد اقتصادی در این کشور اشاره نمود. پنج کشور عمده مصرف‌کننده زغال‌سنگ در جهان شامل چین با مصرف ۳۸۸۰/۶ میلیون تن، ایالات متحده آمریکا با مصرف ۸۴۲/۹ میلیون تن، هند با مصرف ۷۹۱/۲ میلیون تن، آلمان با مصرف ۲۴۱/۰ میلیون تن و روسیه با مصرف ۲۳۴/۸ میلیون تن می‌باشند که به ترتیب با سهم ۴۹/۱، ۱۰/۷، ۱۰/۰، ۳/۰۵ و ۲/۹۷ مجموعاً ۷۵/۸ درصد از مصرف زغال‌سنگ جهان را تشکیل می‌دهند.

- نقش کشورهای OECD در مصرف زغال‌سنگ جهان کاسته شده است. زیرا اصول و زیر بنای بازار سوخت و مقررات زیست محیطی به نفع استفاده از گازطبیعی و تجدیدپذیرها تغییر یافته و این امر به ویژه در کشورهای OECD آمریکایی و OECD اروپایی قابل مشاهده است به نحوی که مصرف زغال‌سنگ کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳، ۲۱۶۶/۲ میلیون تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن ۰/۳ درصد کاهش یافته است. همچنین کل مصرف زغال سنگ و محصولات حاصل از آن نیز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲، ۲۳۰۰/۸ میلیون تن بوده است که به نسبت سال ۲۰۱۲، ۰/۲ درصد کاهش یافته است.
- ایالات متحده آمریکا با ۸۴۲/۹ میلیون تن زغال‌سنگ در حدود ۱۰/۷ درصد از مصرف جهان را به خود

اختصاص داده است. مصرف زغال‌سنگ ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۲ به نسبت سال ۲۰۱۱، در حدود ۱۱/۱ درصد کاهش یافته که در سال مورد نظر این کاهش به دلیل رشد مصرف شل گازی و سخت‌تر شدن مقررات زیست محیطی صورت گرفته است. اما در سال ۲۰۱۳، مصرف در این کشور به نسبت سال پیش از آن ۳/۰ درصد افزایش یافته که باز هم با رشد نسبتاً ملایمی همراه بوده است. از دلایل کاهش استفاده از زغال‌سنگ در آمریکا می‌توان به جایگزینی نیروگاه‌های گازی به جای زغال‌سنگ به علت قیمت‌های پایین گازطبیعی اشاره نمود. علت کاهش قیمت گازطبیعی، استفاده از شل گازی در این صنعت است که آن را در مقایسه با قیمت‌های بالای زغال‌سنگ که ناشی از قیمت‌های بالای استخراج و حمل این سوخت می‌گردد، مقرون به صرفه‌تر می‌سازد.

- کشورهای OECD اروپایی با مصرف ۷۹۳/۲ زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۳، در مجموع ۱۰/۰ درصد از مصرف زغال سنگ جهان را به خود اختصاص داده‌اند. OECD اروپا، یکی از مناطقی است که بیشترین میزان کاهش مصرف زغال‌سنگ را طی سال‌های اخیردر روند خود به ثبت رسانده‌اند. مصرف زغال سنگ و فرآورده‌های آن در سال ۲۰۱۳ در این منطقه، ۸۴۶/۸ میلیون تن بوده که به نسبت سال پیش از آن ۳/۵ درصد کاهش داشته است. در سال ۲۰۱۲ نیز مصرف زغال‌سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن به میزان ۸۸۰/۳ درصد بوده که به نسبت سال ۲۰۱۱ با افزایش ۱/۷ درصدی مواجه بوده است. اگرچه تقریباً کلیه کشورهای اروپایی عضو OECD از زغال‌سنگ استفاده می‌نمایند، ولی مصرف زغال‌سنگ در این منطقه بر روی آلمان، لهستان، ترکیه و انگلیس متمرکز شده است. آلمان با مصرف ۲۴۱/۰ میلیون تن زغال سنگ، چهارمین کشور مصرف کننده عمده زغال‌سنگ می‌باشد که ۱۸/۱ درصد از مصرف زغال‌سنگ ناحیه اروپا و اورآسیا را به خود اختصاص داده است. در واقع کل تقاضای زغال سنگ منطقه اروپا کاهش پیدا کرده و روند نزولی یافته است. بیشترین میزان مصرف زغال سنگ در بین این کشورها در بخش برق و حرارت مورد استفاده قرار می‌گیرد و سهم کوچکی از آن در بخش صنعت مصرف می‌شود، در سال‌های اخیر مقرراتی در اتحادیه اروپا در راستای اهداف سیاستی تغییرات اقلیم منطقه‌ای وضع شده است که بر این اساس استفاده از بهترین فن‌آوری‌های موجود را برای کاهش دی اکسید کربن و اکسید نیتروژن در میان سایر آلاینده ها تا سال ۲۰۱۶ الزامی نموده است. این امر منجر به از رده خارج شدن نیروگاه‌های قدیمی زغال‌سوز از چرخه تولید برق شده است. از آنجایی که کفه ترازو مصرف نیروگاه‌های قدیمی زغال‌سوز از رده خارج شده، سنگین‌تر از نیروگاه‌های جدید است، تقاضای زغال‌سنگ در منطقه به طرز محسوسی کاهش یافته است.
- روسیه نیز یکی از ۵ کشور مصرف کننده عمده زغال سنگ در جهان است. در سال ۲۰۱۳، مصرف زغال‌سنگ در این کشور ۲۳۴/۸ میلیون تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن ۷/۶ درصد کاهش یافته است. از زغال‌سنگ در بخش‌های برق و صنعت در این کشور استفاده می‌گردد. عمده تولید برق در روسیه توسط گازطبیعی تولید می‌گردد و بنابراین دولت روسیه قصد دارد تا در بلندمدت نقش زغال‌سنگ را در ترکیب انرژی برای تولید برق پر رنگ‌تر نماید.
- مصرف زغال‌سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۵۴۰۴/۸ میلیون تن می‌باشد که به نسبت سال پیش از آن ۴/۵

درصد افزایش یافته است. دو کشور عمده مصرف کننده در این منطقه چین و هند هستند که به ترتیب با مصرف ۳۸۸۰/۶ و ۷۹۱/۲ میلیون تن زغال‌سنگ و دارا بودن سهم ۷۱/۸ و ۱۴/۶ درصد از مصرف منطقه، بخش اعظم مصرف را به خود اختصاص داده‌اند. چین بزرگترین مصرف کننده زغال سنگ در جهان است که تقریباً در حدود نیمی از مصرف زغال‌سنگ جهان را به خود اختصاص داده است. مصرف این کشور در مقایسه با ایالات متحده آمریکا که دومین مصرف کننده زغال سنگ جهان است، ۴/۶ برابر است. در سال‌های اخیر سرعت رشد اقتصادی در چین باعث شده بود که مصرف زغال‌سنگ به شدت در این کشور افزایش پیدا کند. در حقیقت نیروی محرکه موتور رشد و توسعه اقتصادی در چین، زغال‌سنگ بوده است. اما در چند سال اخیر با آرام گرفتن سرعت رشد اقتصادی چین، رشد مصرف زغال سنگ نیز در این کشور آرام تر شده است و مصرف آن در سال ۲۰۱۳، ۵/۶ درصد به نسبت سال پیش از آن افزایش یافته است. مصرف زغال سنگ در چین به تدریج از بخش صنعت، به بخش تولید برق منتقل می‌گردد زیرا دولت در نظر دارد تا انجام اقدامات در زمینه استفاده از فن‌آوری‌های بهینه با شدت انرژی کم‌تر را ترغیب نماید. در این زمینه سیاست‌هایی توسط دولت تدوین شده که رشد مصرف زغال‌سنگ را در بلند مدت محدود نموده و آن را در سبد ترکیب انرژی این کشور تقسیم می‌نماید. دولت احکام و سیاست‌هایی را در زمینه کاهش شدت انرژی و افزایش بهینه‌سازی و کنترل انتشار آلاینده‌های زیست محیطی در این کشور، صادر نموده است. کشور هند نیز دومین کشور منطقه و سومین کشور مصرف کننده زغال‌سنگ جهان به شمار می‌رود. بیشترین میزان زغال‌سنگ در این کشور در بخش برق به مصرف می‌رسد. افزایش سریع جمعیت در کشور هند، منجر به افزایش تقاضای برق شده است. پیش‌بینی می‌گردد که جمعیت هندوستان تا سال ۲۰۲۰، از جمعیت چین سبقت گیرد و اغلب آن را طبقه متوسط جامعه تشکیل خواهند داد که همین امر منجر به افزایش تقاضای برق در این کشور خواهد شد. در حقیقت زغال‌سنگ تأمین کننده قسمت اعظم تولید برق کشور هند می‌باشد. در سال ۲۰۱۲، ۵۶۲/۱ میلیون تن زغال سنگ در بخش برق و حرارت هند مصرف شده است. همچنین در این کشور، از زغال سنگ در بخش صنعت برای تولید آهن و فولاد، سیمان، آجر و شماری دیگر از مصالح نیز استفاده می‌گردد. کشور هند یکی از کشورهای مطرح در زمینه تولید فولاد، شمش آهن و سیمان است که در کلیه صنایع تولیدی فوق از زغال سنگ استفاده می‌گردد.

- مصرف زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در کشورهای OECD آسیا و اقیانوسیه تغییر خاصی نداشته است. در سال ۲۰۱۳ مصرف زغال‌سنگ این کشورها ۰/۲ درصد نسبت به سال ۲۰۱۲ افزایش داشته است. این افزایش در سال ۲۰۱۲ نسبت به سال ۲۰۱۱، ۰/۷درصد بوده است. در حقیقت کاهش مصرف زغال‌سنگ استرالیا، با افزایش مصرف اندونزی، ژاپن و هندوستان جبران شده و روند مصرف را در این منطقه ثابت نگه داشته است. مصرف زغال‌سنگ ژاپن در سال ۲۰۱۳، ۱۹۵/۶ میلیون تن بوده که به نسبت سال ۲۰۱۲، ۶/۷ درصد افزایش داشته است. ژاپن یکی از بزرگترین مصرف‌کنندگان زغال‌سنگ در منطقه می‌باشد که از این حامل در دو بخش برق و حرارت و صنعت، استفاده می‌نماید. در سال ۲۰۱۲ درصد مصرف نهایی زغال سنگ در بخش برق و

حرارت به میزان ۵۲/۱ درصد و در صنایع فولاد به میزان ۳۲/۶ درصد بوده است. پس از فاجعه انفجار نیروگاه اتمی فوکوشیما در ژاپن، این کشور تصمیم گرفت تا در میان مدت استفاده از زغال سنگ را در بخش برق این کشور افزایش دهد. در حال حاضر ژاپن دومین تولید کننده فولاد در جهان می‌باشد. استرالیا نیز بخش اعظمی از برق خود را توسط زغال سنگ تولید می‌نماید. استرالیا بخش اعظمی از زغال تولیدی در این کشور را درمنطقه مصرف می‌نماید. پس از اجرایی شدن مقررات مربوط به قیمت کربن از جولای سال ۲۰۱۲، استفاده از سوخت‌های کم کربن در این کشور ترغیب شده و منجر به کاهش مصرف زغال‌سنگ در این کشور گردیده است. مصرف زغال سنگ در استرالیا در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل از آن ۸/۲ درصد کاهش یافته است.

۳-۶-۲- تجارت جهانی زغال‌سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن

تجارت جهانی زغال‌سنگ در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال پیش از آن با افزایش روبرو بوده است. مشاهده جریان تجاری زغال‌سنگ، نشانگر نوسانات منطقه‌ای، متغیر بودن قیمت‌ها و در مجموع بیانگر ماهیت رقابتی بازارهای بین‌المللی زغال‌سنگ است.

در این سال حجم واردات و صادرات جهانی زغال‌سنگ به ترتیب بالغ بر ۱۳۸۰/۵ و ۱۳۴۷/۷ میلیون تن بوده است؛ واردات و صادرات زغال‌سنگ کک شو به ۲۹۰/۶ و ۳۰۰/۷ میلیون تن و واردات و صادرات زغال حرارتی به ۱۰۷۱/۵ و ۱۰۲۷/۸ میلیون تن بالغ گشت. در سال ۲۰۱۳، منطقه آسیا و اقیانوسیه بزرگترین واردکننده و صادرکننده زغال‌سنگ در دنیا بوده است. میزان واردات و صادرات زغال‌سنگ این منطقه در سال مورد بررسی به ترتیب به ۹۷۸/۹ و ۸۲۶/۶ میلیون تن رسید که ۷۰/۹ و ۶۱/۳ درصد از کل واردات و صادرات جهان را شامل شده است. بدیهی است به علت عدم دسترسی به میزان واردات و صادرات محصولات حاصل از زغال‌سنگ کشورهای غیر OECD، نمی‌توان به بررسی مبادله محصولات حاصل از زغال سنگ در این سال پرداخت. هر چند که بررسی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که بیش از ۹۸ درصد از کل مبادلات زغال‌سنگ و محصولات حاصل از آن متعلق به مبادلات زغال‌سنگ و حداکثر ۲ درصد مابقی مربوط به تجارت محصولات حاصل از آن می‌باشد.

در سال ۲۰۱۳، یک سوم واردات زغال سنگ جهان به کشورهای ژاپن، کره جنوبی، آلمان و انگلستان، و بیش از یک سوم صادرات زغال سنگ جهان به سه کشور استرالیا، ایالات متحده آمریکا و کانادا اختصاص داشته است. در این سال صادرات زغال‌سنگ با در نظر گرفتن دو نقطه ضعف این صنعت که هزینه‌های بالای حمل و نقل دریایی و زیر بنای قدیمی و آسیب دیده این صنعت به ویژه در استرالیا و آفریقای جنوبی است، صادرات را به سمت منطقه‌ای هدایت نموده است. صادرات منطقه آسیا عمدتاً در تصرف صادرکنندگان حوزه اقیانوس هند و صادرات به اروپا عمدتاً در اختیار آمریکا می‌باشد. لازم به ذکر است که روسیه به دلیل موقعیت سوق الجیشی خود و قرار گرفتن در دو قاره اروپا و آسیا، امکان صادرات به هر دو منطقه را دارا می‌باشد. این امر موجب افزایش رقابت‌ها در بازار جهانی زغال سنگ شده است.

در سال ۲۰۱۳، بالاترین قیمت زغال‌سنگ حرارتی ۲۷۱/۰۹ دلار مربوط به کشور فنلاند و زغال‌سنگ کک شو مربوط به کشور پرتغال با قیمت ۴۷۰/۴۱ دلار بر تن بوده است.

در سال ۲۰۱۳، قیمت اسپات زغال‌سنگ منطقه آپالاچی مرکزی ایالات متحده آمریکا به ۷۱/۴ دلار برتن رسید که این رقم در مقایسه با قیمت سال گذشته ۰/۹ درصد کاهش داشته است. قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا به ۸۱/۷ دلار برتن رسید که در حدود ۱۱/۷ درصد کاهش داشته و سیف وارداتی کک شو و حرارتی ژاپن به ترتیب به ۱۴۰/۴ و ۱۱۱/۲ دلار بر تن بوده که به نسبت سال پیش ۲۶/۶ و ۱۶/۸ درصد کاهش یافته است.

۷-۲- تراز انرژی (سال ۲۰۱۲)

در تراز انرژی سال ۲۰۱۲ جهان، عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی جهان به ترتیب نسبت به سال قبل به میزان ۱/۶ و ۰/۸ درصد افزایش داشت و به ترتیب به ۱۳۳۷۱/۰ و ۸۹۷۸/۹ میلیون تن معادل نفت خام رسید. در این سال سهم بخش‌های صنعت، حمل و نقل، خانگی، مصارف غیر انرژی، تجاری و عمومی، کشاورزی و مصارف نامشخص از کل مصرف نهایی جهان به ترتیب ۲۸/۳، ۲۷/۹، ۲۳/۱، ۹/۰، ۸/۰، ۲/۲ و ۱/۵ درصد بود. در تراز انرژی کشورهای OECD، سهم بخش‌های مزبور از کل مصرف نهایی به ترتیب ۲۲/۱، ۳۳/۱، ۱۹/۵، ۹/۳، ۱۳/۵، ۱/۹ و ۰/۷ درصد بوده است؛ ارقام مشابه در تراز انرژی کشورهای غیر OECD نیز به ترتیب ۳۴/۶، ۱۹/۳، ۲۷/۳، ۹/۴، ۴/۸، ۲/۵ و ۲/۱ درصد بوده است.

بررسی سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی جهان نشان می‌دهد که ۴۰/۷ درصد از کل مصرف نهایی جهان متعلق به نفت خام و فرآورده‌های نفتی، ۲۱/۳ درصد به برق و حرارت، ۱۵/۲ درصد به گازطبیعی، ۱۰/۱ درصد به زغال‌سنگ و ۱۲/۷ درصد به انرژی‌های تجدیدپذیر و سوخت‌های زیستی و پسماندها اختصاص داشته است. بررسی این سهم در کشورهای OECD و غیر OECD نشان می‌دهد که در هر دو گروه از کشورها، نفت خام و فرآورده‌های نفتی به ترتیب با سهم ۴۷/۶ و ۳۱/۷ درصد، اصلی‌ترین حامل انرژی است. این سهم در کشورهای OECD طی دهه اخیر حدود ۳/۵ درصد کاهش یافته که بیانگر جایگزینی این حامل انرژی با سایر حامل‌های انرژی می‌باشد. اما در کشورهای غیر OECD، ۰/۱ درصد افزایش داشته است. همچنین برق با ۲۲/۳ درصد سهم در کشورهای OECD و سایر منابع تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق با ۱۸/۴ درصد سهم در کشورهای غیر OECD، دومین حامل انرژی پرمصرف می‌باشند.

در سال ۲۰۱۲، دو کشور چین و ایالات متحده آمریکا بالاترین میزان عرضه انرژی اولیه را در بین کشورهای مختلف جهان داشته‌اند. در این سال کشور چین بزرگترین عرضه کننده زغال‌سنگ، انرژی آبی، انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر انرژی‌ها، سوخت‌های زیستی و ضایعات جهان، به ترتیب با سهمی معادل ۵۰/۸، ۲۳/۵، ۱۸/۳و ۱۶/۱ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل ها در سطح جهان بوده است. همچنین در این سال، ایالات متحده آمریکا بزرگترین عرضه کننده نفت خام و فرآورده های نفتی، گاز طبیعی و انرژی هسته‌ای جهان به ترتیب با سهمی معادل ۱۸/۳، ۲۰/۹، ۳۲/۵ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل‌ها در سطح جهان می‌باشد.

در این سال آفریقای جنوبی ۶۹/۳ درصد از عرضه انرژی اولیه خود را از زغال‌سنگ، یمن ۸۸/۷ درصد آن را از نفت خام و فرآورده‌های نفتی، قطر ۹۴/۱ درصد آن را از گازطبیعی، فرانسه ۴۳/۹ درصد آن را از انرژی هسته‌ای، نروژ ۴۱/۸ درصد آن را از انرژی آبی و نیجریه ۸۰/۹ درصد آن را از سوخت‌های زیستی و پسماندها تأمین نموده‌اند.

شاخص شدت انرژی در دنیا در سال ۲۰۱۲ برابر با ۰/۲۴ تن معادل نفت خام به ازای هزار دلار آمریکا برحسب

قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵ بود. در بین مناطق مختلف جهان آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا به ترتیب به میزان ۰/۱۶ و ۰/۱۷ از کمترین شدت انرژی و آفریقا و آسیا و اقیانوسیه به ترتیب با ۰/۵۵ و ۰/۳۵ از بیشترین شدت انرژی برخوردار بودند.

در این سال، عرضه سرانه انرژی در دنیا به ۱/۹۰ تن معادل نفت خام رسید. در میان کشورهای مختلف دنیا بالاترین میزان عرضه سرانه انرژی مربوط به قطر به میزان ۱۸/۴۹ تن معادل نفت خام بود. از لحاظ مصرف سرانه برق، کشور ایسلند با مصرف سرانه ۵۳۱۵۶ کیلووات‌ساعت در رتبه اول ایستاد. در سال مورد بررسی، عرضهٔ سرانه نفت در دنیا برابر ۰/۶۰ تن معادل نفت خام بر نفر بود. در کشورهای OECD و غیر OECD عرضه سرانه نفت به ترتیب به ۱/۵۲ و ۰/۳۴ تن معادل نفت خام رسید.

۸-۲- انرژی و محیط زیست

افزایش تقاضای انرژی برای سوخت‌های فسیلی نقش کلیدی در افزایش میزان انتشار دی اکسید کربن در جهان داشته است. در این میان سهم بخش انرژی ناشی از فعالیت‌های انسانی در انتشار گازهای گلخانه‌ای در سال ۲۰۱۰، حدود ۶۹ درصد برآورد گردیده است که از این سهم به ترتیب ۹۰، ۹ و ۱ درصد آن به انتشار دی اکسید کربن، متان و اکسید نیتروز اختصاص یافته است. این در حالی است که سایر بخش‌ها همانند کشاورزی (دامدارای و کشت برنج) مسئول انتشار سایر گازهای گلخانه‌ای و عمدتاً متان و اکسید نیتروز می‌باشند.

در سال ۲۰۱۲، میزان انتشار جهانی دی اکسید کربن ۳۱/۷ گیگا تن بوده است که در مقایسه با سال ۲۰۱۱، دارای روند افزایشی سالانه به میزان ۱/۲ درصد بوده است.

در این سال، ۴۴ درصد از انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق زغال سنگ، ۳۵ درصد مربوط به نفت، ۲۰ درصد آن مربوط به گازطبیعی و مابقی مربوط به سایر سوخت‌ها بوده است. به نحوی که میزان انتشار دی اکسید کربن در سال ۲۰۱۲ از انواع سوخت زغال سنگ، نفت، گازطبیعی و سایر سوخت‌ها به ترتیب برابر ۱۳/۹، ۱۱/۲، ۶/۴ و ۰/۲ گیگاتن بوده است.

در این سال دو بخش تولید برق و حرارت و حمل و نقل به تنهایی تولید کننده نزدیک به دو سوم انتشار دی اکسید کربن در جهان بوده‌اند. سهم بخش تولید برق و حرارت ۴۲ درصد و سهم بخش حمل و نقل حدود ۲۳ درصد انتشار برآورد گردیده است. تولید برق و حرارت در جهان به طور عمده وابسته به زغال سنگ بوده که سوختی با محتوای بالای کربن است به طوری که کشورهایی نظیر استرالیا، چین، هند، لهستان و آفریقای جنوبی بیش از دو سوم برق و حرارت تولیدی خود را از زغال سنگ تأمین می‌نمایند.

با نگرش منطقه‌ای، میزان انتشار در کشور چین از شدت کمتری نسبت به سال گذشته برخوردار بوده است (۳/۱ درصد). میزان انتشار در آفریقا، منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی و خاورمیانه به ترتیب رشد ۵/۶، ۵/۳ و ۴/۵ درصد را در این سال تجربه نموده‌اند.

در این سال تقریباً دو سوم انتشار جهانی دی اکسید کربن توسط ۱۰ کشور جهان تولید شده که دو کشور چین و آمریکا به ترتیب با ۲۶ و ۱۶ درصد بیشترین سهم را به خود اختصاص داده‌اند. این دو کشور به تنهایی تولیدکننده ۱۳/۳ گیگا تن دی اکسید کربن در جهان می‌باشند.

۸-۲- جداول آمارهای بخش انرژی در جهان

۸-۲-۱- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

۸-۲-۲- جداول گازطبیعی

۸-۲-۳- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۸-۲-۴- جداول انرژی هسته‌ای

۸-۲-۵- جداول زغال‌سنگ

۸-۲-۶- جداول تراز انرژی

۸-۲-۷- جداول محیط زیست

۱-۸-۲- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

- **نفت خام**

- ذخایر نفت خام
- تولید نفت خام
- مصرف نفت خام
- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
- ورودی پالایشگاه‌ها
- خوراک پالایشگاه‌ها
- واردات و صادرات نفت خام
- قیمت‌های فروش نفت خام

- **فرآورده‌های نفتی**

- تولید فرآورده‌های نفتی
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی در مناطق مختلف جهان
- مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی
- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی
- قیمت بنزین، نفت گاز، نفت کوره سبک و سنگین در کشورهای OECD و غیر OECD
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نهایی

جدول (۱-۲) : ذخایر تثبیت شده نفت[۱] جهان[۲] طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۳ (میلیاردبشکه)	در پایان سال ۲۰۱۲ (میلیاردبشکه)	در پایان سال ۲۰۱۳ میلیارد تن	در پایان سال ۲۰۱۳ میلیارد بشکه	در پایان سال ۲۰۱۳ سهم در کل (درصد)	در پایان سال ۲۰۱۳ نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۹/۴	۴۴/۲	۵/۴	۴۴/۲	۲/۶	۱۲/۱
کانادا [۳]	۱۸۰/۴	۱۷۴/۳	۲۸/۱	۱۷۴/۳	۱۰/۳	[۴]
مکزیک	۱۶/۰	۱۱/۴	۱/۵	۱۱/۱	۰/۷	۱۰/۶
جمع آمریکای شمالی	۲۲۵/۸	۲۲۹/۹	۳۵/۰	۲۲۹/۶	۱۳/۶	۳۷/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲/۷	۲/۴	۰/۳	۲/۴	۰/۱	۹/۸
اکوادور	۵/۱	۸/۴	۱/۲	۸/۲	۰/۵	۴۲/۶
برزیل	۱۰/۶	۱۵/۳	۲/۳	۱۵/۶	۰/۹	۲۰/۲
پرو	۰/۹	۱/۴	۰/۲	۱/۴	۰/۱	۳۷/۵
ترینیداد و توباگو	۰/۹	۰/۸	۰/۱	۰/۸	◊	۱۹/۲
کلمبیا	۱/۵	۲/۲	۰/۳	۲/۴	۰/۱	۶/۵
ونزوئلا [۵]	۷۷/۲	۲۹۷/۶	۴۶/۶	۲۹۸/۳	۱۷/۷	[۴]
سایر	۱/۵	۰/۵	۰/۱	۰/۵	◊	۹/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۰/۴	۳۲۸/۶	۵۱/۱	۳۲۹/۶	۱۹/۵	[۴]
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۷/۰	۷/۰	۱/۰	۷/۰	۰/۴	۲۱/۹
ازبکستان	۰/۶	۰/۶	۰/۱	۰/۶	◊	۲۵/۹
انگلستان	۴/۳	۳/۰	۰/۴	۳/۰	۰/۲	۹/۶
ایتالیا	۰/۸	۱/۴	۰/۲	۱/۴	۰/۱	۳۲/۷
ترکمنستان	۰/۵	۰/۶	۰/۱	۰/۶	◊	۷/۱
دانمارک	۱/۳	۰/۷	۰/۱	۰/۷	◊	۱۰/۳
روسیه	۷۹/۰	۹۲/۱	۱۲/۷	۹۳/۰	۵/۵	۲۳/۶
رومانی	۰/۵	۰/۶	۰/۱	۰/۶	◊	۱۹/۰
قزاقستان	۹/۰	۳۰/۰	۳/۹	۳۰/۰	۱/۸	۴۶/۰
نروژ	۱۰/۱	۹/۲	۱/۰	۸/۷	۰/۵	۱۲/۹
سایر	۲/۳	۲/۱	۰/۳	۲/۲	۰/۱	۱۵/۱
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۵/۵	۱۴۷/۴	۱۹/۹	۱۴۷/۸	۸/۸	۲۳/۵
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۹۷/۸	۹۷/۸	۱۳/۰	۹۷/۸	۵/۸	۷۳/۵
سوریه	۲/۴	۲/۵	۰/۳	۲/۵	۰/۱	[۴]
عراق	۱۱۵/۰	۱۵۰/۰	۲۰/۲	۱۵۰/۰	۸/۹	[۴]
عربستان سعودی	۲۶۲/۷	۲۶۵/۹	۳۶/۵	۲۶۵/۹	۱۵/۸	۶۳/۲
عمان	۵/۶	۵/۵	۰/۷	۵/۵	۰/۳	۱۶/۰
قطر	۲۷/۰	۲۵/۲	۲/۶	۲۵/۱	۱/۵	۳۴/۴

جدول (۱-۲) : ذخایر تثبیت شده نفت[۱] جهان[۲] طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۳ (میلیاردبشکه)	در پایان سال ۲۰۱۲ (میلیاردبشکه)	در پایان سال ۲۰۱۳			
			میلیارد تن	میلیارد بشکه	سهم در کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
کویت	۹۹/۰	۱۰۱/۵	۱۴/۰	۱۰۱/۵	۶/۰	۸۹/۰
یمن	۲/۸	۳/۰	۰/۴	۳/۰	۰/۲	۵۱/۲
سایر	۱۳۳/۴	۱۵۷/۳	۲۱/۶	۱۵۷/۳	۹/۳	[۴]
جمع خاورمیانه	۷۴۵/۷	۸۰۸/۷	۱۰۹/۴	۸۰۸/۵	۴۷/۹	۷۸/۱
آفریقا						
آنگولا	۸/۸	۱۲/۷	۱/۷	۱۲/۷	۰/۸	۱۹/۳
الجزایر	۱۱/۸	۱۲/۲	۱/۵	۱۲/۲	۰/۷	۲۱/۲
لیبی	۳۹/۱	۴۸/۵	۶/۳	۴۸/۵	۲/۹	[۴]
مصر	۳/۵	۴/۲	۰/۵	۳/۹	۰/۲	۱۵/۰
نیجریه	۳۵/۳	۳۷/۱	۵/۰	۳۷/۱	۲/۲	۴۳/۸
سایر	۷/۷	۱۵/۹	۲/۲	۱۵/۹	۰/۹	۳۰/۷
جمع آفریقا	۱۰۶/۲	۱۳۰/۶	۱۷/۳	۱۳۰/۳	۷/۷	۴۰/۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳/۷	۳/۹	۰/۴	۴/۰	۰/۲	۲۶/۱
اندونزی	۴/۷	۳/۷	۰/۵	۳/۷	۰/۲	۱۱/۶
برونئی	۱/۰	۱/۱	۰/۱	۱/۱	۰/۱	۲۲/۳
تایلند	۰/۵	۰/۴	۰/۱	۰/۴	◊	۲/۵
چین	۱۵/۵	۱۸/۱	۲/۵	۱۸/۱	۱/۱	۱۱/۹
مالزی	۴/۸	۳/۷	۰/۵	۳/۷	۰/۲	۱۵/۳
ویتنام	۳/۰	۴/۴	۰/۶	۴/۴	۰/۳	۳۴/۵
هندوستان	۵/۷	۵/۷	۰/۸	۵/۷	۰/۳	۱۷/۵
سایر	۱/۴	۱/۱	۰/۱	۱/۱	۰/۱	۱۱/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۰/۵	۴۲/۱	۵/۶	۴۲/۱	۲/۵	۱۴/۰
کل جهان	۱۳۳۴/۱	۱۶۸۷/۳	۲۳۸/۲	۱۶۸۷/۹	۱۰۰/۰	۵۳/۳
کشورهای OECD	۲۴۷/۵	۲۴۹/۶	۳۷/۳	۲۴۸/۸	۱۴/۷	۳۳/۲
کشورهای غیر OECD	۱۰۸۶/۶	۱۴۳۷/۷	۲۰۰/۹	۱۴۳۹/۱	۸۵/۳	۵۹/۵
کشورهای عضو اوپک	۹۱۲/۱	۱۲۱۳/۸	۱۷۰/۲	۱۲۱۴/۲	۷۱/۹	۹۰/۳
کشورهای غیر عضو اوپک [۶]	۳۲۵/۲	۳۴۲/۶	۵۰/۱	۳۴۱/۹	۲۰/۳	۲۶/۰
شوروی سابق	۹۶/۸	۱۳۰/۹	۱۷/۹	۱۳۱/۸	۷/۸	۲۶/۰
کانادا: کل شن‌های نفتی	۱۷۴/۴	۱۶۷/۸	۲۷/۳	۱۶۷/۸	–	–
در حال توسعه فعال	۱۰/۸	۲۵/۹	۴/۲	۲۵/۹	–	–
ونزوئلا: کمربند نفتی اورینوکو	–	۲۲۰/۰	۳۵/۴	۲۲۰/۵	–	–

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

۱) شامل نفت خام، مایعات و میعانات گازی می‌گردد.

۲) شامل مقادیری می‌گردند که با توجه به اطلاعات زمین شناسی و فنی مخازن، می‌توانند در آینده قطعاً توجیه اقتصادی و عملیاتی داشته باشند.

۳) شامل ذخایر شن‌های نفتی کانادا نیز می‌گردد.

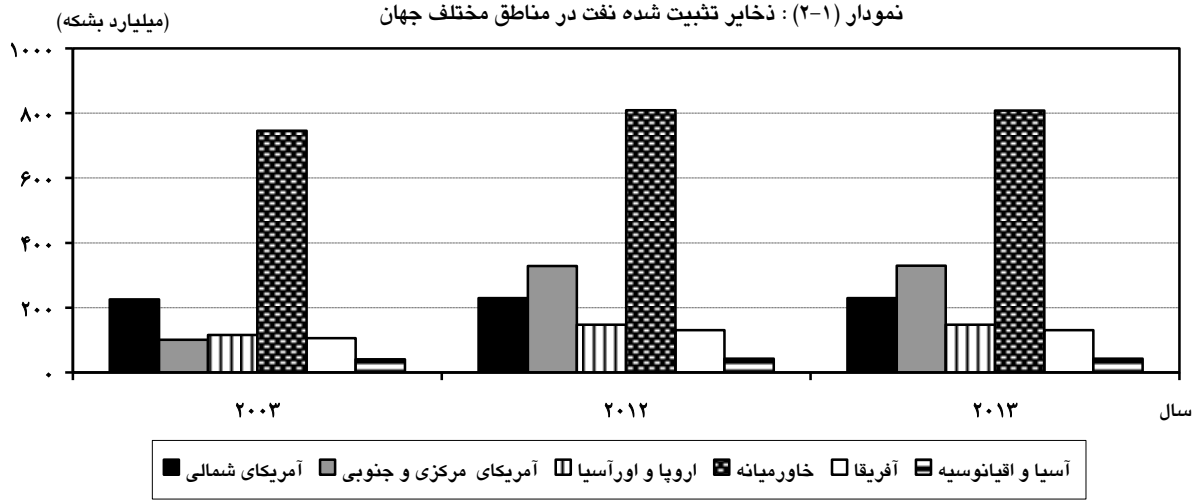
۴) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

۵) شامل ذخایر کمربندی نفتی اورینوکو نیز می‌گردد.

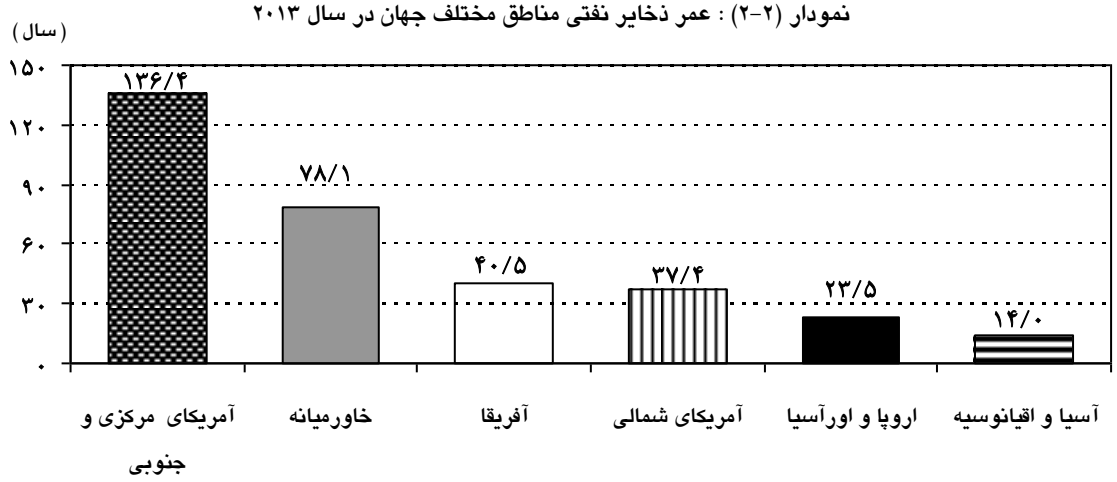
۶) به استثنای شوروی سابق.

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

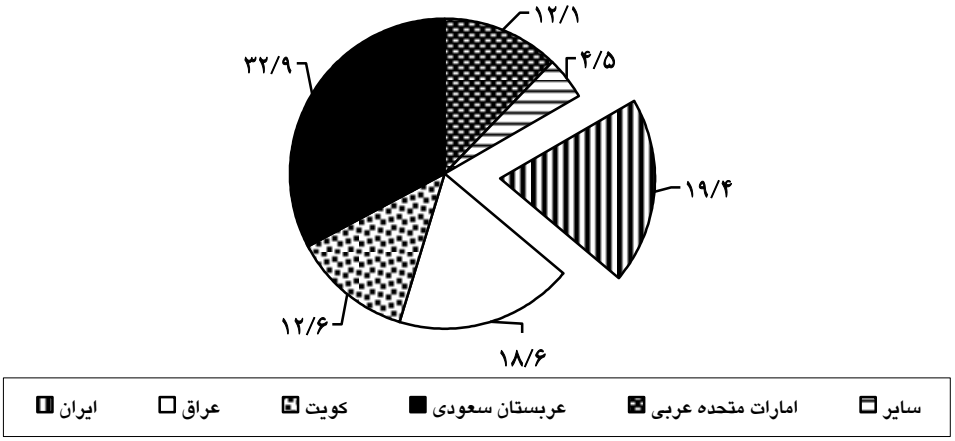
نمودار (۱-۲) : ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان



نمودار (۲-۲) : عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳



نمودار (۳- ۲) : توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۳ (درصد)



جدول (۲-۲) : تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۸۰۱۹۶	۲۷۹۲۵۱	۳۲۰۹۲۵	۳۶۷۳۱۴	۱۴/۸	۹/۹
کانادا	۹۹۲۵۶	۱۰۸۱۴۶	۱۱۸۶۱۹	۱۲۷۲۸۷	۷/۶	۳/۴
مکزیک	۱۷۶۶۱۲	۱۳۲۰۴۱	۱۳۲۱۸۳	۱۳۰۴۸۸	-۱/۰	۳/۵
جمع آمریکای شمالی	۵۵۶۰۶۴	۵۱۹۴۳۸	۵۷۱۷۲۷	۶۲۵۰۸۹	۹/۶	۱۶/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۷۰۷۹	۲۹۸۶۱	۲۸۳۲۴	۲۶۶۰۱	-۵/۸	۰/۷
اکوادور	۲۱۹۰۸	۲۶۱۱۵	۲۶۳۵۵	۲۷۴۷۳	۴/۵	۰/۷
برزیل	۷۶۰۵۹	۱۰۷۰۱۷	۱۰۵۰۹۴	۱۰۲۹۰۸	-۱/۸	۲/۸
پرو	۴۸۱۹	۵۳۰۵	۵۱۸۰	۴۸۷۱	-۵/۷	۰/۱
ترینیداد و توباگو	۶۹۲۸	۴۷۳۹	۴۲۲۵	۴۱۲۶	-۲/۱	۰/۱
کلمبیا	۲۷۹۰۸	۴۷۱۸۵	۴۸۸۰۶	۵۲۰۱۱	۶/۹	۱/۴
ونزوئلا	۱۲۸۷۴۳	۱۵۱۸۳۸	۱۴۷۸۲۴	۱۴۷۷۶۵	۰/۲	۴/۰
سایر	۷۷۸۹	۷۰۹۷	۷۴۶۹	۷۲۸۰	-۲/۳	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۱۱۲۳۳	۳۷۹۱۵۷	۳۷۳۲۷۷	۳۷۳۰۳۵	۰/۲	۱۰/۱
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۱۵۲۵۱	۴۳۴۴۵	۴۱۰۱۵	۴۳۴۵۷	۶/۲	۱/۲
آلمان	۳۶۹۰	۲۶۲۷	۲۶۰۲	۲۶۲۵	۱/۲	۰/۱
ازبکستان	۷۶۸۵	۳۵۵۰	۳۱۶۵	۳۰۶۳	-۳/۰	۰/۱
انگلستان	۹۷۸۳۵	۴۸۵۷۱	۴۲۰۵۲	۳۸۳۰۴	-۸/۷	۱/۰
اوکراین	۲۸۱۴	۲۴۳۸	۲۲۹۰	۲۲۴۱	-۱/۹	۰/۱
ایتالیا	۵۵۷۰	۵۲۸۴	۵۳۹۷	۵۴۳۳	۰/۹	۰/۱
ترکمنستان	۱۰۰۰۴	۱۰۵۰۶	۱۰۹۴۲	۱۲۲۲۹	۱۲/۱	۰/۳
دانمارک	۱۸۱۴۳	۱۰۹۴۱	۹۹۸۰	۸۶۸۲	-۱۲/۸	۰/۲
روسیه	۴۰۴۸۴۲	۴۹۱۹۳۷	۴۹۷۴۲۵	۵۰۲۶۵۴	۱/۳	۱۳/۶
رومانی	۵۶۵۱	۴۰۷۵	۳۸۶۰	۳۸۶۰	۰/۳	۰/۱
قزاقستان	۵۱۴۵۲	۸۰۰۶۱	۷۹۲۲۴	۸۲۰۳۴	۳/۸	۲/۲
نروژ	۱۴۷۰۱۱	۸۵۶۱۶	۷۸۴۵۳	۷۳۹۴۶	-۵/۵	۲/۰
سایر	۱۴۰۴۳	۱۱۳۲۰	۱۱۴۸۸	۱۲۰۲۶	۵/۰	۰/۳
جمع اروپا و اورآسیا	۷۸۳۹۹۱	۸۰۰۳۷۱	۷۸۷۸۹۳	۷۹۰۵۵۴	۰/۶	۲۱/۴
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۰۸۰۲۰	۱۲۳۲۳۵	۱۲۷۸۰۶	۱۳۳۰۵۷	۴/۴	۳/۶
بحرین	۹۴۰۸	۹۴۸۸	۸۶۴۸	۹۱۴۸	۶/۱	۰/۲
سوریه	۳۰۱۲۰	۱۸۰۳۳	۸۲۵۳	۲۳۷۴	-۷۱/۲	۰/۱
عراق	۷۶۶۰۰	۱۳۰۵۷۵	۱۴۴۹۰۲	۱۵۱۰۸۷	۴/۶	۴/۱

جدول (۲-۲) : تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
عربستان سعودی	۴۱۹۱۹۲	۴۶۴۰۸۸	۴۸۷۹۶۹	۴۸۲۴۲۹	-۰/۹	۱۳/۰
کویت	۱۰۶۸۴۴	۱۳۴۷۸۱	۱۵۱۳۱۳	۱۵۶۵۹۶	۳/۸	۴/۲
عمان	۴۲۹۷۴	۴۶۴۰۸	۴۸۲۹۰	۴۹۶۰۴	۳/۰	۱/۳
قطر	۳۲۳۵۷	۳۵۶۹۲	۳۵۷۹۷	۳۵۲۶۵	-۱/۲	۱/۰
یمن	۲۰۶۳۹	۹۴۱۶	۷۳۹۶	۵۵۸۲	-۲۴/۳	۰/۲
سایر	۱۹۷۷۹۹	۲۰۲۱۲۰	۱۴۷۶۱۰	۱۳۱۷۸۹	-۱۰/۵	۳/۶
جمع خاورمیانه	۱۰۴۳۹۵۳	۱۱۷۳۸۳۶	۱۱۶۷۹۸۴	۱۱۵۶۹۳۱	-۰/۷	۳۱/۳
آفریقا						
آنگولا	۴۳۷۳۳	۸۰۹۰۰	۸۵۴۳۳	۸۲۲۷۲	-۳/۴	۲/۲
الجزایر	۵۵۶۸۳	۵۴۵۳۸	۵۱۰۶۳	۵۰۳۱۸	-۱/۲	۱/۴
سودان	۱۳۲۵۰	۲۲۶۳۲	۵۰۷۹	۷۵۵۷	۴۹/۲	۰/۲
کنگو	۱۰۷۰۵	۱۴۹۹۵	۱۳۸۸۲	۱۳۳۸۱	-۳/۳	۰/۴
گابن	۱۳۶۸۴	۱۲۶۸۴	۱۲۲۳۵	۱۱۸۳۵	-۳/۰	۰/۳
لیبی	۶۸۷۶۳	۲۳۵۶۲	۷۰۰۱۳	۴۵۳۲۹	-۳۵/۱	۱/۲
مصر	۳۴۴۸۹	۳۲۶۹۸	۳۲۹۳۶	۳۱۲۹۸	-۴/۷	۰/۸
نیجریه	۱۱۲۵۵۳	۱۱۵۴۹۹	۱۱۳۷۰۴	۱۰۵۷۹۵	-۶/۷	۲/۹
سایر	۲۶۰۳۷	۳۲۵۰۴	۳۳۳۳۳	۳۴۱۸۲	۲/۸	۰/۹
جمع آفریقا	۳۷۸۸۹۷	۳۹۰۰۱۲	۴۱۷۶۷۸	۳۸۱۹۶۷	-۸/۳	۱۰/۳
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۷۹۸۸	۱۹۷۷۵	۱۹۷۸۵	۱۷۱۶۴	-۱۳/۰	۰/۵
اندونزی	۵۵۵۹۳	۴۳۷۰۲	۴۱۸۲۹	۳۹۱۴۳	-۶/۲	۱/۱
برونئی	۱۰۱۲۸	۷۲۸۸	۷۲۸۰	۶۰۸۳	-۱۶/۲	۰/۲
تایلند	۷۹۵۳	۱۱۴۵۹	۱۲۳۹۴	۱۲۳۹۴	۰/۳	۰/۳
چین	۱۶۹۶۰۰	۲۰۲۸۷۶	۲۰۷۴۷۸	۲۰۷۶۷۹	۰/۴	۵/۶
مالزی	۳۵۷۷۵	۲۷۳۸۸	۲۸۱۵۲	۲۷۲۸۷	-۲/۸	۰/۷
هندوستان	۳۳۳۷۳	۳۸۰۹۰	۳۷۸۶۲	۳۷۶۷۱	-۰/۲	۱/۰
ویتنام	۱۶۵۹۸	۱۵۶۷۰	۱۷۲۷۴	۱۶۷۶۷	-۲/۷	۰/۵
سایر	۸۵۶۷	۹۲۶۴	۹۳۲۴	۸۸۷۴	-۴/۶	۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۶۵۵۷۵	۳۷۵۵۱۲	۳۸۱۳۷۸	۳۷۳۰۶۲	-۱/۹	۱۰/۱
کل جهان	۳۴۳۹۷۱۳	۳۶۳۸۳۲۶	۳۶۹۹۹۳۷	۳۷۰۰۶۳۸	۰/۳	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۸۶۷۳۳۸	۷۰۱۷۶۹	۷۳۹۲۵۵	۷۸۰۷۵۲	۵/۹	۲۱/۱
کشورهای غیر OECD	۲۵۷۲۳۷۵	۲۹۳۶۵۵۷	۲۹۶۰۶۸۲	۲۹۱۹۸۸۶	-۱/۱	۷۸/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۳۹۴۰۲	۷۶۶۸۲	۶۹۰۵۶	۶۴۵۰۰	-۶/۳	۱/۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

جدول (۳-۲) : تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها [1]	
	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶۳۹۱۳	۶۸۶۵۰	–	–	۳۵۴۱	۳۷۲۵
کانادا	۱۹۰۵۴	۲۰۱۴۲	–	–	۴۳۷۷۳	۴۵۳۶۶
مکزیک	۱۰۳۹۸	۱۰۲۲۵	۴۰۶	۳۶۲	۶۱	۱۵۱
جمع آمریکای شمالی	۹۳۳۶۵	۹۹۰۱۷	۴۰۶	۳۶۲	۴۷۳۷۵	۴۹۲۴۲
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۱۶۲	۳۱۹۳	۳۹۳	۳۹۳	–	–
اکوادور	۱۲۴	۱۲۴	–	–	–	–
برزیل	۵۲۲۵	۵۳۴۴	–	–	–	–
پرو	۱۳۶۴	۱۶۳۴	–	–	–	–
ترینیداد و توباگو	۱۲۱۰	۱۲۱۰	–	–	–	–
کلمبیا	۲۸۶	۲۸۶	–	–	–	–
ونزوئلا	۷۴۱۵	۷۰۹۹	–	–	–	–
سایر	۵۴۶	۵۵۷	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۹۳۳۲	۱۹۴۴۷	۳۹۳	۳۹۳	–	–
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۲۴۱۱	۲۴۱۱	–	–	–	–
آلمان	–	–	۱۱۹۳	۱۱۴۳	–	–
استوانی	–	–	–	–	–	–
انگلستان	۲۵۰۸	۲۱۷۸	–	۱۸	–	–
ازبکستان	–	–	–	–	۱۵۷	۱۵۷
اوکراین	۱۰۵۵	۹۱۷	۵۷	۵۷	–	–
ایتالیا	–	–	۳۸۹	۳۵۸	–	–
ترکمنستان	۸۰۸	۹۰۱	–	–	–	–
روسیه	۲۱۳۲۲	۲۲۵۹۲	–	–	–	–
رومانی	۱۲۲	۱۲۲	–	–	–	–
قزاقستان	۱۳۱۳	۱۲۱۹	–	–	–	–
لهستان	–	–	۱۰	–	–	–
مجارستان	۳۰۹	۲۵۱	–	–	۶۸	۱۸۹
نروژ	۹۰۸۲	۸۹۳۸	۱۱۳	۱۱۳	–	–
هلند	۳۵۶	۳۹۷	۴۶۵	۶۲۵	–	–
سایر	۲۱۰	۱۴۷	۴۲۶	۴۵۳	–	–
جمع اروپا و اورآسیا	۳۹۴۹۶	۴۰۰۷۳	۲۶۵۳	۲۷۶۷	۲۲۵	۳۴۶
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۹۹۱۴	۲۰۱۵۹	–	–	–	–
بحرین	۳۸۷	۳۵۲	–	–	–	–
سوریه	۲۳۸	۱۳۳	–	–	–	–
عراق	۱۴۳۴	۱۵۰۷	–	–	–	–
عربستان سعودی	۵۸۷۱۶	۵۷۷۴۳	–	–	–	–

جدول (۳-۲) : تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها [1]	
	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
عمان	۲۵۱	۲۵۱	–	–	–	–
قطر	۳۹۷۰۱	۴۱۰۶۴	–	–	–	–
کویت	۶۷۲۶	۸۰۷۱	–	–	–	–
یمن	۶۱۰	۶۱۰	–	–	–	–
سایر	۱۷۲۳۹	۱۹۱۳۰	–	–	–	–
جمع خاورمیانه	۱۴۵۲۱۶	۱۴۹۰۲۰	–	–	–	–
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۹۸	۹۸	–	–	–	–
آنگولا	۵۷۵	۶۰۸	–	–	–	–
الجزایر	۱۶۴۷۴	۱۵۴۲۲	–	–	–	–
کنگو	۴۴۶	۵۲۰	–	–	–	–
لیبی	۴۶۲۲	۲۸۰۴	–	–	–	–
مصر	۱۴۸۱	۱۵۳۱	–	–	–	–
نیجریه	۱۳۰۴۴	۱۲۵۳۷	–	–	–	–
سایر	۳۴۰	۳۴۰	–	–	–	–
جمع آفریقا	۳۷۰۸۰	۳۳۸۶۰	–	–	–	–
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰۴۸	۱۹۰۰	–	–	–	–
اندونزی	۱۸۳۱	۱۸۶۰	–	–	–	–
بنگلادش	۲۳۴	۲۳۴	–	–	–	–
برونئی	۵۷۲	۵۷۲	–	–	–	–
پاکستان	۲۱۸	۲۱۸	۱۲	۱۲	–	–
تایلند	۶۷۹۳	۶۸۱۸	–	–	–	–
چین	۱۵۹	۲۱۲	–	–	–	–
زلاندنو	۱۷۹	۱۸۷	–	–	–	–
ژاپن	۳۴۲	۲۸۹	–	–	–	–
کره جنوبی	–	–	۶۸۱	۵۷۰	–	–
مالزی	۱۸۷۱	۱۸۹۷	–	–	–	–
هندوستان	۴۵۱۷	۴۳۵۷	–	–	–	–
ویتنام	۳۱۰	۳۱۰	–	–	–	–
سایر	۲۵۳۲	۲۵۳۲	–	–	–	–
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۱۶۰۶	۲۱۳۸۶	۶۹۳	۵۸۲	–	–
کل جهان	۳۵۶۰۹۵	۳۶۲۸۰۳	۴۱۴۵	۴۱۰۴	۴۷۶۰۰	۴۹۵۸۸
کشورهای OECD	۱۰۸۴۹۹	۱۱۳۳۴۶	۳۶۷۸	۳۶۳۷	۴۷۴۴۳	۴۹۴۳۱
کشورهای غیر OECD	۲۴۷۵۹۶	۲۴۹۴۵۷	۴۶۷	۴۶۷	۱۵۷	۱۵۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۴۷۱	۳۰۶۱	۲۴۷۸	۲۵۹۲	۶۸	۱۸۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) سایر هیدروکربن‌ها مانند شیل نفتی یا نفت خام مصنوعی حاصل از ماسه‌های قیری است.

جدول (۴-۲) : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی [1]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۷۷۹۶۱۷	۷۴۲۵۷۷	–	–	–	–
کانادا	۷۹۶۹۶	۶۹۳۴۵	–	–	–	–
مکزیک	۷۰۷۰۶	۶۲۳۶۵	–	–	–	–
جمع آمریکای شمالی	۹۳۰۰۱۹	۸۷۴۲۸۷	–	–	–	–
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۸۱۵۵	۲۶۸۰۴	–	–	–	–
آنتیل هلند	۹۲۷۳	۸۶۶۲	–	–	–	–
اکوادور	۷۴۰۲	۸۸۵۹	۹۲	۱۰۶	–	–
برزیل	۸۲۷۹۴	۹۵۷۰۵	–	–	–	–
پرو	۸۳۱۱	۹۰۸۱	–	–	–	–
ترینیداد و توباگو	۷۶۱۸	۵۵۱۷	–	–	–	–
شیلی	۱۰۵۱۶	۸۹۱۱	–	–	–	–
کلمبیا	۱۵۹۶۵	۱۵۶۸۹	۶۸	۳۱۱	۱۲۱	۳۵۷
ونزوئلا	۴۲۱۲۹	۵۴۵۶۰	–	–	–	–
کوبا	۵۴۴۹	۷۰۸۱	–	–	۵۲۶	۱۴۸۷
سایر	۱۸۷۲۸	۱۰۸۵۵	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۶۳۴۰	۲۵۱۷۲۴	۱۶۰	۴۱۷	۶۴۷	۱۸۴۴
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۶۳۰۷	۵۹۳۰	–	–	–	–
آلمان	۱۰۹۲۷۱	۹۴۹۳۷	–	–	–	–
اتریش	۸۸۱۹	۸۳۴۹	–	–	–	–
اسپانیا	۵۷۲۱۹	۵۹۲۳۳	–	–	۱۲	۱۲
اسلواکی	۵۶۵۲	۵۳۹۹	–	–	–	–
انگلستان	۷۷۳۰۹	۶۶۸۱۱	–	–	–	–
ازبکستان	۷۴۵۸	۳۰۷۱	۱۵	۷	۱۳۰	۵۳
اوکراین	۲۳۸۲۹	۳۸۸۳	–	۳	–	۷
ایتالیا	۸۹۳۷۴	۷۳۶۳۹	–	–	–	–
بلژیک	۳۶۲۳۸	۳۱۶۵۲	–	–	–	–
بلغارستان	۵۰۳۷	۵۸۹۴	–	–	۳	–
پرتغال	۱۲۶۴۲	۱۱۰۵۴	–	–	–	–

جدول (۴-۲) : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی [1]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
ترکمنستان	۷۰۳۴	۷۸۴۲	–	–	–	–
ترکیه	۲۶۶۳۰	۱۹۸۸۲	–	–	–	–
جمهوری چک	۶۵۷۳	۷۲۴۷	–	–	–	–
دانمارک	۸۱۹۱	۷۶۲۸	–	–	–	–
روسیه	۱۸۴۴۶۸	۲۵۶۲۱۰	۱۳۷۵	۱۰۸	۱۱۱	۸۵
روسیه سفید	۱۵۷۷۴	۲۱۶۶۷	–	–	–	–
رومانی	۱۰۸۵۱	۹۱۰۱	۳۸	–	–	–
سوئد	۲۰۱۰۷	۲۰۸۱۶	–	–	–	–
سوئیس	۴۴۹۹	۳۳۹۶	–	–	–	–
فرانسه	۸۵۹۷۶	۵۶۸۰۳	–	–	–	–
فنلاند	۱۱۰۰۶	۱۰۷۵۹	–	–	–	–
قزاقستان	۸۹۶۰	۱۴۴۵۸	–	۴۷۹	–	۳۱۶
لهستان	۱۷۴۵۷	۲۵۱۵۳	۳	–	–	–
لیتوانی	۷۱۰۳	۸۵۳۳	–	–	–	–
مجارستان	۶۳۸۲	۶۰۹۷	–	–	–	–
نروژ	۱۳۹۱۳	۱۴۳۳۸	–	–	–	–
هلند	۵۰۴۹۹	۵۰۵۹۴	–	–	–	–
یونان	۱۹۱۴۵	۲۰۴۷۷	–	–	–	–
سایر	۱۴۱۳۳	۹۷۷۴	۱۰	–	–	–
جمع اروپا و اورآسیا	**۹۵۷۸۵۶**	**۹۴۰۶۲۷**	**۱۴۴۱**	**۵۹۷**	**۲۵۶**	**۴۷۳**
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۲۸۵۴	۹۳۴۶	–	–	–	–
بحرین	۱۲۶۹۱	۱۳۳۱۵	–	–	–	–
سوریه	۱۲۲۱۷	۸۲۵۳	–	–	–	–
عراق	۲۷۴۷۵	۳۱۷۸۵	–	–	–	–
عربستان سعودی	۹۰۲۹۸	۱۱۰۶۷۵	۳۴	۱۲	۱۳۰۴	۴۶۶۱
عمان	۴۴۵۴	۱۰۱۱۶	–	–	–	–
کویت	۴۳۷۰۹	۴۸۳۲۹	–	–	–	–
سایر	۹۷۹۱۴	۱۱۱۴۲۵	۲۶۷	۲۱۳	–	–
خاورمیانه	**۳۰۱۶۱۲**	**۳۴۳۲۴۴**	**۳۰۱**	**۲۲۵**	**۱۳۰۴**	**۴۶۶۱**
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۱۵۶۶	۲۱۳۷۱	–	–	–	–
الجزایر	۲۰۷۳۳	۱۹۵۹۲	۳۶۶	۴۸۵	۱۵	–
لیبی	۱۶۱۹۹	۸۲۰۶	–	–	–	–

جدول (۴-۲) : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی [1]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
مراکش	۴۴۲۰	۵۵۳۸	–	–	–	–
مصر	۲۹۷۵۳	۲۶۶۵۹	–	–	–	–
نیجریه	۵۹۷۵	۴۵۴۴	–	–	–	–
سایر	۱۷۶۰۰	۱۸۴۶۷	–	–	۷۷	۱۲۷
جمع آفریقا	۱۱۶۲۴۶	۱۰۴۳۷۷	۳۶۶	۴۸۵	۹۲	۱۲۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۳۲۶۹	۲۸۶۶۹	۶۶	۵۶	۳	۱۴
اندونزی	۴۸۷۰۹	۴۰۵۹۵	–	–	۱۹۳۸	۳۵۹۲
پاکستان	۱۰۴۷۰	۱۰۷۴۶	–	–	–	–
تایلند	۴۵۴۱۸	۵۴۹۳۴	–	–	–	–
چین	۲۳۹۴۹۰	۴۵۹۴۵۸	۵۵۳۲	۴۶۳۱	۲۵۹۰	۱۰۱۶
چین تایپه	۴۶۴۵۱	۴۵۱۰۶	–	–	–	–
زلاند نو	۴۸۳۷	۵۴۴۰	–	–	–	–
ژاپن	۲۰۴۱۷۸	۱۷۰۴۴۷	۱	۲	۲۸	۲۲
سنگاپور	۴۶۶۵۱	۴۸۵۱۰	–	–	–	–
فیلیپین	۱۲۰۷۱	۸۱۸۱	۵۲۳	۲۸۵	–	–
کره جنوبی	۱۰۶۲۳۵	۱۲۸۲۴۵	–	۱۲	–	–
مالزی	۲۴۴۸۸	۲۶۶۲۸	–	۴۷۷	–	–
هندوستان	۱۱۹۰۳۸	۲۱۹۲۱۲	–	–	–	–
ویتنام	–	۶۳۸۶	–	۵۰۷	–	۵۳۵
سایر	۵۳۷۸	۵۴۴۰	–	–	–	–
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴۶۶۸۳	۱۲۵۷۹۹۷	۶۱۲۲	۵۹۷۰	۴۵۵۹	۵۱۷۹
کل جهان	۳۴۸۸۷۵۶	۳۷۷۲۲۵۶	۸۳۹۰	۷۶۹۴	۶۸۵۸	۱۲۲۸۴
کشورهای OECD	۱۹۶۹۳۱۷	۱۸۲۴۲۸۲	۷۰	۷۰	۴۳	۴۸
کشورهای غیر OECD	۱۵۱۹۴۳۹	۱۹۴۷۹۷۴	۸۳۲۰	۷۶۲۴	۶۸۱۵	۱۲۲۳۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۵۳۹۰۳	۵۸۶۳۰۲	۴۱	–	۱۵	۱۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) نفت خام در بخش‌های مختلف کشورهای زیر کاربرد دارد:

- بخش کشاورزی و جنگلداری: روسیه

- مصارف نامشخص: روسیه و چین

- مصارف غیر انرژی: چین، اندونزی، اوکراین، ازبکستان و ویتنام

- صنایع نامشخص: چین، کوبا، کلمبیا، قزاقستان، عربستان سعودی، برخی از کشورهای آفریقایی

- در زیر بخش های صنعتی:

آهن و فولاد: کلمبیا، شیمیایی و پتروشیمیایی: کلمبیا، روسیه، اسپانیا و ژاپن، مواد معدنی غیر فلزی: کلمبیا و روسیه، ماشین آلات: کلمبیا، غذایی و تنباکو: کلمبیا، روسیه و استرالیا، چوب و صنایع چوبی: کلمبیا، ساختمان: کلمبیا و روسیه، نساجی و چرم: کلمبیا و استرالیا

جدول (۵-۲) : ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار بشکه در روز)[۱ و ۲]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۶۸۹۴	۱۷۳۲۲	۱۷۸۲۴	۱۷۸۱۸	-۰/۰۳	۱۸/۸
کانادا	۱۹۵۹	۲۰۴۶	۲۰۶۳	۱۹۶۵	-۴/۷	۲/۱
مکزیک	۱۴۶۳	۱۶۰۶	۱۶۰۶	۱۶۰۶	-	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۲۰۳۱۶	۲۰۹۷۴	۲۱۴۹۲	۲۱۳۸۹	-۰/۵	۲۲/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶۱۴	۶۴۰	۶۴۵	۶۶۳	۲/۸	۰/۷
جزایر آنتیل هلند و آروبا	۳۲۰	۳۲۰	۳۲۰	۳۲۰	-	۰/۳
برزیل	۱۹۱۵	۲۰۱۰	۲۰۰۰	۲۰۹۳	۴/۶	۲/۲
ونزوئلا	۱۲۶۹	۱۳۰۳	۱۳۰۳	۱۳۵۳	۳/۸	۱/۴
سایر	۲۲۲۹	۲۱۹۵	۱۶۲۶	۱۶۰۰	-۱/۶	۱/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۳۴۷	۶۴۶۸	۵۸۹۴	۶۰۲۹	۲/۳	۶/۴
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۲۳۰۴	۲۰۷۷	۲۰۹۷	۲۰۶۱	-۱/۷	۲/۲
اسپانیا	۱۳۴۷	۱۴۱۶	۱۵۳۷	۱۵۳۷	-	۱/۶
انگلستان	۱۸۱۳	۱۷۸۷	۱۵۲۶	۱۵۲۶	-	۱/۶
ایتالیا	۲۴۸۵	۲۳۱۱	۲۲۰۰	۲۰۶۲	-۶/۳	۲/۲
بلژیک	۸۰۵	۸۲۳	۷۸۶	۸۱۰	۳/۱	۰/۹
ترکیه	۷۱۳	۶۱۳	۶۱۳	۶۱۳	-	۰/۶
روسیه	۵۳۲۰	۵۵۸۹	۵۷۸۵	۶۰۲۷	۴/۲	۶/۳
سوئد	۴۲۲	۴۳۴	۴۳۴	۴۳۴	-	۰/۵
فرانسه	۱۹۶۷	۱۶۱۰	۱۶۳۹	۱۵۲۰	-۷/۲	۱/۶
نروژ	۳۱۰	۳۱۶	۳۱۶	۳۱۶	-	۰/۳
هلند	۱۲۸۲	۱۲۷۶	۱۲۷۴	۱۲۷۴	-	۱/۳
یونان	۴۱۲	۴۹۵	۴۹۸	۴۹۸	-	۰/۵
سایر	۵۶۰۰	۵۵۱۳	۵۲۲۰	۵۲۰۸	-۰/۲	۵/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۲۴۷۸۰	۲۴۲۶۲	۲۳۹۲۶	۲۳۸۸۷	-۰/۲	۲۵/۲

جدول (۵-۲) : ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار بشکه در روز)[۱و۲]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۶۴۵	۷۰۵	۷۱۰	۷۱۰	–	۰/۷
عراق	۷۵۰	۹۹۶	۱۰۴۲	۱۱۲۹	۸/۳	۱/۲
عربستان سعودی	۱۸۹۴	۲۱۱۷	۲۱۲۲	۲۵۲۲	۱۸/۹	۲/۷
کویت	۹۱۴	۹۳۶	۹۳۶	۹۳۶	–	۱/۰
سایر	۲۸۵۵	۳۴۱۳	۳۴۴۵	۳۵۲۵	۲/۳	۳/۷
جمع خاورمیانه	۷۰۵۸	۸۱۶۷	۸۲۵۵	۸۸۲۲	۶/۹	۹/۳
آفریقا	۳۱۴۱	۳۱۵۲	۳۳۵۰	۳۵۱۷	۵/۰	۳/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۷۵۶	۷۴۲	۶۶۳	۶۶۲	-۰/۲	۰/۷
اندونزی	۱۰۵۷	۱۱۱۶	۱۰۴۱	۱۰۷۲	۳/۰	۱/۱
تایوان	۱۱۵۹	۱۱۹۷	۱۱۹۷	۱۱۹۷	–	۱/۳
تایلند	۱۰۶۸	۱۲۶۰	۱۲۶۰	۱۲۶۷	۰/۶	۱/۳
چین	۶۲۹۵	۱۰۸۳۴	۱۱۹۳۳	۱۲۵۹۸	۵/۶	۱۳/۳
ژاپن	۴۶۴۵	۴۲۷۴	۴۲۵۴	۴۱۲۳	-۳/۱	۴/۳
سنگاپور	۱۲۵۵	۱۳۹۵	۱۳۹۵	۱۳۹۵	–	۱/۵
کره جنوبی	۲۵۹۸	۲۸۶۰	۲۸۸۷	۲۸۸۷	–	۳/۰
هندوستان	۲۲۹۳	۳۷۹۵	۴۲۷۹	۴۳۱۹	۰/۹	۴/۵
سایر	۱۴۱۶	۱۶۹۷	۱۷۰۴	۱۷۶۵	۳/۶	۱/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۲۵۴۱	۲۹۱۶۹	۳۰۶۱۲	۳۱۲۸۴	۲/۲	۳۳/۰
کل جهان	۸۴۱۸۲	۹۲۱۹۲	۹۳۵۲۹	۹۴۹۲۹	۱/۵	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۴۴۹۸۶	۴۵۰۱۳	۴۵۱۷۹	۴۴۷۰۴	-۱/۱	۴۷/۱
کشورهای غیر OECD	۳۹۱۹۶	۴۷۱۷۸	۴۸۳۵۰	۵۰۲۲۵	۳/۹	۵۲/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۹۱۱	۱۵۳۴۳	۱۵۰۲۱	۱۴۷۳۶	-۱/۹	۱۵/۵

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

۱) براساس اطلاعات BP ، ضریب تبدیل هر بشکه نفت خام به تن متریک برابر با ۰/۱۳۶۴می‌باشد.

۲) حجم تقطیر پالایشگاه براساس شرایط جوی یک روز معمولی محاسبه شده است.

جدول (۶-۲) : ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲[۱]

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۸۱۹۳۷۳	۸۰۰۷۵۷	۷۸۸۳۷۲	-۱/۸	۱۹/۸
کانادا	۱۰۱۰۹۱	۹۰۲۵۰	۹۲۸۷۳	۲/۶	۲/۳
مکزیک	۷۱۳۱۴	۶۶۲۹۲	۶۶۵۸۹	۰/۲	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۹۱۷۷۸	۹۵۷۲۹۹	۹۴۷۸۳۴	-۱/۳	۲۳/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۱۵۵	۲۹۹۹۳	۳۱۲۲۳	۳/۸	۰/۸
آنتیل هلند	۹۷۹۶	۸۸۱۸	۹۱۵۴	۳/۵	۰/۲
اکوادور	۷۴۰۲	۸۸۰۸	۸۶۳۰	-۲/۳	۰/۲
برزیل	۸۶۵۲۷	۹۷۰۷۳	۱۰۱۹۸۱	۴/۸	۲/۶
پرو	۸۳۱۱	۱۱۸۵۶	۱۰۸۵۷	-۸/۷	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۷۶۱۸	۷۰۷۶	۵۵۱۷	-۲۲/۲	۰/۱
شیلی	۱۰۵۱۶	۱۰۵۸۳	۱۰۳۹۸	-۲/۰	۰/۳
کلمبیا	۱۶۰۱۸	۱۵۸۳۶	۱۵۶۸۹	-۱/۲	۰/۴
ونزوئلا	۴۳۵۳۹	۵۸۹۰۶	۵۶۳۷۸	-۴/۶	۱/۴
سایر	۲۱۲۰۹	۲۱۵۳۱	۱۵۴۸۵	-۲۸/۳	۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۹۰۹۱	۲۷۰۴۸۰	۲۶۵۳۱۲	-۲/۲	۶/۷
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۶۴۳۷	۶۳۹۳	۶۲۶۲	-۲/۳	۰/۲
آلمان	۱۱۸۲۹۵	۱۰۱۹۷۷	۱۰۲۸۷۴	۰/۶	۲/۶
اتریش	۹۱۲۴	۸۹۹۷	۸۸۶۸	-۱/۷	۰/۲
اسپانیا	۵۸۲۰۳	۵۷۱۵۲	۶۱۸۹۲	۸/۰	۱/۶
اسلواکی	۶۲۴۴	۶۶۹۰	۵۹۰۷	-۱۱/۹	۰/۱
انگلستان	۸۴۷۰۶	۷۵۰۶۱	۶۸۹۲۳	-۸/۴	۱/۷
ازبکستان	۷۶۷۹	۳۶۳۶	۳۲۴۵	-۱۱/۰	۰/۱
اوکراین	۲۵۳۱۳	۹۷۴۹	۵۱۳۷	-۴۷/۵	۰/۱
ایتالیا	۹۸۸۱۹	۸۶۰۶۵	۸۲۰۲۰	-۵/۰	۲/۱
ایرلند	۳۲۱۵	۲۹۴۹	۳۱۱۵	۵/۳	۰/۱
بلژیک	۴۵۹۲۰	۳۳۳۳۹	۳۵۱۵۵	۵/۲	۰/۹
بلغارستان	۵۳۷۱	۶۱۷۱	۶۶۱۴	۶/۹	۰/۲
پرتغال	۱۳۲۶۷	۱۰۸۲۰	۱۱۴۹۴	۵/۹	۰/۳

جدول (۶-۲) : ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲[1] ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
ترکمنستان	۷۰۳۴	۸۴۳۳	۸۰۳۶	-۵/۰	۰/۲
ترکیه	۲۶۷۱۷	۲۲۳۵۰	۲۳۳۳۲	۴/۱	۰/۶
جمهوری چک	۶۷۷۴	۷۵۱۰	۷۶۶۲	۱/۷	۰/۲
دانمارک	۸۲۵۱	۶۸۱۷	۷۶۳۹	۱۱/۸	۰/۲
روسیه	۱۹۷۲۹۴	۲۶۰۰۵۷	۲۷۴۳۱۰	۵/۲	۶/۹
روسیه سفید	۱۵۷۷۴	۲۰۴۷۴	۲۱۶۶۷	۵/۵	۰/۵
رومانی	۱۲۳۳۶	۱۰۴۴۶	۹۸۵۰	-۶/۰	۰/۲
سوئد	۲۰۳۱۲	۱۹۹۱۴	۲۲۱۰۵	۱۰/۷	۰/۶
سوئیس	۴۶۲۲	۴۴۴۱	۳۴۵۴	-۲۲/۴	۰/۱
فرانسه	۸۸۲۶۳	۷۲۸۳۷	۶۱۹۰۶	-۱۵/۲	۱/۶
فنلاند	۱۳۲۲۴	۱۵۰۵۵	۱۴۴۱۵	-۴/۵	۰/۴
قزاقستان	۸۹۵۴	۱۴۴۴۴	۱۴۶۹۲	۱/۴	۰/۴
لهستان	۱۸۱۱۲	۲۵۷۳۸	۲۶۷۶۷	۳/۷	۰/۷
لیتوانی	۷۱۹۱	۹۴۶۸	۹۰۵۹	-۴/۶	۰/۲
مجارستان	۷۳۸۹	۸۲۶۴	۷۸۶۲	-۵/۱	۰/۲
نروژ	۱۵۰۶۸	۱۵۷۹۵	۱۵۶۴۱	-۱/۲	۰/۴
هلند	۸۳۳۵۱	۵۸۲۸۶	۵۷۵۴۳	-۱/۵	۱/۴
یونان	۲۲۲۳۰	۱۹۳۵۵	۲۳۹۱۷	۲۳/۲	۰/۶
سایر	۱۱۶۳۹	۸۵۵۱	۷۶۱۹	-۱۱/۱	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۵۷۱۲۸	۱۰۱۷۲۳۴	۱۰۱۸۹۸۲	-۰/۱	۲۵/۶
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۷۱۳۹	۲۱۹۵۳	۲۱۷۳۵	-۱/۳	۰/۵
بحرین	۱۲۶۹۱	۱۲۹۱۴	۱۳۳۱۵	۲/۸	۰/۳
سوریه	۱۲۲۱۷	۱۱۶۲۸	۸۲۵۳	-۲۹/۲	۰/۲
عراق	۲۲۵۹۰	۲۷۷۹۶	۲۹۱۴۶	۴/۶	۰/۷
عربستان سعودی	۸۹۰۹۸	۹۳۸۱۳	۹۷۵۳۰	۳/۷	۲/۴
کویت	۴۲۱۹۵	۴۲۷۱۴	۴۶۰۲۸	۷/۵	۱/۲
سایر	۱۰۷۷۴۱	۱۳۲۴۶۳	۱۳۴۶۲۶	۱/۴	۳/۴
جمع خاورمیانه	۳۰۳۶۷۱	۳۴۳۲۸۱	۳۵۰۶۳۳	۱/۹	۸/۸

جدول (۶-۲) : ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲[1] ... ادامه

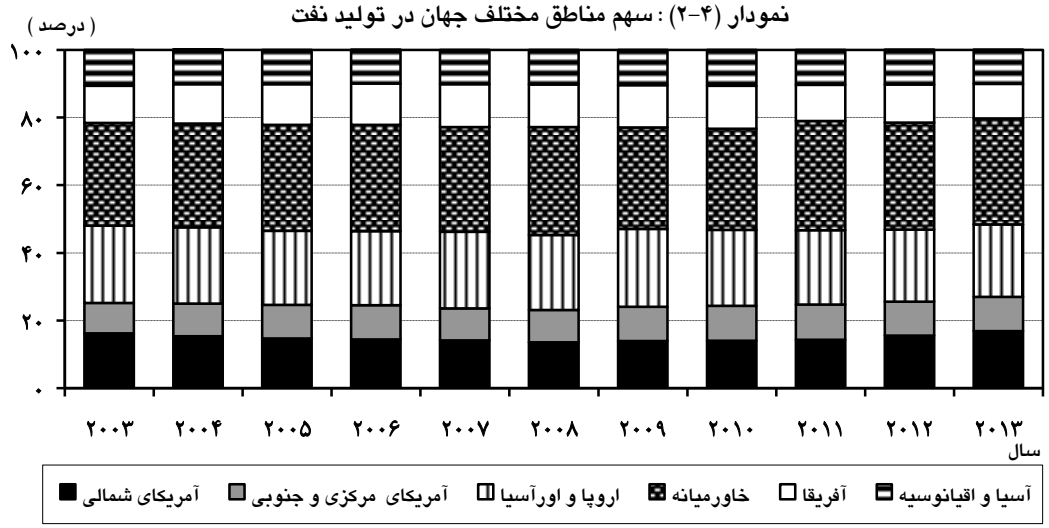
(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۲	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۱۶۸۰	۲۱۱۶۳	۲۱۴۶۹	۱/۲	۰/۵
الجزایر	۲۰۷۳۳	۲۵۹۹۵	۲۳۷۱۰	-۹/۰	۰/۶
لیبی	۱۶۱۹۹	۵۵۳۴	۸۲۰۶	۴۷/۹	۰/۲
مراکش	۴۴۲۰	۷۵۴۹	۷۷۱۵	۱/۹	۰/۲
مصر	۲۹۷۵۳	۲۶۰۵۹	۲۶۶۵۹	۲/۰	۰/۷
نیجریه	۶۰۳۹	۵۸۸۷	۴۶۱۹	-۲۱/۸	۰/۱
سایر	۱۷۱۶۱	۱۷۴۲۲	۱۷۸۶۸	۲/۳	۰/۴
جمع آفریقا	۱۱۵۹۸۵	۱۰۹۶۰۹	۱۱۰۲۴۶	۰/۳	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۶۳۶۴	۳۲۵۸۸	۳۱۷۵۷	-۲/۸	۰/۸
اندونزی	۵۰۳۰۷	۴۸۹۵۷	۴۷۰۷۵	-۴/۱	۱/۲
پاکستان	۱۰۴۸۱	۹۲۰۵	۱۰۷۵۸	۱۶/۶	۰/۳
تایلند	۴۵۲۵۹	۵۲۲۸۴	۵۵۱۵۴	۵/۲	۱/۴
چین	۲۳۸۴۴۰	۴۳۲۹۲۵	۴۵۹۸۲۶	۵/۹	۱۱/۵
چین تایپه	۴۶۶۱۴	۴۲۱۵۶	۴۶۸۶۵	۱۰/۹	۱/۲
زلاند نو	۵۲۳۶	۵۳۷۲	۵۵۷۷	۳/۵	۰/۱
ژاپن	۲۰۷۳۶۲	۱۷۰۷۶۱	۱۷۰۴۷۱	-۰/۴	۴/۳
سنگاپور	۴۶۶۵۱	۵۵۲۰۳	۵۵۲۰۰	-۰/۳	۱/۴
فیلیپین	۱۲۰۷۱	۹۱۴۲	۸۱۸۱	-۱۰/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۲۳۱۵	۱۳۰۶۶۲	۱۳۳۸۵۲	۲/۲	۳/۴
مالزی	۲۴۵۹۱	۲۳۹۴۱	۲۶۷۱۷	۱۱/۳	۰/۷
هندوستان	۱۲۱۸۴۱	۲۱۳۳۱۰	۲۲۸۹۷۶	۷/۱	۵/۷
سایر	۵۷۷۲	۱۲۲۰۸	۱۲۱۰۸	-۱/۱	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۶۳۳۰۴	۱۲۳۸۷۱۴	۱۲۹۲۵۱۷	۴/۱	۳۲/۴
کل جهان	۳۶۷۰۹۵۷	۳۹۳۶۶۱۷	۳۹۸۵۵۲۴	۱/۰	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۱۲۶۸۰۸	۱۹۷۹۰۸۵	۱۹۶۴۲۴۵	-۱/۰	۴۹/۳
کشورهای غیر OECD	۱۵۴۴۱۴۹	۱۹۵۷۵۳۲	۲۰۲۱۲۷۹	۳/۰	۵۰/۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۳۶۹۶۷	۶۴۶۵۲۴	۶۳۹۳۱۴	-۱/۴	۱۶/۰

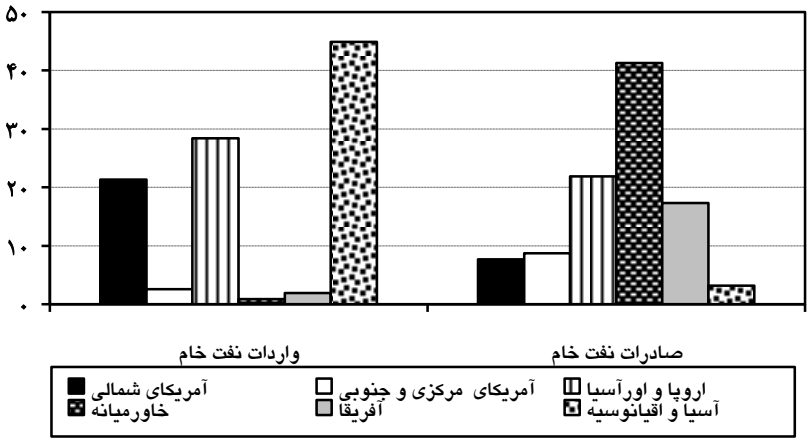
مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) شامل نفت خام، NGL، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها می‌گردد.

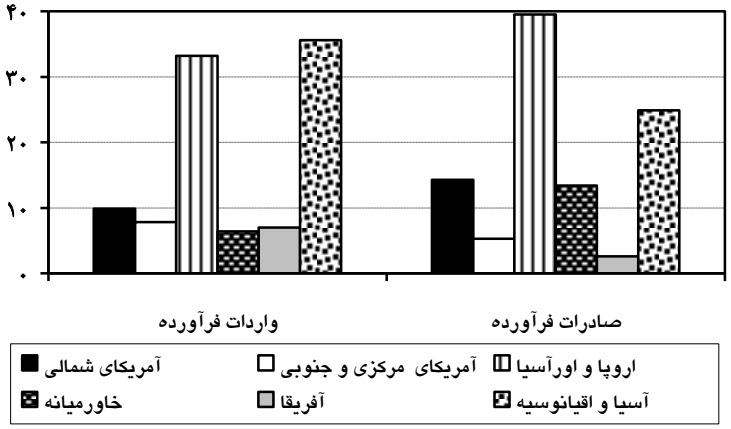
نمودار (۴-۲) : سهم مناطق مختلف جهان در تولید نفت



نمودار (۵-۲) : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲ (درصد)



نمودار (۶-۲) : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۲ (درصد)



جدول (۷-۲) : نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/ ۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۷۷۹۶۱۷	۷۴۴۲۷۴	۷۴۲۵۷۷	-۰/۵	۱۹/۹
کانادا	۷۹۶۹۶	۶۵۱۹۵	۶۹۳۴۵	۶/۱	۱/۹
مکزیک	۷۰۷۰۶	۶۰۲۱۱	۶۲۳۶۵	۳/۳	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۳۰۰۱۹	۸۶۹۶۸۰	۸۷۴۲۸۷	۰/۳	۲۳/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۱۵۵	۲۶۴۶۱	۲۶۸۰۴	۱/۰	۰/۷
آنتیل هلند	۹۲۷۳	۸۳۴۴	۸۶۶۲	۳/۵	۰/۲
اکوادور	۷۴۰۲	۸۸۰۸	۸۶۳۰	-۲/۳	۰/۲
برزیل	۸۲۷۹۴	۹۱۹۵۸	۹۵۷۰۵	۳/۸	۲/۶
پرو	۸۳۱۱	۹۶۰۷	۹۰۸۱	-۵/۷	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۷۶۱۸	۷۰۷۶	۵۵۱۷	-۲۲/۲	۰/۱
شیلی	۱۰۵۱۶	۹۲۵۸	۸۹۱۱	-۴/۰	۰/۲
کلمبیا	۱۵۹۵۲	۱۵۸۳۶	۱۵۶۸۹	-۱/۲	۰/۴
ونزوئلا	۴۲۱۲۹	۵۶۳۸۱	۵۴۵۶۰	-۳/۵	۱/۵
سایر	۲۱۲۰۹	۲۱۵۳۱	۱۵۴۸۵	-۲۸/۳	۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۳۳۵۹	۲۵۵۲۶۰	۲۴۹۰۴۴	-۲/۷	۶/۷
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۶۳۰۷	۵۹۷۲	۵۹۳۰	-۱/۰	۰/۲
آلمان	۱۰۹۲۷۱	۹۳۴۳۹	۹۴۹۳۷	۱/۳	۲/۵
اتریش	۸۸۱۹	۸۲۹۸	۸۳۴۹	۰/۳	۰/۲
اسپانیا	۵۷۲۱۹	۵۲۳۱۶	۵۹۲۳۳	۱۲/۹	۱/۶
اسلواکی	۵۶۵۲	۵۹۹۱	۵۳۹۹	-۱۰/۱	۰/۱
انگلستان	۷۷۳۰۹	۷۰۶۹۱	۶۶۸۱۱	-۵/۷	۱/۸
ازبکستان	۷۴۵۸	۳۴۴۴	۳۰۷۱	-۱۱/۱	۰/۱
اوکراین	۲۳۸۲۹	۸۲۳۳	۳۸۸۳	-۵۳/۰	۰/۱
ایتالیا	۸۹۳۷۴	۷۸۱۵۸	۷۳۶۳۹	-۶/۰	۲/۰
ایرلند	۳۲۱۴	۲۹۴۹	۳۰۶۸	۳/۸	۰/۱
بلژیک	۳۶۲۳۸	۲۹۷۷۷	۳۱۶۵۲	۶/۰	۰/۸
بلغارستان	۵۰۳۷	۵۰۸۳	۵۸۹۴	۱۵/۶	۰/۲
پرتغال	۱۲۶۴۲	۱۰۲۷۵	۱۱۰۵۴	۷/۳	۰/۳

جدول (۷-۲) : نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
ترکمنستان	۷۰۳۴	۸۲۰۶	۷۸۴۲	-۴/۷	۰/۲
ترکیه	۲۶۶۳۰	۱۹۶۳۱	۱۹۸۸۲	۱/۰	۰/۵
جمهوری چک	۶۵۷۳	۷۰۹۸	۷۲۴۷	۱/۸	۰/۲
دانمارک	۸۱۹۱	۶۸۱۱	۷۶۲۸	۱۱/۷	۰/۲
روسیه	۱۸۳۵۵۴	۲۴۲۲۳۲	۲۵۵۴۱۸	۵/۲	۶/۸
روسیه سفید	۱۵۷۷۴	۲۰۴۷۴	۲۱۶۶۷	۵/۵	۰/۶
رومانی	۱۰۸۵۱	۹۶۷۵	۹۱۰۱	-۶/۲	۰/۲
سوئد	۲۰۱۰۷	۱۸۶۴۵	۲۰۸۱۶	۱۱/۳	۰/۶
سوئیس	۴۴۹۹	۴۳۴۴	۳۳۹۶	-۲۲/۰	۰/۱
فرانسه	۸۵۹۷۶	۶۵۴۰۱	۵۶۸۰۳	-۱۳/۴	۱/۵
فنلاند	۱۱۰۰۶	۱۱۲۱۲	۱۰۷۵۹	-۴/۳	۰/۳
قزاقستان	۸۹۵۴	۱۴۴۴۴	۱۴۴۵۸	-۰/۲	۰/۴
لهستان	۱۷۴۵۷	۲۴۰۰۱	۲۵۱۵۳	۴/۵	۰/۷
لیتوانی	۷۱۰۲	۹۰۰۷	۸۵۳۳	-۵/۵	۰/۲
مجارستان	۶۳۸۲	۶۵۹۶	۶۰۹۷	-۷/۸	۰/۲
نروژ	۱۳۹۱۳	۱۴۳۷۴	۱۴۳۳۸	-۰/۵	۰/۴
هلند	۵۰۴۹۹	۵۰۴۱۰	۵۰۵۹۴	۰/۱	۱/۴
یونان	۱۹۱۴۵	۱۶۴۹۰	۲۰۴۷۷	۲۳/۸	۰/۵
سایر	۱۰۹۱۹	۷۹۱۵	۶۷۰۶	-۱۵/۵	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۹۵۶۹۳۵	۹۳۱۵۹۲	۹۳۹۸۳۵	۰/۶	۲۵/۲
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۲۸۵۴	۹۴۴۰	۹۳۴۶	-۱/۳	۰/۳
بحرین	۱۲۶۹۱	۱۲۹۱۴	۱۳۳۱۵	۲/۸	۰/۴
سوریه	۱۲۲۱۷	۱۱۶۲۸	۸۲۵۳	-۲۹/۲	۰/۲
عراق	۲۲۵۹۰	۲۷۴۸۱	۲۸۸۲۹	۴/۶	۰/۸
عربستان سعودی	۸۴۵۷۴	۸۴۳۷۸	۸۸۹۱۲	۵/۱	۲/۴
کویت	۴۲۱۹۵	۴۲۷۱۴	۴۶۰۲۸	۷/۵	۱/۲
سایر	۱۰۲۳۶۸	۱۱۹۵۵۵	۱۲۱۵۴۱	۱/۴	۳/۳
جمع خاورمیانه	۲۸۹۴۸۹	۳۰۸۱۱۰	۳۱۶۲۲۴	۲/۴	۸/۵

جدول (۷-۲) : نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۱۵۶۶	۲۱۰۲۳	۲۱۳۷۱	۱/۴	۰/۶
الجزایر	۲۰۷۳۳	۲۱۸۴۹	۱۹۵۹۲	-۱۰/۶	۰/۵
لیبی	۱۶۱۹۹	۵۵۳۴	۸۲۰۶	۴۷/۹	۰/۲
مراکش	۴۴۲۰	۵۱۲۰	۵۵۳۸	۷/۹	۰/۱
مصر	۲۹۷۵۳	۲۶۰۵۹	۲۶۶۵۹	۲/۰	۰/۷
نیجریه	۵۹۷۵	۵۷۳۰	۴۵۴۴	-۲۰/۹	۰/۱
سایر	۱۷۰۷۲	۱۷۳۴۹	۱۷۷۶۳	۲/۱	۰/۵
جمع آفریقا	۱۱۵۷۱۸	۱۰۲۶۶۴	۱۰۳۶۷۳	۰/۷	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۳۲۶۹	۲۹۶۶۲	۲۸۶۶۹	-۳/۶	۰/۸
اندونزی	۴۸۷۰۹	۴۲۹۸۲	۴۰۵۹۵	-۵/۸	۱/۱
پاکستان	۱۰۴۷۰	۹۱۹۱	۱۰۷۴۶	۱۶/۶	۰/۳
تایلند	۴۵۱۹۹	۵۲۲۷۱	۵۴۹۳۴	۴/۸	۱/۵
چین	۲۳۸۴۴۰	۴۳۲۵۰۲	۴۵۹۳۳۵	۵/۹	۱۲/۳
چین تایپه	۴۶۴۵۱	۴۰۵۵۵	۴۵۱۰۶	۱۰/۹	۱/۲
زلاند نو	۴۸۳۷	۵۲۸۱	۵۴۴۰	۲/۷	۰/۱
ژاپن	۱۹۹۲۱۲	۱۵۷۸۷۱	۱۵۸۹۲۵	۰/۴	۴/۳
سنگاپور	۴۶۶۵۱	۴۸۴۹۸	۴۸۵۱۰	-۰/۲	۱/۳
فیلیپین	۱۲۰۷۱	۹۱۴۲	۸۱۸۱	-۱۰/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۰۶۲۳۵	۱۲۵۴۳۳	۱۲۸۲۴۵	۲/۰	۳/۴
مالزی	۲۴۴۸۸	۲۳۸۴۵	۲۶۶۲۸	۱۱/۴	۰/۷
هندوستان	۱۱۹۰۳۸	۲۰۴۱۲۱	۲۱۹۲۱۲	۷/۱	۵/۹
سایر	۵۳۷۸	۱۱۹۶۲	۱۱۸۲۶	-۱/۴	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴۰۴۴۸	۱۱۹۳۳۱۶	۱۲۴۶۳۵۲	۴/۲	۳۳/۴
کل جهان	۳۴۶۵۹۶۸	۳۶۶۰۶۲۲	۳۷۲۹۴۱۵	۱/۶	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۹۶۴۳۵۱	۱۸۰۴۹۴۲	۱۸۱۲۷۶۰	۰/۲	۴۸/۶
کشورهای غیر OECD	۱۵۰۱۶۱۷	۱۸۵۵۶۸۰	۱۹۱۶۶۵۵	۳/۰	۵۱/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۵۳۹۰۲	۵۸۵۵۹۶	۵۸۶۳۰۲	-۰/۲	۱۵/۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

جدول (۸-۲) : تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/ ۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۸۲۳۷۴۳	۸۲۳۶۲۲	۷۸۷۴۸۲	۸۰۴۵۵۶	-۴/۶	۲۰/۲
کانادا	۱۰۳۱۶۸	۹۲۴۷۲	۹۲۸۶۸	۹۰۴۳۹	۰/۲	۲/۴
مکزیک	۷۰۳۴۲	۶۵۵۰۳	۶۵۹۳۱	۶۷۲۴۰	۰/۴	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۹۷۲۵۳	۹۸۱۵۹۷	۹۴۶۲۸۱	۹۶۲۲۳۵[1]	-۳/۹	۲۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۸۰۱۶	۲۹۱۹۲	۳۱۱۲۸	●	۶/۳	۰/۸
آنتیل هلند	۹۶۵۸	۸۷۱۸	۹۰۷۷	●	۳/۸	۰/۲
اکوادور	۶۷۷۴	۷۷۷۹	۷۴۷۴	●	-۴/۲	۰/۲
برزیل	۸۶۴۴۳	۹۸۹۰۵	۱۰۴۳۷۹	●	۵/۲	۲/۷
پرو	۷۹۰۸	۱۱۴۸۴	۱۰۵۱۵	●	-۸/۷	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۷۴۳۹	۶۸۵۵	۵۴۱۵	●	-۲۱/۲	۰/۱
شیلی	۱۰۵۱۶	۸۸۹۱	۹۰۲۲	۹۴۵۵	۱/۲	۰/۲
کلمبیا	۱۵۵۰۵	۱۵۵۵۱	۱۵۶۱۳	●	۰/۱	۰/۴
ونزوئلا	۴۲۶۱۳	۵۷۴۶۹	۵۵۰۰۳	●	-۴/۶	۱/۴
سایر	۲۰۳۹۶	۲۱۲۰۷	۱۵۲۰۱	●	-۲۸/۵	۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۵۲۶۸	۲۶۶۰۵۱	۲۶۲۸۲۷	۹۴۵۵[1]	-۱/۵	۶/۷
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۶۳۰۶	۶۱۳۶	۶۰۰۵	●	-۲/۴	۰/۲
آلمان	۱۱۶۱۶۵	۹۹۷۴۰	۱۰۰۷۴۲	۹۷۸۹۸	۰/۷	۲/۶
اتریش	۸۹۵۱	۸۸۱۶	۸۷۸۰	۸۸۹۰	-۰/۷	۰/۲
اسپانیا	۵۷۶۴۰	۵۶۶۴۹	۶۱۳۴۶	۶۰۵۰۱	۸/۰	۱/۶
اسلواکی	۶۱۵۴	۶۶۶۲	۵۸۷۷	۶۳۶۸	-۱۲/۰	۰/۲
انگلستان	۸۴۵۴۶	۷۴۴۹۶	۶۸۷۵۱	۶۴۵۷۶	-۸/۰	۱/۸
ازبکستان	۶۸۸۸	۳۵۸۳	۳۲۰۴	●	-۱۰/۸	۰/۱
اوکراین	۲۲۴۱۴	۹۶۳۴	۵۱۷۶	●	-۴۶/۴	۰/۱
ایتالیا	۹۷۸۴۰	۸۵۶۴۲	۸۱۵۹۸	۷۲۱۹۳	-۵/۰	۲/۱
ایرلند	۳۱۳۰	۲۸۶۸	۲۹۷۹	۲۸۰۹	۳/۶	۰/۱
بلژیک	۴۵۴۸۹	۳۲۹۴۹	۳۴۸۶۱	۳۱۸۹۳	۵/۵	۰/۹
بلغارستان	۵۱۷۴	۵۹۹۹	۶۴۲۵	●	۶/۸	۰/۲

جدول (۸-۲) : تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/ ۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
پرتغال	۱۳۲۲۳	۱۰۸۲۰	۱۱۴۹۳	۱۳۶۶۶	۵/۹	۰/۳
ترکمنستان	۶۸۱۵	۸۱۸۰	۷۷۹۵	●	-۵/۰	۰/۲
ترکیه	۲۶۴۶۱	۲۲۱۷۰	۲۳۱۳۹	۲۲۹۶۳	۴/۱	۰/۶
جمهوری چک	۶۷۳۳	۷۴۱۷	۷۵۸۷	۶۹۶۹	۲/۰	۰/۲
دانمارک	۸۱۵۴	۶۵۵۷	۷۴۲۸	۸۴۰۹	۱۳/۰	۰/۲
روسیه	۱۹۰۲۸۴	۲۴۸۳۳۹	۲۵۳۷۲۵	●	۱/۹	۶/۵
روسیه سفید	۱۵۵۱۰	۲۰۱۸۷	۲۱۳۷۵	●	۵/۶	۰/۵
رومانی	۱۲۰۴۰	۱۰۴۴۵	۹۸۵۰	●	-۶/۰	۰/۳
سوئد	۱۹۳۸۴	۱۹۶۲۲	۲۱۴۱۰	۱۷۵۷۸	۸/۸	۰/۵
سوئیس	۴۶۱۴	۴۴۰۷	۳۴۲۴	۴۹۱۳	-۲۲/۵	۰/۱
فرانسه	۸۷۵۲۳	۷۲۲۲۶	۶۱۳۹۷	۵۸۵۱۲	-۱۵/۲	۱/۶
فنلاند	۱۲۹۴۳	۱۴۸۰۷	۱۴۳۰۲	۱۴۷۲۵	-۳/۷	۰/۴
قزاقستان	۸۷۲۳	۱۳۶۲۷	۱۳۵۲۷	●	-۱/۰	۰/۳
لهستان	۱۷۹۹۲	۲۴۸۵۱	۲۵۷۰۰	۲۴۹۸۲	۳/۱	۰/۷
لیتوانی	۷۱۰۶	۹۳۷۶	۸۹۷۷	●	-۴/۵	۰/۲
مجارستان	۷۲۸۷	۸۲۳۴	۷۸۱۸	۷۸۲۹	-۵/۳	۰/۲
نروژ	۱۴۹۰۸	۱۵۶۸۶	۱۵۰۲۳	۱۶۰۳۷	-۴/۵	۰/۴
هلند	۸۲۲۷۵	۵۷۲۱۲	۵۶۸۷۷	۵۵۱۷۴	-۰/۹	۱/۵
یونان	۲۲۱۱۳	۱۹۲۵۳	۲۳۸۹۰	۲۵۱۴۰	۲۳/۷	۰/۶
سایر	۱۱۳۰۲	۸۴۲۹	۷۵۴۱	●	-۱۰/۸	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	**۱۰۳۶۰۸۷**	**۹۹۵۰۱۹**	**۹۸۸۰۲۲**	**۶۲۲۰۲۵[1]**	**-۱/۰**	**۲۵/۳**
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۶۸۰۳	۲۱۵۲۳	۲۱۳۰۹	●	-۱/۳	۰/۵
بحرین	۱۲۵۲۱	۱۲۸۵۷	۱۳۵۰۵	●	۴/۸	۰/۳
سوریه	۱۱۶۳۵	۱۱۴۸۷	۸۱۵۳	●	-۲۹/۲	۰/۲
عراق	۲۱۵۱۴	۲۷۶۶۷	۲۸۷۴۲	●	۳/۶	۰/۷
عربستان سعودی	۸۷۳۵۱	۹۱۹۷۴	۹۵۶۱۸	●	۳/۷	۲/۴
کویت	۴۰۶۸۰	۴۲۰۵۰	۴۵۶۷۰	●	۸/۳	۱/۲
سایر	۱۰۵۸۷۴	۱۲۶۶۱۰	۱۲۹۶۴۰	۱۱۷۲۰	۲/۱	۳/۳
جمع خاورمیانه	**۲۹۶۳۷۸**	**۳۳۴۱۶۸**	**۳۴۲۶۳۷**	**۱۱۷۲۰[1]**	**۲/۳**	**۸/۸**

جدول (۸-۲) : تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۱۵۰۶	۲۰۴۶۰	۲۰۸۴۲	●	۱/۶	۰/۵
الجزایر	۲۱۰۰۵	۲۵۳۲۰	۲۳۰۰۷	●	-۹/۴	۰/۶
لیبی	۱۵۸۸۱	۵۴۲۳	۸۰۴۲	●	۴۷/۹	۰/۲
مراکش	۴۳۳۷	۷۳۳۳	۷۳۹۹	●	۰/۶	۰/۲
مصر	۳۰۳۷۶	۲۵۸۸۹	۲۶۳۶۷	●	۱/۶	۰/۷
نیجریه	۶۱۹۵	۵۸۶۸	۴۶۷۴	●	-۲۰/۶	۰/۱
سایر	۱۶۵۱۳	۱۶۷۸۹	۱۷۴۰۳	●	۳/۴	۰/۴
جمع آفریقا	۱۱۵۸۱۳	۱۰۷۰۸۲	۱۰۷۷۳۴	●	۰/۳	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۴۹۸۵	۳۱۷۰۸	۲۹۶۲۰	۲۹۷۱۴	-۶/۸	۰/۸
اندونزی	۴۸۹۳۹	۴۶۲۹۵	۴۵۰۳۱	●	-۳/۰	۱/۲
پاکستان	۱۰۳۸۶	۸۹۷۵	۱۰۵۲۲	●	۱۶/۹	۰/۳
تایلند	۴۳۰۲۹	۵۰۷۵۲	۵۳۷۳۲	●	۵/۶	۱/۴
چین	۲۲۹۲۶۱	۴۱۵۲۶۸	۴۴۰۶۹۸	●	۵/۸	۱۱/۳
چین تایپه	۴۵۱۳۴	۴۱۹۴۵	۴۶۰۴۲	●	۹/۵	۱/۲
زلاندنو	۵۱۸۱	۵۳۷۰	۵۵۷۷	۵۳۴۹	۳/۶	۰/۱
ژاپن	۲۰۱۸۳۵	۱۶۹۰۲۷	۱۶۸۶۹۴	۱۷۱۴۰۴	-۰/۵	۴/۳
سنگاپور	۴۵۵۵۱	۵۱۷۳۹	۵۲۶۱۳	●	۱/۴	۱/۳
فیلیپین	۱۱۶۲۳	۸۷۱۹	۷۷۹۵	●	-۱۰/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۰۶۳۱	۱۲۷۴۹۵	۱۳۱۰۰۶	۱۲۵۹۳۶	۲/۵	۳/۴
مالزی	۲۱۹۹۵	۲۲۸۳۴	۲۵۰۹۵	●	۹/۶	۰/۶
هندوستان	۱۲۱۷۰۳	۲۱۳۹۸۴	۲۲۹۷۷۹	●	۷/۱	۵/۹
سایر	۵۲۹۹	۱۱۸۱۲	۱۱۷۵۵	●	-۰/۸	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۳۵۵۵۲	۱۲۰۵۹۲۳	۱۲۵۷۹۵۹	۳۳۲۴۰۳[1]	۴/۰	۳۲/۲
کل جهان	۳۶۱۶۳۵۱	۳۸۸۹۸۴۰	۳۹۰۵۴۶۰	●	۰/۱	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۱۱۴۹۵۷	۱۹۸۷۲۰۴	۱۹۴۶۳۴۲	۱۹۳۷۸۳۸	-۲/۳	۴۹/۸
کشورهای غیر OECD	۱۵۰۱۳۹۴	۱۹۰۲۶۳۶	۱۹۵۹۱۱۸	●	۲/۷	۵۰/۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۲۸۱۸۸	۶۳۸۲۳۲	۶۳۱۷۹۵	●	-۱/۳	۱۶/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) تنها شامل جمع تولید فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۹-۲) : تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۳ *(هزار تن)*

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[۱]	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۹۸۶۰	۳۳۸۳۷۱	۶۹۴۳۸	۵۸۱	۲۲۸۰۷۴	۲۶۳۲۵	۱۲۱۹۰۷	۸۰۴۵۵۶
کانادا	۱۴۲۸	۲۸۷۹۴	۳۵۱۵	۵۷۴	۳۰۶۰۴	۶۷۷۳	۱۸۷۵۱	۹۰۴۳۹
مکزیک	۷۸۷	۱۸۲۶۲	۲۷۷۳	–	۱۸۸۲۱	۱۵۲۹۰	۱۱۳۰۷	۶۷۲۴۰
جمع آمریکای شمالی	۲۲۰۷۵	۳۸۵۴۲۷	۷۵۷۲۶	۱۱۵۵	۲۷۷۴۹۹	۴۸۳۸۸	۱۵۱۹۶۵	۹۶۲۲۳۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
شیلی	۳۶۹	۲۵۱۸	۶۰۸	۱۴۰	۳۰۸۰	۱۲۵۷	۱۴۸۳	۹۴۵۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۶۹	۲۵۱۸	۶۰۸	۱۴۰	۳۰۸۰	۱۲۵۷	۱۴۸۳	۹۴۵۵
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۲۶۴۶	۱۹۲۳۴	۴۷۵۷	۵	۴۲۸۰۳	۷۷۷۴	۲۰۶۷۹	۹۷۸۹۸
اتریش	۷۱	۱۵۴۹	۶۵۴	۱۷	۳۸۲۴	۱۰۰۹	۱۷۶۶	۸۸۹۰
اسپانیا	۱۷۱۳	۷۴۷۱	۱۴۹	۸۴۷۸	۲۶۷۸۳	۵۲۹۶	۱۰۶۱۱	۶۰۵۰۱
اسلواکی	۱۶۶	۱۳۶۹	۱۱۰	۴	۲۹۳۷	۵۹۲	۱۱۹۰	۶۳۶۸
انگلستان	۲۳۲۶	۱۸۱۰۲	۴۵۲۶	۲۷۰۶	۲۳۰۰۸	۶۴۸۶	۷۴۲۲	۶۴۵۷۶
ایتالیا	۱۵۰۸	۱۶۴۴۴	۲۵۴۴	۷۱۶	۳۱۹۰۱	۵۸۱۸	۱۳۲۶۲	۷۲۱۹۳
ایرلند	۶۲	۵۰۲	–	۱۰۶	۱۱۱۵	۹۳۹	۸۵	۲۸۰۹
بلژیک	۵۷۷	۴۵۰۸	۱۵۴۱	۳۰	۱۰۵۴۹	۴۹۸۹	۹۶۹۹	۳۱۸۹۳
پرتغال	۲۱۲	۲۲۳۳	۱۰۷۹	۱	۵۴۷۳	۲۳۵۳	۲۳۱۵	۱۳۶۶۶
ترکیه	۷۳۳	۴۳۰۹	۳۵۸۴	۵۳	۷۶۹۰	۱۶۰۷	۴۹۸۷	۲۲۹۶۳
جمهوری چک	۱۸۰	۱۲۵۲	۱۱۱	–	۲۸۹۶	۱۴۸	۲۳۸۲	۶۹۶۹
دانمارک	۱۱۰	۲۲۴۲	۱۴۹	۲۴	۴۱۷۸	۱۴۰۹	۲۹۷	۸۴۰۹
سوئد	۳۰۷	۳۴۲۵	۱۶۸	–	۶۲۹۶	۴۱۲۶	۳۲۵۶	۱۷۵۷۸
سوئیس	۱۹۰	۱۳۸۹	۳۸	–	۲۵۸۹	۳۶۵	۳۴۲	۴۹۱۳
فرانسه	۱۴۶۹	۱۰۵۶۸	۴۲۵۷	–	۲۴۴۱۲	۶۷۳۴	۱۱۰۷۲	۵۸۵۱۲
فنلاند	۳۰۷	۴۱۴۴	۶۶۹	–	۶۵۶۰	۱۳۷۱	۱۶۷۴	۱۴۷۲۵
لوکزامبورگ	–	–	–	–	–	–	●	–
لهستان	۵۴۷	۳۸۱۵	۸۵۷	–	۱۱۰۱۸	۳۴۱۵	۵۳۳۰	۲۴۹۸۲
مجارستان	۸۳	۱۱۱۲	۱۸۳	–	۳۴۴۲	۱۰۲	۲۹۰۷	۷۸۲۹
نروژ	۴۷۶	۳۸۷۷	۴۸۳	۳۲۴	۶۶۹۵	۱۶۹۲	۲۴۹۰	۱۶۰۳۷
هلند	۱۵۰۶	۶۳۲۷	۶۴۲۲	۴۰۹	۲۰۰۱۱	۸۴۳۳	۱۲۰۶۶	۵۵۱۷۴
یونان	۶۶۰	۴۳۸۹	۲۳۷۴	۱	۸۳۷۵	۵۶۹۱	۳۶۵۰	۲۵۱۴۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۸۴۹	۱۱۸۲۶۱	۳۴۶۵۵	۱۲۸۷۴	۲۵۲۵۵۵	۷۰۳۴۹	۱۱۷۴۸۲	۶۲۲۰۲۵
خاورمیانه								
فلسطین اشغالی	۴۹۸	۲۸۰۹	۷۸۶	۳۶۷	۳۹۱۵	۱۸۱۳	۱۵۳۲	۱۱۷۲۰
جمع خاورمیانه	۴۹۸	۲۸۰۹	۷۸۶	۳۶۷	۳۹۱۵	۱۸۱۳	۱۵۳۲	۱۱۷۲۰
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۱۵	۱۱۰۹۷	۴۴۱۸	۱۱	۱۰۸۱۶	۸۸۸	۱۹۶۹	۲۹۷۱۴
زلاندنو	–	۱۳۳۵	۹۶۹	۲	۲۰۵۱	۵۵۴	۴۳۸	۵۳۴۹
ژاپن	۴۳۸۰	۴۰۱۸۴	۱۲۰۶۱	۱۴۴۰۳	۴۸۵۵۷	۱۹۹۸۳	۳۱۸۳۶	۱۷۱۴۰۴
کره جنوبی	۱۷۲۸	۱۵۱۵۲	۱۶۴۲۰	۳۴۲۰	۴۰۱۹۹	۱۱۸۱۶	۳۷۲۰۱	۱۲۵۹۳۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۶۲۳	۶۷۷۶۸	۳۳۸۶۸	۱۷۸۳۶	۱۰۱۶۲۳	۳۳۲۴۱	۷۱۴۴۴	۳۳۲۴۰۳
کشورهای OECD	۴۵۴۱۴	۵۷۶۷۸۳	۱۴۵۶۴۳	۳۲۳۷۲	۶۳۸۶۷۲	۱۵۵۰۴۸	۳۴۳۹۰۶	۱۹۳۷۸۳۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۰-۲) : تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[1]	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۹۸۷۵	۳۲۹۹۴۷	۶۸۲۷۳	۴۲۰	۲۲۲۱۰۱	۲۷۰۲۲	۱۱۹۸۴۴	۷۸۷۴۸۲
کانادا	۱۵۴۸	۲۹۵۸۴	۳۵۸۴	۴۵۴	۳۱۵۴۷	۷۲۹۶	۱۸۸۵۵	۹۲۸۶۸
مکزیک	۷۹۳	۱۷۵۲۰	۲۵۹۰	–	۱۸۸۵۳	۱۵۵۹۳	۱۰۵۸۲	۶۵۹۳۱
جمع آمریکای شمالی	۲۲۲۱۶	۳۷۷۰۵۱	۷۴۴۴۷	۸۷۴	۲۷۲۵۰۱	۴۹۹۱۱	۱۴۹۲۸۱	۹۴۶۲۸۱
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۹۹۷	۵۳۶۲	۱۳۴۴	۲۰	۹۹۳۱	۳۹۵۳	۹۵۲۱	۳۱۱۲۸
آنتیل هلند	۵۱	۱۵۷۴	۶۵۵	–	۱۸۸۶	۳۱۰۱	۱۸۱۰	۹۰۷۷
اکوادور	۱۵۲	۱۳۷۰	۳۴۸	۵	۱۶۳۷	۳۱۹۵	۷۶۷	۷۴۷۴
برزیل	۴۷۶۱	۱۹۶۸۷	۴۲۸۴	۱۹	۳۸۵۴۸	۱۴۴۵۱	۲۲۶۲۹	۱۰۴۳۷۹
پرو	۱۸۵	۳۱۵۸	۶۸۱	۴۹	۴۲۴۸	۱۷۱۶	۴۷۸	۱۰۵۱۵
ترینیداد و توباگو	۱۲	۵۶۷	۳۹۷	۲۹	۹۲۱	۲۲۹۷	۱۱۹۲	۵۴۱۵
شیلی	۵۹۳	۲۲۴۶	۶۱۴	۱۰۰	۲۸۶۳	۱۱۹۲	۱۴۱۴	۹۰۲۲
کلمبیا	۴۴۳	۳۴۲۱	۹۴۷	۲۱۶	۵۱۲۴	۴۱۵۳	۱۳۰۹	۱۵۶۱۳
ونزوئلا	۲۴۴	۱۲۶۶۸	۳۳۰۹	۶۸	۱۲۵۲۷	۱۵۸۲۸	۱۰۳۵۹	۵۵۰۰۳
سایر	۲۵۴	۲۳۳۷	۱۱۳۴	۱۶۲	۳۹۰۷	۶۰۰۶	۱۴۰۱	۱۵۲۰۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۶۹۲	۵۲۳۹۰	۱۳۷۱۳	۶۶۸	۸۱۵۹۲	۵۵۸۹۲	۵۰۸۸۰	۲۶۲۸۲۷
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۹۲	۱۲۹۶	۶۲۶	–	۲۳۶۹	۲۸۷	۱۲۳۵	۶۰۰۵
آلمان	۲۶۲۴	۱۹۴۸۷	۵۲۱۶	۳	۴۳۵۸۰	۸۳۱۹	۲۱۵۱۳	۱۰۰۷۴۲
اتریش	۷۰	۱۵۵۳	۶۱۸	۱۶	۳۷۸۰	۹۵۳	۱۷۹۰	۸۷۸۰
ازبکستان	۱۹	۱۲۲۶	۱۳۰	۵۰	۱۰۲۱	۲۷۸	۴۸۰	۳۲۰۴
اسپانیا	۱۷۰۲	۷۲۳۱	۱۶۳	۸۳۷۱	۲۶۴۹۰	۶۵۳۶	۱۰۸۵۳	۶۱۳۴۶
اسلواکی	۱۳۸	۱۳۴۸	۴۷	۱	۲۷۳۲	۶۱۶	۹۹۵	۵۸۷۷
انگلستان	۲۵۱۲	۱۷۶۲۷	۵۷۷۵	۲۲۶۸	۲۴۷۱۲	۷۱۶۴	۸۶۹۳	۶۸۷۵۱
اوکراین	۵۶۳	۱۶۳۶	–	۲۰۸	۱۴۱۱	۷۹۰	۵۶۸	۵۱۷۶
ایتالیا	۱۵۴۱	۱۸۲۱۰	۲۶۰۰	۶۷۲	۳۵۰۹۹	۹۲۱۶	۱۴۲۶۰	۸۱۵۹۸
ایرلند	۷۳	۵۰۱	–	۱۳۱	۱۲۴۷	۹۶۷	۶۰	۲۹۷۹
بلژیک	۴۸۰	۴۵۰۲	۱۸۱۹	۳۵	۱۲۵۷۴	۵۳۱۲	۱۰۱۳۹	۳۴۸۶۱
بلغارستان	۱۱۹	۱۶۵۸	۱۷۱	–	۲۲۰۵	۱۴۸۸	۷۸۴	۶۴۲۵
پرتغال	۲۲۱	۱۸۶۴	۹۱۰	۱	۳۸۷۱	۲۷۴۰	۱۸۸۶	۱۱۴۹۳

جدول (۱۰-۲) : تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[1]	جمع
ترکمنستان	۲۸۰	۲۰۱۰	۴۱۵	–	۲۴۷۰	۲۱۶۰	۴۶۰	۷۷۹۵
ترکیه	۷۷۵	۴۳۷۱	۳۲۷۷	۴۵	۷۸۵۶	۱۵۶۷	۵۲۴۸	۲۳۱۳۹
جمهوری چک	۲۰۰	۱۴۳۹	۱۴۳	–	۳۱۱۵	۱۴۵	۲۵۴۵	۷۵۸۷
دانمارک	۱۶۹	۲۰۱۱	۲۲۴	–	۳۴۱۱	۱۳۱۲	۳۰۱	۷۴۲۸
روسیه	۱۵۳۱۴	۳۸۲۳۲	۱۲۸۶۳	–	۶۹۴۳۶	۷۵۰۷۲	۴۲۸۰۸	۲۵۳۷۲۵
روسیه سفید	۵۳۲	۳۷۲۹	–	۱۴۶	۷۵۳۹	۷۲۸۴	۲۱۴۵	۲۱۳۷۵
رومانی	۵۲۷	۲۷۵۱	۲۵۴	۲۳	۳۸۰۶	۵۶۲	۱۹۲۷	۹۸۵۰
سوئد	۳۹۱	۴۳۹۴	۲۴۵	–	۷۹۶۶	۵۰۹۹	۳۳۱۵	۲۱۴۱۰
سوئیس	۱۱۹	۱۰۲۸	۳۸	–	۱۷۰۳	۲۷۵	۲۶۱	۳۴۲۴
فرانسه	۱۴۶۶	۱۱۶۷۹	۳۸۱۵	–	۲۴۹۴۸	۸۲۳۷	۱۱۲۵۲	۶۱۳۹۷
فنلاند	۲۵۶	۴۱۷۳	۶۱۸	–	۶۴۰۱	۱۲۸۷	۱۵۶۷	۱۴۳۰۲
قزاقستان	۸۲۲	۲۸۷۷	۲۰۰	۱۶۷	۴۸۹۰	۳۹۳۶	۶۳۵	۱۳۵۲۷
لهستان	۵۳۹	۳۸۰۳	۹۱۹	۱	۱۱۲۸۹	۳۴۳۰	۵۷۱۹	۲۵۷۰۰
لیتوانی	۲۹۹	۲۵۰۴	۸۱۵	–	۳۰۲۵	۱۷۰۹	۶۲۵	۸۹۷۷
مجارستان	۶۴	۱۱۳۸	۱۶۹	–	۳۵۴۲	۸۱	۲۸۲۴	۷۸۱۸
نروژ	۴۳۲	۳۶۸۳	۵۰۱	۲۲۳	۶۱۶۱	۱۵۹۱	۲۴۳۲	۱۵۰۲۳
هلند	۱۵۵۱	۶۹۸۷	۶۵۳۹	۵۸۵	۲۰۲۱۹	۸۶۹۶	۱۲۳۰۰	۵۶۸۷۷
یونان	۶۳۱	۴۵۹۲	۱۷۸۴	۶	۷۸۱۶	۵۱۱۱	۳۹۵۰	۲۳۸۹۰
سایر	۳۸۵	۱۵۳۲	۱۸۷	۳	۲۵۴۰	۱۳۶۷	۱۵۲۷	۷۵۴۱
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۰۰۶	۱۸۱۰۷۲	۵۱۰۸۱	۱۲۹۵۵	۳۵۹۲۲۴	۱۷۳۵۸۷	۱۷۵۰۹۷	۹۸۸۰۲۲
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۵۶۹	۲۸۱۵	۶۸۵۲	–	۴۲۴۱	۸۸۸	۵۹۴۴	۲۱۳۰۹
بحرین	۱۲۱	۶۶۱	۳۰۸۳	۲۵	۴۰۹۲	۲۴۲۹	۳۰۹۴	۱۳۵۰۵
سوریه	۸۶	۶۷۸	۲۴۶	۳	۲۵۷۲	۳۳۶۵	۱۲۰۳	۸۱۵۳
عراق	۳۱۲	۳۲۶۹	۲۹۱	۲۱۴۷	۶۲۴۳	۱۴۹۶۴	۱۵۱۶	۲۸۷۴۲
عربستان سعودی	۹۷۰	۱۷۱۰۳	۳۰۴۵	۵۱۲۴	۳۱۳۸۳	۲۵۲۸۲	۱۲۷۱۱	۹۵۶۱۸
کویت	۱۳۹	۲۵۵۷	۲۷۴۸	۶۴۰۱	۱۱۲۰۷	۱۱۴۱۳	۱۱۲۰۵	۴۵۶۷۰
سایر	۳۲۰۸	۲۳۰۰۰	۶۵۲۳	۵۱۲۶	۳۸۵۲۶	۳۳۷۵۲	۱۹۵۰۵	۱۲۹۶۴۰
جمع خاورمیانه	۵۴۰۵	۵۰۰۸۳	۲۲۷۸۸	۱۸۸۲۶	۹۸۲۶۴	۹۲۰۹۳	۵۵۱۷۸	۳۴۲۶۳۷

جدول (۱۰-۲) : تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[1]	جمع
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۹۵	۶۲۴۸	۱۱۹۱	۳۵۳	۷۷۰۷	۲۸۵۶	۲۱۹۲	۲۰۸۴۲
الجزایر	۴۷۰	۲۲۷۳	۱۲۰۴	–	۶۸۶۷	۵۱۱۵	۷۰۷۸	۲۳۰۰۷
لیبی	۹۳	۶۱۵	۷۳۸	۱۹۴	۲۲۵۱	۲۵۸۲	۱۵۶۹	۸۰۴۲
مراکش	۱۱۵	۴۰۷	۸۷۷	–	۲۴۸۱	۲۴۲۲	۱۰۹۷	۷۳۹۹
مصر	۵۱۵	۳۳۵۸	۱۵۰۵	۲۹۶	۷۱۱۶	۹۱۸۰	۴۳۹۷	۲۶۳۶۷
نیجریه	۱۰۴	۱۱۳۵	۶۲	۵۴۴	۱۰۳۰	۱۲۸۷	۵۱۲	۴۶۷۴
سایر	۴۵۴	۲۸۰۵	۱۸۰۸	۳۴۳	۶۲۶۶	۴۰۶۴	۱۶۶۳	۱۷۴۰۳
جمع آفریقا	۲۰۴۶	۱۶۸۴۱	۷۳۸۵	۱۷۳۰	۳۳۷۱۸	۲۷۵۰۶	۱۸۵۰۸	۱۰۷۷۳۴
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۳۰	۱۱۴۹۹	۴۳۵۰	۱	۱۰۳۵۲	۹۴۰	۱۹۴۸	۲۹۶۲۰
اندونزی	۶۶۲	۹۵۰۶	۲۴۰۳	۱۳۹۶	۱۶۷۷۴	۸۴۷۲	۵۸۱۸	۴۵۰۳۱
پاکستان	۲۰۵	۱۵۱۴	۱۸۶	۱۶۱	۳۹۰۲	۲۶۵۳	۱۹۰۱	۱۰۵۲۲
تایلند	۱۹۷۱	۶۲۹۷	۴۳۹۱	۶۶	۲۱۶۲۳	۵۷۹۵	۱۳۵۸۹	۵۳۷۳۲
چین	۲۱۱۹۸	۸۹۷۶۱	۱۳۴۰۳	۷۵۹۳	۱۶۹۴۳۶	۸۷۳۲	۱۳۰۵۷۵	۴۴۰۶۹۸
چین تایپه	۱۱۷۸	۶۷۴۹	۳۸۷۰	–	۱۳۹۲۶	۸۸۴۲	۱۱۴۷۷	۴۶۰۴۲
زلاند نو	–	۱۳۵۲	۱۰۵۱	–	۲۱۳۹	۵۶۲	۴۷۳	۵۵۷۷
ژاپن	۴۰۱۴	۳۹۰۹۶	۱۰۴۰۳	۱۴۷۷۹	۴۵۳۸۱	۲۴۴۹۹	۳۰۵۲۲	۱۶۸۶۹۴
سنگاپور	۳۶۸	۱۰۲۲۴	۹۷۴۴	۷۱۸	۱۴۲۴۵	۵۴۳۱	۱۱۸۸۳	۵۲۶۱۳
فیلیپین	۳۵۰	۱۴۱۴	۶۸۷	۹۲	۳۰۳۴	۱۶۸۸	۵۳۰	۷۷۹۵
کره	۱۴۸۷	۱۵۳۰۶	۱۶۴۸۴	۴۲۰۰	۴۱۸۷۴	۱۵۲۸۲	۳۶۳۷۳	۱۳۱۰۰۶
مالزی	۶۴۵	۴۴۵۵	۳۷۹۶	۶۳۴	۹۸۸۵	۱۶۲۲	۴۰۵۸	۲۵۰۹۵
هندوستان	۷۶۹۴	۳۰۱۱۸	۱۰۰۷۷	۷۸۶۸	۹۱۴۸۵	۱۵۰۵۴	۶۷۴۸۳	۲۲۹۷۷۹
سایر	۴۲۷	۳۵۱۷	۳۲۳	۳۶۳	۴۶۸۹	۱۴۶۴	۹۷۲	۱۱۷۵۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۰۷۲۹	۲۳۰۸۰۸	۸۱۱۶۸	۳۷۸۷۱	۴۴۸۷۴۵	۱۰۱۰۳۶	۳۱۷۶۰۲	۱۲۵۷۹۵۹
کل جهان	۱۱۳۰۹۴	۹۰۸۲۴۵	۲۵۰۵۸۲	۷۲۹۲۴	۱۲۹۴۰۴۴	۵۰۰۰۲۵	۷۶۶۵۴۶	۳۹۰۵۴۶۰
کشورهای OECD	۴۵۲۹۲	۵۷۰۹۸۰	۱۴۳۵۵۵	۳۲۶۷۹	۶۳۷۵۳۷	۱۷۲۸۵۳	۳۴۳۴۴۶	۱۹۴۶۳۴۲
کشورهای غیر OECD	۶۷۸۰۲	۳۳۷۲۶۵	۱۰۷۰۲۷	۴۰۲۴۵	۶۵۶۵۰۷	۳۲۷۱۷۲	۴۲۳۱۰۰	۱۹۵۹۱۱۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۸۱۲	۱۲۰۴۴۲	۳۲۹۴۱	۱۲۱۱۳	۲۵۳۱۱۵	۷۹۵۴۳	۱۱۷۸۲۹	۶۳۱۷۹۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۱-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۷۷۵۷۲۸	۷۰۷۱۶۹	۶۸۰۲۰۲	-۴/۱	۱۹/۳
کانادا	۸۱۳۱۹	۸۸۲۱۷	۹۰۶۶۷	۲/۵	۲/۶
مکزیک	۶۰۶۰۴	۷۰۴۸۵	۷۰۲۹۶	-۰/۵	۲/۰
جمع آمریکای شمالی	۹۱۷۶۵۱	۸۶۵۸۷۱	۸۴۱۱۶۵	-۳/۱	۲۳/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۱۹۶۷۲	۲۴۲۳۶	۲۴۹۶۱	۲/۷	۰/۷
آنتیل هلند	۸۰۲	۹۰۷	۹۰۴	-۰/۶	۰/۰۳
اکوادور	۵۴۸۰	۷۸۲۵	۸۲۴۸	۵/۱	۰/۲
برزیل	۷۴۶۹۰	۹۹۳۴۲	۱۰۴۷۹۸	۵/۲	۳/۰
پرو	۵۸۵۰	۷۴۰۱	۸۱۱۰	۹/۳	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۷۸۵	۱۲۵۷	۱۱۹۷	-۵/۰	۰/۰۳
شیلی	۸۶۲۴	۱۲۲۸۵	۱۲۱۲۶	-۱/۶	۰/۳
کلمبیا	۹۹۹۱	۱۱۲۸۳	۱۱۷۱۵	۳/۵	۰/۳
ونزوئلا	۱۵۷۲۶	۲۳۳۳۸	۲۷۰۰۰	۱۵/۴	۰/۸
سایر	۲۲۱۹۰	۲۶۰۱۶	۲۶۷۵۵	۲/۶	۰/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۶۳۸۱۰	۲۱۳۸۹۰	۲۲۵۸۱۴	۵/۳	۶/۴
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۱۹۵۹	۲۹۵۴	۳۱۷۲	۷/۱	۰/۱
آلمان	۱۰۵۹۶۷	۸۹۴۷۳	۸۹۴۲۷	-۰/۳	۲/۵
اتریش	۱۲۱۷۸	۱۰۳۱۰	۱۰۳۰۳	-۰/۳	۰/۳
ازبکستان	۴۸۴۲	۳۰۶۴	۲۷۶۴	-۱۰/۰	۰/۱
اسپانیا	۵۶۱۴۵	۴۶۳۷۸	۴۱۷۴۹	-۱۰/۲	۱/۲
اسلواکی	۲۸۶۹	۲۹۵۲	۲۷۹۲	-۵/۷	۰/۱
انگلستان	۶۰۸۹۴	۵۱۲۸۰	۵۰۳۰۳	-۲/۲	۱/۴
اوکراین	۱۲۵۶۰	۱۱۹۰۸	۱۱۸۱۷	-۱/۰	۰/۳
ایتالیا	۶۳۶۳۶	۵۲۹۱۹	۴۸۷۵۸	-۸/۱	۱/۴
ایرلند	۶۹۲۳	۵۷۸۲	۵۶۱۶	-۳/۱	۰/۲
ایسلند	۷۴۸	۹۲۸	۴۸۱	-۴۸/۳	۰/۰۱
بلژیک	۲۱۵۶۲	۱۹۶۹۸	۱۹۳۲۲	-۲/۲	۰/۵
بلغارستان	۳۷۸۰	۳۰۳۶	۳۱۴۳	۳/۲	۰/۱
پرتغال	۱۲۰۹۲	۹۲۶۱	۸۰۹۷	-۱۲/۸	۰/۲

جدول (۱۱-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
ترکمنستان	۴۵۲۰	۵۴۲۵	۵۷۱۳	۵/۰	۰/۲
ترکیه	۲۴۸۷۵	۲۷۶۷۸	۲۹۶۳۵	۶/۸	۰/۸
جمهوری چک	۷۹۱۴	۸۱۷۸	۸۱۰۳	-۱/۲	۰/۲
دانمارک	۶۵۶۲	۵۸۳۴	۵۳۳۹	-۸/۷	۰/۲
روسیه	۸۷۷۴۰	۱۱۱۷۱۲	۱۱۲۵۳۲	۰/۵	۳/۲
روسیه سفید	۶۰۱۴	۷۲۱۴	۸۸۳۰	۲۲/۱	۰/۳
رومانی	۷۱۱۸	۷۰۵۷	۷۳۹۹	۴/۶	۰/۲
سوئد	۱۳۴۲۱	۱۰۳۰۵	۹۵۶۷	-۷/۴	۰/۳
سوئیس	۱۱۱۶۰	۹۷۶۴	۱۰۰۰۹	۲/۲	۰/۳
فرانسه	۸۰۴۳۰	۶۸۸۸۰	۶۸۴۰۴	-۱/۰	۱/۹
فنلاند	۸۴۱۵	۷۵۶۵	۷۳۲۵	-۳/۴	۰/۲
قزاقستان	۶۷۸۶	۹۳۳۰	۹۱۰۴	-۲/۷	۰/۳
لوکزامبورگ	۲۲۳۹	۲۴۸۱	۲۴۱۱	-۳/۱	۰/۱
لهستان	۱۷۳۸۷	۲۲۳۹۷	۲۰۹۶۶	-۶/۶	۰/۶
لیتوانی	۱۴۶۶	۱۶۹۰	۱۶۶۹	-۱/۵	۰/۰۵
مجارستان	۵۲۷۴	۵۶۸۷	۵۳۰۶	-۷/۰	۰/۲
نروژ	۸۴۳۰	۸۰۱۸	۷۹۰۸	-۱/۶	۰/۲
هلند	۲۲۲۱۶	۲۰۹۸۱	۲۱۷۱۲	۳/۲	۰/۶
یونان	۱۴۰۴۹	۱۱۳۰۰	۹۴۰۱	-۱۷/۰	۰/۳
سایر	۱۷۵۸۵	۲۰۴۷۵	۱۹۷۱۳	-۴/۰	۰/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۷۱۹۷۵۶	۶۸۱۹۱۴	۶۶۸۷۹۰	-۲/۲	۱۹/۰
خاورمیانه					
اردن	۳۰۰۵	۳۳۱۷	۳۵۳۵	۶/۳	۰/۱
امارات متحده عربی	۸۵۱۶	۱۱۶۰۰	۱۱۹۲۵	۲/۵	۰/۳
بحرین	۱۰۵۷	۱۶۷۳	۱۹۹۲	۱۸/۷	۰/۰۶
سوریه	۶۳۲۹	۸۳۵۰	۶۶۵۶	-۲۰/۵	۰/۲
عراق	۱۴۱۰۱	۱۸۱۴۸	۱۹۲۵۸	۵/۸	۰/۵
عربستان سعودی	۴۶۳۲۲	۶۸۱۹۹	۷۳۶۰۶	۷/۶	۲/۱
عمان	۲۷۵۳	۷۱۴۸	۷۵۹۳	۵/۹	۰/۲
قطر	۲۲۳۹	۵۰۳۷	۶۳۹۷	۲۶/۷	۰/۲
کویت	۴۷۱۱	۷۶۵۹	۸۷۷۴	۱۴/۲	۰/۲
لبنان	۱۹۷۸	۲۰۴۸	۲۷۱۴	۳۲/۲	۰/۱
یمن	۳۹۷۹	۴۶۵۲	۴۷۰۷	۰/۹	۰/۱
سایر	۶۳۹۴۶	۶۳۵۲۳	۶۵۲۳۱	۲/۴	۱/۹
جمع خاورمیانه	۱۵۸۹۳۶	۲۰۱۳۵۴	۲۱۲۳۸۸	۵/۲	۶/۰

جدول (۱۱-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۲	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۷۱۷۹	۲۴۰۸۷	۲۳۸۲۵	-۱/۴	۰/۷
الجزایر	۹۰۷۴	۱۳۸۴۷	۱۴۹۰۰	۷/۳	۰/۴
لیبی	۶۲۴۴	۵۴۱۶	۷۸۴۸	۴۴/۵	۰/۲
مراکش	۵۷۹۰	۱۰۲۱۲	۱۰۴۱۳	۱/۷	۰/۳
مصر	۲۰۳۷۰	۲۸۴۴۵	۲۸۵۵۷	۰/۱	۰/۸
نیجریه	۱۱۱۳۲	۱۰۵۲۶	۱۱۱۹۶	۶/۱	۰/۳
سایر	۲۵۰۹۷	۳۷۷۰۶	۳۹۷۹۳	۵/۲	۱/۱
جمع آفریقا	۹۴۸۸۶	۱۳۰۲۳۹	۱۳۶۵۳۲	۴/۵	۳/۹
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۳۹۹۳	۳۸۲۴۱	۳۹۵۹۹	۳/۳	۱/۱
اندونزی	۴۵۸۸۶	۵۸۵۷۱	۶۲۳۱۹	۶/۱	۱/۸
پاکستان	۱۱۵۳۸	۱۱۸۷۸	۱۲۴۹۶	۴/۹	۰/۴
تایلند	۳۶۰۶۰	۴۲۱۴۴	۴۴۸۶۷	۶/۲	۱/۳
چین	۲۱۱۰۹۷	۳۹۴۰۰۳	۴۱۶۵۲۱	۵/۴	۱۱/۸
چین تایپه	۳۲۹۸۶	۳۴۱۶۷	۳۴۱۴۳	-۰/۳	۱/۰
زلاند نو	۵۵۳۸	۵۶۱۹	۵۵۷۱	-۱/۱	۰/۲
ژاپن	۱۹۴۸۲۷	۱۶۰۳۶۸	۱۵۷۹۳۱	-۱/۸	۴/۵
سنگاپور	۸۱۳۴	۱۰۵۸۴	۱۰۳۹۷	-۲/۰	۰/۳
فیلیپین	۱۲۴۷۶	۱۱۰۵۷	۱۱۳۴۶	۲/۳	۰/۳
کره جنوبی	۷۹۵۵۳	۷۹۰۶۳	۸۱۳۰۲	۲/۶	۲/۳
مالزی	۱۸۷۲۱	۲۳۶۹۳	۲۴۳۵۳	۲/۵	۰/۷
هندوستان	۹۶۶۴۲	۱۳۶۹۶۰	۱۴۴۹۵۵	۵/۵	۴/۱
سایر	۲۵۲۶۰	۳۶۰۱۷	۳۸۳۷۹	۶/۳	۱/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۱۲۷۱۱	۱۰۴۲۳۶۵	۱۰۸۴۱۷۹	۳/۷	۳۰/۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	۱۵۶۹۰۳	۲۱۲۵۴۳	۱۹۴۰۲۶	-۹/۰	۵/۵
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۱۱۷۳۹۱	۱۵۲۵۵۱	۱۵۳۸۳۲	۰/۶	۴/۴
کل جهان	۳۱۴۲۰۴۴	۳۵۰۰۷۲۷	۳۵۱۶۷۲۶	۰/۲	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۸۱۶۵۱۱	۱۶۷۱۳۳۱	۱۶۳۲۷۱۶	-۲/۶	۴۶/۴
کشورهای غیر OECD	۱۰۵۱۲۳۹	۱۴۶۴۳۰۲	۱۵۳۶۱۵۲	۴/۶	۴۳/۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۴۱۵۹۷	۴۷۲۴۱۷	۴۵۵۶۳۶	-۳/۸	۱۳/۰

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

جدول (۱۲-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[1]	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۶۱۹۳۰	۳۳۸۷۱۰	۴۴۵۹۲	۱۷۵	۱۷۱۶۷۴	۷۵۶۰	۵۵۵۶۱	۶۸۰۲۰۲
کانادا	۱۰۰۹۲	۳۱۶۷۶	۳۲۲۹	۲۷۴	۲۷۸۷۹	۲۳۵۵	۱۵۱۶۲	۹۰۶۶۷
مکزیک	۱۱۰۹۳	۳۳۶۵۵	–	–	۱۹۸۴۵	۱۲۳۹	۴۴۶۴	۷۰۲۹۶
جمع آمریکای شمالی	۸۳۱۱۵	۴۰۴۰۴۱	۴۷۸۲۱	۴۴۹	۲۱۹۳۹۸	۱۱۱۵۴	۷۵۱۸۷	۸۴۱۱۶۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۲۸۰۷	۵۵۰۶	۳۵۶	۳۴۶	۱۰۱۱۱	۲۴۹	۵۵۸۶	۲۴۹۶۱
آنتیل هلند	۷۲	۹۶	–	–	۳۹۸	۱۸۷	۱۵۱	۹۰۴
اکوادور	۱۰۰۵	۲۷۶۶	–	–	۳۴۷۷	۴۱۳	۵۸۷	۸۲۴۸
برزیل	۷۲۰۴	۲۳۵۰۲	۳۶۱۵	۲۱	۴۲۲۶۴	۳۷۸۲	۲۴۴۱۰	۱۰۴۷۹۸
پرو	۱۳۶۳	۱۲۳۹	–	۴۹	۴۳۳۰	۳۹۱	۷۳۸	۸۱۱۰
ترینیداد و توباگو	۱۵	۵۱۷	۹۹	۲۹	۵۰۷	–	۳۰	۱۱۹۷
شیلی	۱۲۵۷	۲۶۲۴	۲۵۷	۹۷	۶۲۵۹	۱۰۱۶	۶۱۶	۱۲۱۲۶
کلمبیا	۵۴۰	۳۵۷۶	–	۲۱۶	۶۳۵۲	۱۰۰	۹۳۱	۱۱۷۱۵
ونزوئلا	۳۵۴۱	۱۲۶۶۶	–	۶۸	۵۵۹۸	۳۶۸۲	۱۴۴۵	۲۷۰۰۰
سایر	۲۷۷۸	۸۶۱۰	۱۷۲	۴۱۶	۱۱۱۵۵	۲۲۹۴	۱۳۳۰	۲۶۷۵۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۰۵۸۲	۶۱۱۰۲	۴۴۹۹	۱۲۴۲	۹۰۴۵۱	۱۲۱۱۴	۳۵۸۲۴	۲۲۵۸۱۴
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۲۴	۱۲۴۱	۱۱۶	۱۸	۱۱۰۱	۲۵	۵۴۷	۳۱۷۲
آلمان	۲۷۹۷	۱۷۲۵۵	۵۹۰	۱۱	۴۹۴۸۱	۳۱۱۸	۱۶۱۷۵	۸۹۴۲۷
اتریش	۱۲۲	۱۶۲۸	۲۹	۶	۶۸۲۳	۱۸۶	۱۵۰۹	۱۰۳۰۳
ازبکستان	۱۹	۱۲۰۱	۱۳۰	۵۰	۸۸۲	۱۵۱	۳۳۱	۲۷۶۴
اسپانیا	۱۵۸۶	۴۶۰۵	۱۷۷۳	–	۲۴۸۰۷	۷۶۱	۸۲۱۷	۴۱۷۴۹
اسلواکی	۱۱۱	۵۳۴	–	۱	۱۴۵۵	۹۸	۵۹۳	۲۷۹۲
انگلستان	۳۱۵۵	۱۳۲۳۱	۶۷۳	۳۳۲۸	۲۵۴۰۲	۳۴۷	۴۱۶۷	۵۰۳۰۳
اوکراین	۵۰۲	۴۲۴۰	–	۲۲	۶۱۸۷	۸۷	۷۷۹	۱۱۸۱۷
ایتالیا	۳۲۳۲	۹۱۸۲	۷۹۶	۲۵۰	۲۶۲۱۴	۱۲۶۶	۷۸۱۸	۴۸۷۵۸
ایرلند	۸۳	۱۲۰۴	۶	۷۲۵	۲۹۹۱	۱۶۳	۴۴۴	۵۶۱۶
بلژیک	۱۳۶۳	۱۱۴۵	۳۵	۶۲	۱۰۳۹۳	۲۰۰	۶۱۲۴	۱۹۳۲۲
بلغارستان	۳۸۱	۵۱۴	۱۰	–	۱۷۷۱	۶۸	۳۹۹	۳۱۴۳
پرتغال	۵۸۳	۱۱۲۳	۱۳۲	۱	۴۳۰۴	۲۶۷	۱۶۸۷	۸۰۹۷

جدول (۱۲-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[۱]	جمع
ترکمنستان	۸۹۴	۱۱۵۹	–	–	۲۱۵۰	۱۱۹۰	۳۲۰	۵۷۱۳
ترکیه	۳۶۲۷	۱۷۸۶	۳۸۱	۴۸	۱۵۷۴۴	۷۴۹	۷۳۰۰	۲۹۶۳۵
جمهوری چک	۲۰۸	۱۵۸۲	۱۹	۳	۳۸۵۷	۵۱	۲۳۸۳	۸۱۰۳
دانمارک	۵۲	۱۳۴۷	۴۵	–	۳۲۷۴	۱۲۱	۵۰۰	۵۳۳۹
روسیه	۱۲۴۰۱	۳۵۰۶۱	۶۴۳۲	–	۲۲۸۱۶	۲۳۶۸	۳۳۴۵۴	۱۱۲۵۳۲
روسیه سفید	۲۱۵	۱۰۸۷	–	۸	۳۱۵۹	۴۲	۴۳۱۹	۸۸۳۰
رومانی	۳۷۰	۱۳۲۲	۳۵	۲	۴۲۱۹	۵۲	۱۳۹۹	۷۳۹۹
سوئد	۱۱۱۴	۲۵۸۹	۱۶۱	–	۴۳۶۳	۵۴۶	۷۹۴	۹۵۶۷
سوئیس	۱۷۳	۲۹۳۴	۶۳	۳	۶۳۴۴	۳۶	۴۵۶	۱۰۰۰۹
فرانسه	۳۴۴۵	۷۱۴۰	۱۲۸۲	۱۹۷	۴۴۳۹۷	۹۳۵	۱۱۰۰۸	۶۸۴۰۴
فنلاند	۳۵۴	۱۴۳۵	۱۱۸	–	۳۹۶۰	۴۲۸	۱۰۳۰	۷۳۲۵
قزاقستان	۳۷۶	۳۷۹۰	۶۶	۱۹۷	۳۱۷۷	۹۴۶	۵۵۲	۹۱۰۴
لهستان	۲۳۷۰	۳۵۷۸	۱۳	۱	۱۱۹۹۷	۱۸۲	۲۸۲۵	۲۰۹۶۶
لیتوانی	۱۸۹	۲۱۸	۳	–	۱۰۷۹	۱۲	۱۶۸	۱۶۶۹
مجارستان	۳۲۷	۱۱۹۶	–	–	۲۴۶۹	۱۲	۱۳۰۲	۵۳۰۶
نروژ	۱۲۸۳	۹۸۹	۴۱۷	۳۴	۴۱۱۰	۹۳	۹۸۲	۷۹۰۸
هلند	۱۲۷۵	۳۹۵۰	۳۵	۱۳۹	۷۲۵۵	۷۱	۸۹۸۷	۲۱۷۱۲
یونان	۳۸۷	۲۹۴۳	۳۱۵	۵	۴۱۷۶	۵۶۳	۱۰۱۲	۹۴۰۱
سایر	۱۱۶۴	۵۱۴۴	۷۵	۳۹	۱۳۱۶۲	۸۵۷	۲۱۶۴	۲۲۶۰۵
جمع اروپا و اورآسیا	**۴۴۲۸۲**	**۱۳۶۳۵۳**	**۱۳۷۵۰**	**۵۱۵۰**	**۳۲۳۵۱۹**	**۱۵۹۹۱**	**۱۲۹۷۴۵**	**۶۶۸۷۹۰**
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۱۴۹۹	۴۷۷۶	۲۳۳	–	۴۰۵۸	۱۲۵۳	۱۰۶	۱۱۹۲۵
بحرین	۵۲	۶۶۷	۲۹	۲۵	۳۱۸	–	۹۰۱	۱۹۹۲
سوریه	۶۸۶	۱۴۱۴	۴۷	۳	۳۰۹۷	۹۷۳	۴۳۶	۶۶۵۶
عراق	۱۶۹۰	۶۳۴۴	–	۲۰۹۴	۸۱۳۱	۲۷۴	۷۲۵	۱۹۲۵۸
عربستان سعودی	۱۶۲۷۰	۲۰۶۲۴	۷۲۴	۲۲۵	۲۰۵۴۱	۹۳۲۹	۵۸۹۳	۷۳۶۰۶
کویت	۲۰۷۴	۲۶۱۸	–	۴۸	۲۲۸۴	–	۱۷۵۰	۸۷۷۴
سایر	۹۴۶۵	۲۷۸۲۶	–	۴۵۲۰	۳۴۴۸۱	۶۹۲۴	۶۹۶۱	۹۰۱۷۷
جمع خاورمیانه	**۳۱۷۳۶**	**۶۴۲۶۹**	**۱۰۳۳**	**۶۹۱۵**	**۷۲۹۱۰**	**۱۸۷۵۳**	**۱۶۷۷۲**	**۲۱۲۳۸۸**

جدول (۱۲-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر[1]	جمع
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۳۵۴	۸۴۵۶	۱۰۳۲	۴۲۵	۹۳۸۴	۶۵۶	۳۵۱۸	۲۳۸۲۵
الجزایر	۲۱۳۹	۳۴۱۶	۲۲	–	۸۵۴۷	۸۸	۶۸۸	۱۴۹۰۰
لیبی	۲۹۳	۳۴۳۴	–	۳۹۱	۱۸۹۸	۷۰۷	۱۱۲۵	۷۸۴۸
مراکش	۲۱۵۸	۵۹۸	–	–	۴۸۶۲	۹۴۲	۱۸۵۳	۱۰۴۱۳
مصر	۴۲۴۶	۶۰۷۹	۵۹۰	۸۱	۱۲۰۷۵	۲۵۹۶	۲۸۹۰	۲۸۵۵۷
نیجریه	۸۶	۷۶۷۴	–	۲۴۸۹	۵۱۷	۳۹۲	۳۸	۱۱۱۹۶
سایر	۲۱۳۱	۹۷۲۹	۷۲۲	۱۸۹۹	۲۰۷۵۴	۱۸۶۸	۲۶۹۰	۳۹۷۹۳
جمع آفریقا	۱۱۴۰۷	۳۹۳۸۶	۲۳۶۶	۵۲۸۵	۵۸۰۳۷	۷۲۴۹	۱۲۸۰۲	۱۳۶۵۳۲
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۹۴۷	۱۴۲۶۹	۲۴۲۶	۱۷	۱۵۹۰۷	۸۶۳	۴۱۷۰	۳۹۵۹۹
اندونزی	۵۰۳۱	۲۳۱۲۶	۲۳۷۱	۱۱۴۸	۲۳۷۸۵	۱۷۶۷	۵۰۹۱	۶۲۳۱۹
پاکستان	۴۹۱	۳۳۵۳	–	۱۶۵	۶۶۴۸	۸۴۸	۹۹۱	۱۲۴۹۶
تایلند	۹۳۷۷	۵۲۷۰	–	۸	۱۷۶۶۲	۱۰۱۵	۱۱۵۳۵	۴۴۸۶۷
چین	۲۲۴۱۴	۸۱۴۰۸	۱۱۸۹۸	۱۷۵۲	۱۶۴۹۹۳	۱۰۷۰۳	۱۲۳۳۵۳	۴۱۶۵۲۱
چین تایپه	۱۸۹۶	۷۱۹۷	۲۱۲	۳	۴۶۱۰	۲۸۵۶	۱۷۳۶۹	۳۴۱۴۳
زلاند نو	۱۵۰	۲۲۶۳	۲۶۱	۲	۲۵۶۹	۳۲	۲۹۴	۵۵۷۱
ژاپن	۱۲۲۴۹	۴۱۴۷۶	۳۳۶۷	۱۵۴۸۶	۳۹۰۴۳	۵۸۹۷	۴۰۴۱۳	۱۵۷۹۳۱
سنگاپور	۱۰۶	۸۵۷	–	–	۱۷۸۳	۶۱۷	۷۰۳۴	۱۰۳۹۷
فیلیپین	۱۰۶۵	۲۸۱۹	۳۶۴	۱۲۶	۵۹۰۶	۸۸۱	۱۸۵	۱۱۳۴۶
کره	۷۳۲۳	۸۰۹۵	۱۲۱۲	۲۹۰۳	۱۸۵۴۹	۲۵۸۵	۴۰۶۳۵	۸۱۳۰۲
مالزی	۲۶۵۸	۸۴۹۴	–	۳۷	۸۶۲۹	۷۷۶	۳۷۵۹	۲۴۳۵۳
هندوستان	۱۵۶۰۰	۱۵۷۴۴	۱۵۸۱	۷۵۰۱	۶۳۰۶۱	۶۶۵۸	۳۴۸۱۰	۱۴۴۹۵۵
سایر	۲۶۰۹	۹۹۶۴	۴۳۵	۹۳۷	۱۹۴۴۲	۱۵۵۴	۳۴۳۸	۳۸۳۷۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۲۹۱۶	۲۲۴۳۳۵	۲۴۱۲۷	۳۰۰۸۵	۳۹۲۵۸۷	۳۷۰۵۲	۲۹۳۰۷۷	۱۰۸۴۱۷۹
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	–	۱	–	–	۲۳۲۳۹	۱۷۰۶۵۳	۱۳۳	۱۹۴۰۲۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	–	–	۱۵۳۰۰۴	۲۹۸	–	–	۵۳۰	۱۵۳۸۳۲
کل جهان	۲۷۴۰۳۸	۹۲۹۴۸۷	۲۴۶۶۰۰	۴۹۴۲۴	۱۱۸۰۱۴۱	۲۷۲۹۶۶	۵۶۴۰۷۰	۳۵۱۶۷۲۶
کشورهای OECD	۱۳۴۷۳۴	۵۵۸۰۹۴	۶۲۲۳۴	۲۴۰۸۶	۵۷۲۹۱۱	۳۲۴۵۱	۲۴۸۲۰۶	۱۶۳۲۷۱۶
کشورهای غیر OECD	۱۳۹۳۰۴	۳۷۱۳۹۲	۳۱۳۶۲	۲۵۰۴۰	۵۸۳۹۹۱	۶۹۸۶۲	۳۱۵۲۰۱	۱۵۳۶۱۵۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۳۹۰۴	۸۰۰۸۷	۶۱۲۱	۴۷۵۰	۲۵۱۹۱۹	۹۵۶۴	۷۹۲۹۱	۴۵۵۶۳۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۳-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی[۱]	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی[۲]	مصارف نهایی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۲۵۴۱۷	۱۱۹۹۴	۲۰۶۸۳	۵۲۴۲۷۵	۱۳۷۲۶	–	۸۴۱۰۷	۶۸۰۲۰۲
کانادا	۲۳۰۸	۲۷۱۳	۷۴۳۶	۵۳۴۷۰	۳۰۵۰	–	۲۱۶۹۰	۹۰۶۶۷
مکزیک	۵۸۰۷	۱۳۴۷	۶۴۷۷	۴۹۵۹۲	۲۹۸۹	–	۴۰۸۴	۷۰۲۹۶
جمع آمریکای شمالی	۳۳۵۳۲	۱۶۰۵۴	۳۴۵۹۶	۶۲۷۳۳۷	۱۹۷۶۵	–	۱۰۹۸۸۱	۸۴۱۱۶۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۱۴۹	۲۲۶	۴۷۰۱	۱۳۱۱۸	۲۸۴۷	–	۲۹۲۰	۲۴۹۶۱
آنتیل هلند	۷۲	–	۱۸۷	۴۹۴	–	–	۱۵۱	۹۰۴
اکوادور	۹۲۵	۱۵	۱۴۰۳	۵۱۳۵	۱۰۸	۱۲۷	۵۳۵	۸۲۴۸
برزیل	۵۷۵۹	۶۷۰	۱۳۷۶۹	۶۳۵۱۸	۵۸۶۶	–	۱۵۲۱۶	۱۰۴۷۹۸
پرو	۶۳۰	۱۸۳	۱۱۶۱	۵۲۴۴	۱۵۵	–	۷۳۷	۸۱۱۰
ترینیداد و توباگو	۲۷	۷	۱۴۶	۹۸۷	–	–	۳۰	۱۱۹۷
شیلی	۸۸۳	۴۷۲	۲۹۵۱	۷۰۶۹	۲۷۵	–	۴۷۶	۱۲۱۲۶
کلمبیا	۴۸۶	۲۰۲	۷۴۰	۸۵۴۷	۱۱۲۶	۱۶	۵۹۸	۱۱۷۱۵
ونزوئلا	۹۷۰	۳۵۶	۸۰۸۸	۱۶۱۴۱	–	–	۱۴۴۵	۲۷۰۰۰
سایر	۲۲۶۰	۳۴۳	۴۵۴۵	۱۶۶۸۸	۱۱۸۴	۱۰۱۵	۷۲۰	۲۶۷۵۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۱۶۱	۲۴۷۴	۳۷۶۹۱	۱۳۶۹۴۱	۱۱۵۶۱	۱۱۵۸	۲۲۸۲۸	۲۲۵۸۱۴
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۵۲	۹	۷۵	۲۰۷۳	۳۳۳	–	۶۳۰	۳۱۷۲
آلمان	۱۲۶۶۶	۷۱۶۰	۳۲۴۶	۴۷۲۳۲	–	۱۵۲	۱۸۹۷۱	۸۹۴۲۷
اتریش	۱۱۷۷	۸۹	۶۴۹	۶۷۲۹	۲۲۱	–	۱۴۳۸	۱۰۳۰۳
ازبکستان	۱۶۰	–	۱۷۲	۱۵۰۸	۴۹۳	۱۲۹	۳۰۲	۲۷۶۴
اسپانیا	۲۶۱۲	۱۳۷۰	۴۰۰۲	۲۶۲۹۵	۱۶۲۳	۲	۵۸۴۵	۴۱۷۴۹
اسلواکی	۱۰	۱۱	۱۷۹	۱۹۲۰	۶۷	–	۶۰۵	۲۷۹۲
انگلستان	۲۴۳۳	۶۵۸	۳۸۹۵	۳۶۴۹۳	۲۷۳	۲۳۵	۶۳۱۶	۵۰۳۰۳
اوکراین	۶۶	۷۷	۱۲۲۹	۸۲۶۶	۱۳۴۰	–	۸۳۹	۱۱۸۱۷
ایتالیا	۲۶۷۴	۵۸۹	۳۷۲۵	۳۲۲۳۲	۲۰۸۸	۱۲۱	۷۳۲۹	۴۸۷۵۸
ایرلند	۹۰۷	۳۵۷	۵۵۰	۳۳۱۵	۱۹۰	–	۲۹۷	۵۶۱۶
ایسلند	۲	۲	۳۲	۲۵۸	۱۷۵	–	۱۲	۴۸۱
بلژیک	۲۵۲۲	۸۵۰	۴۹۶	۷۸۱۷	۳۶۲	۵۱	۷۲۲۴	۱۹۳۲۲
بلغارستان	۲۳	۳۵	۲۴۵	۲۴۵۸	۱۳۴	–	۲۴۸	۳۱۴۳
پرتغال	۴۸۹	۱۳۹	۸۰۵	۵۰۵۰	۳۰۷	۲۰	۱۲۸۷	۸۰۹۷
ترکمنستان	–	–	۱۰۷۵	۱۱۵۹	–	۳۴۷۹	–	۵۷۱۳
ترکیه	۸۲۴	–	۱۶۶۸	۱۶۳۱۳	۳۴۸۱	–	۷۳۴۹	۲۹۶۳۵

جدول (۱۳-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی[۱]	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی[۲]	مصارف نهایی
جمهوری چک	۴	۱۱	۳۳۰	۵۱۲۲	۳۲۹	۱۹	۲۲۸۸	۸۱۰۳
دانمارک	۳۳۰	۶۶	۵۲۵	۳۶۵۵	۴۷۸	–	۲۸۵	۵۳۳۹
روسیه	۵۸۴۰	۲۱۲۷	۱۰۷۳۶	۵۶۴۷۵	۳۸۴۵	–	۳۳۵۰۹	۱۱۲۵۳۲
روسیه سفید	۹۷	۱۰۶	۱۸۳	۳۴۸۸	۶۳۶	–	۴۳۲۰	۸۸۳۰
رومانی	۱۷۴	۷۳	۹۲۳	۴۷۷۱	۳۱۱	۱۷۸	۹۶۹	۷۳۹۹
سوئد	۳۹	۳۴۰	۹۸۷	۶۴۵۲	۱۳۷	–	۱۶۱۲	۹۵۶۷
سوئیس	۲۳۴۸	۹۲۴	۵۵۶	۵۵۰۸	–	۱۲۷	۵۴۶	۱۰۰۰۹
فرانسه	۶۶۷۶	۲۵۶۷	۵۲۵۱	۳۹۴۰۵	۳۴۰۳	۷۲۲	۱۰۳۸۰	۶۸۴۰۴
فنلاند	۴۶۱	۲۸۵	۱۱۱۲	۳۷۶۹	۴۱۷	۲۹۶	۹۸۵	۷۳۲۵
قزاقستان	۱۴۱۳	۷۹	۱۷۴۵	۴۷۲۵	۴۳۶	۲۲۱	۴۸۵	۹۱۰۴
لوکزامبورگ	۱۶۸	۷۰	۱۲	۲۱۱۱	۱۷	–	۳۳	۲۴۱۱
لهستان	۵۸۷	۵۱۴	۸۲۰	۱۴۵۹۲	۱۸۱۰	۱	۲۶۴۲	۲۰۹۶۶
لیتوانی	۵۴	۳	۴۲	۱۳۵۱	۴۸	۳	۱۶۸	۱۶۶۹
مجارستان	۸۹	۲۷	۱۰۷	۳۴۵۴	۲۰۸	–	۱۴۲۱	۵۳۰۶
نروژ	۱۱۳	۲۰۱	۸۲۰	۴۲۲۵	۶۳۰	۸۰	۱۸۳۹	۷۹۰۸
هلند	۸۵	۱۶۵	۵۰۷	۱۰۵۲۷	۵۲۶	–	۹۹۰۲	۲۱۷۱۲
یونان	۱۸۸۰	۱۶۰	۱۲۱۵	۵۳۰۵	۴۸	۴۲۱	۳۷۲	۹۴۰۱
سایر	۱۰۹۴	۵۱۹	۱۸۰۰	۱۳۰۵۵	۸۹۶	۹۲۰	۱۴۲۹	۱۹۷۱۳
جمع اروپا و اورآسیا	**۴۸۰۶۹**	**۱۹۵۸۳**	**۴۹۷۱۴**	**۳۸۷۱۰۸**	**۲۵۲۶۲**	**۷۱۷۷**	**۱۳۱۸۷۷**	**۶۶۸۷۹۰**
خاورمیانه								
اردن	۵۱۷	۱۰۴	۳۹۷	۲۲۲۳	–	۱۵۷	۱۳۷	۳۵۳۵
امارات متحده عربی	۱۸۴	–	۱۲۷۴	۹۰۶۷	–	–	۱۴۰۰	۱۱۹۲۵
بحرین	۷۷	–	–	۱۰۱۴	–	–	۹۰۱	۱۹۹۲
سوریه	۱۰۵۸	۲۵۹	۱۴۷۲	۳۰۴۹	۳۷۴	۸	۴۳۶	۶۶۵۶
عراق	۳۷۸۴	–	۲۹۸۴	۱۱۷۶۵	–	–	۷۲۵	۱۹۲۵۸
عربستان سعودی	۱۴۰۹	–	۱۲۹۸۴	۳۸۲۳۴	–	–	۲۰۹۷۹	۷۳۶۰۶
عمان	۱۱۵	–	۲۳۹۵	۳۵۵۵	–	۳۴۹	۱۱۷۹	۷۵۹۳
قطر	۱۰۹	–	۱۲۶۴	۳۳۵۹	–	–	۱۶۶۵	۶۳۹۷
کویت	۱۸۷	–	۹۱۴	۳۹۸۸	–	–	۳۶۸۵	۸۷۷۴
لبنان	۷۹۴	–	۱۲۳	۱۷۱۸	–	–	۷۹	۲۷۱۴
یمن	۶۰۵	–	۹۷۴	۱۸۷۲	۹۳۲	۳۱۱	۱۳	۴۷۰۷
سایر	۵۷۰۱	۱۹۳۱	۵۸۲۹	۳۸۳۴۸	۳۲۷۹	۲۱۰۹	۸۰۳۴	۶۵۲۳۱
جمع خاورمیانه	**۱۴۵۴۰**	**۲۲۹۴**	**۳۰۶۱۰**	**۱۱۸۱۹۲**	**۴۵۸۵**	**۲۹۳۴**	**۳۹۲۳۳**	**۲۱۲۳۸۸**

جدول (۱۳-۲) : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی[۱]	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی[۲]	مصارف نهایی
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۶۰۶	۱۳۶	۱۸۲۳	۱۵۷۹۲	۱۰۳۸	۹۳۴	۳۴۹۶	۲۳۸۲۵
الجزایر	۱۵۶۶	–	۸۴۴	۱۱۱۸۶	۲۵	۵۸۶	۶۹۳	۱۴۹۰۰
لیبی	۶۸۴	–	۷۰۷	۵۳۳۶	–	–	۱۱۲۱	۷۸۴۸
مراکش	۱۳۳۵	۶۶	۲۳۱۵	۴۵۷۷	۱۵۳۴	–	۵۸۶	۱۰۴۱۳
مصر	۴۲۸۹	–	۳۷۱۰	۱۵۴۹۸	۲۱۷۰	–	۲۸۹۰	۲۸۵۵۷
نیجریه	۴۹۸	۱	۳۹۹	۸۱۸۱	۴	۲۰۷۵	۳۸	۱۱۱۹۶
سایر	۳۴۷۰	۱۳۴۸	۶۰۵۴	۲۵۳۵۸	۱۱۳۸	۸۸۶	۱۵۳۹	۳۹۷۹۳
جمع آفریقا	۱۲۴۴۸	۱۵۵۱	۱۵۸۵۲	۸۵۹۲۸	۵۹۰۹	۴۴۸۱	۱۰۳۶۳	۱۳۶۵۳۲
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۶۲	۶۲۰	۳۹۱۱	۲۸۴۷۶	۱۹۸۰	–	۴۳۵۰	۳۹۵۹۹
اندونزی	۵۸۱۱	۸۸۷	۸۱۸۵	۴۱۲۱۷	۲۴۷۴	۲۸۵	۳۴۶۰	۶۲۳۱۹
پاکستان	۳۲۴	۳۳۹	۱۴۰۷	۱۰۰۲۳	۳۲	۷۶	۲۹۵	۱۲۴۹۶
تایلند	۲۰۴۳	۱۰۰۵	۳۷۰۶	۱۸۱۵۶	۳۷۵۸	–	۱۶۱۹۹	۴۴۸۶۷
چین	۲۱۴۳۰	۱۵۴۲۰	۵۹۳۰۵	۲۱۳۴۶۷	۱۵۳۸۰	–	۹۱۵۱۹	۴۱۶۵۲۱
چین تایپه	۹۴۶	۷۸۲	۲۷۷۷	۱۱۲۲۹	۳۳۷	۱۲۹	۱۷۹۴۳	۳۴۱۴۳
زلاند نو	۶۵	۱۱۶	۳۵۱	۴۳۳۲	۴۲۴	–	۲۸۳	۵۵۷۱
ژاپن	۱۱۹۴۰	۱۶۱۵۱	۲۱۲۷۲	۶۹۴۵۶	۳۲۵۲	–	۳۵۸۶۰	۱۵۷۹۳۱
سنگاپور	۲۲	۶۲	۲۴۸۶	۲۱۹۰	–	–	۵۶۳۷	۱۰۳۹۷
فیلیپین	۸۴۶	۹۵۲	۱۲۷۴	۷۹۱۷	۱۷۹	–	۱۷۸	۱۱۳۴۶
کره جنوبی	۲۷۸۱	۲۵۴۴	۴۰۲۴	۲۷۲۲۸	۱۸۶۷	۱۱۲۲	۴۱۷۳۶	۸۱۳۰۲
مالزی	۶۵۸	۸۲۳	۳۰۶۵	۱۳۷۳۹	۱۰۰۵	–	۵۰۶۳	۲۴۳۵۳
هندوستان	۲۰۹۱۷	۱۲۰۵	۲۰۹۳۳	۶۷۴۲۶	۹۳۵۳	۲۳۸۱	۲۲۷۴۰	۱۴۴۹۵۵
سایر	۲۱۲۱	۹۵۴	۵۰۱۰	۲۴۱۵۰	۱۹۶۱	۸۸۲	۳۳۰۱	۳۸۳۷۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۰۱۶۶	۴۱۸۶۰	۱۳۷۷۰۶	۵۳۹۰۰۶	۴۲۰۰۲	۴۸۷۵	۲۴۸۵۶۴	۱۰۸۴۱۷۹
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	▲	▲	▲	۱۹۴۰۲۶	▲	▲	▲	۱۹۴۰۲۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	▲	▲	▲	۱۵۳۸۳۲	▲	▲	▲	۱۵۳۸۳۲
کل جهان	۱۹۱۹۱۶	۸۳۸۱۶	۳۰۶۱۶۹	۲۲۴۲۳۷۰	۱۰۹۰۸۴	۲۰۶۲۵	۵۶۲۷۴۶	۳۵۱۶۷۲۶
کشورهای OECD	۸۹۳۵۷	۵۲۶۶۰	۹۹۰۷۵	۱۰۵۸۳۱۶	۴۴۵۰۰	۵۴۹۹	۲۸۳۳۰۹	۱۶۳۲۷۱۶
کشورهای غیر OECD	۱۰۲۵۵۹	۳۱۱۵۶	۲۰۷۰۹۴	۸۳۶۱۹۶	۶۴۵۸۴	۱۵۱۲۶	۲۷۹۴۳۷	۱۵۳۶۱۵۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۶۶۵۲	۱۵۸۳۴	۳۰۲۷۴	۲۷۶۰۳۴	۱۳۴۷۰	۲۲۴۹	۸۱۱۲۳	۴۵۵۶۳۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

۲) مربوط به دو بخش شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد. خوراک و سایر مصارف غیر انرژی در بخش‌های حمل و نقل، صنعت و سایر بخش‌ها را در بر می‌گیرد.

▲ *در بخش مذکور کاربرد ندارد.*

جدول (۱۴-۲) : واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۱۶۲۱۶	۴۶۸۰۳۸	۴۲۱۹۴۹	۳۹۲۶۲۴	-۱۰/۱	۱۹/۷
کانادا	۴۴۵۲۲	۳۳۲۴۶	۳۵۳۵۳	۳۲۲۴۹	۶/۰	۱/۶
مکزیک	–	–	–	–	–	–
جمع آمریکای شمالی	۵۶۰۷۳۸	۵۰۱۲۸۴	۴۵۷۳۰۲	۴۲۴۸۷۳(۱)	-۹/۰	۲۱/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آنتیل هلند	۹۲۷۳	۸۳۴۴	۸۶۶۲	●	۳/۵	۰/۴
اکوادور	–	–	–	●	–	–
برزیل	۱۷۳۷۹	۱۶۸۳۱	۱۷۴۹۵	●	۳/۷	۰/۸
پرو	۴۱۸۰	۴۷۱۷	۴۵۵۰	●	-۳/۸	۰/۲
شیلی	۱۰۲۲۶	۸۹۳۱	۸۴۷۰	۹۳۱۲	-۵/۴	۰/۴
کلمبیا	۶۰	–	–	●	–	–
ونزوئلا	–	–	–	●	–	–
کوبا	۲۲۹۵	۵۵۴۶	۵۵۶۱	●	-۰/۰۰۳	۰/۳
سایر	۲۳۰۸۰	۱۸۶۴۰	۱۱۷۸۱	●	-۳۷/۰	۰/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۶۴۹۳	۶۳۰۰۹	۵۶۵۱۹	۹۳۱۲(۱)	-۱۰/۵	۲/۶
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۰۶۴۶۴	۹۰۵۱۹	۹۳۴۲۱	۹۰۴۱۴	۲/۹	۴/۴
اتریش	۷۸۱۹	۷۲۹۳	۷۴۷۳	۷۷۷۸	۲/۲	۰/۳
اسپانیا	۵۷۲۹۸	۵۲۱۴۷	۵۸۸۰۷	۵۷۸۷۲	۱۲/۵	۲/۷
اسلواکی	۵۵۹۴	۶۰۲۲	۵۳۷۶	۵۸۶۱	-۱۱/۰	۰/۳
انگلستان	۴۸۵۸۹	۴۹۶۴۹	۵۳۷۶۳	۴۹۹۸۷	۸/۰	۲/۵
ایتالیا	۸۴۳۳۷	۷۲۲۱۶	۶۸۸۲۶	۵۸۳۶۰	-۵/۰	۳/۲
بلژیک	۳۶۲۴۵	۲۹۸۵۳	۳۱۵۶۹	۲۷۴۵۰	۵/۵	۱/۵
بلغارستان	۵۰۴۹	۴۹۸۹	۵۸۸۵	●	۱۷/۶	۰/۳
پرتغال	۱۲۷۳۳	۱۰۳۴۴	۱۱۰۵۸	۱۲۲۰۸	۶/۶	۰/۵
ترکیه	۲۴۰۹۵	۱۸۰۹۲	۱۹۴۸۸	۱۸۵۵۶	۷/۴	۰/۹
جمهوری چک	۶۴۱۳	۶۹۲۵	۷۰۷۴	۶۵۵۲	۱/۹	۰/۳
دانمارک	۳۴۹۲	۳۰۲۰	۳۷۱۷	۴۶۷۰	۲۲/۷	۰/۲
روسیه سفید	۱۴۸۸۵	۲۰۴۳۶	۲۱۶۶۹	●	۵/۷	۱/۰
رومانی	۵۲۱۷	۵۴۵۲	۵۱۲۸	●	-۶/۲	۰/۲
سوئد	۲۰۳۳۲	۱۸۷۹۹	۲۰۶۷۳	۱۶۷۷۴	۹/۷	۱/۰
سوئیس	۴۵۲۳	۴۳۵۹	۳۳۹۷	۴۸۵۰	-۲۲/۳	۰/۲
فرانسه	۸۵۳۶۶	۶۴۱۸۳	۵۶۵۶۸	۵۴۹۶۰	-۱۲/۱	۲/۶
فنلاند	۱۰۹۳۱	۱۱۰۳۶	۱۰۲۴۳	۱۰۹۵۱	-۷/۴	۰/۵
قزاقستان	۲۳۳۲	۴۵۲۶	۵۹۱۹	●	۳۰/۴	۰/۳
لهستان	۱۷۴۴۸	۲۳۷۹۲	۲۴۶۳۳	۲۳۳۴۶	۳/۳	۱/۱
لیتوانی	۷۰۳۶	۸۹۳۰	۸۵۱۲	●	-۴/۹	۰/۴

جدول (۱۴-۲) : واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
مجارستان	۵۲۷۳	۵۸۸۷	۵۴۴۹	۵۳۸۱	-۷/۷	۰/۳
هلند	۴۸۵۲۶	۴۸۹۶۹	۴۹۸۳۳	۴۷۱۰۴	۱/۵	۲/۳
یونان	۱۹۷۸۲	۱۶۵۱۴	۲۰۹۵۳	۱۹۴۲۹	۲۶/۵	۱/۰
سایر	۴۰۵۱۸	۱۶۱۱۸	۱۰۴۴۳	۴۹۸۷	-۳۵/۴	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۶۸۰۲۹۷	۶۰۰۰۷۰	۶۰۹۸۷۷	(۱)۵۲۷۴۹۰	۱/۴	۲۸/۴
خاورمیانه						
بحرین	۳۲۸۳	۳۴۲۶	۴۶۶۷	●	۳۵/۹	۰/۲
اردن	۳۹۴۸	۳۱۳۰	۳۵۵۵	●	۱۳/۳	۰/۲
سایر	۱۴۱۲۰	۱۰۶۶۸	۱۱۱۸۴	۱۱۱۲۷	۴/۶	۰/۵
جمع خاورمیانه	۲۱۳۵۱	۱۷۲۲۴	۱۹۴۰۶	(۱)۱۱۱۲۷	۱۲/۴	۰/۹
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۰۷۹۰	۲۰۷۲۵	۲۱۳۱۸	●	۲/۶	۱/۰
مراکش	۴۴۶۷	۵۱۳۶	۵۳۷۵	●	۴/۴	۰/۳
مصر	-	۲۶۱۵	۲۹۱۹	●	۱۱/۳	۰/۱
سایر	۱۱۱۵۸	۹۱۱۷	۱۰۱۱۴	●	۱۰/۶	۰/۵
جمع آفریقا	۳۶۴۱۵	۳۷۵۹۳	۳۹۷۲۶	●	۵/۴	۱/۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰۲۸۲	۲۵۰۴۵	۲۳۳۳۹	۲۳۸۸۸	-۷/۱	۱/۱
اندونزی	۱۷۵۵۰	۱۳۱۶۱	۱۳۰۳۹	●	-۱/۲	۰/۶
پاکستان	۷۸۳۵	۶۱۱۳	۷۴۰۲	●	۲۰/۸	۰/۳
تایلند	۳۸۷۳۸	۴۱۴۴۶	۴۴۶۷۸	●	۷/۵	۲/۱
چین	۹۱۰۲۰	۲۵۳۷۷۹	۲۷۱۰۲۷	●	۶/۵	۱۲/۶
چین تایپه	۴۶۶۳۱	۳۹۸۶۵	۴۴۳۸۵	●	۱۱/۰	۲/۱
زلاند نو	۴۷۹۳	۵۱۳۵	۵۲۷۳	۴۹۷۳	۲/۴	۰/۲
ژاپن	۲۰۴۴۴۴	۱۶۸۳۴۱	۱۷۰۳۰۹	۱۷۰۲۱۷	۰/۹	۷/۹
سنگاپور	۴۶۶۵۲	۴۸۶۹۹	۴۸۸۰۵	●	-۰/۱	۲/۳
فیلیپین	۱۲۴۹۱	۹۰۹۲	۸۶۵۴	●	-۵/۱	۰/۴
کره جنوبی	۱۰۷۰۴۰	۱۲۵۱۹۷	۱۲۸۲۷۵	۱۲۱۳۴۷	۲/۲	۶/۰
مالزی	۷۷۸۱	۸۹۴۵	۹۸۲۰	●	۹/۵	۰/۵
هندوستان	۹۰۴۳۴	۱۷۱۷۲۹	۱۸۴۷۹۵	●	۷/۳	۸/۶
سایر	۳۸۹۷	۴۷۵۳	۴۵۸۵	●	-۳/۸	۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۹۵۸۸	۹۲۱۳۰۰	۹۶۴۳۸۶	(۱)۳۲۰۴۲۵	۴/۴	۴۴/۹
کل جهان	۲۰۶۴۸۸۲	۲۱۴۰۴۸۰	۲۱۴۷۲۱۶	●	۰/۰۴	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۵۲۷۱۳۳	۱۳۸۸۲۸۴	۱۳۶۰۷۲۴	۱۲۹۳۲۲۷	-۲/۳	۶۳/۴
کشورهای غیر OECD	۵۳۷۷۴۹	۷۵۲۱۹۶	۷۸۶۴۹۲	●	۴/۳	۳۶/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۰۱۹۲۹	۵۴۲۳۸۷	۵۵۴۲۲۵	●	۱/۹	۲۵/۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) تنها شامل جمع واردات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۵-۲) : صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶۳۱	۲۳۱۸	۳۳۳۷	۶۰۸۵	۴۳/۶	۰/۲
کانادا	۶۰۹۹۳	۸۴۱۱۶	۸۹۳۵۷	۱۰۰۴۶۷	۵/۹	۴/۴
مکزیک	۱۰۴۷۰۲	۷۰۳۶۱	۶۶۱۸۱	۶۲۹۱۵	-۶/۲	۳/۲
جمع آمریکای شمالی	۱۶۶۳۲۶	۱۵۶۷۹۵	۱۵۸۸۷۵	۱۶۹۴۶۷(۱)	۱/۰	۷/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱۱۵۰۴	۳۰۵۷	۳۰۸۰	●	۰/۵	۰/۱
اکوادور	۱۳۲۲۴	۱۷۲۱۰	۱۸۵۲۱	●	۷/۳	-
برزیل	۱۲۲۶۲	۳۰۶۶۰	۲۷۰۵۱	●	-۱۲/۰	۱/۳
کلمبیا	۱۱۸۴۸	۳۰۸۲۶	۳۲۱۸۴	●	۴/۱	۱/۶
ونزوئلا	۸۶۶۱۴	۹۵۴۵۷	۹۳۲۶۴	●	-۲/۶	۴/۵
سایر	۸۴۸۸	۴۳۶۷	۳۹۷۱	●	-۹/۳	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۴۳۹۴۰	۱۸۱۵۷۷	۱۷۸۰۷۱	●	-۲/۲	۸/۷
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۸۹۹۷	۳۷۲۶۸	۳۴۷۲۸	●	-۷/۱	۱/۷
انگلستان	۶۸۸۲۳	۲۸۲۸۶	۲۸۵۳۵	۲۹۶۲۸	۰/۶	۱/۴
ایتالیا	۶۷۵	۴۴۰	۸۸۱	۵۲۱	۹۹/۷	۰/۰۴
ترکمنستان	۲۹۷۰	۲۳۰۰	۳۱۰۰	●	۳۴/۴	۰/۲
دانمارک	۱۳۳۵۲	۷۲۷۵	۶۰۵۹	۶۱۶۵	-۱۶/۹	۰/۳
روسیه	۲۲۷۸۵۶	۲۴۴۴۹۰	۲۳۶۷۱۶	●	-۳/۴	۱۱/۵
روسیه سفید	۸۰۱	۱۶۷۶	۱۶۴۵	●	-۲/۱	۰/۱
قزاقستان	۴۳۱۶۵	۶۸۶۹۸	۶۹۴۵۸	●	۰/۸	۳/۴
نروژ	۱۳۲۷۷۷	۷۲۰۴۵	۶۵۲۵۶	۵۹۳۵۶	-۹/۷	۳/۲
آلبانی	-	۶۹۷	۹۵۷	●	۳۶/۹	۰/۰۵
سایر	۵۲۸۹	۲۵۳۵	۱۵۶۴	۱۴۵۳	-۳۸/۵	۰/۱
جمع اروپا و اورآسیا	۵۰۴۷۰۵	۴۶۵۷۱۰	۴۴۸۸۹۹	۹۷۱۲۳(۱)	-۳/۹	۲۱/۹
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۹۵۱۶۶	۱۱۳۷۹۵	۱۱۸۴۶۰	●	۳/۸	۵/۸
عراق	۴۹۱۲۵	۱۰۶۹۳۱	۱۱۹۳۲۸	●	۱۱/۳	۵/۸
عربستان سعودی	۳۲۵۱۱۹	۳۵۱۱۵۴	۳۷۰۳۲۷	●	۵/۲	۱۸/۰
کویت	۶۳۱۳۵	۸۹۳۶۲	۱۰۲۹۸۵	●	۱۴/۹	۵/۰

جدول (۱۵-۲) : صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/ ۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
عمان	۴۰۰۱۴	۳۸۷۰۷	۴۰۱۸۷	●	۳/۵	۲/۰
قطر	۲۸۶۶۷	۳۱۸۶۳	۳۱۷۶۷	●	-۰/۶	۱/۵
یمن	۱۶۱۲۶	۶۷۸۹	۵۸۸۱	●	-۱۳/۶	۰/۳
سایر	۱۴۲۳۷۱	۱۲۰۴۸۱	۵۸۶۵۰	●	-۵۱/۵	۲/۹
جمع خاورمیانه	۷۵۹۷۲۳	۸۵۹۰۸۲	۸۴۷۵۸۵	●	-۱/۶	۴۱/۳
آفریقا						
آنگولا	۴۱۴۳۰	۷۸۹۴۷	۸۳۵۱۱	●	۵/۵	۴/۱
الجزایر	۳۴۴۹۲	۳۲۴۲۴	۳۱۸۸۱	●	-۱/۹	۱/۶
کنگو	۱۰۱۳۳	۱۳۵۸۶	۱۲۹۵۶	●	-۴/۹	۰/۶
گابن	۱۲۶۶۴	۱۱۷۵۰	۱۱۳۳۴	●	-۳/۸	۰/۶
لیبی	۵۲۵۶۴	۱۴۴۲۰	۶۱۸۰۷	●	۳۲۷/۴	۳/۰
مصر	۴۷۳۶	۹۹۹۲	۹۵۳۰	●	-۴/۹	۰/۵
نیجریه	۱۰۶۱۳۱	۱۰۹۶۱۱	۱۱۰۷۷۰	●	۰/۸	۵/۴
سایر	۳۴۴۵۲	۴۹۸۱۰	۳۲۳۷۰	●	-۳۵/۲	۱/۶
جمع آفریقا	۲۹۶۶۰۲	۳۲۰۵۴۰	۳۵۵۲۳۰	●	۱۰/۵	۱۷/۳
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۵۵۵۶	۱۴۸۲۶	۱۳۰۲۶	۱۱۷۴۰	-۱۲/۴	۰/۶
اندونزی	۲۶۰۳۰	۱۴۹۲۶	۱۴۹۳۹	●	-۰/۲	۰/۷
برونئی	۹۷۴۷	۶۷۴۰	۶۹۲۰	●	۲/۴	۰/۳
تایلند	۳۰۲۸	۱۶۳۷	۲۱۷۲	●	۳۲/۳	۰/۱
چین	۸۱۳۳	۲۵۱۴	۲۴۳۲	●	-۳/۵	۰/۱
مالزی	۱۸۱۱۴	۱۱۰۲۷	۱۱۵۹۲	●	۴/۸	۰/۶
ویتنام	۱۶۵۹۸	۸۲۴۰	۹۲۵۱	●	۱۲/۰	۰/۵
سایر	۴۲۴۵	۵۲۷۷	۴۷۷۳	۱۳۹۱	-۹/۸	۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۱۴۵۱	۶۵۱۸۷	۶۵۱۰۵	۱۳۱۳۱[1]	-۰/۴	۳/۲
کل جهان	۱۹۷۲۷۴۷	۲۰۴۸۸۹۱	۲۰۵۳۷۶۵	●	۰/۰	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۴۰۱۸۹۵	۲۸۴۰۱۵	۲۷۵۷۸۹	۲۷۹۷۲۱	-۳/۲	۱۳/۴
کشورهای غیر OECD	۱۵۷۰۸۵۲	۱۷۶۴۸۷۶	۱۷۷۷۹۷۶	●	۰/۵	۸۶/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۸۶۶۲۶	۳۸۴۷۰	۳۶۹۹۷	●	-۴/۱	۱/۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) تنها شامل جمع صادرات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۶-۲) : واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ *(هزار تن)*

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۸۳۳۳۱	۷۴۶۵۳	۶۶۵۷۲	۶۲۲۱۹	-۱۱/۱	۵/۹
کانادا	۱۱۶۳۵	۱۵۲۸۰	۱۳۱۲۵	۱۰۷۶۴	-۱۴/۳	۱/۲
مکزیک	۱۳۴۶۰	۳۱۷۶۱	۳۱۶۱۹	۲۷۳۳۷	-۰/۷	۲/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۰۸۴۲۶	۱۲۱۶۹۴	۱۱۱۳۱۶	۱۰۰۳۲۰[۱]	-۸/۸	۹/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۴۲	۵۱۳۶	۴۷۵۱	●	-۷/۷	۰/۴
اکوادور	۱۹۰۷	۴۸۷۷	۵۱۳۹	●	۵/۱	۰/۵
برزیل	۱۰۵۲۳	۲۴۲۸۷	۲۴۲۰۳	●	-۰/۶	۲/۲
شیلی	۲۰۹۵	۷۱۵۳	۷۴۸۳	۷۲۱۸	۴/۳	۰/۷
ونزوئلا	-	۱۱	۱۷۵۴	●	۱۵۸۰۱/۹	۰/۲
سایر	۳۳۷۶۹	۴۲۰۰۷	۴۴۱۶۴	●	۴/۸	۳/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۸۶۳۶	۸۳۴۷۱	۸۷۴۹۴	۷۲۱۸[۱]	۴/۵	۷/۸
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۳۶۰۸۶	۳۲۸۸۶	۳۲۱۸۳	۳۵۱۲۴	-۲/۴	۲/۹
اتریش	۶۳۱۵	۵۴۷۳	۵۶۹۰	۵۷۸۸	۳/۷	۰/۵
اسپانیا	۲۳۹۸۸	۲۲۹۲۶	۱۶۵۰۵	۱۴۳۲۹	-۲۸/۲	۱/۵
انگلستان	۱۶۴۷۳	۲۲۸۰۶	۲۵۹۷۵	۲۸۲۳۷	۱۳/۶	۲/۳
اوکراین	۱۰۳۳	۷۵۹۵	۸۱۸۰	●	۷/۴	۰/۷
ایتالیا	۱۷۵۶۸	۱۱۳۸۸	۹۸۸۴	۱۱۷۳۸	-۱۳/۴	۰/۹
ایرلند	۶۹۱۷	۵۴۷۲	۵۲۰۰	۵۱۲۳	-۵/۲	۰/۵
بلژیک	۱۶۷۰۸	۲۱۷۳۶	۲۰۶۶۳	۲۶۰۸۰	-۵/۲	۱/۸
ترکیه	۸۲۵۶	۱۷۹۸۹	۲۰۱۳۹	۱۹۱۴۱	۱۱/۶	۱/۸
دانمارک	۴۸۰۹	۶۴۴۴	۵۶۲۷	۷۳۸۰	-۱۲/۹	۰/۵
روسیه سفید	۱۱۴۸	۴۱۴۴	۶۵۶۱	●	۵۷/۹	۰/۶
سوئد	۷۴۱۷	۷۷۸۹	۶۳۸۲	۶۳۶۲	-۱۸/۳	۰/۶
سوئیس	۷۹۹۶	۷۰۲۲	۸۲۴۷	۷۴۲۴	۱۷/۱	۰/۷
فرانسه	۳۰۵۵۰	۴۰۳۳۹	۴۲۹۷۴	۴۱۴۲۴	۶/۲	۳/۸
فنلاند	۴۴۳۷	۵۵۱۸	۴۷۷۹	۶۰۲۴	-۱۳/۶	۰/۴
لهستان	۴۲۶۶	۵۳۱۲	۴۷۷۴	۴۶۲۴	-۱۰/۴	۰/۴
نروژ	۳۹۲۴	۴۳۴۱	۴۳۲۰	۵۰۱۷	-۰/۸	۰/۴
هلند	۵۰۴۲۸	۸۵۲۱۹	۹۰۴۲۹	۸۸۱۱۰	۵/۸	۸/۱
یونان	۴۷۵۱	۶۵۰۶	۵۲۱۸	۴۰۵۴	-۲۰/۰	۰/۵
سایر	۳۴۹۷۴	۴۹۲۹۲	۴۸۲۷۹	۱۷۹۸۹	-۲/۳	۴/۳
جمع اروپا و اورآسیا	۲۸۸۰۴۴	۳۷۰۱۹۷	۳۷۲۰۰۹	۳۳۳۹۶۸[۱]	۰/۲	۳۳/۲
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۲۳۳۱	۱۷۱۹۵	۱۸۰۵۸	●	۴/۷	۱/۶
عراق	۶۴۸	۸۹۷۶	۱۱۳۰۶	●	۲۵/۶	۱/۰
عربستان سعودی	۲۸۴۲	۱۰۱۲۷	۱۶۵۷۹	●	۶۳/۳	۱/۵
اردن	۱۰۷۳	۲۷۳۲	۳۶۰۶	●	۳۱/۶	۰/۳

جدول (۱۶-۲) : واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه *(هزار تن)*

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/ ۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
لبنان	۴۷۸۸	۵۸۷۳	۶۶۲۱	●	۱۲/۴	۰/۶
یمن	۲۳۵۴	۴۱۸۴	۵۰۲۸	●	۱۹/۸	۰/۴
سایر	۱۰۶۷۲	۱۰۳۸۶	۱۰۲۵۷	۳۸۴۱	-۱/۵	۰/۹
جمع خاورمیانه	۳۴۷۰۸	۵۹۴۷۳	۷۱۴۵۵	(۱)۳۸۴۱	۱۹/۸	۶/۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۷۹۷	۶۸۴۶	۶۳۶۷	●	-۷/۳	۰/۶
الجزایر	۱۹۹	۲۱۱۵	۴۴۹۰	●	۱۱۱/۷	۰/۴
لیبی	۱۴۵۵	۳۸۷۰	۴۹۲۲	●	۲۶/۸	۰/۴
مراکش	۳۵۳۸	۷۳۳۹	۷۱۸۶	●	-۲/۴	۰/۶
مصر	۱۹۰۱	۹۲۷۸	۹۳۹۵	●	۱/۰	۰/۸
نیجریه	۷۲۲۳	۷۷۲۰	۷۹۳۲	●	۲/۵	۰/۷
تونس	۲۸۴۲	۳۲۵۸	۳۰۹۹	●	-۵/۱	۰/۳
آنگولا	۱۱۶۵	۳۲۸۵	۳۵۴۸	●	۷/۷	۰/۳
غنا	۵۸۹	۲۶۳۲	۳۳۵۴	●	۲۷/۱	۰/۳
کنیا	۱۰۸۸	۲۶۴۶	۳۰۸۵	●	۱۶/۳	۰/۳
سایر	۱۶۰۱۲	۲۴۲۹۰	۲۵۲۹۳	●	۳/۸	۲/۳
جمع آفریقا	۳۶۸۰۹	۷۳۲۷۹	۷۸۶۷۱	●	۷/۱	۷/۰
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۴۸۸۲	۱۴۵۳۴	۱۷۸۰۳	۱۹۷۷۴	۲۲/۲	۱/۶
اندونزی	۱۴۹۹۵	۲۷۰۴۱	۳۰۹۱۱	●	۱۴/۰	۲/۸
پاکستان	۵۲۰۵	۱۱۵۸۷	۱۰۵۵۷	●	-۹/۱	۰/۹
چین	۳۷۵۹۵	۵۵۳۴۶	۵۳۰۱۵	●	-۴/۵	۴/۷
چین تایپه	۸۱۳۴	۱۴۰۲۲	۱۲۷۷۹	●	-۹/۱	۱/۱
زلاندنو	۱۵۱۲	۱۸۴۶	۱۷۳۲	۲۰۶۹	-۶/۴	۰/۲
ژاپن	۴۹۱۸۸	۴۷۸۲۱	۴۹۹۲۴	۴۵۰۰۳	۴/۱	۴/۵
سنگاپور	۴۵۲۷۷	۱۰۸۸۳۴	۹۷۸۱۹	●	-۱۰/۴	۸/۷
فیلیپین	۴۴۸۰	۵۵۹۳	۶۸۲۵	●	۲۱/۷	۰/۶
کره جنوبی	۲۵۲۲۸	۳۱۳۱۴	۳۵۷۰۱	۳۸۲۳۶	۱۳/۷	۳/۲
مالزی	۶۹۱۹	۱۳۱۱۸	۱۳۶۴۲	●	۳/۷	۱/۲
هندوستان	۸۰۰۷	۱۵۸۴۹	۱۵۷۷۳	●	-۰/۸	۱/۴
بنگلادش	۲۵۷۷	۳۴۱۳	۳۷۵۵	●	۹/۷	۰/۳
سریلانکا	۱۴۹۸	۲۸۲۳	۳۴۳۲	●	۲۱/۲	۰/۳
ویتنام	۱۰۵۲۵	۱۳۴۳۷	۱۲۱۰۴	●	-۱۰/۲	۱/۱
هنگ کنگ	۱۴۵۶۳	۱۹۴۷۱	۱۸۲۰۱	●	-۶/۸	۱/۶
سایر	۸۷۱۸	۱۱۷۸۲	۱۴۱۹۶	●	۲۰/۲	۱/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۴۹۳۰۳	۳۹۷۸۳۱	۳۹۸۱۶۹	(۱)۱۰۵۰۸۲	-۰/۲	۳۵/۶
کل جهان	۷۶۵۹۲۶	۱۱۰۵۹۴۵	۱۱۱۹۱۱۴	●	۰/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۴۶۳۷۷۰	۵۵۵۷۰۸	۵۵۶۶۲۷	۵۵۰۴۲۹	-۰/۱	۴۹/۷
کشورهای غیر OECD	۳۰۲۱۵۶	۵۵۰۲۳۷	۵۶۲۴۸۷	●	۱/۹	۵۰/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۵۶۴۳۸	۳۱۰۴۹۳	۳۰۷۲۸۲	●	-۱/۳	۲۷/۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) تنها شامل واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۷-۲) : صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۳۳۲۳	۱۳۵۴۵۱	۱۴۰۶۸۴	۱۴۹۱۳۵	۳/۶	۱۱/۷
کانادا	۲۰۶۷۲	۱۸۶۹۴	۲۲۹۹۲	۲۴۵۶۰	۲۲/۷	۱/۹
مکزیک	۴۵۳۳	۹۰۱۰	۷۵۰۴	۸۶۶۶	-۱۶/۹	۰/۶
جمع آمریکای شمالی	۷۸۵۲۸	۱۶۳۱۵۵	۱۷۱۱۸۰	۱۸۲۳۶۱(۱)	۴/۶	۱۴/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۸۱۸۳	۲۴۴۹	۲۳۳۹	●	-۴/۸	۰/۲
آنتیل هلند	۸۸۲۰	۷۹۷۴	۸۳۰۶	●	۳/۹	۰/۷
برزیل	۸۹۲۸	۶۸۱۶	۶۵۸۱	●	-۳/۷	۰/۵
پرو	۱۸۹۹	۳۳۳۰	۴۰۶۹	●	۲۱/۹	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۶۷۶۹	۶۵۶۴	۵۰۹۳	●	-۲۲/۶	۰/۴
کلمبیا	۴۰۱۸	۵۲۶۴	۵۰۵۵	●	-۴/۲	۰/۴
ونزوئلا	۲۳۷۵۹	۳۱۰۵۳	۲۴۹۳۴	●	-۱۹/۹	۲/۱
سایر	۱۳۴۴۵	۱۲۴۹۳	۶۵۵۸	۱۰۵۰	-۴۷/۷	۰/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۵۸۲۱	۷۵۹۴۳	۶۲۹۳۵	۱۰۵۰(۱)	-۱۷/۴	۵/۳
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۸۸۴۶	۱۷۸۸۳	۱۸۵۲۸	۱۹۲۵۰	۳/۳	۱/۵
اتریش	۱۳۹۵	۲۱۷۴	۲۳۹۴	۲۴۶۶	۹/۸	۰/۲
اسپانیا	۶۸۰۲	۱۳۰۵۴	۱۷۱۲۵	۱۸۵۴۷	۳۰/۸	۱/۴
اسلواکی	۳۲۷۸	۳۸۳۲	۳۴۳۲	۴۰۲۱	-۱۰/۷	۰/۳
انگلستان	۲۳۳۱۶	۲۷۷۹۹	۲۷۰۸۳	۲۵۸۸۷	-۲/۸	۲/۳
ایتالیا	۲۲۷۱۳	۲۵۶۴۱	۲۷۶۸۱	۲۳۱۲۴	۷/۷	۲/۳
بلژیک	۲۰۲۳۹	۲۰۵۰۲	۲۲۹۴۸	۲۵۰۹۶	۱۱/۶	۱/۹
بلغارستان	۱۶۲۳	۳۵۳۹	۴۱۲۹	●	۱۶/۴	۰/۳
پرتغال	۱۶۷۵	۲۸۵۶	۳۷۰۳	۵۲۶۵	۲۹/۳	۰/۳
ترکمنستان	۲۴۲۷	۲۶۷۳	۲۱۴۱	●	-۲۰/۱	۰/۲
ترکیه	۴۱۹۳	۷۳۶۵	۷۲۵۶	۶۵۶۹	-۱/۷	۰/۶
دانمارک	۳۹۵۲	۵۷۴۷	۵۷۷۲	۶۶۰۹	۰/۲	۰/۵
روسیه	۶۶۹۶۳	۱۰۴۱۱۸	۱۰۶۹۵۸	●	۲/۴	۸/۹
روسیه سفید	۸۹۲۵	۱۵۵۹۹	۱۷۶۵۲	●	۱۲/۹	۱/۵
رومانی	۳۵۵۰	۳۶۳۱	۳۳۰۶	●	-۹/۲	۰/۳
سوئد	۹۷۷۴	۱۰۹۳۷	۱۲۷۸۱	۹۲۷۶	۱۶/۵	۱/۱
فرانسه	۲۲۴۷۷	۲۲۶۷۳	۱۹۸۹۱	۱۸۹۸۷	-۱۲/۵	۱/۷
فنلاند	۵۴۵۰	۷۱۸۴	۷۵۹۷	۹۰۱۸	۵/۵	۰/۶
قزاقستان	۲۷۹۴	۵۸۵۶	۶۳۸۷	●	۸/۸	۰/۵
لهستان	۲۰۱۶	۴۵۹۶	۵۷۸۵	۶۴۷۸	۲۵/۵	۰/۵
لیتوانی	۵۰۱۱	۷۷۳۶	۷۵۹۳	●	-۲/۱	۰/۶
مجارستان	۲۴۵۷	۲۹۲۷	۲۸۱۳	۲۸۲۷	-۴/۲	۰/۲

جدول (۱۷-۲) : صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
نروژ	۱۳۴۷۷	۱۵۶۷۳	۱۴۷۷۷	۱۴۳۴۷	-۶/۰	۱/۲
هلند	۶۵۵۶۲	۹۸۱۴۸	۱۰۱۷۸۸	۹۹۸۳۲	۳/۴	۸/۵
یونان	۴۷۲۸	۸۸۶۵	۱۲۰۶۱	۱۳۶۵۴	۳۵/۷	۱/۰
سایر	۱۸۱۷۴	۱۴۱۹۷	۱۲۱۰۵	۵۲۸۹	-۱۵/۰	۱/۰
جمع اروپا و اورآسیا	۳۴۱۸۱۷	۴۵۵۲۰۵	۴۷۳۶۸۶	(۱)۳۱۶۵۴۲	۳/۸	۳۹/۵
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۸۵۲۲	۱۴۷۷۴	۱۴۶۸۸	●	-۰/۹	۱/۲
بحرین	۱۱۶۲۰	۱۱۲۲۸	۱۱۷۸۴	●	۴/۷	۱/۰
عربستان سعودی	۵۶۹۸۶	۵۱۴۸۹	۶۰۸۵۹	●	۱۷/۹	۵/۱
کویت	۳۲۳۳۲	۳۰۸۳۲	۳۲۵۵۲	●	۵/۳	۲/۷
قطر	۴۹۸۰	۱۹۴۷۴	۲۰۹۰۹	●	۷/۱	۱/۷
سایر	۲۸۲۴۶	۲۸۲۹۵	۲۰۱۴۴	۳۴۴۶	-۲۹/۰	۱/۷
جمع خاورمیانه	۱۵۲۶۸۶	۱۵۶۰۹۲	۱۶۰۹۳۶	(۱)۳۴۴۶	۲/۸	۱۳/۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۵۰۲۷	۲۰۴۲	۲۰۹۸	●	۲/۵	۰/۲
الجزایر	۲۰۲۴۷	۱۹۵۲۲	۱۷۹۵۰	●	-۸/۳	۱/۵
مصر	۷۴۱۰	۲۴۶۳	۲۰۹۱	●	-۱۵/۳	۰/۲
سایر	۱۳۶۸۳	۸۷۱۹	۹۲۵۲	●	۵/۸	۰/۸
جمع آفریقا	۴۶۳۶۷	۳۲۷۴۶	۳۱۳۹۱	●	-۴/۴	۲/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۴۲۳۸	۱۹۹۳	۲۱۳۲	۲۰۶۸	۶/۷	۰/۲
اندونزی	۸۵۶۶	۵۰۴۶	۴۲۶۵	●	-۱۵/۷	۰/۴
تایلند	۴۶۷۷	۹۶۵۶	۱۱۵۷۴	●	۱۹/۵	۱/۰
چین	۱۵۲۰۲	۳۰۶۹۱	۲۸۴۰۲	●	-۷/۷	۲/۴
چین تایپه	۹۷۳۰	۱۳۱۵۰	۱۶۱۲۷	●	۲۲/۳	۱/۳
ژاپن	۳۹۷۰	۱۳۵۴۵	۱۲۶۸۵	۱۶۴۷۹	-۶/۶	۱/۱
سنگاپور	۴۷۳۴۸	۹۱۱۷۲	۸۱۶۴۶	●	-۱۰/۷	۶/۸
کره جنوبی	۲۷۸۹۱	۵۲۷۴۳	۵۶۷۲۳	۵۴۸۹۵	۷/۳	۴/۷
مالزی	۸۸۰۲	۹۶۵۴	۱۲۹۴۲	●	۳۳/۷	۱/۱
هندوستان	۱۴۹۶۴	۶۲۹۳۳	۶۴۶۸۰	●	۲/۵	۵/۴
ویتنام	۵۵۴	۱۵۹۳	۱۶۷۷	●	۵/۰	۰/۱
سایر	۴۰۸۹	۵۹۳۴	۵۳۲۵	۲۵۲	-۱۰/۵	۰/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۰۰۳۱	۲۹۸۱۱۰	۲۹۸۱۷۸	(۱)۷۳۶۹۴	-۰/۳	۲۴/۹
کل جهان	۸۴۵۲۵۰	۱۱۸۱۲۵۱	۱۱۹۸۳۰۶	●	۱/۲	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۳۵۵۱۳۲	۵۳۹۰۲۱	۵۶۶۱۲۹	۵۷۷۰۹۳	۴/۷	۴۷/۲
کشورهای غیر OECD	۴۹۰۱۱۸	۶۴۲۲۳۰	۶۳۲۱۷۷	●	-۱/۸	۵۲/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۲۹۳۵۴	۲۹۵۶۱۲	۳۱۳۵۹۵	●	۵/۸	۲۶/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services.www.iea.org.

۱) تنها شامل صادرات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۸-۲) : قیمت فروش تک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۷۲

(دلار به ازاء هر بشکه)

سال	نفت سبک دوبی[۱]	برنت[۲]	نفت سبک نیجریه	نفت متوسط تگزاس غربی[۳]	سبد نفتی اوپک	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنگین ایران
۱۹۷۲	۱/۹	–	–	–	●	●	●
۱۹۷۳	۲/۸	–	–	–	●	●	●
۱۹۷٤	۱۰/۴	–	–	–	●	●	●
۱۹۷٥	۱۰/۷	–	–	–	●	●	●
۱۹۷٦	۱۱/۶	۱۲/۸	۱۲/۹	۱۲/۲	●	●	●
۱۹۷۷	۱۲/۴	۱۳/۹	۱۴/۲	۱۴/۲	●	●	●
۱۹۷۸	۱۳/۰	۱۴/۰	۱۳/۷	۱۴/۶	●	●	●
۱۹۷۹	۲۹/۸	۳۱/۶	۲۹/۳	۲۵/۱	●	●	●
۱۹۸۰	۳۵/۷	۳۶/۸	۳۷/۰	۳۸/۰	۳۶/۲	۳۵/۲	۳۴/۵
۱۹۸۱	۳۴/۳	۳۵/۹	۳۶/۲	۳۶/۱	۳۴/۹	۳۳/۲	۳۱/۶
۱۹۸۲	۳۱/۸	۳۳/۰	۳۳/۳	۳۳/۷	۳۲/۴	۳۰/۳	۲۸/۷
۱۹۸۳	۲۸/۸	۲۹/۶	۲۹/۵	۳۰/۳	۲۹/۰	۲۸/۲	۲۷/۲
۱۹۸٤	۲۸/۱	۲۸/۸	۲۸/۱	۲۹/۴	۲۸/۲	۲۶/۸	۲۶/۲
۱۹۸٥	۲۷/۵	۲۷/۶	۲۷/۸	۲۸/۰	۲۷/۰	۲۶/۰	۲۵/۶
۱۹۸٦	۱۳/۱	۱۴/۴	۱۴/۵	۱۵/۱	۱۳/۵	۱۳/۵	۱۳/۰
۱۹۸۷	۱۷/۰	۱۸/۴	۱۸/۴	۱۹/۲	۱۷/۷	۱۷/۰	۱۶/۶
۱۹۸۸	۱۳/۳	۱۴/۹	۱۵/۰	۱۶/۰	۱۴/۲	۱۳/۳	۱۲/۹
۱۹۸۹	۱۵/۶	۱۸/۲	۱۸/۳	۱۹/۷	۱۷/۳	۱۶/۰	۱۵/۵
۱۹۹۰	۲۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۹	۲۴/۵	۲۲/۳	۲۰/۶	۱۹/۹
۱۹۹۱	۱۶/۶	۲۰/۰	۲۰/۱	۲۱/۵	۱۸/۶	۱۷/۴	۱۶/۳
۱۹۹۲	۱۷/۲	۱۹/۳	۱۹/۶	۲۰/۶	۱۸/۴	۱۷/۸	۱۶/۷
۱۹۹۳	۱۴/۹	۱۷/۰	۱۷/۴	۱۸/۴	۱۶/۳	۱۵/۱	۱۴/۱
۱۹۹٤	۱۴/۷	۱۵/۸	۱۶/۳	۱۷/۲	۱۵/۵	۱۴/۸	۱۴/۶
۱۹۹٥	۱۶/۱	۱۷/۰	۱۷/۳	۱۸/۴	۱۶/۹	۱۶/۲	۱۶/۳
۱۹۹٦	۱۸/۵	۲۰/۷	۲۱/۲	۲۲/۲	۲۰/۳	۱۹/۰	۱۸/۵
۱۹۹۷	۱۸/۲	۱۹/۱	۱۹/۳	۲۰/۶	۱۸/۷	۱۸/۲	۱۸/۰
۱۹۹۸	۱۲/۲	۱۲/۷	۱۲/۶	۱۴/۴	۱۲/۳	۱۲/۰	۱۱/۵
۱۹۹۹	۱۷/۲	۱۸/۰	۱۸/۰	۱۹/۳	۱۷/۵	۱۷/۳	۱۶/۹
۲۰۰۰	۲۶/۲	۲۸/۵	۲۸/۴	۳۰/۴	۲۷/۶	۲۶/۸	۲۶/۰
۲۰۰۱	۲۲/۸	۲۴/۴	۲۴/۲	۲۵/۹	۲۳/۱	۲۲/۹	۲۱/۷
۲۰۰۲	۲۳/۷	۲۵/۰	۲۵/۰	۲۶/۲	۲۴/۴	۲۳/۵	۲۳/۱
۲۰۰۳	۲۶/۸	۲۸/۸	۲۸/۷	۳۱/۱	۲۸/۱	۲۶/۸۹	۲۶/۳۴
۲۰۰٤	۳۳/۶	۳۸/۳	۳۸/۱	۴۱/۵	۳۶/۰۵	۳۴/۶۰	۳۳/۰۶
۲۰۰٥	۴۹/۴	۵۴/۵	۵۵/۷	۵۶/۶	۵۰/۶۴	۵۰/۶۶	۴۷/۹۹
۲۰۰٦	۶۱/۵	۶۵/۱	۶۷/۱	۶۶/۰	۶۱/۰۸	۶۱/۰۷	۵۹/۲۷
۲۰۰۷	۶۸/۲	۷۲/۴	۷۴/۵	۷۲/۲	۶۹/۰۸	۶۹/۳۰	۶۷/۰۶
۲۰۰۸	۹۴/۳	۹۷/۳	۱۰۱/۴	۱۰۰/۱	۹۴/۴۵	۹۴/۶۶	۹۱/۴۹
۲۰۰۹	۶۱/۴	۶۱/۷	۶۳/۳	۶۱/۹	۶۱/۰۶	۶۱/۲۵	۶۰/۶۲
۲۰۱۰	۷۸/۱	۷۹/۵	۸۱/۱	۷۹/۴	۷۷/۴۵	۷۸/۱۸	۷۶/۷۴
۲۰۱۱	۱۰۶/۲	۱۱۱/۳	۱۱۳/۶	۹۵/۰	۱۰۷/۴۶	۱۰۸/۲۹	۱۰۶/۱۱
۲۰۱۲	۱۰۹/۱	۱۱۱/۷	۱۱۴/۲	۹۴/۱	۱۰۹/۴۵	۱۰۹/۷۱	۱۰۹/۱۱
۲۰۱۳	۱۰۵/۵	۱۰۸/۷	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۵/۸۷	۱۰۷/۲۰	۱۰۵/۸۰

مأخذ : BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition. www.opec.org, Annual Statistical Bulletin 2014

۱) ارقام سالهای ۸۵-۱۹۷۲ مربوط به نفت سبک عربی و ارقام سالهای ۲۰۱۲-۱۹۸۶ مربوط به نفت سبک دوبی است.

۲) ارقام سالهای ۸۳-۱۹۷۶ مربوط به نفت فورتیز و ارقام سالهای ۲۰۱۳-۱۹۸۴ مربوط به نفت برنت است.

۳) ارقام سالهای ۸۳-۱۹۷۶ مربوط به قیمت‌های فروش و ارقام سالهای ۲۰۱۲-۱۹۸۴ مربوط به قیمت‌های اسپات است.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۱۹-۲) : قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ *(دلار / لیتر)*

نام کشور	بنزین موتور				نفت گاز			
	سرب دار		بدون سرب		تجاری		غیرتجاری	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۰/۹۲۶	۱۴/۶	۰/۹۶۸	۱۳/۹	۱/۰۳۶	۱۳/۷	۱/۰۳۶	۱۳/۷
کانادا	۱/۲۴۴	۳۰/۸	۱/۳۷۰	۲۸/۸	۱/۲۴۸	۲۴/۵	●	●
مکزیک	۰/۸۹۲	۱۳/۸	۰/۹۴۰	۱۳/۸	۰/۸۰۰	–	۰/۹۱۹	۱۳/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی								
شیلی	۱/۵۷۶	۴۱/۸	۱/۶۲۲	۴۱/۷	●	●	۱/۲۴۸	۲۴/۱
اروپا و اورآسیا								
آلمان	▲	–	۲/۱۲۱	۵۷/۰	۱/۵۹۴	۳۹/۱	۱/۸۹۷	۴۸/۹
اتریش	۱/۸۴۵	۵۳/۲	۱/۸۴۷	۵۳/۲	۱/۴۴۱	۳۸/۹	۱/۸۰۱	۴۷/۸
اسپانیا	▲	–	۱/۹۰۰	۴۹/۸	۱/۴۹۰	۳۳/۰	۱/۸۰۳	۴۴/۶
استونی	●	–	۱/۷۴۱	۴۸/۹	۱/۴۶۳	۳۵/۷	۱/۷۵۶	۴۶/۴
اسلواکی	●	–	۱/۹۹۸	۵۰/۹	۱/۵۵۴	۳۱/۵	۱/۸۶۵	۴۲/۸
اسلووانی	●	–	۱/۹۷۴	۵۵/۴	۱/۵۱۳	۳۹/۱	۱/۸۳۱	۴۹/۷
انگلستان	▲	–	۲/۰۹۷	۵۹/۸	۱/۸۲۹	۴۹/۵	۲/۱۹۵	۵۷/۹
ایتالیا	▲	–	۲/۳۲۲	۵۹/۲	۱/۸۱۷	۴۵/۱	۲/۲۰۳	۵۴/۷
ایرلند	▲	–	۲/۱۱۱	۵۵/۷	۱/۶۳۷	۳۸/۹	۲/۰۱۳	۵۰/۳
بلژیک	▲	–	۲/۱۹۲	۵۴/۵	۱/۶۱۹	۳۵/۱	۱/۹۵۹	۴۶/۴
پرتغال	▲	–	۲/۰۹۶	۵۵/۸	۱/۶۷۱	۳۹/۵	۱/۸۴۳	۴۵/۲
ترکیه	▲	–	●	●	●	●	●	●
جمهوری چک	۱/۸۱۶	۵۳/۵	۱/۸۵۰	۵۲/۸	۱/۵۲۷	۳۶/۷	۱/۸۴۷	۴۷/۶
دانمارک	۲/۲۴۵	۵۵/۰	۲/۲۵۰	۵۴/۹	۱/۶۱۳	۳۲/۹	۲/۰۱۶	۴۶/۶
سوئد	▲	–	۲/۲۰۵	۵۷/۴	۱/۷۸۷	۳۹/۷	۲/۲۳۴	۵۱/۸
سوئیس	▲	–	۱/۹۱۳	۴۸/۸	۱/۷۰۴	۴۹/۰	۲/۰۴۰	۴۸/۳
فرانسه	▲	–	۲/۰۴۱	۵۶/۲	۱/۴۹۸	۳۸/۹	۱/۷۹۲	۴۸/۹
فنلاند	▲	–	۲/۱۶۵	۵۹/۳	۱/۶۱۳	۳۸/۷	۲/۰۰۰	۵۰/۵
لوکزامبورگ	●	–	۱/۷۷۲	۴۷/۶	۱/۴۰۶	۳۱/۷	۱/۶۱۷	۴۰/۶
لهستان	▲	–	۱/۷۳۳	۴۹/۲	۱/۴۰۸	۳۲/۷	۱/۷۳۲	۴۵/۳
مجارستان	▲	–	۱/۸۶۷	۵۰/۸	۱/۴۹۹	۳۳/۹	۱/۹۰۴	۴۸/۰
نروژ	▲	–	۲/۵۰۶	۵۸/۶	۱/۷۹۱	۴۱/۴	۲/۲۳۹	۵۳/۱
هلند	▲	–	۲/۳۰۴	۶۰/۷	۱/۵۵۹	۳۸/۰	۱/۸۸۶	۴۸/۸
یونان	▲	–	۲/۲۲۵	۵۸/۷	۱/۴۸۵	۲۹/۵	۱/۸۲۷	۴۲/۷
خاورمیانه								
فلسطین اشغالی	●	–	●	●	○	○	●	●
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱/۴۰۳	۳۵/۳	۱/۵۰۷	۳۳/۵	●	●	۱/۴۶۹	۳۴/۱
زلاندنو	۱/۷۲۳	۴۱/۸	۱/۸۲۰	۴۱/۳	۰/۹۴۰	۰/۳۰	۱/۲۰۶	۱۳/۳
ژاپن	۱/۵۹۸	۴۰/۷	●	●	۱/۲۳۳	۳۲/۰	۱/۳۸۵	۲۹/۱
کره جنوبی	۱/۷۵۸	۴۷/۸	۲/۰۲۴	۴۴/۴	●	●	۱/۵۸۰	۳۹/۷
کشورهای OECD	۱/۰۵۰	–	۱/۲۰۶	–	۱/۳۳۴	–	۱/۵۲۴	–
کشورهای OECD اروپایی	●	–	۲/۰۹۸	–	۱/۶۱۱	–	۱/۹۴۳	–

مأخذ:
IEA, International Energy Agency,Online Data Services. www.iea.org
IEA, International Energy Agency,Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

ملاحظات: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی‌های مربوطه در پیوست ۳ ارائه شده است.

○ *مقادیر محرمانه می‌باشند.* ▲ *در کشور مذکور کاربرد ندارد.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۰-۲) : قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین و سبک در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

نام کشور	نفت کوره سنگین (دلار / تن)				نفت کوره سبک (دلار / هزار لیتر)			
	صنعت		نیروگاه		صنعت		خانگی	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۶۹۴/۰	۴/۹	۸۰۹/۲	۴/۲	۷۸۳/۷	۴/۹	۱۰۴۸/۴	۴/۷
کانادا	۷۱۸/۷	۸/۵	●	●	۹۱۷/۰	۸/۵	۱۱۶۸/۷	۹/۸
مکزیک	۵۴۸/۴	–	۵۵۰/۳	–	۶۹۱/۵	–	▲	▲
آمریکای مرکزی و جنوبی								
شیلی	●	●	●	●	●	●	۱۲۷۲/۸	۱۴/۸
اروپا و اورآسیا								
آلمان	●	●	○	○	۹۰۲/۲	۹/۰	۱۱۰۸/۱	۲۳/۳
اتریش	●	●	۶۳۸/۶	۱/۶	۹۸۷/۷	۱۴/۷	۱۲۵۷/۰	۲۸/۲
اسپانیا	●	●	●	●	۱۰۰۰/۲	۱۱/۶	۱۲۱۰/۲	۲۶/۹
استونی	●	●	●	●	۱۱۰۲/۳	۱۳/۴	۱۳۲۲/۸	۲۷/۸
اسلواکی	▲	▲	▲	▲	۱۰۹۸/۴	–	●	●
اسلووانی	▲	▲	●	●	۱۱۰۵/۱	۲۱/۲	۱۳۳۷/۱	۳۴/۹
انگلستان	▲	▲	۷۸۹/۱	۲۱/۴	۱۰۰۷/۹	۱۷/۳	۱۰۹۰/۹	۲۰/۷
ایتالیا	●	●	○	●	۱۵۴۵/۳	۳۴/۶	۱۸۷۳/۷	۴۶/۱
ایرلند	۱۱۰۵/۱	۷/۴	●	●	۱۱۵۰/۶	۵/۵	۱۴۱۵/۶	۲۰/۲
بلژیک	▲	▲	▲	▲	۹۲۵/۵	۲/۷	۱۱۱۹/۹	۱۹/۵
پرتغال	▲	▲	▲	▲	●	●	۱۷۰۸/۸	۴۳/۸
ترکیه	●	●	●	●	●	●	●	●
جمهوری چک	○	○	○	○	۹۲۳/۸	۳/۷	۱۲۲۸/۲	۲۷/۵
دانمارک	●	●	●	●	۱۱۹۷/۳	۷/۲	۲۰۵۹/۸	۴۶/۰
سوئد	▲	▲	●	●	۱۰۲۶/۳	۱۷/۵	۲۰۴۶/۸	۴۹/۳
سوئیس	▲	▲	●	●	۹۴۴/۹	۱۱/۴	۱۰۸۳/۷	۱۷/۳
فرانسه	●	●	●	●	۹۸۴/۷	۷/۶	۱۲۳۱/۲	۲۲/۵
فنلاند	●	●	●	●	۱۱۸۲/۳	۱۸/۳	۱۴۶۶/۱	۳۴/۲
لوکزامبورگ	▲	▲	●	●	۹۲۸/۲	۳/۰	۱۰۲۳/۲	۱۲/۰
لهستان	۶۷۰/۱	۳/۰	۶۶۵/۲	۳/۰	۹۷۵/۲	۷/۵	۱۲۳۹/۱	۲۴/۶
مجارستان	●	●	▲	▲	●	●	▲	▲
نروژ	▲	▲	▲	▲	۱۳۴۲/۰	۲۰/۳	۱۶۷۷/۵	۳۶/۲
هلند	▲	▲	●	●	●	●	●	●
یونان	●	●	●	●	۱۳۶۹/۳	۳۲/۰	۱۶۸۴/۲	۴۴/۷
خاورمیانه								
فلسطین اشغالی	○	●	●	●	○	●	●	●
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	●	●	●	●	●	●	●	●
زلاندنو	۶۷۶/۲	–	○	○	۷۶۰/۵	–	●	●
ژاپن	●	●	●	●	۹۳۴/۷	۷/۳	۱۰۱۳/۶	۷/۱
کره جنوبی	۸۲۳/۹	۱۱/۴	●	●	▲	▲	۱۲۴۷/۱	۱۶/۷
کشورهای OECD	●	–	●	●	۹۱۳/۱	●	۱۱۷۲/۶	●
کشورهای OECD اروپایی	●	–	●	●	۱۰۵۸/۷	●	۱۲۳۸/۲	●

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services. www.iea.org

ملاحظات: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی‌های مربوطه در پیوست ۳ ارائه شده است.

○ *مقادیر محرمانه می‌باشند.* ▲ *در کشور مذکور کاربرد ندارد.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۱-۲) : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	عمده فروشی				خرده فروشی			
	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۰۰=۱۹۸۲	۹۷/۷	۳۰۶/۵	۲۹۴/۷	۱۰۰=۱۹۸۲-۸۴	۱۳۵/۲	۳۱۲/۷	۳۰۳/۸
کانادا	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۸/۷	۱۳۱/۹	۱۳۴/۷	۱۰۰=۲۰۰۲	۱۰۷/۱	۱۸۶/۷	۱۸۷/۸
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۵/۲	۱۴۲/۰	۱۳۶/۱
اتریش	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۷۹/۷	۱۴۸/۶	۱۴۲/۷
اسپانیا	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۲/۲	۱۵۲/۰	۱۵۲/۱
استونی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۷۳/۲	۱۶۸/۲	۱۶۲/۰
اسلواکی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۴/۲	۱۲۱/۳	۱۱۷/۱
اسلووانی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۰/۲	۱۵۹/۴	۱۶۰/۱
انگلستان	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۶/۵	۱۲۱/۶	۱۲۰/۰	۱۰۰=۲۰۱۰	۶۵/۰	۱۱۶/۹	۱۱۵/۷
ایتالیا	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۵/۱	۱۴۹/۳	۱۴۶/۹
ایرلند	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۵/۴	۱۱۹/۴	۱۱۵/۷	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۳۳/۳	۲۶۱/۰	۲۵۲/۹
بلژیک	۱۰۰=۲۰۱۰	۴۷/۸	۱۳۰/۴	۱۲۰/۸	۱۰۰=۲۰۱۳	۵۳/۰	۱۰۴/۶	۱۰۰/۰
پرتغال	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۱/۷	۱۴۹/۶	۱۴۵/۸
ترکیه	۱۰۰=۲۰۰۳	۱۰۰/۰	۴۳۹/۳	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۷۲/۰	۱۸۲/۳	۱۹۴/۷
جمهوری چک	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۸۷/۱	۱۲۹/۴	۱۲۷/۶
دانمارک	۱۰۰=۲۰۱۰	۴۷/۷	۱۳۵/۷	۱۳۲/۲	۱۰۰=۲۰۰۰	۹۸/۸	۱۶۸/۲	۱۶۴/۱
سوئد	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۰۱/۲	۲۲۴/۶	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۲۲/۴	۲۴۶/۳	۲۳۷/۳
سوئیس	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۵۱/۴	۳۱۲/۵	۲۹۹/۶	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۲۹/۳	۲۱۳/۹	۲۰۸/۵
فرانسه	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۳/۸	۱۴۰/۷	۱۳۲/۲	۱۰۰=۱۹۹۸	۱۲۰/۴	۲۱۳/۷	۲۰۸/۶
فنلاند	۱۰۰=۱۹۹۰	۱۹۶	۴۳۱/۵	۴۱۵/۹	۱۰۰=۱۹۹۰	۱۸۶/۱	۵۳۸/۷	۵۲۵/۰
لوکزامبورگ	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۷۴/۸	۱۵۲/۴	●
لهستان	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۹۹/۴	۱۷۹/۲	۱۷۲/۲
مجارستان	–	●	●	●	۱۰۰=۱۹۹۵	۳۲۷/۲	۹۲۱/۶	۹۶۹/۰
نروژ	۱۰۰=۲۰۰۰	۸۹/۸	۲۱۳/۷	۲۱۱/۰	۱۰۰=۱۹۹۸	۱۱۳/۱	۱۸۸/۲	۱۸۶/۷
هلند	۱۰۰=۲۰۰۰	۸۷/۰	۲۵۷/۵	۲۴۱/۳	۱۰۰=۲۰۰۰	۹۹/۴	۱۶۰/۸	۱۵۸/۴
یونان	۱۰۰=۲۰۰۵	۵۶/۹	۲۰۸/۵	۱۹۱/۷	۱۰۰=۲۰۰۹	۷۴/۰	۱۸۴/۶	۱۹۳/۶
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۱۱-۱۲	۶۲/۳	۱۰۰/۴	۱۰۲/۷
زلاندنو	۱۰۰=۴Q۲۰۱۰	۵۷/۴	۱۲۱/۸	۱۱۵/۲	۱۰۰=۲Q۲۰۰۶	۶۲/۸	۱۲۵/۱	۱۲۵/۷
ژاپن	۱۰۰=۲۰۱۰	۶۵/۴	۱۱۶/۴	۱۲۷/۲	۱۰۰=۲۰۱۰	۷۷/۹	۱۱۱/۰	۱۱۶/۹
کره جنوبی	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۳/۱	۱۳۲/۹	۱۲۵/۰	۱۰۰=۲۰۱۰	۷۰/۰	۱۱۷/۲	۱۱۳/۲

مأخذ: *IEA, International Energy Agency, Online Data Services,www.iea.org*

IEA, International Energy Agency,Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۲۲-۲) : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۳

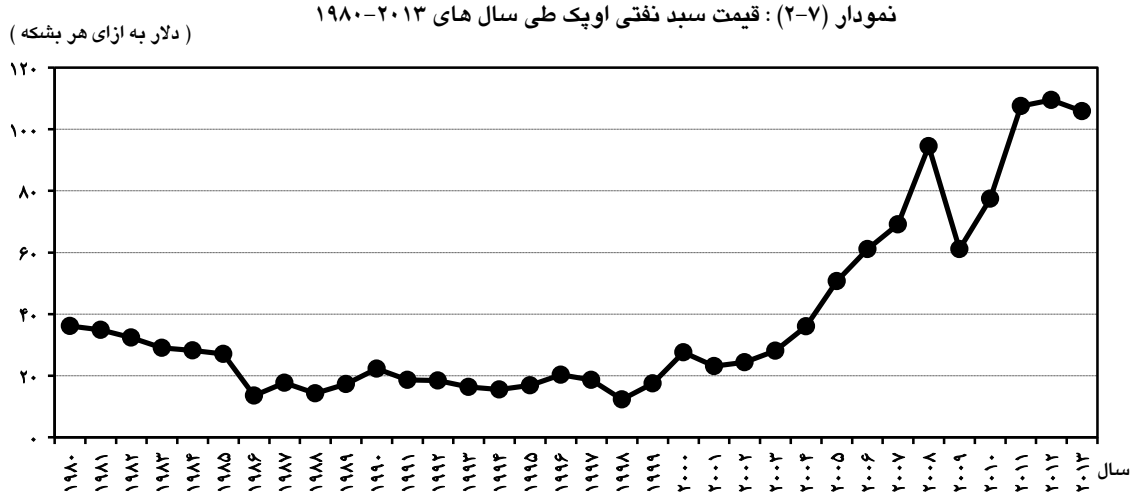
(سال ۱۰۰ = ۲۰۱۰)

نام کشور	شاخص اسمی			شاخص واقعی		
	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۲۶/۱	۱۳۱/۵	۱۲۷/۷	۱۱۸/۱	۱۱۹/۰	۱۱۸/۴
کانادا	۱۲۴/۸	۱۲۹/۹	۱۲۶/۴	۱۱۸/۴	۱۱۹/۶	۱۱۸/۸
مکزیک	۱۳۸/۵	۱۳۷/۹	۱۳۸/۴	۱۲۳/۹	۱۲۲/۵	۱۲۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	۱۳۶/۴	●	۱۳۶/۴	۱۱۶/۷	●	۱۱۶/۷
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۱۶/۶	۱۱۷/۲	۱۱۶/۹	۱۱۰/۳	۱۱۰/۹	۱۱۰/۶
اتریش	۱۱۹/۶	۱۲۸/۷	۱۲۵/۰	۱۱۰/۸	۱۲۰/۵	۱۱۶/۶
اسپانیا	۱۲۴/۲	۱۲۲/۵	۱۲۳/۰	۱۱۵/۸	۱۱۲/۱	۱۱۳/۱
استونی	۱۱۸/۳	۱۲۰/۸	۱۱۹/۸	۱۰۵/۴	۱۱۱/۷	۱۰۹/۲
اسلواکی	۱۲۰/۳	۱۲۴/۳	۱۲۲/۹	۱۱۰/۲	۱۱۸/۳	۱۱۵/۴
اسلووانی	۱۲۶/۱	۱۱۹/۶	۱۲۲/۲	۱۱۸/۶	۱۱۳/۱	۱۱۵/۳
انگلستان	۱۱۴/۸	۱۱۵/۷	۱۱۵/۳	۱۰۲/۶	۱۰۴/۳	۱۰۳/۶
ایتالیا	۱۲۷/۳	۱۳۴/۵	۱۳۱/۷	۱۱۸/۷	۱۲۵/۹	۱۲۳
ایرلند	۱۲۲/۸	۱۲۴/۵	۱۲۳/۷	۱۱۷/۱	۱۲۲/۰	۱۱۹/۸
بلژیک	۱۲۲/۳	۱۲۳/۱	۱۲۲/۸	۱۱۳/۶	۱۱۰/۹	۱۱۱/۸
پرتغال	۱۱۶/۳	۱۲۰/۱	۱۱۸/۹	۱۰۸/۹	۱۱۲/۱	۱۱۱/۱
ترکیه	۱۳۱/۲	۱۴۲/۹	۱۴۰/۹	۱۰۵/۳	۱۱۴/۵	۱۱۲/۹
جمهوری چک	۱۱۳/۶	۱۱۶/۹	۱۱۵/۶	۱۰۶/۳	۱۰۷/۹	۱۰۷/۳
دانمارک	۱۱۹/۵	۱۲۵/۹	۱۲۲/۵	۱۱۲/۷	۱۱۷/۸	۱۱۵/۱
سوئد	۱۱۰/۳	۱۱۶/۷	۱۱۳/۶	۱۰۶/۲	۱۱۷/۹	۱۱۲/۳
سوئیس	۱۱۰/۸	۱۰۹/۴	۱۱۰/۳	۱۱۱/۶	۱۱۱/۲	۱۱۱/۴
فرانسه	۱۱۸/۸	۱۱۸/۲	۱۱۸/۴	۱۱۳/۲	۱۱۰/۲	۱۱۱/۱
فنلاند	۱۱۸/۲	۱۳۲/۸	۱۲۵/۵	۱۰۹/۶	۱۲۱/۵	۱۱۵/۵
لوکزامبورگ	۱۱۷/۸	۱۲۲/۲	۱۲۱/۰	۱۰۹/۰	۱۱۶/۳	۱۱۴/۴
لهستان	۱۲۰/۶	۱۲۷/۹	۱۲۵/۳	۱۱۰/۷	۱۱۶/۴	۱۱۴/۳
مجارستان	۱۲۳/۴	۱۳۰/۴	۱۲۷/۳	۱۱۰/۵	۱۱۸/۷	۱۱۵/۱
نروژ	۱۱۶/۲	۱۱۲/۹	۱۱۴/۱	۱۱۱/۵	۱۰۳/۷	۱۰۶/۷
هلند	۱۱۵/۵	۱۱۹/۴	۱۱۷/۴	۱۰۷/۵	۱۰۵/۳	۱۰۶/۴
یونان	۱۲۷/۴	۱۱۵/۳	۱۲۴/۵	۱۲۲/۶	۱۰۴/۶	۱۱۸/۳
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	۱۱۶/۰	●	۱۱۶/۰	۱۰۸/۶	●	۱۰۸/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۱۵/۵	۱۱۸/۶	۱۱۶/۶	۱۰۷/۳	۱۱۴/۱	۱۰۹/۵
زلاندنو	۱۱۹/۰	۱۱۶/۳	۱۱۸/۱	۱۱۱/۹	۱۰۹/۰	۱۱۱/۰
ژاپن	۱۱۸/۵	۱۳۰/۷	۱۲۱/۹	۱۱۸/۵	۱۳۰/۹	۱۲۱/۹
کره جنوبی	۱۱۴/۳	۱۱۶/۱	۱۱۵/۳	۱۰۶/۱	۱۱۰/۳	۱۰۸/۴
کل کشورهای OECD	۱۲۴/۳	۱۲۶/۵	۱۲۵/۲	۱۱۶/۷	۱۱۶/۶	۱۱۶/۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org .

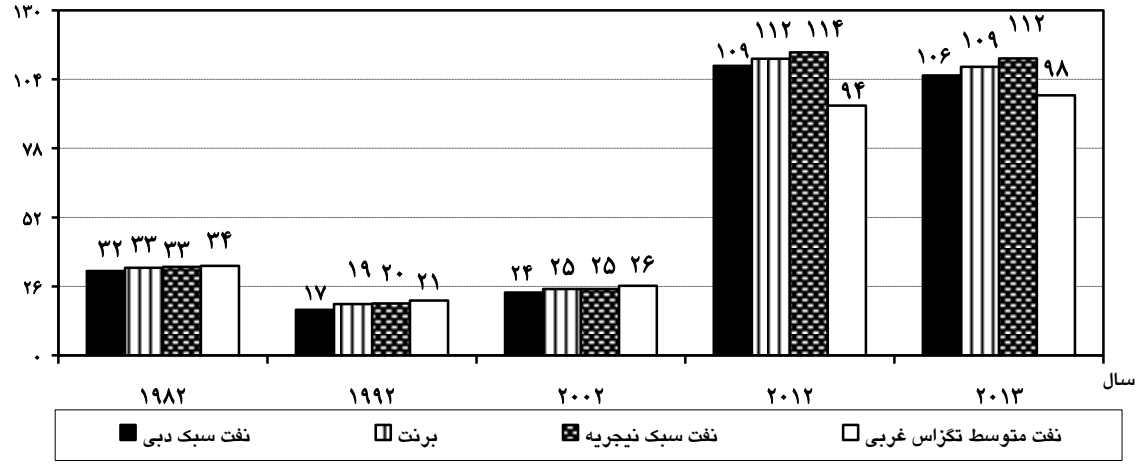
● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

نمودار (۷-۲) : قیمت سبد نفتی اوپک طی سال های ۲۰۱۳-۱۹۸۰



نمودار (۸-۲) : قیمت ماهانه سبد نفتی اوپک در سال های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نمودار (۹-۲) : قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال های ۲۰۱۳-۱۹۸۲



۲-۸-۲- جداول گازطبیعی

- ذخایر گازطبیعی
- تولید گازطبیعی
- صادرات و واردات گازطبیعی
- مصرف گازطبیعی در جهان
- مصرف گازطبیعی در بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و تلفات توزیع
- مصرف نهایی گازطبیعی کشورهای جهان به تفکیک بخش‌ها
- ظرفیت ذخیره سازی گازطبیعی
- قیمت LNG و گازطبیعی
- قیمت و درصد مالیات گازطبیعی در کشورهای OECD
- قیمت وارداتی گازطبیعی به وسیله خط لوله
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گازطبیعی
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گازطبیعی
- تجارت، پایانه‌های صادراتی و وارداتی LNG
- قیمت LNG وارداتی

جدول (۲۳-۲) : ذخایر تثبیت شده گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۳ (تریلیون مترمکعب)	در پایان سال ۲۰۱۲ (تریلیون مترمکعب)	در پایان سال ۲۰۱۳		
			تریلیون فوت مکعب	تریلیون مترمکعب	سهم در کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵/۴	۸/۷	۳۳۰/۰	۹/۳	۵/۰	۱۳/۶
کانادا	۱/۶	۲/۰	۷۱/۴	۲/۰	۱/۱	۱۳/۱
مکزیک	۰/۴	۰/۴	۱۲/۳	۰/۳	۰/۲	۶/۱
جمع آمریکای شمالی	۷/۴	۱۱/۱	۴۱۳/۷	۱۱/۷	۶/۳	۱۳/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۶	۰/۳	۱۱/۱	۰/۳	۰/۲	۸/۹
برزیل	۰/۲	۰/۵	۱۵/۹	۰/۵	۰/۲	۲۱/۲
بولیوی	۰/۸	۰/۳	۱۱/۲	۰/۳	۰/۲	۱۵/۲
پرو	۰/۲	۰/۴	۱۵/۴	۰/۴	۰/۲	۳۵/۷
ترینیداد و توباگو	۰/۵	۰/۴	۱۲/۴	۰/۴	۰/۲	۸/۲
کلمبیا	۰/۱	۰/۲	۵/۷	۰/۲	۰/۱	۱۲/۸
ونزوئلا	۴/۲	۵/۶	۱۹۶/۸	۵/۶	۳/۰	(۱)
سایر	۰/۱	۰/۱	۲/۲	۰/۱	◊	۲۴/۹
جمع‌آمریکای مرکزی و جنوبی	۶/۸	۷/۷	۲۷۰/۹	۷/۷	۴/۱	۴۳/۵۰
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۰/۹	۰/۹	۳۱/۰	۰/۹	۰/۵	۵۴/۳
آلمان	۰/۲	۰/۱	۱/۷	۰/۰۵	◊	۵/۹
ازبکستان	۱/۲	۱/۱	۳۸/۳	۱/۱	۰/۶	۱۹/۷
انگلستان	۰/۹	۰/۲	۸/۶	۰/۲	۰/۱	۶/۷
اوکراین	۰/۷	۰/۶	۲۲/۷	۰/۶	۰/۳	۳۳/۴
ایتالیا	۰/۱	۰/۱	۱/۸	۰/۱	◊	۷/۳
ترکمنستان	۲/۳	۱۷/۵	۶۱۷/۳	۱۷/۵	۹/۴	(۱)
دانمارک	۰/۱	◊	۱/۲	◊	◊	۷/۰
روسیه	۳۰/۴	۳۱/۰	۱۱۰۳/۶	۳۱/۳	۱۶/۸	۵۱/۷
رومانی	۰/۳	۰/۱	۴/۱	۰/۱	۰/۱	۱۰/۶
قزاقستان	۱/۳	۱/۵	۵۳/۹	۱/۵	۰/۸	۸۲/۵
لهستان	۰/۱	۰/۱	۴/۱	۰/۱	۰/۱	۲۷/۵
نروژ	۲/۵	۲/۱	۷۲/۴	۲/۰	۱/۱	۱۸/۸
هلند	۱/۴	۰/۹	۳۰/۱	۰/۹	۰/۵	۱۲/۴
سایر	۰/۴	۰/۳	۸/۸	۰/۲	۰/۱	۳۳/۴
جمع اروپا و اورآسیا	۴۲/۷	۵۶/۵	۱۹۹۹/۵	۵۶/۶	۳۰/۵	۵۴/۸
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۶/۰	۶/۱	۲۱۵/۱	۶/۱	۳/۳	(۱)
بحرین	۰/۱	۰/۲	۶/۷	۰/۲	۰/۱	۱۲/۱

جدول (۲۳-۲) : ذخایر تثبیت شده گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۳ (تریلیون مترمکعب)	در پایان سال ۲۰۱۲ (تریلیون مترمکعب)	در پایان سال ۲۰۱۳		
			تریلیون فوت مکعب	تریلیون مترمکعب	سهم در کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
سوریه	۰/۳	۰/۳	۱۰/۱	۰/۳	۰/۲	۶۳/۹
عراق	۳/۲	۳/۶	۱۲۶/۷	۳/۶	۱/۹	(۱)
عربستان سعودی	۶/۸	۸/۲	۲۹۰/۸	۸/۲	۴/۴	۷۹/۹
عمان	۱/۰	۰/۹	۳۳/۵	۰/۹	۰/۵	۳۰/۷
قطر	۲۵/۳	۲۴/۹	۸۷۱/۵	۲۴/۷	۱۳/۳	(۱)
کویت	۱/۶	۱/۸	۶۳/۰	۱/۸	۱/۰	(۱)
یمن	۰/۵	۰/۵	۱۶/۹	۰/۵	۰/۳	۴۶/۳
سایر	۲۷/۶	۳۳/۸	۱۲۰۱/۱	۳۴/۰	۱۸/۳	(۱)
جمع خاورمیانه	۷۲/۴	۸۰/۳	۲۸۳۵/۴	۸۰/۳	۴۳/۲	(۱)
آفریقا						
الجزایر	۴/۵	۴/۵	۱۵۹/۱	۴/۵	۲/۴	۵۷/۳
لیبی	۱/۵	۱/۵	۵۴/۷	۱/۵	۰/۸	(۱)
مصر	۱/۷	۲/۰	۶۵/۲	۱/۸	۱/۰	۳۲/۹
نیجریه	۵/۱	۵/۱	۱۷۹/۴	۵/۱	۲/۷	(۱)
سایر	۱/۰	۱/۲	۴۳/۳	۱/۲	۰/۷	۵۶/۹
جمع آفریقا	۱۳/۹	۱۴/۴	۵۰۱/۷	۱۴/۲	۷/۶	۶۹/۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲/۴	۳/۸	۱۲۹/۹	۳/۷	۲/۰	۸۵/۸
اندونزی	۲/۶	۲/۹	۱۰۳/۳	۲/۹	۱/۶	۴۱/۶
برونئی	۰/۳	۰/۳	۱۰/۲	۰/۳	۰/۲	۲۳/۶
بنگلادش	۰/۴	۰/۳	۹/۷	۰/۳	۰/۱	۱۲/۶
پاکستان	۰/۸	۰/۶	۲۲/۷	۰/۶	۰/۳	۱۶/۷
تایلند	۰/۴	۰/۳	۱۰/۱	۰/۳	۰/۲	۶/۸
چین	۱/۳	۳/۳	۱۱۵/۶	۳/۳	۱/۸	۲۸/۰
مالزی	۲/۵	۱/۱	۳۸/۵	۱/۱	۰/۶	۱۵/۸
میانمار	۰/۴	۰/۳	۱۰/۰	۰/۳	۰/۲	۲۱/۶
هندوستان	۰/۹	۱/۳	۴۷/۸	۱/۴	۰/۷	۴۰/۲
سایر	۰/۷	۱/۱	۳۸/۸	۱/۱	۰/۶	۷۹/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲/۷	۱۵/۲	۵۳۶/۶	۱۵/۲	۸/۲	۳۱/۱
کل جهان	۱۵۵/۷	۱۸۵/۳	۶۵۵۷/۸	۱۸۵/۷	۱۰۰/۰	۵۵/۱
کشورهای OECD	۱۵/۳	۱۸/۷	۶۷۸/۳	۱۹/۲	۱۰/۳	۱۶/۰
کشورهای غیر OECD	۱۴۰/۴	۱۶۶/۶	۵۸۷۹/۵	۱۶۶/۵	۸۹/۷	۷۶/۷
۲۷ کشور اتحادیه اروپا	۳/۲	۱/۶	۵۵/۶	۱/۶	۰/۸	۱۰/۷

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۲۴-۲) : تولید گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(میلیارد مترمکعب)[1]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۴۴/۵	۶۴۶/۹	۶۸۰/۸	۶۸۷/۸	۱/۳	۱۹/۸
کانادا	۱۸۳/۳	۱۶۰/۵	۱۵۷/۵	۱۵۶/۳	-۰/۵	۴/۵
مکزیک	۳۲/۸	۵۰/۲	۴۸/۵	۴۷/۶	-۱/۶	۱/۴
جمع آمریکای شمالی	۷۶۰/۵	۸۵۷/۶	۸۸۶/۹	۸۹۱/۸	۰/۸	۲۵/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۴۴/۹	۴۱/۷	۴۰/۸	۳۸/۶	-۵/۲	۱/۱
برزیل	۱۰/۱	۱۶/۷	۱۹/۲	۲۱/۲	۱۰/۸	۰/۶
بولیوی	۷/۲	۱۶/۰	۱۸/۲	۲۰/۸	۱۴/۷	۰/۶
پرو	۰/۶	۱۲/۲	۱۲/۴	۱۲/۸	۳/۳	۰/۴
ترینیداد و توباگو	۲۶/۴	۴۰/۸	۴۱/۰	۴۱/۲	۰/۸	۱/۲
شیلی	۱/۶	۱/۵	۱/۲	۰/۹	-۲۴/۴	۰/۰
کلمبیا	۷/۵	۱۲/۳	۱۲/۶	۱۲/۸	۲/۰	۰/۴
ونزوئلا	۲۳/۷	۲۵/۱	۲۶/۴	۲۶/۴	۰/۰	۰/۸
سایر	۰/۹	۱/۴	۱/۵	۱/۶	۲/۰	۰/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۳/۰	۱۶۷/۷	۱۷۳/۴	۱۷۶/۳	۱/۹	۵/۱
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۵/۰	۱۶/۴	۱۷/۷	۱۸/۴	۴/۱	۰/۵
آلمان	۲۱/۷	۱۴/۸	۱۳/۰	۱۲/۱	-۶/۶	۰/۳
ازبکستان	۵۷/۹	۶۲/۹	۶۲/۷	۶۲/۷	۰/۳	۱/۸
انگلستان	۱۰۸/۲	۴۷/۶	۴۰/۹	۳۸/۴	-۶/۱	۱/۱
اوکراین	۲۰/۶	۱۹/۸	۱۹/۷	۱۹/۶	-۰/۲	۰/۶
ایتالیا	۱۳/۹	۸/۴	۸/۶	۷/۷	-۹/۹	۰/۲
ترکمنستان	۵۹/۵	۶۶/۵	۶۹/۴	۷۶/۱	۹/۹	۲/۲
دانمارک	۸/۱	۶/۶	۵/۸	۴/۸	-۱۷/۵	۰/۱
روسیه	۶۰۸/۲	۶۷۲/۸	۶۵۸/۰	۶۷۱/۰	۲/۲	۱۹/۳
رومانی	۱۳/۱	۱۰/۹	۱۰/۹	۱۰/۶	-۲/۴	۰/۳
قزاقستان	۱۲/۲	۲۹/۴	۳۳/۱	۳۴/۶	۴/۸	۱/۰
لهستان	۵/۸	۶/۱	۶/۱	۶/۱	۰/۲	۰/۲
نروژ	۷۸/۱	۱۰۱/۳	۱۱۴/۱	۱۰۸/۱	-۵/۰	۳/۱
هلند	۷۲/۹	۸۰/۶	۸۰/۲	۸۶/۲	۷/۸	۲/۵
سایر	۱۱/۵	۱۰/۲	۹/۳	۸/۰	-۱۳/۶	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۹۶/۴	۱۱۵۴/۴	۱۱۴۹/۷	۱۱۶۴/۳	۱/۶	۳۳/۵

جدول (۲۴-۲) : تولید گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(میلیارد مترمکعب) [1]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۴۴/۸	۵۰/۵	۵۲/۵	۵۴/۰	۳/۳	۱/۶
بحرین	۹/۲	۱۲/۸	۱۲/۹	۱۴/۷	۱۴/۲	۰/۴
سوریه	۶/۹	۷/۹	۵/۸	۵/۳	-۸/۴	۰/۲
عراق	۱/۶	۶/۱	۶/۰	۵/۸	-۴/۱	۰/۲
عربستان سعودی	۴۷/۱	۷۴/۷	۸۱/۱	۸۴/۱	۴/۰	۲/۴
عمان	۲۰/۶	۳۱/۹	۳۲/۲	۳۲/۵	۱/۵	۰/۹
قطر	۳۱/۰	۱۵۱/۲	۱۵۸/۸	۱۶۱/۱	۱/۸	۴/۶
کویت	۱۰/۰	۱۳/۵	۱۵/۵	۱۵/۶	۰/۸	۰/۴
یمن	۰/۰	۹/۶	۷/۸	۱۰/۶	۳۶/۵	۰/۳
سایر	۷۹/۸	۱۵۴/۹	۱۵۹/۰	۱۶۵/۸	۴/۵	۴/۸
جمع خاورمیانه	۲۵۱/۰	۵۱۳/۲	۵۳۱/۵	۵۴۹/۵	۳/۷	۱۵/۸
آفریقا						
الجزایر	۸۴/۰	۸۱/۸	۸۵/۳	۸۰/۳	-۵/۵	۲/۳
لیبی	۶/۴	۷/۹	۱۲/۲	۷/۸	-۳۵/۵	۰/۲
مصر	۲۸/۶	۵۶/۴	۵۴/۱	۵۱/۴	-۴/۷	۱/۵
نیجریه	۲۲/۰	۳۸/۳	۴۱/۲	۳۴/۴	-۱۶/۲	۱/۰
سایر	۶/۳	۱۸/۸	۱۸/۷	۱۹/۲	۳/۰	۰/۶
جمع آفریقا	۱۴۷/۳	۲۰۳/۲	۲۱۱/۵	۱۹۳/۲	-۸/۴	۵/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۴/۱	۵۱/۵	۵۴/۴	۵۹/۹	۱۰/۵	۱/۷
اندونزی	۷۷/۹	۸۱/۴	۷۷/۱	۷۸/۸	۲/۵	۲/۳
برونئی	۱۲/۰	۱۲/۴	۱۲/۱	۱۲/۴	۲/۷	۰/۴
بنگلادش	۱۱/۲	۲۰/۲	۲۱/۲	۲۲/۰	۴/۲	۰/۶
پاکستان	۳۱/۹	۳۸/۸	۳۹/۱	۳۶/۶	-۶/۲	۱/۱
تایلند	۲۱/۷	۲۸/۱	۳۳/۵	۴۱/۹	۲۵/۶	۱/۲
چین	۳۵/۰	۱۰۲/۷	۱۰۷/۲	۱۱۵/۰	۷/۷	۳/۳
مالزی	۵۳/۰	۶۲/۴	۶۱/۰	۶۳/۲	۳/۹	۱/۸
میانمار	۷/۸	۱۱/۹	۱۱/۶	۱۲/۱	۵/۱	۰/۳
هندوستان	۳۰/۷	۴۶/۷	۳۹/۹	۳۴/۶	-۱۳/۱	۱/۰
سایر	۱۴/۴	۲۸/۴	۲۸/۸	۲۸/۸	۰/۳	۰/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۲۹/۷	۴۸۴/۵	۴۸۵/۹	۵۰۵/۴	۴/۳	۱۴/۵
کل جهان	۲۷۰۷/۹	۳۳۸۰/۵	۳۴۳۸/۸	۳۴۸۰/۵	۱/۵	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۹۶۹/۸	۱۰۱۳/۱	۱۰۳۳/۹	۱۰۴۱/۶	۱/۰	۲۹/۹
کشورهای غیر OECD	۱۷۳۸/۰	۲۳۶۷/۴	۲۴۰۴/۹	۲۴۳۸/۹	۱/۷	۷۰/۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۵-۲) : واردات گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(میلیارد مترمکعب)[1]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۱۱/۸	۹۸/۳	۸۸/۷	۸۱/۴	-۸/۰	۷/۸
کانادا	۹/۶	۳۱/۵	۳۱/۶	۲۷/۲	-۱۳/۷	۲/۶
مکزیک	۱۰/۲	۱۷/۹	۲۲/۴	۱۹/۰	-۱۴/۹	۱/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۳۱/۶	۱۴۷/۷	۱۴۲/۷	۱۲۷/۶	-۱۰/۳	۱۲/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۱	۶/۸	۹/۱	۱۱/۷	۲۹/۳	۱/۱
برزیل	۵/۰	۱۰/۳	۱۳/۰	۱۶/۷	۲۹/۰	۱/۶
بولیوی	–	–	–	–	–	–
پرو	–	–	–	–	–	–
ترینیداد و توباگو	–	–	–	–	–	–
شیلی	۶/۱	۴/۰	۳/۹	۳/۸	-۳/۷	۰/۴
کلمبیا	–	–	–	–	–	–
ونزوئلا	–	۲/۱	۱/۸	۰/۲	-۸۸/۸۸	۰/۰۲
سایر	۱/۱	–	۲/۰	۲/۰	۰/۱	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲/۳	۲۳/۲	۲۹/۸	۳۴/۳	۱۵/۶	۳/۳
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	–	–	–	–	–	–
آلمان	۸۴/۰	۸۹/۶	۸۸/۴	۹۴/۹	۷/۷	۹/۱
اتریش	۸/۵	۱۳/۶	۱۴/۲	۱۰/۴	-۲۶/۴	۱/۰
اسپانیا	۲۴/۴	۳۵/۶	۳۵/۱	۳۵/۱	۰/۱	۳/۴
ازبکستان	۱/۴	–	–	–	–	–
انگلستان	۷/۸	۵۳/۱	۴۹/۸	۴۸/۵	-۲/۲	۴/۷
اوکراین	۶۱/۵	۴۳/۹	۳۲/۳	۲۷/۴	-۱۴/۸	۲/۶
ایتالیا	۶۲/۸	۷۰/۴	۶۷/۷	۶۲/۰	-۸/۳	۶/۰
بلژیک	۱۶/۸	۲۲/۲	۲۲/۱	۲۲/۲	۱/۰	۲/۱
ترکمنستان	–	–	–	–	–	–
ترکیه	۲۱/۰	۴۳/۸	۴۵/۸	۴۵/۲	-۱/۲	۴/۴
جمهوری چک	۹/۵	۹/۳	۷/۵	۸/۵	۱۴/۵	۰/۸
دانمارک	–	۰/۸	۰/۹	۱/۳	۵۳/۸	۰/۱
روسیه	۸/۶	۸/۰	۸/۰	۸/۲	۲/۲	۰/۸
روسیه سفید	۱۸/۱	۲۰/۰	۲۰/۳	۲۰/۳	۰/۳	۲/۰
فرانسه	۴۴/۳	۴۸/۰	۴۸/۸	۴۹/۰	۰/۶	۴/۷
قزاقستان	۸/۷	۴/۵	۴/۳	۴/۳	۰/۳	۰/۴
لهستان	۹/۲	۱۱/۸	۱۲/۳	۱۲/۵	۲/۴	۱/۲
مجارستان	۱۲/۱	۸/۰	۸/۲	۸/۲	۰/۶	۰/۸
نروژ	–	–	–	–	–	–
هلند	۲۵/۵	۲۳/۰	۲۶/۱	۲۷/۰	۳/۸	۲/۶
سایر	۵۰/۷	۵۳/۳	۵۱/۲	۴۸/۳	-۵/۴	۴/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۴۷۴/۸	۵۵۹/۰	۵۴۳/۰	۵۳۳/۵	-۱/۵	۵۱/۴

جدول (۲۵-۲) : واردات گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(میلیارد مترمکعب) [1]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	–	۰/۹	۰/۷	۰/۹	۳۳/۰	۰/۱
امارات متحده عربی	۰/۲	۱۸/۲	۱۹/۲	۱۹/۹	۳/۹	۱/۹
عمان	–	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۰/۳	۰/۲
قطر	–	–	–	–	–	–
کویت	–	۳/۵	۲/۷	۲/۲	-۱۷/۴	۰/۲
یمن	–	–	–	–	–	–
سایر	–	–	۰/۱	۰/۵	۷۵۲/۰	◊
جمع خاورمیانه	۵/۹	۳۶/۴	۲۹/۳	۳۱/۳	۷/۰	۳/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	–	۳/۳	۳/۸	۳/۸	۰/۳	۰/۴
الجزایر	–	–	–	–	–	–
تونس	۱/۳	۲/۳	۲/۹	۲/۷	-۶/۴	۰/۳
لیبی	–	–	–	–	–	–
مصر	–	–	–	–	–	–
موزامبیک	–	–	–	–	–	–
نیجریه	–	–	–	–	–	–
سایر	◊	–	۱/۶	۱/۵	-۴/۳	۰/۱
جمع آفریقا	۱/۳	۵/۷	۸/۳	۸/۰	-۲/۹	۰/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	–	۶/۵	۵/۸	۶/۵	۱۲/۴	۰/۶
اندونزی	–	–	–	–	–	–
برونئی	–	–	–	–	–	–
تایلند	۸/۱	۱۱/۲	۱۱/۵	۱۲/۱	۵/۶	۱/۲
چین	–	۲۹/۳	۳۹/۸	۵۲/۰	۳۱/۰	۵/۰
مالزی	–	۸/۳	۹/۳	۱۳/۲	۴۲/۱	۱/۳
میانمار	–	–	–	–	–	–
ژاپن	۸۱/۹	۱۱۶/۶	۱۲۱/۷	۱۲۳/۰	۱/۳	۱۱/۸
کره جنوبی	۲۵/۴	۴۶/۸	۴۷/۸	۵۳/۲	۱۱/۵	۵/۱
هندوستان	–	۱۸/۰	۱۷/۵	۱۶/۷	-۴/۵	۱/۶
چین تایپه	۷/۳	۱۶/۰	۱۵/۲	۱۵/۳	۰/۹	۱/۵
سنگاپور	۵/۴	۸/۹	۹/۰	۹/۰	۰/۳	۰/۹
هنگ کنگ	۱/۹	۳/۱	۲/۸	۲/۸	۰/۳	۰/۳
سایر	–	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۵	◊
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۹/۹	۲۶۴/۸	۲۸۰/۷	۳۰۳/۹	۸/۶	۲۹/۳
کل جهان	۷۵۵/۸	۱۰۳۶/۸	۱۰۳۳/۷	۱۰۳۸/۶	۰/۷	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۵۹۸/۹	۷۸۳/۴	۷۷۸/۳	۷۶۸/۶	-۱/۰	۷۴/۰
کشورهای غیر OECD	۱۵۶/۹	۲۵۳/۴	۲۵۵/۵	۲۷۰/۰	۶/۰	۲۶/۰

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است. *◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۲۶-۲) : صادرات گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(میلیارد مترمکعب)[1]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۹/۲	۴۲/۸	۴۵/۹	۴۴/۶	-۲/۵	۴/۳
کانادا	۱۰۱/۰	۹۳/۲	۸۹/۱	۸۲/۲	-۷/۵	۷/۹
مکزیک	–	۰/۲	۰/۱	۰/۰	-۶۰/۴	۰/۰
جمع آمریکای شمالی	۱۲۰/۳	۱۳۶/۳	۱۳۵/۱	۱۲۶/۸	-۵/۹	۱۲/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶/۸	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۵	۰/۰۱
برزیل	–	–	–	–	–	–
بولیوی	۵/۰	۱۲/۶	۱۴/۶	۱۷/۷	۲۱/۳	۱/۷
پرو	–	۵/۵	۵/۴	۵/۴	۰/۳	۰/۵
ترینیداد و توباگو	۱۲/۱	۱۹/۲	۱۹/۸	۱۹/۸	-۰/۱	۱/۹
شیلی	–	–	–	–	–	–
کلمبیا	–	۲/۱	۱/۹	۱/۹	۰/۳	۰/۲
ونزوئلا	–	–	–	–	–	–
سایر	–	–	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳/۹	۳۹/۶	۴۱/۸	۴۴/۸	۷/۴	۴/۳
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	–	۶/۸	۶/۶	۷/۳	۱۰/۷	۰/۷
آلمان	۱۲/۷	۱۷/۶	۱۷/۰	۱۸/۸	۱۰/۹	۱/۸
اتریش	۱/۲	۳/۷	۶/۴	۴/۰	-۳۷/۵	۰/۴
اسپانیا	–	۱/۷	۲/۸	۵/۴	۹۴/۷	۰/۵
ازبکستان	۷/۵	۱۲/۰	۱۰/۲	۱۰/۲	۰/۳	۱/۰
انگلستان	۱۶/۱	۱۶/۷	۱۳/۱	۱۰/۰	-۲۳/۶	۱/۰
اوکراین	۲/۱	–	–	–	–	–
ایتالیا	۰/۴	۰/۱	۰/۱	۰/۲	۶۴/۵	۰/۰۲
بلژیک	–	۴/۳	۵/۳	۵/۴	۱/۰	۰/۵
ترکمنستان	۴۳/۶	۴۳/۰	۴۵/۱	۴۵/۱	۰/۳	۴/۳
ترکیه	–	۰/۷	۰/۶	۰/۷	۶/۳	۰/۱
جمهوری چک	۰/۱	۰/۲	۰/۰۱	۰/۰۱	۸/۰	۰/۰
دانمارک	۲/۹	۳/۱	۳/۰	۲/۲	-۲۶/۰	۰/۲
روسیه	۱۸۶/۲	۲۰۱/۲	۱۹۳/۳	۲۱۰/۷	۹/۳	۲۰/۱
روسیه سفید	–	–	–	–	–	–
فرانسه	۱/۰	۳/۹	۶/۲	۵/۲	-۱۶/۹	۰/۵
قزاقستان	۱۱/۰	۶/۱	۱۰/۷	۱۰/۹	۲/۲	۱/۰
لهستان	۰/۰۵	۰/۰۳	۰/۰۰۳	۰/۰۹	۲۹۱۸/۳	۰/۰۱
مجارستان	–	۰/۶	۰/۸	۱/۵	۷۳/۷	۰/۱
نروژ	۷۲/۰	۹۵/۵	۱۰۹/۲	۱۰۲/۱	-۶/۲	۹/۸
هلند	۴۸/۱	۵۵/۹	۶۰/۴	۶۷/۳	۱۱/۷	۶/۴
سایر	۰/۳	۰/۴	۰/۴	۰/۵	۲۳/۹	۰/۰۴
جمع اروپا و اورآسیا	۴۰۵/۲	۴۷۳/۴	۴۹۱/۴	۵۰۷/۵	۳/۶	۴۸/۵

جدول (۲۶-۲) : صادرات گازطبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(میلیارد مترمکعب) [1]

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	–	–	–	–	–	–
امارات متحده عربی	۷/۲	۷/۷	۷/۳	۷/۲	-۱/۰	۰/۷
عمان	۱۱/۷	۱۲/۰	۱۱/۹	۱۲/۵	۵/۰	۱/۲
قطر	۱۷/۹	۱۱۸/۵	۱۱۸/۷	۱۲۰/۷	۲/۰	۱۱/۵
کویت	–	–	–	–	–	–
یمن	–	۹/۰	۷/۰	۷/۰	۰/۳	۰/۷
سایر	–	–	–	–	–	–
جمع خاورمیانه	۴۰/۱	۱۵۶/۶	۱۵۴/۲	۱۵۶/۷	۱/۹	۱۵/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	–	–	–	–	–	–
الجزایر	۶۱/۰	۵۲/۷	۵۲/۳	۴۵/۱	-۱۳/۶	۴/۳
تونس	–	–	–	–	–	–
لیبی	۰/۸	۲/۴	۶/۵	۵/۷	-۱۱/۶	۰/۵
مصر	–	۸/۶	۶/۲	۳/۹	-۳۶/۷	۰/۴
موزامبیک	–	۳/۳	۳/۸	۴/۱	۹/۵	۰/۴
نیجریه	۱۱/۳	۲۳/۴	۲۵/۸	۲۱/۸	-۱۵/۲	۲/۱
سایر	–	۵	–	۰/۳	–	۰/۰۲
جمع آفریقا	۷۳/۰	۹۵/۷	۹۴/۵	۸۰/۹	-۱۴/۲	۷/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۰/۶	۲۷/۱	۲۶/۲	۳۲/۶	۲۴/۷	۳/۱
اندونزی	۴۲/۳	۴۰/۶	۳۷/۰	۳۴/۸	-۵/۷	۳/۳
برونئی	۹/۷	۸/۷	۸/۵	۸/۵	۰/۳	۰/۸
تایلند	–	–	–	–	–	–
چین	۱/۹	۳/۲	۲/۹	۲/۹	۰/۳	۰/۳
مالزی	۲۴/۱	۳۳/۲	۳۱/۹	۳۴/۵	۸/۳	۳/۳
میانمار	۶/۲	۱۰/۲	۱۰/۱	۱۰/۷	۵/۴	۱/۰
ژاپن	–	–	–	–	–	–
کره جنوبی	–	–	–	–	–	–
هندوستان	–	–	–	–	–	–
چین تایپه	–	–	–	–	–	–
سنگاپور	–	–	–	–	–	–
هنگ کنگ	–	–	–	–	–	–
سایر	–	۶/۹	۶/۱	۶/۱	۰/۳	۰/۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴/۹	۱۲۹/۹	۱۲۲/۷	۱۳۰/۰	۶/۲	۱۲/۴
کل جهان	۷۵۷/۵	۱۰۳۱/۳	۱۰۳۹/۸	۱۰۴۶/۸	۰/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۸۵/۴	۳۶۷/۴	۳۸۶/۴	۳۸۲/۲	-۰/۸	۳۶/۵
کشورهای غیر OECD	۴۷۲/۰	۶۶۴/۰	۶۵۳/۴	۶۶۴/۵	۲/۰	۶۳/۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۷-۲) : تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳ *(میلیارد مترمکعب)*

وارد کننده / صادر کننده	ایالات متحده آمریکا	پرو	ترینیداد و توباگو	اسپانیا	ایتالیا	بلژیک	فرانسه	فدراسیون روسیه	نروژ
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	–	–	۲/۰	–	–	–	–	–	۰/۲
کانادا	–	–	۰/۲	–	–	–	–	–	–
مکزیک	–	۲/۱	۰/۳	۰/۲	–	–	–	–	۰/۲
جمع آمریکای شمالی	–	۲/۱	۲/۵	۰/۲	–	–	–	–	۰/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	–	–	۲/۹	–	–	–	–	–	۰/۱
برزیل	–	–	۲/۵	–	–	–	–	–	۰/۴
پورتوریکو	–	–	–	–	–	–	–	–	–
جمهوری دومینیکن	–	–	۱/۱	–	–	–	–	–	–
شیلی	–	–	۳/۲	–	–	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	–	–	۹/۷	–	–	–	–	–	۰/۵
اروپا و اورآسیا									
اسپانیا	–	۱/۵	۲/۱	–	–	۰/۲	۰/۱	–	۱/۱
انگلستان	–	–	۰/۱	–	–	–	–	–	۰/۱
ایتالیا	–	–	–	–	–	–	–	–	–
بلژیک	–	–	–	–	–	–	–	–	–
پرتغال	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ترکیه	–	–	–	–	–	–	–	–	–
فرانسه	–	–	–	–	–	–	–	–	–
لهستان	–	–	–	–	–	۰/۰۰۱	–	۰/۰۱	–
هلند	–	–	۰/۱	–	–	–	–	–	۰/۷
یونان	–	–	–	۰/۰۱	–	–	–	–	–
جمع اروپا و اورآسیا	–	۱/۵	۲/۳	۰/۰۱	–	۰/۲	۰/۱	۰/۰۱	۱/۹
خاورمیانه									
امارات متحده عربی	–	–	–	–	–	–	–	–	–
کویت	–	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع خاورمیانه	–	–	–	–	–	–	–	–	–
آسیا و اقیانوسیه									
تایلند	–	–	–	–	–	–	–	–	–
چین	–	–	۰/۲	–	–	–	–	–	–
چین تایپه	–	–	۰/۱	–	–	–	–	۰/۱	–
ژاپن	–	۰/۵	۰/۴	۰/۲	–	۰/۱	۰/۱	۱۲/۰	۰/۸
کره جنوبی	–	۰/۷	۰/۸	۰/۱	–	۰/۲	–	۲/۶	۰/۱
هندوستان	–	–	–	–	–	–	–	–	۰/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	–	۱/۲	۱/۴	۰/۳	–	۰/۳	۰/۱	۱۴/۷	۰/۹
سایر	–	–	۱/۰	–	–	۰/۰۰۱	–	–	–
کل صادرات	–	۴/۸	۱۶/۹	۰/۵	–	۰/۵	۰/۲	۱۴/۷	۳/۷

جدول (۲۷-۲) : تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه *(میلیارد مترمکعب)*

وارد کننده / صادر کننده	امارات متحده عربی	عمان	قطر	یمن	الجزایر	گینه استوایی	مصر	نیجریه
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	–	–	۰/۲	۰/۳	–	–	–	۰/۱
کانادا	–	–	۰/۸	–	–	–	–	–
مکزیک	–	–	۱/۴	۰/۶	–	–	–	۱/۲
جمع آمریکای شمالی	–	–	۲/۴	۰/۹	–	–	–	۱/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	–	–	۰/۹	–	–	–	۰/۱	۰/۵
برزیل	–	–	۰/۲	–	۰/۱	–	–	۱/۲
پورتوریکو	–	–	–	–	–	–	–	–
جمهوری دومینیکن	–	–	–	–	–	–	–	–
شیلی	–	–	۰/۲	۰/۴	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	–	–	۱/۳	۰/۴	۰/۱	–	۰/۱	۱/۷
اروپا و اورآسیا								
اسپانیا	–	۰/۲	۳/۶	–	۳/۳	–	۰/۰۴	۳/۳
انگلستان	–	–	۸/۶	–	۰/۴	–	۰/۱	–
ایتالیا	–	–	۵/۱	–	۰/۳	–	۰/۳	–
بلژیک	–	–	۲/۳	–	–	–	–	–
پرتغال	–	–	–	–	–	–	–	۱/۷
ترکیه	–	–	–	–	۳/۹	–	–	۱/۳
فرانسه	–	–	۱/۵	–	۵/۱	–	۰/۱	۱/۱
لهستان	–	–	–	–	–	–	–	–
هلند	–	–	–	–	۰/۱	–	–	۰/۱
یونان	–	–	–	–	۰/۶	–	–	–
جمع اروپا و اورآسیا	–	۰/۲	۲۱/۱	–	۱۳/۸	–	۰/۵	۷/۴
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	–	–	۱/۳	–	۰/۱	–	۰/۲	–
کویت	–	–	۱/۹	–	–	–	–	۰/۲
جمع خاورمیانه	–	–	۳/۲	–	۰/۱	–	۰/۲	۰/۲
آسیا و اقیانوسیه								
تایلند	–	–	۱/۴	۰/۱	–	۰/۱	–	۰/۳
چین	–	–	۹/۵	۱/۵	۰/۱	۰/۵	۰/۵	۰/۶
چین تایپه	–	–	۷/۶	۰/۱	–	۰/۵	۰/۲	۰/۶
ژاپن	۷/۴	۵/۹	۲۲/۶	۰/۷	۰/۹	۲/۵	۰/۴	۵/۴
کره جنوبی	–	۵/۸	۱۷/۸	۴/۸	۰/۲	۰/۲	۰/۹	۳/۵
هندوستان	–	–	۱۴/۲	۰/۷	۰/۲	–	۰/۵	۱/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷/۴	۱۱/۸	۷۳/۱	۷/۹	۱/۳	۳/۷	۲/۴	۱۱/۵
سایر	–	–	–	–	–	–	–	۰/۱
کل صادرات	۷/۴	۱۱/۹	۱۰۱/۱	۹/۲	۱۵/۳	۳/۷	۳/۲	۲۲/۳

جدول (۲۷-۲) : تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه *(میلیارد مترمکعب)*

وارد کننده / صادر کننده	استرالیا	اندونزی	برونئی	مالزی	نامشخص	کل واردات
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	–	–	–	–	۰/۰۲	۲/۷
کانادا	–	–	–	–	–	۰/۹
مکزیک	–	۰/۲	–	–	۰/۲	۶/۳
جمع آمریکای شمالی	–	۰/۲	–	–	۰/۲	۱۰/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	–	–	–	–	۱/۷	۶/۳
برزیل	–	–	–	–	۱/۰	۵/۴
پورتوریکو	–	–	–	–	–	–
جمهوری دومینیکن	–	–	–	–	–	۱/۱
شیلی	–	–	–	–	–	۳/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	–	–	–	–	۲/۷	۱۶/۵
اروپا و اورآسیا						
اسپانیا	–	–	–	–	–	۱۵/۵
انگلستان	–	–	–	–	–	۹/۳
ایتالیا	–	–	–	–	–	۵/۷
بلژیک	–	–	–	–	۳/۳۷	۵/۷
پرتغال	–	–	–	–	–	۱/۷
ترکیه	–	–	–	–	۰/۹	۶/۱
فرانسه	–	–	–	–	–	۷/۸
لهستان	–	–	–	–	–	۰/۰۱
هلند	–	–	–	–	–	۱/۰
یونان	–	–	–	–	–	۰/۶
جمع اروپا و اورآسیا	–	–	–	–	۴/۲۵۸	۵۳/۳
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	–	–	–	–	–	۱/۵
کویت	۰/۱	–	–	–	–	۲/۲
جمع خاورمیانه	۰/۱	–	–	–	–	۳/۷
آسیا و اقیانوسیه						
تایلند	–	–	–	–	–	۱/۹
چین	۴/۶	۳/۶	–	۳/۶	۰/۲	۲۴/۷
چین تایپه	۰/۱	۲/۳	۰/۱	۳/۷	–	۱۵/۳
ژاپن	۲۵/۷	۹/۲	۶/۷	۲۱/۰	۰/۲	۱۲۲/۸
کره جنوبی	۰/۹	۷/۶	۱/۵	۵/۵	۰/۱	۵۳/۲
هندوستان	–	–	۰/۱	–	–	۱۶/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۱/۳	۲۲/۷	۸/۳	۳۳/۷	۰/۵	۲۳۴/۵
سایر	–	–	–	–	۰/۲	۱/۳
کل صادرات	۳۱/۴	۲۲/۹	۸/۳	۳۳/۷	۷/۹	۳۱۹/۳

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Natural Gas Information, 2014 Edition.

جدول (۲۸-۲) : پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳

نام کشور	فرآیند تبدیل مجدد گاز			ذخیره سازی	
	ظرفیت اسمی		تعداد	ظرفیت	تعداد مخزن
	میلیون مترمکعب LNG در سال	میلیارد مترمکعب گاز در سال	تبخیرکننده‌ها	(هزار مترمکعب LNG)	
ایالات متحده آمریکا	۳۱۹/۶	۱۹۶/۵	۱۰۱	۴۶۶۰	۳۵
کانادا	۱۷/۲	۱۰/۶	۸	۱۶۰	۳
مکزیک	۴۰	۲۴/۶	۱۱	۹۲۰	۶
آرژانتین	۱۷/۵	۱۰/۸	۱۲	۳۰۲	۲
برزیل	۲۱/۸	۱۳/۴	۸	۴۱۷	–
پورتوریکو	۶/۵	۴	۲	۱۶۰	۱
شیلی	۹/۷	۶	۶	۵۰۹	۴
جمهوری دومینیکن	۳/۹	۲/۴	۲	۱۶۰	۱
اسپانیا	۱۰۳/۱	۶۳/۴	۴۳	۳۱۶۷	۲۴
انگلستان	۹۱/۸	۵۶/۴	۳۵	۲۲۳۳	۱۵
ایتالیا	۲۶/۴	۱۶/۲	۱۲	۴۵۳	۸
بلژیک	۱۵/۴	۹/۵	۱۲	۳۸۰	۴
پرتغال	۱۳	۸	۷	۳۹۰	۳
ترکیه	۲۰/۹	۱۲/۹	۱۲	۵۳۵	۵
فرانسه	۴۰/۸	۲۵/۱	۲۷	۸۴۰	۹
هلند	۲۰/۶	۱۲/۷	–	۵۴۰	۳
یونان	۸/۶	۵/۳	۶	۱۳۰	۲
امارات متحده عربی (دبی)	۸/۴	۵/۲	–	۱۲۶	–
فلسطین اشغالی	۸/۲	۵/۱	–	۱۳۸	–
کویت	۸/۹	۵/۵	–	۱۵۰	–
اندونزی	۸/۶	۵/۳	–	–	–
تایلند	۱۲/۵	۷/۷	۴	۳۲۰	۲
چین	۷۵/۷	۴۶/۵	۱۳	۳۸۷۵	۲۹
چین تایپه	۳۲/۳	۱۹/۸	۲۶	۱۱۷۰	۹
ژاپن	۴۴۶/۹	۲۷۴/۸	۲۵۸	۱۶۸۵۳	۱۸۱
سنگاپور	۱۳/۴	۸/۲	۴	۵۴۰	۳
کره جنوبی	۲۱۱/۹	۱۳۰/۳	۹۴	۹۳۹۰	۶۴
مالزی	۸/۹	۵/۵	۳	۲۶۰	–
هندوستان	۴۸/۷	۳۰	۳۶	۱۶۰۰	۱۰
کل جهان	۱۶۶۱	۱۰۲۲	۷۵۰	۵۰۳۷۳	–

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 Edition.

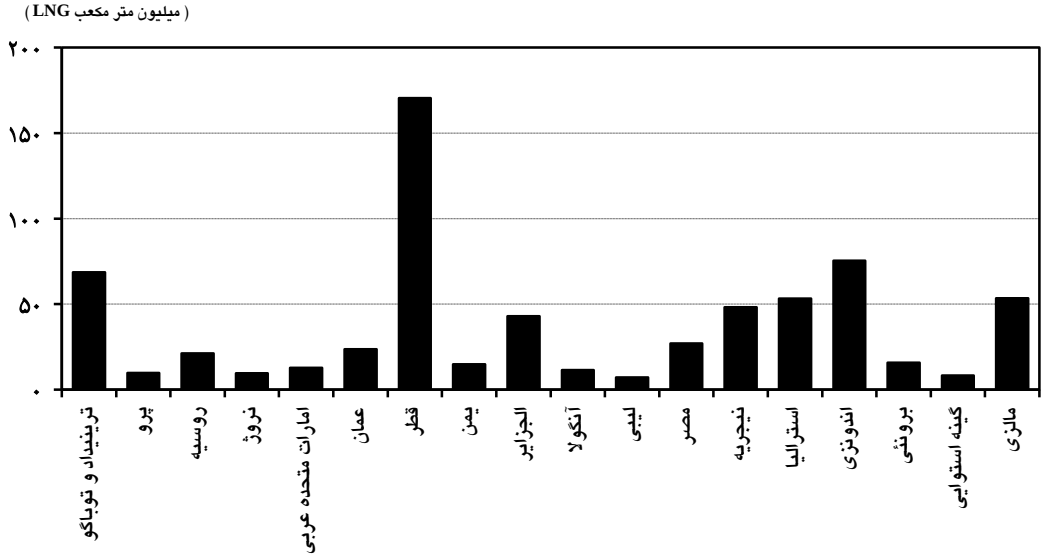
جدول (۲۹-۲) : پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳

نام کشور	فرآیند مایع سازی گاز			ذخیره سازی	
	ظرفیت اسمی		تعداد واحدها	ظرفیت (هزار مترمکعب LNG)	تعداد مخزن
	میلیون مترمکعب LNG در سال	میلیارد مترمکعب گاز در سال			
ایالات متحده آمریکا	●	●	●	●	●
ترینیداد و توباگو	۶۸/۶	۴۲/۲	۸	۱۰۴۸	۸
پرو	۹/۸	۶/۱	۱	۲۶۰	۲
روسیه	۲۱/۱	۱۳	۲	۲۰۰	۲
نروژ	۹/۵	۵/۸	۱	۲۵۰	۲
امارات متحده عربی	۱۲/۸	۷/۹	۳	۲۴۰	۳
عمان	۲۳/۷	۱۴/۶	۳	۲۴۰	۲
قطر	۱۷۰/۳	۱۰۴/۷	۱۴	۲۳۴۰	۱۸
یمن	۱۴/۸	۹/۱	۲	۲۸۰	۲
الجزایر	۴۲/۹	۲۶/۴	۱۲	۹۰۸	۱۱
آنگولا	۱۱/۵	۷/۱	۱	۳۲۰	۲
لیبی	۷/۱	۴/۴	۴	۹۶	۲
مصر	۲۷	۱۶/۶	۳	۵۸۰	۴
نیجریه	۴۸/۲	۲۹/۶	۶	۴۲۱	۴
استرالیا	۵۳/۳	۳۲/۸	۷	۷۵۳	۸
اندونزی	۷۵/۴	۴۶/۴	۲۰	۱۶۰۶	۱۳
برونئی	۱۵/۷	۹/۷	۵	۱۹۵	۳
گینه استوایی	۸/۲	۵	۱	۲۷۲	۲
مالزی	۵۳/۵	۳۲/۹	۹	۳۹۰	۶
کل جهان	**۶۷۳**	**۴۱۴**	**۱۰۲**	**۱۰۳۹۹**	**۹۴**

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 Edition.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

نمودار (۱۰-۲) : ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۳



جدول (۳۰-۲) : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گازطبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ [1]

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		تلفات توزیع	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۶۵۳۶۰/۵	۲۷۶۹۹۴/۴	۶۷۴۰۹/۹	۸۴۰۶۲/۷	–	–
کانادا	۱۱۴۹۳/۰	۲۱۲۴۲/۹	۱۹۰۶۰/۱	۱۶۶۵۸/۷	–	۶۹۱/۳
مکزیک	۱۹۱۳۰/۳	۳۱۶۰۸/۵	۱۰۸۱۳/۴	۲۱۸۷۶/۳	–	–
جمع آمریکای شمالی	۱۹۵۹۸۳/۸	۳۲۹۸۴۵/۹	۹۷۲۸۳/۴	۱۲۲۵۹۷/۷	–	۶۹۱/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱۱۵۲۶/۹	۱۷۶۷۲/۵	۵۸۷۳/۱	۶۸۴۴/۶	۱۵۵/۸	۳۲۳/۲
برزیل	۲۸۹۵/۲	۱۱۴۵۸/۶	۳۰۶۱/۶	۵۳۸۳/۰	۱۴۱/۲	۳۷۵/۶
بولیوی	۶۷۷/۸	۱۵۹۵/۲	۳۲۸/۴	۵۳۶/۷	۵/۰	۱۴/۷
ترینیداد و توباگو	۲۳۷۹/۴	۳۱۴۸/۸	۲۵۸۳/۷	۳۷۵۳/۸	۴۰۴/۹	۶۴۰/۹
شیلی	۳۰۸۱/۵	۲۸۷۶/۵	۴۳۲/۳	۳۰۴/۳	–	۷/۰
کلمبیا	۱۹۷۰/۸	۲۳۳۸/۶	۲۳۰۰/۳	۳۰۱۵/۳	–	–
ونزوئلا	۴۷۲۵/۳	۶۷۶۹/۹	۶۸۱۱/۹	۷۲۲۸/۱	۴۴/۴	–
سایر	۲۰۲۶/۳	۶۹۰۴/۹	۲۶۴/۴	۱۳۳۰/۳	۱/۸	۲/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۹۲۸۳/۳	۵۲۷۶۴/۹	۲۱۶۵۵/۵	۲۸۳۹۶/۲	۷۵۳/۲	۱۳۶۴/۴
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۳۸۴۸/۱	۵۸۰۷/۲	۸۹۵/۵	۴۴۱/۹	۴۸۴/۱	۸۹۱/۴
آلمان	۲۱۰۱۶/۱	۲۰۷۷۸/۶	۴۲۳/۸	۱۳۱۵/۲	–	–
اتریش	۲۸۷۶/۴	۲۶۸۵/۸	۴۷۱/۷	۴۴۵/۱	–	–
ازبکستان	۱۵۱۵۰/۹	۱۶۶۶۸/۸	۲۲۶۷/۸	۲۰۴۳/۹	۱۹۸۳/۶	۱۹۱۷/۴
اسپانیا	۶۱۳۹/۶	۱۲۸۳۱/۰	–	۲۱۹۸/۷	۱۵۵/۸	۱۸۱/۸
اسلواکی	۱۷۹۰/۵	۱۳۱۸/۵	۲۲۸/۰	۱۷۱/۹	۱۴۳/۵	–
انگلستان	۳۱۲۲۲/۸	۲۱۴۴۳/۵	۸۰۵۷/۹	۵۰۴۹/۲	۵۶۳/۵	۱۱۱۲/۱
اوکراین	۴۲۳۱۳/۷	۱۸۲۳۹/۳	۱۵۵۲/۲	۱۱۳۵/۸	۱۹۵۵/۴	۵۹۶/۵
ایتالیا	۲۵۷۴۶/۸	۲۹۱۹۲/۹	۴۱۲/۹	۱۴۵۰/۴	۳۷۰/۱	۵۳۴/۲
ایرلند	۲۷۵۵/۱	۲۶۵۳/۸	–	۵/۵	۵۶/۷	۷۱/۴
بلژیک	۴۶۸۰/۰	۴۶۳۷/۴	۵۹/۶	۳۳/۴	–	–
بلغارستان	۱۲۴۰/۰	۱۲۵۰/۸	۸۵/۸	۴۴/۹	۹۹/۱	۱۲/۷

جدول (۳۰-۲) : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گازطبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲[1] ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		تلفات توزیع	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
پرتغال	۱۶۱۶/۸	۲۴۲۹/۹	–	۱۷۹/۳	۲۳/۹	۲۱/۲
ترکمنستان	۵۱۴۲/۱	۹۵۳۰/۹	۳۳۰۱/۳	۲۵۴۳/۱	–	–
ترکیه	۱۲۰۶۴/۸	۲۱۶۶۹/۳	۱۰۹/۲	۱۵۱۳/۲	۲۱/۴	۴/۹
جمهوری چک	۱۵۴۶/۱	۱۲۲۸/۸	۱۱۵/۲	۱۱۶/۲	۱۹۷/۳	۱۶۳/۴
دانمارک	۲۵۹۶/۶	۱۴۹۱/۰	۷۰۳/۶	۶۶۸/۱	۳/۲	۳/۲
روسیه	۲۴۷۳۱۸/۹	۲۹۵۷۰۳/۹	۱۳۴۵۶/۶	۱۳۶۷۶/۳	۵۵۱۹/۲	۵۸۵۰/۰
روسیه سفید	۱۳۶۴۵/۰	۱۴۱۹۱/۰	۲۱۶/۰	۲۷۰/۰	۲۰۸/۰	۱۴۴/۰
رومانی	۵۸۹۵/۳	۳۶۴۹/۸	۱۷۱۳/۵	۷۹۲/۷	۶۴۲/۹	۴۱۵/۷
سوئد	۳۷۵/۳	۳۸۷/۷	۳/۸	۱۲/۱	–	–
سوئیس	۳۰۶/۴	۲۴۹/۵	۳/۲	۳/۶	۱۹/۲	۲۱/۵
فرانسه	۵۵۳۵/۶	۷۱۱۴/۹	۳۱/۱	۵۶۷/۵	۴۹۷/۰	۳۷۱/۷
فنلاند	۳۶۴۶/۷	۲۴۴۳/۰	۲۸۸/۷	۳۴۹/۹	–	–
قزاقستان	۲۵۱۸/۷	۳۶۴۳/۸	۵۵۲۹/۴	۱۶۴۷۲/۵	۲۵۱/۷	۱۲۲۱/۹
لوکزامبورگ	۵۳۰/۶	۵۰۷/۷	–	–	–	–
لهستان	۱۶۷۹/۲	۲۵۴۳/۲	۷۱۰/۱	۱۲۷۵/۵	۲۸۹/۵	۱۵۰/۷
لیتوانی	۱۵۹۳/۰	۱۲۹۲/۰	۳/۹	۳/۹	۲۹/۷	۰/۱
مجارستان	۴۳۹۰/۷	۳۱۱۲/۶	۲۱۲/۵	۲۲۹/۷	۴۱۳/۱	۱۵۹/۷
نروژ	۵۳/۳	۴۶۵/۷	۴۱۹۵/۱	۳۸۱۵/۷	–	–
هلند	۱۵۷۶۱/۴	۱۳۸۲۸/۲	۱۸۶۸/۱	۲۴۸۶/۴	–	–
یونان	۱۷۷۴/۹	۲۶۵۱/۶	۳۶/۲	۲۳/۲	۱/۶	۲۳/۰
سایر	۷۰۳۷/۱	۷۰۰۵/۶	۳۰۰/۰	۳۴۶/۳	۳۸۷/۲	۲۸۴/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۴۹۳۸۰۸/۶	۵۳۲۶۴۷/۸	۴۷۲۵۲/۷	۵۹۶۸۰/۸	۱۴۳۱۶/۶	۱۴۱۵۳/۱
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۹۵۹۲/۶	۲۹۹۲۵/۷	۷۱۵/۰	۷۳۴/۳	–	–
بحرین	۶۷۷۷/۸	۹۷۹۵/۴	۹۹۷/۲	۱۵۵۷/۹	–	–
سوریه	۴۱۳۹/۹	۴۷۰۵/۵	۲۰۹/۶	۸۰/۸	–	–
عربستان سعودی	۳۰۰۲۳/۸	۴۰۴۹۵/۷	۱۸۸۵/۴	۳۲۴۳/۸	–	–

جدول (۳۰-۲) : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گازطبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲[1] ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		تلفات توزیع	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
عمان	۳۷۲۲/۸	۷۶۴۹/۳	۲۷۴۷/۹	۳۰۱۷/۷	۱۵۷۵/۱	–
قطر	۴۵۰۱/۸	۱۹۰۷۱/۰	۳۸۹۹/۳	۱۴۲۰۵/۷	–	–
کویت	۲۱۴۷/۷	۶۸۲۴/۰	۳۸۸۸/۴	۷۰۶۲/۳	–	–
سایر	۳۱۳۱۷/۷	۴۹۸۵۸/۷	۷۱۸۴/۲	۱۰۸۷۹/۲	۲۴۴/۶	۶۵/۹
جمع خاورمیانه	۱۰۲۲۲۴/۱	۱۶۸۳۲۵/۴	۲۱۵۲۶/۹	۴۰۷۸۱/۷	۱۸۱۹/۶	۶۵/۹
آفریقا						
الجزایر	۹۱۰۴/۵	۱۴۱۰۹/۳	۵۸۹۹/۶	۵۰۶۹/۵	۲۹۱/۱	۵۸۶/۴
لیبی	۱۲۷۶/۴	۴۱۶۴/۵	۱۹۶۱/۳	۴۳۶/۷	–	–
مصر	۱۷۴۹۱/۰	۲۷۲۹۸/۱	۳۴۷۵/۰	۶۲۳۴/۷	–	–
نیجریه	۳۳۵۱/۶	۶۰۶۵/۰	۲۷۸۳/۵	۵۵۸۶/۳	–	–
سایر	۵۰۹۱/۸	۱۱۵۱۴/۶	۱۳/۰	۶۱۴/۰	–	۶۹/۲
جمع آفریقا	۳۶۳۱۵/۲	۶۳۱۵۱/۵	۱۴۱۳۲/۴	۱۷۹۴۱/۲	۲۹۱/۱	۶۵۵/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۶۳۱۶/۹	۱۳۴۸۶/۸	۵۹۴۷/۴	۷۳۵۹/۶	–	–
اندونزی	۵۹۸۲/۷	۱۱۸۱۴/۱	۱۵۲۱۱/۹	۱۴۸۷/۳	۴۸۶/۲	۲۵۷/۵
بنگلادش	۵۰۸۸/۰	۱۲۳۰۹/۱	–	–	۳۰۲/۵	۵۶۸/۹
پاکستان	۱۲۹۵۵/۵	۹۶۹۸/۲	۳۶۶/۹	۲۲/۹	۴۱۹/۸	۱۳۱۹/۵
تایلند	۲۲۵۴۴/۲	۲۶۲۴۴/۸	۴۵۰۳/۶	۴۸۵/۳	–	–
چین	۲۷۲۴/۰	۲۶۳۳۰/۳	۸۱۴۷/۴	۶۹۶۹/۶	۶۶۵/۰	۲۰۲۸/۳
زلاندنو	۲۲۴۹/۱	۱۹۳۷/۸	۱۴۶/۵	۱۱۱/۶	۲۱/۲	۲۳/۴
ژاپن	۵۷۹۰۳/۷	۸۴۸۸۷/۲	۸۲۹/۱	۹۶/۴	–	–
کره جنوبی	۸۴۰۷/۹	۲۴۶۸۵/۶	۲۱۳/۰	۳۱/۳	–	–
مالزی	۱۴۸۷۱/۰	۱۷۲۸۵/۷	۷۵۶۰/۶	۵۱۷/۰	۸۵۹/۲	۱۳۴۶/۵
هندوستان	۱۵۲۹۲/۱	۲۰۸۴۰/۳	۴۷۵۰/۳	۳۸۹/۷	–	–
سایر	۲۰۷۶۰/۴	۳۷۷۸۶/۲	۱۵۴۴/۴	۱۲۶۶/۷	۳۳۵/۱	۸۳/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۵۰۹۵/۶	۲۸۷۳۰۶/۰	۴۹۲۲۱/۱	۱۸۷۳۷/۵	۳۰۸۸/۹	۵۶۲۷/۷
کل جهان	۱۰۳۲۷۱۰/۷	۱۴۳۴۰۴۱/۴	۲۵۱۰۷۲/۲	۲۸۸۱۳۵/۲	۲۰۲۶۹/۴	۲۲۵۵۸/۱
کشورهای OECD	۴۲۲۰۵۷/۶	۶۱۵۳۹۹/۸	۱۲۲۷۸۲/۴	۱۵۲۷۷۵/۳	۲۷۷۷/۰	۳۵۴۰/۵
کشورهای غیر OECD	۶۱۰۶۵۳/۱	۸۱۸۶۴۱/۶	۱۲۸۲۸۹/۷	۱۳۵۳۵۹/۸	۱۷۴۹۲/۵	۱۹۰۱۷/۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۳۱-۲) : مصرف نهایی گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ [۱]

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۴۰۱۶۱۵/۴	۳۷۹۶۵۰/۰	۳۶۱۲۵۱/۰	-۵/۱	۲۱/۹
کانادا	۶۴۳۸۸/۳	۶۸۰۸۵/۵	۶۸۱۹۱/۹	-۰/۱	۴/۱
مکزیک	۱۳۶۷۱/۹	۱۶۴۱۹/۱	۱۷۳۷۵/۶	۵/۵	۱/۱
جمع آمریکای شمالی	۴۷۹۶۷۵/۶	۴۶۴۱۵۴/۶	۴۴۶۸۱۸/۵	-۴/۰	۲۷/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۰۳۱۱/۵	۲۵۱۶۷/۵	۲۵۱۴۳/۴	-۰/۴	۱/۵
برزیل	۸۹۴۰/۲	۱۵۰۴۱/۷	۱۵۰۰۰/۸	-۰/۵	۰/۹
بولیوی	۵۰۴/۰	۱۳۴۹/۴	۱۴۷۲/۵	۸/۸	۰/۱
ترینیداد و توباگو	۸۹۴۸/۵	۱۳۶۷۵/۳	۱۳۶۱۶/۷	-۰/۷	۰/۸
شیلی	۴۱۵۱/۲	۲۳۲۴/۷	۱۶۹۲/۸	-۲۷/۴	۰/۱
کلمبیا	۳۱۸۳/۳	۵۰۳۹/۱	۵۰۵۵/۰	۰/۰	۰/۳
ونزوئلا	۱۲۱۵۶/۸	۱۴۷۲۳/۲	۱۴۲۸۲/۰	-۳/۳	۰/۹
سایر	۳۶۱/۰	۲۱۴۱/۲	۲۱۸۲/۹	۱/۷	۰/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۸۵۵۶/۵	۷۹۴۶۱/۹	۷۸۴۴۶/۱	-۱/۵	۴/۸
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۳۶۶۱/۱	۳۸۳۶/۶	۳۶۱۵/۱	-۶/۰	۰/۲
آلمان	۶۷۵۲۸/۶	۶۱۶۹۷/۶	۶۳۹۵۶/۲	۳/۴	۳/۹
اتریش	۵۸۹۳/۱	۶۱۲۱/۰	۵۹۲۷/۹	-۳/۴	۰/۴
ازبکستان	۳۲۴۹۷/۴	۳۰۲۴۸/۵	۳۱۹۴۰/۷	۵/۳	۱/۹
اسپانیا	۱۸۲۰۲/۵	۱۶۶۹۵/۶	۱۷۲۷۵/۴	۳/۲	۱/۰
اسلواکی	۴۷۴۰/۶	۴۰۳۷/۹	۳۸۲۵/۲	-۵/۵	۰/۲
انگلستان	۶۰۶۷۵/۹	۴۵۷۵۶/۱	۵۰۱۵۵/۹	۹/۳	۳/۰
اوکراین	۳۴۵۶۷/۶	۳۶۰۵۰/۲	۳۲۸۶۰/۱	-۹/۱	۲/۰
ایتالیا	۵۱۱۵۱/۳	۴۳۹۰۸/۶	۴۳۷۳۷/۶	-۰/۷	۲/۶
ایرلند	۱۴۹۶/۸	۱۸۲۳/۷	۱۹۷۱/۵	۷/۸	۰/۱
بلژیک	۱۲۴۲۳/۹	۱۲۹۵۶/۴	۱۲۳۲۳/۹	-۵/۱	۰/۷

جدول (۳۱-۲) : مصرف نهایی گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ [1] ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
بلغارستان	۱۶۲۱/۵	۱۸۶۶/۰	۱۶۷۳/۵	-۱۰/۶	۰/۱
پرتغال	۱۳۸۴/۱	۱۸۸۶/۳	۱۸۵۳/۲	-۲/۰	۰/۱
ترکمنستان	۷۳۹۴/۳	۱۱۸۰۸/۰	۱۲۲۲۵/۶	۳/۳	۰/۷
ترکیه	۹۲۷۰/۸	۲۱۴۰۵/۷	۲۱۹۵۰/۳	۲/۳	۱/۳
جمهوری چک	۷۷۱۰/۷	۷۰۰۱/۸	۶۸۵۷/۶	-۲/۳	۰/۴
دانمارک	۱۹۳۱/۹	۱۸۲۸/۰	۱۷۴۲/۷	-۴/۹	۰/۱
روسیه	۱۵۰۵۹۷/۳	۱۶۷۹۱۳/۲	۱۵۵۸۳۳/۵	-۷/۴	۹/۴
روسیه سفید	۴۳۷۹/۰	۵۵۸۸/۰	۵۷۹۷/۱	۳/۵	۰/۴
رومانی	۱۰۳۰۹/۱	۸۸۴۳/۶	۸۶۹۱/۳	-۲/۰	۰/۵
سوئد	۵۵۳/۶	۷۳۹/۱	۷۶۹/۰	۳/۸	◊
سوئیس	۲۸۸۱/۰	۲۹۹۹/۵	۳۳۰۹/۱	۱۰/۰	۰/۲
فرانسه	۳۹۱۲۶/۱	۳۱۸۳۲/۷	۳۴۹۸۴/۳	۹/۶	۲/۱
فنلاند	۱۰۶۳/۵	۹۲۱/۳	۸۹۴/۹	-۳/۱	۰/۱
قزاقستان	۱۱۳۵/۶	۳۷۱۱/۹	۳۳۳۸/۲	-۱۰/۳	۰/۲
لوکزامبورگ	۷۰۵/۶	۶۸۷/۷	۶۹۹/۶	۱/۵	◊
لهستان	۱۲۰۰۲/۰	۱۳۶۶۸/۹	۱۴۱۱۱/۲	۳/۰	۰/۹
لیتوانی	۱۳۱۶/۴	۱۹۵۹/۰	۲۰۲۲/۰	۲/۹	۰/۱
مجارستان	۹۵۴۴/۵	۷۶۶۰/۲	۶۷۳۹/۹	-۱۲/۳	۰/۴
نروژ	۸۱۸/۳	۹۴۶/۷	۸۶۴/۱	-۹/۰	۰/۱
هلند	۳۲۶۰۵/۰	۲۸۶۱۰/۱	۲۹۷۳۶/۳	۳/۷	۱/۸
یونان	۶۱۰/۹	۱۷۵۶/۷	۱۵۹۷/۹	-۹/۳	۰/۱
سایر	۷۷۸۵/۴	۹۰۶۷/۵	۸۷۶۷/۴	-۳/۶	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۵۹۷۵۸۵/۵	۵۹۵۸۳۴/۲	۵۹۲۰۴۸/۱	-۰/۹	۳۵/۹
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۷۵۲۷/۳	۳۰۳۶۵/۰	۳۴۹۱۰/۱	۱۴/۷	۲/۱
بحرین	۱۴۳۷/۲	۱۹۴۴/۷	۱۶۹۹/۹	-۱۲/۸	۰/۱
سوریه	۲۵۰۰/۵	۱۵۴۹/۷	۹۶۳/۷	-۳۸/۰	۰/۱
عربستان سعودی	۱۵۲۲۶/۴	۳۵۳۷۸/۰	۳۷۳۵۵/۵	۵/۳	۲/۳
عمان	۸۵۶/۴	۱۲۸۲۹/۳	۱۲۴۴۴/۴	-۳/۳	۰/۸

جدول (۳۱-۲) : مصرف نهایی گازطبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ [۱] ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
قطر	۴۳۱۳/۷	۵۹۲۶/۴	۷۲۳۸/۸	۲۱/۸	۰/۴
کویت	۳۹۶۳/۹	۳۸۱۸/۲	۴۲۷۸/۷	۱۱/۸	۰/۳
سایر	۴۵۱۷۹/۹	۱۰۴۳۸۳/۸	۱۰۱۱۲۷/۳	-۳/۴	۶/۱
جمع خاورمیانه	۹۱۰۰۵/۳	۱۹۶۱۹۵/۰	۲۰۰۰۱۸/۵	۱/۷	۱۲/۱
آفریقا					
الجزایر	۷۶۷۶/۷	۱۱۵۳۱/۵	۱۳۱۳۵/۳	۱۳/۶	۰/۸
لیبی	۲۴۱۲/۳	۸۶۸/۷	۱۱۲۸/۸	۲۹/۶	۰/۱
مصر	۷۶۰۶/۰	۱۴۳۸۷/۸	۱۴۳۷۱/۴	-۰/۴	۰/۹
نیجریه	۴۵۵۹/۰	۴۲۴۷/۵	۳۷۹۴/۴	-۱۰/۹	۰/۲
سایر	۲۳۴۲/۷	۶۰۰۱/۶	۶۰۷۵/۴	۱/۰	۰/۴
جمع آفریقا	۲۴۵۹۶/۷	۳۷۰۳۷/۱	۳۸۵۰۵/۴	۳/۷	۲/۳
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۴۹۷۲/۱	۱۵۴۰۸/۲	۱۴۶۶۱/۲	-۵/۱	۰/۹
اندونزی	۱۴۲۹۶/۵	۱۹۰۸۲/۸	۱۹۸۶۲/۴	۳/۸	۱/۲
بنگلادش	۵۶۸۸/۳	۹۰۶۶/۱	۹۱۹۱/۵	۱/۱	۰/۶
پاکستان	۱۸۱۳۵/۸	۲۸۴۳۷/۵	۲۷۷۵۸/۳	-۲/۷	۱/۷
تایلند	۲۶۸۵/۲	۷۴۳۹/۰	۷۷۷۴/۸	۴/۲	۰/۵
چین	۲۲۳۷۱/۶	۸۵۴۱۲/۰	۹۶۴۷۹/۷	۱۲/۶	۵/۸
زلاندنو	۲۳۰۸/۶	۲۱۰۱/۹	۲۳۸۱/۵	۱۳/۰	۰/۱
ژاپن	۲۹۹۴۶/۷	۴۱۷۱۹/۲	۴۱۲۴۲/۴	-۱/۴	۲/۵
کره جنوبی	۱۵۵۷۱/۴	۲۳۹۷۱/۷	۲۵۴۴۷/۵	۵/۹	۱/۵
مالزی	۶۹۷۶/۳	۱۰۱۶۷/۱	۱۲۰۹۷/۹	۱۸/۷	۰/۷
هندوستان	۱۰۴۴۹/۰	۳۲۱۲۴/۹	۳۰۸۶۸/۱	-۴/۲	۱/۹
سایر	۳۴۶۰/۵	۷۴۳۵/۳	۷۶۴۱/۲	۲/۵	۰/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۴۶۸۶۲/۰	۲۸۲۳۶۵/۷	۲۹۵۴۰۶/۶	۴/۳	۱۷/۹
کل جهان	۱۳۹۸۲۸۱/۶	۱۶۵۵۰۴۸/۶	۱۶۵۱۲۴۳/۱	-۰/۵	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۸۸۸۹۴۶/۴	۸۶۴۷۶۶/۲	۸۵۷۷۱۸/۶	-۱/۱	۵۱/۹
کشورهای غیر OECD	۵۰۹۳۳۵/۱	۷۹۰۲۸۲/۳	۷۹۳۵۲۴/۶	۰/۱	۴۸/۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۳۲-۲) : مصرف نهایی گازطبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲ [۱]

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی[۲]	مصارف نهایی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۱۷۴۸۵/۸	۸۰۲۰۵/۴	۱۲۴۱۵۱/۶	۲۱۴۵۰/۳	۱۴۵۰	–	۱۶۵۰۷/۷	۳۶۱۲۵۱/۰
کانادا	۱۶۴۷۳/۶	۱۲۱۰۱/۶	۳۱۴۳۰/۵	۳۰۰۴/۶	۹۷۹	–	۴۲۰۲/۸	۶۸۱۹۱/۹
مکزیک	۹۱۵/۶	۲۹۳/۷	۱۲۴۱۸/۹	۱۹/۶	–	–	۳۷۲۷/۹	۱۷۳۷۵/۶
جمع آمریکای شمالی	۱۳۴۸۷۵/۰	۹۲۶۰۰/۷	۱۶۸۰۰۰/۹	۲۴۴۷۴/۵	۲۴۲۹/۱	–	۲۴۴۳۸/۴	۴۴۶۸۱۸/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۰۰۵۷/۱	۱۳۴۶/۳	۷۵۲۷/۹	۴۱۱۰/۳	–	–	۲۱۰۱/۹	۲۵۱۴۳/۴
برزیل	۳۳۰/۱	۲۶۵/۲	۱۱۰۰۰/۹	۲۴۰۱/۰	–	–	۱۰۰۳/۳	۱۵۰۰۰/۸
بولیوی	۷۷/۵	۴۱/۳	۷۸۲/۸	۵۷۱/۰	–	–	–	۱۴۷۲/۵
ترینیداد و توباگو	۱۱۳/۹	–	۱۹۶۴/۰	–	–	–	۱۱۵۳۸/۸	۱۳۶۱۶/۷
شیلی	۴۶۵/۹	۱۴۵/۲	۷۴۳/۱	۳۴/۸	–	–	۳۰۳/۷	۱۶۹۲/۸
کلمبیا	۱۲۳۵/۶	۵۰۸/۳	۲۶۵۰/۶	۶۶۰/۵	–	–	–	۵۰۵۵/۰
ونزوئلا	۹۸۷/۷	۲۹۶/۰	۱۲۹۹۰/۰	۸/۲	–	–	–	۱۴۲۸۲/۰
سایر	۱۱۲/۷	۱۱۴/۹	۱۳۳۴/۵	۵۹۷/۲	۵/۳	۱۲/۲	۶	۲۱۸۲/۹
جمع‌آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۳۸۰/۵	۲۷۱۷/۱	۳۸۹۹۳/۹	۸۳۸۳/۰	۵/۸	۱۲	۱۴۹۵۳/۶	۷۸۴۴۶/۱
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۳۹۲/۹	۱۶۱/۴	۹۸۷/۴	–	۳۸/۱	–	۳۵/۴	۳۶۱۵/۱
آلمان	۲۶۳۸۶/۸	۱۱۱۵۰/۳	۲۳۲۷۹/۶	۶۲۹/۴	۰/۰	–	۲۵۱۰/۲	۶۳۹۵۶/۲
اتریش	۱۵۰۲/۱	۶۳۸/۱	۳۱۶۸/۸	۲۱۶/۴	۱۷/۰	–	۳۸۵/۵	۵۹۲۷/۹
ازبکستان	۱۷۲۳۶/۹	۳۴۴۷/۶	۷۶۱۵/۱	۱۶۷۳/۵	۱۸۴/۲	–	۱۷۸۳/۳	۳۱۹۴۰/۷
اسپانیا	۴۰۴۴/۸	۱۸۶۲/۹	۹۷۳۲/۹	۱۴۲/۲	۷۲۸/۲	۳۵۵/۷	۴۰۸/۷	۱۷۲۷۵/۴
اسلواکی	۱۳۱۹/۷	۷۸۴/۵	۱۰۴۷/۷	۲۴۴/۸	۳۸/۹	–	۳۸۹/۵	۳۸۲۵/۲
انگلستان	۳۰۷۳۲/۳	۷۷۰۸/۵	۱۰۰۳۵/۳	–	۱۳۹/۲	۱۰۰۱/۳	۵۳۹/۲	۵۰۱۵۵/۹
اوکراین	۱۶۹۹۴/۷	۵۷۱/۳	۶۵۱۱/۵	۲۵۳۲/۴	۱۸۸/۷	–	۶۰۶۱/۶	۳۲۸۶۰/۱
ایتالیا	۲۲۱۲۰/۳	۸۸۸۴/۵	۱۱۰۴۱/۵	۱۰۸۱/۵	۱۵۷/۰	–	۴۵۲/۸	۴۳۷۳۷/۶
ایرلند	۷۰۲/۲	۴۶۸/۱	۸۰۱/۳	–	–	–	–	۱۹۷۱/۵
بلژیک	۳۲۰۱/۱	۱۹۷۳/۳	۵۵۱۳/۶	۲۶/۹	۳۱۸/۵	۱۱۰۴/۵	۱۸۶/۱	۱۲۳۲۳/۹
بلغارستان	۶۵/۴	۹۹/۵	۹۲۶/۶	۳۲۸/۴	۲۸/۰	–	۲۲۵/۵	۱۶۷۳/۵

جدول (۳۲-۲) : مصرف نهایی گازطبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲ [۱]... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی[۲]	مصارف نهایی
پرتغال	۲۹۵/۸	۲۵۰/۰	۱۲۸۷/۱	۱۳/۷	۶/۵	–	–	۱۸۵۳/۲
ترکمنستان	–	۸۵۵۳/۴	۱۱۲۲/۷	۱۸۱۶/۴	–	۷۳۳/۲	–	۱۲۲۲۵/۶
ترکیه	۸۸۲۴/۷	۲۷۱۵/۶	۹۶۸۷/۰	۲۴۱/۳	۱۶۲/۵	–	۳۱۹/۴	۲۱۹۵۰/۳
جمهوری چک	۲۴۶۸/۹	۱۵۷۳/۸	۲۴۷۲/۹	۵۲/۱	۶۱/۶	۷۵/۵	۱۵۲/۷	۶۸۵۷/۶
دانمارک	۷۲۸/۰	۱۸۴/۶	۷۵۳/۳	–	۶۴/۶	۱۲/۲	–	۱۷۴۲/۷
روسیه	۳۹۲۵۸/۷	۲۹۱۷/۱	۴۱۴۶۵/۸	۳۲۸۷۹/۶	۷۳۸/۹	–	۳۸۵۷۳/۵	۱۵۵۸۳۳/۵
روسیه سفید	۱۸۹۸/۰	۶۰/۸	۱۷۶۸/۲	۳۹۹/۰	۱۱۹/۱	–	۱۵۵۲/۰	۵۷۹۷/۱
رومانی	۳۲۰۵/۳	۹۶۲/۸	۳۲۵۷/۹	۱۲/۰	۹۴/۳	–	۱۱۵۹/۰	۸۶۹۱/۳
سوئد	۵۰/۳	۱۳۵/۵	۳۹۰/۷	۵۹/۰	۲۶/۸	–	۱۰۶/۷	۷۶۹/۰
سوئیس	۱۳۷۱/۵	۶۶۹/۷	۱۰۳۴/۷	۴۳/۳	۱۸۹/۹	–	–	۳۳۰۹/۱
فرانسه	۱۴۷۳۵/۹	۷۷۲۳/۴	۹۷۸۰/۴	۱۷۶/۰	۲۶۴/۸	۶۰۱/۶	۱۷۰۲/۲	۳۴۹۸۴/۳
فنلاند	۴۰/۸	۴۱/۲	۷۶۰/۸	۱۶/۱	۵/۵	–	۳۰/۶	۸۹۴/۹
قزاقستان	۹۲۶/۷	۴۶۲/۲	۱۷۲۹/۵	–	۱۱/۳	–	۲۰۸/۵	۳۳۳۸/۲
لوکزامبورگ	۱۹۲/۱	۲۰۲/۷	۳۰۴/۷	–	–	–	–	۶۹۹/۶
لهستان	۴۴۶۰/۴	۲۴۴۰/۳	۴۱۶۹/۰	۳۴۰/۹	۵۶/۷	–	۲۶۴۴/۰	۱۴۱۱۱/۲
لیتوانی	۱۶۹/۳	۷۹/۱	۳۶۲/۴	۳۹/۷	۳۴/۵	–	۱۳۳۷/۰	۲۰۲۲/۰
مجارستان	۳۳۳۹/۶	۱۷۱۳/۱	۱۰۰۸/۶	۱/۴	۱۱۶/۸	–	۵۶۰/۵	۶۷۳۹/۹
نروژ	۳/۷	۲۴/۵	۲۶۳/۹	۹۲/۲	۱۸/۱	۱/۹	۴۵۹/۸	۸۶۴/۱
هلند	۱۰۴۱۷/۳	۶۵۷۱/۵	۶۹۴۱/۱	۲۴/۲	۲۹۸۲/۶	–	۲۷۹۹/۶	۲۹۷۳۶/۳
یونان	۳۷۱/۲	۱۶۵/۱	۶۰۸/۲	۱۷/۶	–	–	۴۳۵/۷	۱۵۹۷/۹
سایر	۲۸۱۵/۷	۷۱۶/۶	۳۵۷۶/۴	۵۱۳/۰	۱۲۶/۶	۳۱۶/۱	۷۰۳/۰	۸۷۶۷/۴
جمع اروپا و اورآسیا	۲۲۲۲۷۳/۳	۷۵۹۱۲/۵	۱۷۳۴۰۶/۲	۴۳۶۱۳/۱	۶۹۱۹/۰	۴۲۰۲/۱	۶۵۷۲۱/۹	۵۹۲۰۴۸/۱
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	–	–	۳۴۶۲۰/۱	–	–	–	۲۹۰/۰	۳۴۹۱۰/۱
بحرین	–	–	۲۲۴/۳	–	–	–	۱۴۷۵/۶	۱۶۹۹/۹
سوریه	–	–	۳۰۲/۳	–	–	۱۰۷/۱	۵۵۴/۳	۹۶۳/۷
عربستان سعودی	–	–	۰/۰	–	–	–	۳۷۳۵۵/۵	۳۷۳۵۵/۵
عمان	–	–	۱۰۴۹۱/۴	–	–	۲۲۰/۵	۱۷۳۲/۵	۱۲۴۴۴/۴

جدول (۳۲-۲) : مصرف نهایی گازطبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲ [۱] ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

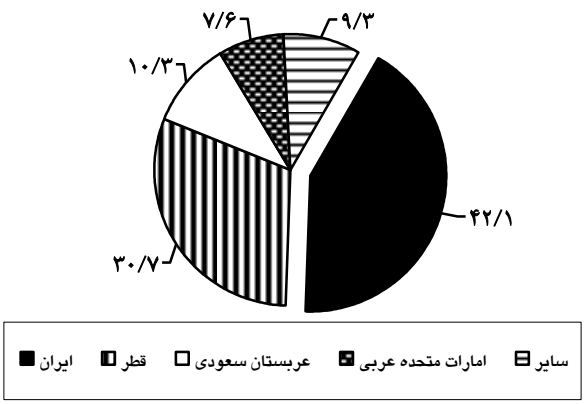
نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی[۲]	مصارف نهایی
قطر	–	–	۴۴۸۶/۶	–	–	–	۲۷۵۲/۲	۷۲۳۸/۸
کویت	–	–	۴۲۷۸/۷	–	–	–	–	۴۲۷۸/۷
سایر	۴۰۱۳۱/۰	۵۹۳۷/۰	۳۵۶۸۹/۱	۷۳۶۷/۱	۷۶۹/۰	–	۱۱۲۳۴/۱	۱۰۱۱۲۷/۳
جمع خاورمیانه	۴۰۱۳۱/۰	۵۹۳۷/۰	۹۰۰۹۲/۶	۷۳۶۷/۱	۷۶۹/۰	۳۲۷/۶	۵۵۳۹۴/۲	۲۰۰۰۱۸/۵
آفریقا								
الجزایر	۵۹۵۷/۹	۷/۴	۳۶۰۳/۸	۷۱۵/۸	۳۵/۰	۷۵۴/۸	۲۰۶۰/۶	۱۳۱۳۵/۳
لیبی	–	–	۲۴۱/۵	–	–	–	۸۸۷/۳	۱۱۲۸/۸
مصر	۱۴۰۰/۸	–	۷۳۲۶/۰	۴۹۴/۲	–	–	۵۱۵۰/۴	۱۴۳۷۱/۴
نیجریه	–	–	۲۴۶۳/۶	–	–	–	۱۳۳۰/۹	۳۷۹۴/۴
سایر	۲۰۱/۵	۱۸۱/۷	۴۲۸۴/۷	۲۹۵/۵	۶/۵	–	۱۱۰۵/۵	۶۰۷۵/۴
جمع آفریقا	۷۵۶۰/۲	۱۸۹/۱	۱۷۹۱۹/۶	۱۵۰۵/۵	۴۱/۵	۷۵۴/۸	۱۰۵۳۴/۶	۳۸۵۰۵/۴
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۸۳۹/۰	۱۲۴۴/۰	۸۲۴۲/۶	۵۶۲/۴	۳/۲	–	۷۶۹/۹	۱۴۶۶۱/۲
اندونزی	۲۱/۱	۲۵۶/۱	۱۴۹۳۴/۶	۵۷/۸	–	–	۴۵۹۲/۹	۱۹۸۶۲/۴
بنگلادش	۲۵۱۶/۰	۲۴۳/۲	۳۶۵۳/۶	۱۰۹۶/۲	۲۱/۶	–	۱۶۶۰/۸	۹۱۹۱/۵
پاکستان	۹۳۵۱/۴	۱۳۰۳/۴	۱۰۱۲۱/۴	۳۲۱۰/۸	–	–	۳۷۷۱/۳	۲۷۷۵۸/۳
تایلند	–	۱/۱	۳۰۸۳/۸	۲۸۷۶/۸	–	–	۱۸۱۳/۲	۷۷۷۴/۸
چین	۲۸۸۲۷/۴	۸۳۷۱/۵	۳۰۱۴۹/۶	۱۲۸۴۴/۱	۶۴/۴	–	۱۶۲۲۲/۶	۹۶۴۷۹/۷
زلاندنو	۱۶۶/۶	۲۰۹/۵	۱۱۲۰/۳	۰/۹	۴۱/۵	–	۸۴۲/۷	۲۳۸۱/۵
ژاپن	۱۰۸۴۳/۷	۲۰۰۹۶/۳	۹۸۸۰/۰	–	–	–	۴۲۲/۵	۴۱۲۴۲/۴
کره جنوبی	۱۰۱۱۷/۲	۳۷۲۳/۷	۱۰۳۲۴/۱	۱۲۷۶/۶	۵/۹	–	۰/۰	۲۵۴۴۷/۵
مالزی	۱/۲	۲۶/۱	۵۴۰۰/۰	۳۴۶/۱	–	–	۶۳۲۴/۵	۱۲۰۹۷/۹
هندوستان	۲۹۳۰/۱	–	۱۰۶۹۲/۱	۱۹۴۳/۹	۱۸۳/۲	–	۱۵۱۱۸/۹	۳۰۸۶۸/۱
سایر	۱۲۶۰/۶	۸۶۳/۹	۳۸۱۸/۶	۲۳۷/۰	–	۲۲۷/۸	۱۲۳۳/۴	۷۶۴۱/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۸۷۴/۳	۳۶۳۳۸/۷	۱۱۱۴۲۰/۶	۲۴۴۵۲/۷	۳۱۹/۷	۲۲۸	۵۲۷۷۲/۷	۲۹۵۴۰۶/۶
کل جهان	۴۸۸۰۹۴/۳	۲۱۳۶۹۵/۱	۵۹۹۸۳۳/۷	۱۰۹۷۹۵/۹	۱۰۴۸۴/۱	۵۵۲۴/۶	۲۲۳۸۱۵/۴	۱۶۵۱۲۴۳/۱
کشورهای OECD	۲۹۷۶۱۶/۹	۱۷۵۹۰۰/۲	۳۰۲۵۸۵/۰	۲۹۷۶۸/۴	۷۸۳۴/۹	۳۱۵۲/۹	۴۰۸۶۰/۳	۸۵۷۷۱۸/۶
کشورهای غیر OECD	۱۹۰۴۷۷/۴	۳۷۷۹۴/۹	۲۹۷۲۴۸/۸	۸۰۰۲۷/۶	۲۶۴۹/۱	۲۳۷۱/۷	۱۸۲۹۵۵/۱	۷۹۳۵۲۴/۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

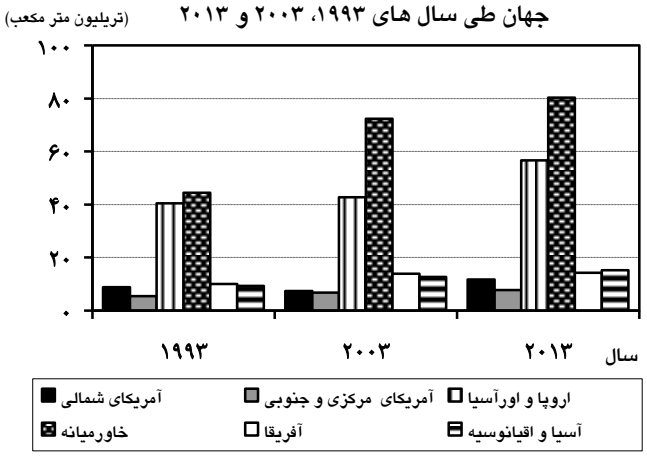
۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

۲) مهمترین مصارف غیرانرژی گازطبیعی مربوط به مصرف گازطبیعی به عنوان خوراک در صنایع شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد.

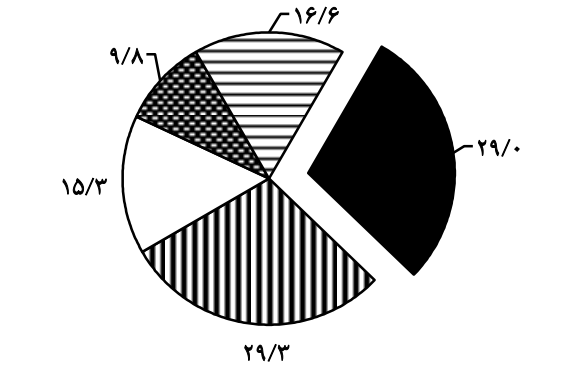
نمودار (۱۲-۲) : توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه در سال ۲۰۱۳ (درصد)



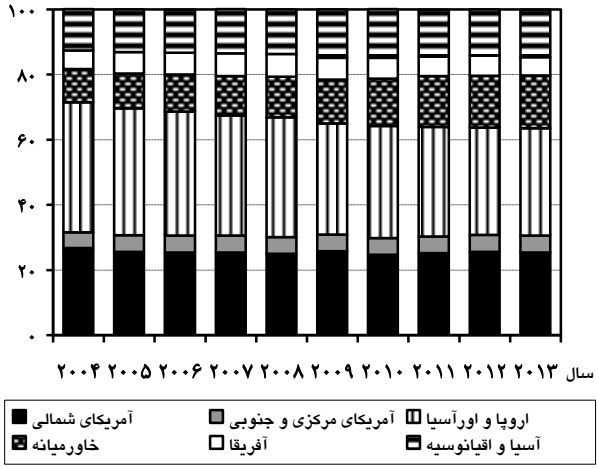
نمودار (۱۱-۲) : ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان طی سال های ۱۹۹۳، ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳



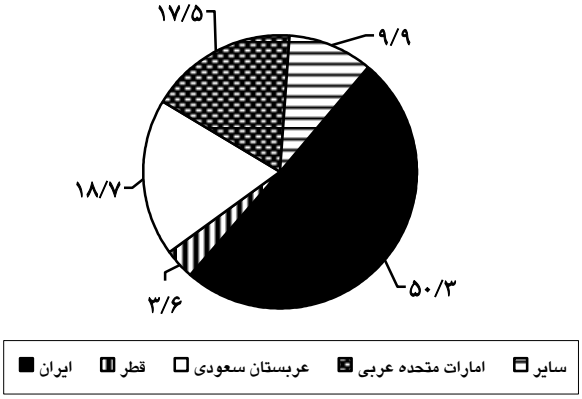
نمودار (۱۴-۲) : سهم کشورهای خاورمیانه در تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۳ (درصد)



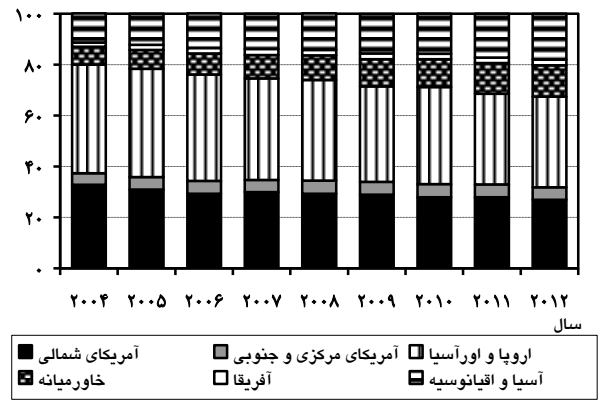
نمودار (۱۳-۲) : سهم مناطق مختلف در تولید گازجهان (درصد)



نمودار(۱۶-۲) : سهم کشورهای خاورمیانه در مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۲ (درصد)



نمودار (۱۵-۲) : سهم مناطق مختلف درمصرف نهایی گاز جهان (درصد)



جدول (۳۳-۲) : ظرفیت ذخیره سازی گازطبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۳

نام کشور	ظرفیت کارکرد (میلیون مترمکعب)	حداکثر خروجی (میلیون مترمکعب در روز)	نام کشور	ظرفیت کارکرد (میلیون مترمکعب)	حداکثر خروجی (میلیون مترمکعب در روز)
ایالات متحده آمریکا	۱۳۴۴۷۴	●	جمهوری چک	۳۴۳۶	۶۵/۰
کانادا	۲۰۰۵۷	۳۳۵/۰	دانمارک	۱۰۰۷	۲۰/۲
آلمان	۲۲۷۹۷	۶۲۹/۵	رومانی	۲۹۳۶	۲۸/۰
اتریش	۷۸۱۵	۹۰/۰	سوئد	۹	۰/۶
اسپانیا	۴۱۰۳	۳۲/۰	صربستان	۴۵۰	۵/۰
اسلواکی	۳۰۲۰	۳۹/۳	فرانسه	۱۲۸۲۴	۲۵۲/۰
انگلستان	۴۶۳۰	۱۵۴/۰	کرواسی	۵۵۳	۵/۸
ایتالیا	۱۵۶۲۰	۲۷۵/۸	لاتویا	۲۳۰۰	۳۰/۰
ایرلند	۲۳۰	۲/۸	لهستان	۲۲۲۵	۴۳/۹
بلژیک	۱۰۸۵	۵۷/۰	مجارستان	۶۳۳۰	۷۹/۸
بلغارستان	۴۵۰	۴/۰	هلند	۵۲۷۸	۱۷۷/۸
ترکیه	۲۶۶۱	۲۰/۰	استرالیا	۴۴۶۹	۲۲/۲
پرتغال	۴۲۱	۷/۲	زلاندنو	۴۳۴	۱/۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 Edition.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۳۴-۲) : قیمت LNG ، گازطبیعی و نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۹۱ *(دلار آمریکا / میلیون بی‌تی‌یو)*[1]

سال	LNG	گازطبیعی				نفت خام
	سیف ژاپن	سیف اتحادیه اروپا	انگلیس	ایالات متحده آمریکا	کانادا	سیف کشورهای OECD
۱۹۹۱	۳/۹۹	۳/۱۹	–	۱/۴۹	۰/۸۹	۳/۳۳
۱۹۹۲	۳/۶۲	۲/۶۹	–	۱/۷۷	۰/۹۸	۳/۱۹
۱۹۹۳	۳/۵۲	۲/۵۰	–	۲/۱۲	۱/۶۹	۲/۸۲
۱۹۹٤	۳/۱۸	۲/۳۵	–	۱/۹۲	۱/۴۵	۲/۷
۱۹۹۵	۳/۴۶	۲/۳۹	–	۱/۶۹	۰/۸۹	۲/۹۶
۱۹۹٦	۳/۶۶	۲/۴۶	۱/۸۷	۲/۷۶	۱/۱۲	۳/۵۴
۱۹۹۷	۳/۹۱	۲/۶۴	۱/۹۶	۲/۵۲	۱/۳۶	۳/۲۹
۱۹۹۸	۳/۰۵	۲/۳۲	۱/۸۶	۲/۰۸	۱/۴۲	۲/۱۶
۱۹۹۹	۳/۱۴	۱/۸۸	۱/۵۸	۲/۲۷	۲	۲/۹۸
۲۰۰۰	۴/۷۲	۲/۸۹	۲/۷۱	۴/۲۳	۳/۷۵	۴/۸۳
۲۰۰۱	۴/۶۴	۳/۶۶	۳/۱۷	۴/۰۷	۳/۶۱	۴/۰۸
۲۰۰۲	۴/۲۷	۳/۲۳	۲/۳۷	۳/۳۳	۲/۵۷	۴/۱۷
۲۰۰۳	۴/۷۷	۴/۰۶	۳/۳۳	۵/۶۳	۴/۸۳	۴/۸۹
۲۰۰٤	۵/۱۸	۴/۳۲	۴/۴۶	۵/۸۵	۵/۰۳	۶/۲۷
۲۰۰۵	۶/۰۵	۵/۸۸	۷/۳۸	۸/۷۹	۷/۲۵	۸/۷۴
۲۰۰٦	۷/۱۴	۷/۸۵	۷/۸۷	۶/۷۶	۵/۸۳	۱۰/۶۶
۲۰۰۷	۷/۷۳	۸/۰۳	۶/۰۱	۶/۹۵	۶/۱۷	۱۱/۹۵
۲۰۰۸	۱۲/۵۵	۱۱/۵۶	۱۰/۷۹	۸/۸۵	۷/۹۹	۱۶/۷۶
۲۰۰۹	۹/۰۶	۸/۵۲	۴/۸۵	۳/۸۹	۳/۳۸	۱۰/۴۱
۲۰۱۰	۱۰/۹۱	۸/۰۱	۶/۵۶	۴/۳۹	۳/۶۹	۱۳/۴۷
۲۰۱۱	۱۴/۷۳	۱۰/۴۸	۹/۰۴	۴/۰۱	۳/۴۷	۱۸/۵۵
۲۰۱۲	۱۶/۷۵	۱۱/۰۳	۹/۴۶	۲/۷۶	۲/۲۷	۱۸/۸۲
۲۰۱۳	۱۶/۱۷	۱۰/۷۲	۱۰/۶۳	۳/۷۱	۲/۹۳	۱۸/۲۵

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

۱) براساس اطلاعات BP، یک میلیون BTU معادل ۲۸ مترمکعب گازطبیعی، یک میلیون BTU معادل ۰/۰۲ تن LNG و یک میلیون BTU معادل ۰/۱۷ بشکه معادل نفت خام می‌باشد. همچنین هر تن LNG معادل ۱/۳۸ هزار مترمکعب گازطبیعی است.

جدول (۳۵-۲) : قیمت و درصد مالیات گازطبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(دلار / میلیون بی تی یو)[1]

نام کشور	صنعت		خانگی		نیروگاه‌های برق	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۴/۵	●	۱۰/۰	●	۴/۳	●
کانادا	۴/۰	۴/۷	۹/۹	۴/۸	●	●
مکزیک	●	●	●	۱۳/۸	۵/۷	●
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	●	●	۳۲/۸	۱۶/۰	●	●
اروپا						
آلمان	۱۴/۶	۱۰/۷	۲۷/۷	۲۳/۷	●	●
اتریش	۱۴/۳	۱۷/۸	۲۷/۲	۲۵/۲	●	●
اسپانیا	۱۳/۲	۰/۱	۳۱/۷	۱۷/۶	●	●
استونی	۱۳/۸	۳/۷	۱۹/۴	۲۱/۰	●	●
اسلواکی	۱۴/۵	۳/۵	۲۰/۷	۱۶/۷	۱۴/۶	●
اسلوونی	۱۷/۰	۱۱/۰	۲۶/۸	۲۴/۴	●	○
انگلستان	۱۲/۳	۲/۴	۲۲/۵	۴/۸	۱۰/۵	●
ایتالیا	●	●	●	●	○	○
ایرلند	۱۵/۲	۹/۵	۲۸/۴	۱۷/۰	○	○
بلژیک	۱۱/۷	۲/۸	۲۵/۸	۲۱/۲	○	○
پرتغال	۱۶/۳	–	۳۴/۴	۱۸/۷	۱۳/۹	●
ترکیه	●	●	●	●	●	●
جمهوری چک	۱۳/۹	۳/۳	۲۴/۶	۱۷/۴	●	●
دانمارک	●	●	●	۵۶/۱	●	○
سوئد	۱۸/۷	۱۹/۱	۴۷/۷	۴۵/۰	●	●
سوئیس	۲۱/۲	۱۰/۱	۳۱/۸	۱۴/۲	●	●
فرانسه	۱۵/۲	۳/۸	۲۶/۳	۱۶/۷	●	●
فنلاند	۱۳/۹	۲۸/۹	۱۹/۱	۴۰/۳	۹/۹	●
لوکزامبورگ	۱۵/۷	۱/۳	۲۳/۱	۷/۹	○	○
لهستان	۱۲/۴	–	۱۹/۹	۱۷/۰	۷/۹	●
مجارستان	۱۳/۴	۲/۸	۱۶/۹	۲۱/۳	۱۲/۴	●
نروژ	▲	▲	▲	▲	●	●
هلند	۱۲/۲	۸/۳	۳۰/۴	۴۲/۰	●	●
یونان	۱۷/۹	۱۱/۸	۴۴/۴	۱۶/۲	○	○
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	○	○	▲	▲	●	●
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	●	●	●	●	○	●
زلاندنو	۷/۰	۶/۰	۳۴/۲	۱۴/۳	●	○
ژاپن	●	●	●	●	●	●
کره جنوبی	۲۳/۱	●	۲۲/۲	●	●	●
جمع کشورهای OECD	۸/۳	●	۱۷/۲	●	●	●
کشورهای OECD اروپایی	۱۳/۸	●	۲۵/۷	●	●	●

مأخذ: IEA, Internatioanl Energy Agency, Online data services, www.iea.org

۱) ارقام با اعمال ضریب تبدیل دلار / مگاوات ساعت به دلار / میلیون بی تی یو محاسبه گردیده است.

○ *مقادیر محرمانه می‌باشند.* ▲ *در کشور مذکور کاربرد ندارد.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۳۶-۲) : قیمت وارداتی گازطبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۶

(دلار / میلیون بی تی یو)[1]

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۶	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
ایالات متحده آمریکا	کانادا	۶/۷۰	۶/۷۰	۸/۴۱	۴/۰۶	۴/۳۸	۴/۰۱	۲/۷۲	۳/۶۶
	مکزیک	●	۶/۴۲	۷/۴۷	۳/۸۳	۴/۵۴	۳/۴۲	۱/۸۳	۲/۶۲
	متوسط قیمت	●	۶/۷۰	۸/۴۰	۴/۰۶	۴/۳۸	۴/۰۱	۲/۷۲	۳/۶۶
آلمان	**متوسط قیمت**	۷/۸۳	۸/۰۷	۱۱/۵۰	۸/۴۷	۸/۰۵	۱۰/۵۸	۱۱/۰۵	۱۰/۷۳
اتریش	**متوسط قیمت**	۷/۷۹	۷/۹۴	۱۱/۹۱	۸/۳۵	●	●	●	●
اسپانیا	نروژ	۷/۵۴	۷/۷۶	●	۸/۲۰	۷/۲۹	۹/۰۶	۱۰/۱۰	۱۰/۱۴
	الجزایر	●	۷/۱۴	۹/۴۴	۷/۲۳	۷/۵۲	۹/۶۲	۱۰/۹۲	۱۰/۶۶
	متوسط قیمت	●	۷/۲۵	●	۷/۴۱	۷/۴۹	۹/۵۴	۱۰/۷۸	۱۰/۵۹
اسلواکی	**متوسط قیمت**	۷/۸۴	۷/۸۴	۱۱/۶۵	●	۹/۴۷	۱۰/۸۰	۱۱/۱۸	۹/۳۲
ایرلند	**متوسط قیمت**	●	۷/۵۷	۸/۱۹	۶/۰۸	۶/۳۶	۷/۶۷	۸/۷۵	۹/۸۰
ایتالیا	الجزایر	●	●	●	۸/۵۱	۹/۱۴	۱۱/۳۹	۱۲/۶۸	۱۲/۸۸
	فدراسیون روسیه	●	●	●	۱۰/۰۲	۱۰/۳۲	۱۲/۴۵	۱۳/۱۲	۱۲/۰۹
	متوسط قیمت	●	●	●	۹/۰۵	۸/۶۶	۱۰/۷۲	۱۲/۸۲	۱۲/۳۳
انگلستان	نروژ	۷/۴۸	۵/۱۸	۹/۱۷	۴/۹۰	۴/۷۰	۷/۰۰	۷/۹۵	۸/۳۶
بلژیک	**متوسط قیمت**	●	۶/۲۶	۱۰/۷۰	۴/۹۹	۶/۵۹	۹/۱۸	۹/۴۴	۱۰/۴۶
پرتغال	**متوسط قیمت**	۷/۴۳	۷/۸۰	۱۰/۹۲	●	۸/۵۲	۱۱/۴۸	۱۲/۷۴	۱۲/۳۸
سوئد	دانمارک	۸/۳۹	۸/۰۸	۱۲/۱۶	۸/۴۹	۹/۲۵	۱۲/۷۰	۱۲/۷۹	۱۲/۱۵
جمهوری چک	**متوسط قیمت**	●	۷/۸۹	۱۱/۵۷	۸/۶۷	۸/۷۴	۱۱/۱۴	۱۳/۲۲	۱۲/۱۰
فرانسه	**متوسط قیمت**	●	●	●	●	●	●	۱۱/۵۷	۱۱/۷۵
مجارستان	**متوسط قیمت**	۸/۱۴	۸/۲۸	۱۱/۹۷	۹/۶۸	۹/۶۲	۱۱/۱۲	۱۲/۱۲	۱۱/۹۶
هلند	انگلستان	●	●	●	●	●	۱۱/۳۳	●	●
یونان	فدراسیون روسیه	●	●	●	۸/۳۱	۹/۹۰	۱۱/۱۷	۱۳/۶۶	۱۳/۱۳
اتحادیه اروپا	**متوسط قیمت**	۷/۳۵	۷/۱۰	۱۰/۵۲	۷/۵۲	۷/۵۹	۹/۹۴	۱۰/۸۸	۱۰/۸۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 Edition.

۱) براساس اطلاعات IEA، یک مترمکعب استاندارد گازطبیعی معادل ۴۰ مگاژول و هر تراژول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۳۷-۲) : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گازطبیعی در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

	شاخص اسمی			شاخص واقعی		
	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۹۲/۱	۸۶/۳	۹۰	۸۶/۳	۷۸/۱	۸۳/۳
کانادا	۹۱/۳	۹۹/۷	۹۵	۸۶/۶	۹۱/۸	۸۸/۹
مکزیک	●	۱۱۲/۶	۱۱۲/۶	●	۱۰۰	۱۰۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	۹۲/۱	●	۹۲/۱	۸۵	●	۸۵
اروپا						
آلمان	۱۱۲	۱۰۶/۹	۱۱۰/۲	۱۰۶	۱۰۱/۲	۱۰۴/۳
اتریش	۱۱۳/۹	۱۶۲/۴	۱۳۶/۵	۱۰۵/۵	۱۵۲/۱	۱۲۷/۲
اسپانیا	۱۴۶/۲	۱۳۴/۱	۱۳۹/۷	۱۳۶/۳	۱۲۲/۷	۱۲۹/۱
استونی	۱۲۸/۷	۱۲۹/۱	۱۲۹	۱۱۴/۸	۱۱۹/۴	۱۱۷/۷
اسلواکی	۱۱۶/۵	۱۰۷/۱	۱۱۲/۲	۱۰۶/۷	۱۰۱/۹	۱۰۴/۵
اسلوونی	۱۱۰/۱	۱۱۱/۹	۱۱۱/۴	۱۰۳/۶	۱۰۵/۹	۱۰۵/۲
انگلستان	۱۳۳/۸	۱۴۶/۴	۱۳۵/۷	۱۱۹/۶	۱۳۲	۱۲۱/۴
ایتالیا	۱۱۶/۵	۱۱۰/۱	۱۱۵/۳	۱۰۸/۷	۱۰۳	۱۰۷/۶
ایرلند	۱۳۱	۱۳۹/۲	۱۳۴	۱۲۴/۹	۱۳۶/۵	۱۲۹/۱
بلژیک	۱۱۷/۱	۱۲۳/۲	۱۲۰	۱۰۸/۸	۱۱۱	۱۰۹/۸
پرتغال	۱۴۴/۷	۱۳۷/۹	۱۴۰/۱	۱۳۵/۴	۱۲۸/۸	۱۳۰/۹
ترکیه	۱۴۸/۷	۱۵۹/۶	۱۵۳/۸	۱۱۹/۳	۱۲۷/۹	۱۲۳/۳
جمهوری چک	۱۲۵/۵	۱۰۶/۴	۱۱۷/۶	۱۱۷/۶	۹۸/۱	۱۰۹/۵
دانمارک	۱۰۴/۲	●	۱۰۴/۲	۹۸/۳	●	۹۸/۳
سوئیس	۱۱۰/۳	۱۱۲/۸	۱۱۱/۱	۱۱۱	۱۱۴/۷	۱۱۲/۳
فرانسه	۱۲۰/۳	۱۲۴/۱	۱۲۱/۵	۱۱۴/۶	۱۱۵/۷	۱۱۴/۹
فنلاند	۱۵۲/۷	۱۵۷/۳	۱۵۷	۱۴۱/۵	۱۴۳/۹	۱۴۳/۷
لوکزامبورگ	۱۳۶/۲	۱۲۷	۱۳۱/۲	۱۲۶/۱	۱۲۰/۹	۱۲۳/۳
لهستان	۱۰۷/۳	۱۱۳/۳	۱۱۰/۲	۹۸/۵	۱۰۳/۱	۱۰۰/۷
مجارستان	۱۱۱/۵	۱۳۳/۶	۱۱۶/۸	۹۹/۸	۱۲۱/۶	۱۰۵
هلند	۱۲۰/۲	۱۲۰/۲	۱۲۰/۲	۱۱۱/۸	۱۰۶	۱۱۰/۲
یونان	۱۶۲/۱	۱۳۶/۷	۱۴۷/۶	۱۵۶	۱۲۴/۱	۱۳۷/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۲۶/۷	۱۲۶/۶	۱۲۶/۶	۱۱۷/۶	۱۲۱/۸	۱۱۹/۶
زلاندنو	۱۱۹/۳	۱۰۳	۱۰۷/۳	۱۱۲/۲	۹۶/۵	۱۰۰/۶
ژاپن	۱۱۰/۳	۱۳۰/۴	۱۱۵/۷	۱۱۰/۳	۱۳۰/۶	۱۱۵/۷
کره جنوبی	۱۲۷/۵	۱۴۲/۱	۱۳۴/۶	۱۱۸/۴	۱۳۴/۹	۱۲۶/۴
کل کشورهای OECD	۱۰۸/۹	۱۰۶/۷	۱۰۷/۷	۱۰۱/۱	۹۷/۶	۹۹/۳

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۳۸-۲) : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گازطبیعی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	عمده فروشی				خرده فروشی			
	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۰۰=۱۹۸۲	۲۱۴/۵	۱۱۷/۹	۱۵۳/۹	۱۰۰=۱۹۸۲-۸۴	۱۶۶/۳	۱۶۶/۶	۱۷۴/۵
کانادا	۱۰۰=۲۰۱۰	۱۳۵/۳	۶۳/۸	۷۰/۳	۱۰۰=۲۰۰۲	۱۳۰/۱	۹۹/۹	۱۰۶/۸
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۹/۶	۱۳۱	۱۳۲/۶
اتریش	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۹/۳	۱۳۷/۸	۱۳۷/۴
اسپانیا	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۲/۶	۱۵۸/۷	۱۶۷/۸
استونی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۲/۴	۲۵۶/۸	۲۵۹/۴
اسلواکی	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۶۴	۱۳۶/۵	۱۳۵/۹
اسلوونی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۴/۴	۱۷۶/۶	۱۶۱/۱
انگلستان	۱۰۰=۲۰۱۰	۴۸/۲	۱۳۳/۵	۱۴۷/۸	۱۰۰=۲۰۱۰	۴۵/۲	۱۲۲/۵	۱۳۱/۹
ایتالیا	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۲/۸	۱۴۱/۱	۱۴۲/۵
ایرلند	–	●	●	●	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۰۵/۹	۱۹۹/۹	۲۱۳/۷
بلژیک	۱۰۰=۲۰۱۰	۶۸/۵	۱۲۸/۶	۱۱۸	۱۰۰=۲۰۱۳	۶۰/۲	۱۰۹/۴	۱۰۰
پرتغال	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۴/۹	۱۴۶/۱	۱۵۳/۶
ترکیه	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۷۷/۹	۲۳۱/۲	۲۴۸/۹
جمهوری چک	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۳۴/۶	۲۹۲/۵	۲۸۲/۵
دانمارک	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۹۷/۶	۱۳۲/۷	۱۳۱/۶
سوئد	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۲/۵	۲۱۱	۲۲۷/۶
سوئیس	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۲۲	۱۹۴/۳	۱۹۳/۲	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۱۸/۹	۱۷۹/۳	۱۷۹
فرانسه	۱۰۰=۲۰۱۰	۶۳/۹	۱۲۴/۲	۱۲۷	۱۰۰=۱۹۹۸	۱۱۷/۴	۱۹۲/۷	۲۰۰/۱
لوکزامبورگ	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۸/۴	۱۷۲/۱	●
لهستان	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۲۰	۲۴۶/۷	۲۳۱/۶
مجارستان	–	●	●	●	۱۰۰=۱۹۹۵	۳۰۱/۴	۹۱۰/۸	۸۲۵/۳
هلند	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۳۹/۱	۲۳۱/۳	۲۳۶/۲
یونان	۱۰۰=۲۰۰۵	۱۰۲/۲	۲۰۸/۵	۱۸۴/۴	۱۰۰=۲۰۰۹	●	۱۹۶/۹	۱۸۹
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۰۰=۲۰۱۱-۱۲	۶۶/۱	۱۰۳/۳	۱۱۵/۲	۱۰۰=۲۰۱۱-۱۲	۵۹/۲	۱۰۸/۹	۱۲۰/۴
زلاندنو	۱۰۰=۴Q۱۹۹۷	۱۲۵/۶	۱۸۲/۵	۱۷۹/۹	۱۰۰=۲Q۲۰۰۶	۷۷/۹	۱۳۶/۸	۱۳۶/۳
ژاپن	۱۰۰=۲۰۱۰	۸۰/۸	۱۲۶/۹	۱۳۹/۱	۱۰۰=۲۰۱۰	۸۸/۸	۱۰۷	۱۰۹/۹
کره جنوبی	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۷/۹	۱۱۹/۸	۱۱۶/۱	۱۰۰=۲۰۱۰	۶۵	۱۱۷/۳	۱۲۴/۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۳۹-۲) : قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۱۳- ۲۰۰۶

(دلار/ میلیون بی‌تی‌یو) [1]

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۶	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
ایالات متحده آمریکا	الجزایر	۸/۳۲	۷/۰۵	▲	▲	▲	▲	▲	▲
	ترینیداد و توباگو	۷/۱۷	۷/۰۰	۱۰/۰۳	۵/۰۲	۴/۵۵	۵/۱۳	۴/۶۳	۵/۹۴
	قطر	▲	۷/۱۱	۱۵/۵۴	۴/۲۹	۶/۲۰	۵/۷۱	۲/۷۹	۳/۳۹
	مصر	۶/۶۷	۶/۶۹	۸/۸۴	۳/۸۶	۴/۷۲	۵/۷۴	۲/۴۷	▲
	نیجریه	۶/۶۵	۶/۹۱	۹/۳۷	۳/۴۹	۴/۳۰	۹/۱۳	▲	۱۵/۴۳
	متوسط قیمت	●	۶/۹۵	۹/۸۴	۴/۵۲	۴/۷۹	۵/۴۷	۴/۱۲	۶/۵۸
اسپانیا	الجزایر	۶/۹۱	۶/۹۸	۹/۴۴	۷/۱۸	۷/۸۸	۹/۸۹	۱۱/۳۱	۱۰/۹۰
	ترینیداد و توباگو	۵/۹۴	۶/۰۳	۸/۵۲	۶/۰۳	۶/۴۲	۷/۹۱	۹/۳۰	۸/۹۲
	عمان	۵/۸۹	۵/۷۸	۹/۷۸	۶/۰۶	۸/۸۴	۹/۰۶	▲	۸/۶۸
	قطر	۶/۸۶	۶/۸۲	۹/۴۷	۶/۵۳	۷/۲۲	۹/۳۶	۱۰/۴۷	۱۰/۴۵
	لیبی	۶/۶۶	۶/۶۴	۹/۳۱	۷/۱۴	۷/۳۹	۸/۰۶	▲	▲
	مصر	۶/۴۱	۷/۱۳	۹/۴۸	۶/۹۴	۶/۴۰	۸/۰۹	۸/۹۷	۱۰/۲۶
	نروژ	▲	۷/۲۴	۱۳/۳۳	۷/۲۷	۷/۲۶	۸/۸۳	۱۰/۲۱	۱۰/۷۳
	نیجریه	۶/۱۵	۶/۲۴	۸/۸۵	۶/۶۹	۷/۲۸	۹/۱۴	۹/۶۹	۹/۴۰
	متوسط قیمت	۶/۳۸	۶/۵۸	۹/۲۲	۶/۷۰	۷/۱۴	۹/۰۸	۱۰/۱۴	۱۰/۲۳
ایتالیا	**متوسط قیمت**	▲	▲	▲	۷/۸۶	۸/۸۷	۱۱/۷۳	۱۲/۹۸	۱۲/۱۷
انگلستان	الجزایر	۷/۶۰	۶/۶۹	۹/۸۲	۴/۸۳	۵/۱۱	۸/۶۳	۸/۴۴	۱۰/۲۵
	ترینیداد و توباگو	۷/۹۶	۶/۷۹	۹/۰۲	۵/۲۷	۵/۴۳	۸/۱۰	▲	۶/۴۵
	قطر	۶/۵۱	۵/۲۸	۱۱/۶۸	۳/۹۹	۵/۵۰	۸/۶۳	۸/۴۰	۹/۳۹
	نروژ	۹/۹۴	▲	▲	۵/۴۲	۶/۹۲	۸/۲۲	۶/۴۷	۱۰/۲۵
	متوسط قیمت	۸/۱۴	۶/۳۷	۹/۲۱	۴/۴۳	۵/۵۵	۸/۵۷	۸/۳۶	۹/۴۳
پرتغال	نیجریه	۴/۸۶	۴/۹۳	۶/۱۵	۷/۳۴	۷/۱۲	۸/۸۱	۸/۵۱	۹/۰۲
ژاپن	استرالیا	۶/۵۰	۶/۹۶	۱۱/۶۹	۸/۹۸	۱۱/۸۲	۱۵/۰۰	۱۶/۰۳	۱۵/۰۹
	الجزایر	۱۰/۱۱	۱۰/۴۹	۱۷/۷۳	▲	۷/۴۱	▲	۱۷/۵۰	۱۵/۷۹
	امارات متحده عربی	۶/۸۱	۷/۲۱	۱۱/۴۸	۹/۰۸	۱۱/۷۱	۱۳/۷۸	۱۷/۵۳	۱۷/۰۵
	اندونزی	۸/۱۶	۸/۵۳	۱۱/۶۵	۷/۵۹	۹/۴۹	۱۵/۱۷	۱۸/۳۶	۱۷/۵۲
	ایالات متحده آمریکا	۶/۶۹	۶/۰۷	۷/۷۹	۸/۵۷	۱۲/۳۶	۱۳/۲۱	۱۶/۱۶	▲
	برونئی	۵/۹۰	۶/۳۸	۱۳/۱۶	۱۰/۴۷	۱۲/۲۱	۱۵/۴۹	۱۷/۸۴	۱۶/۸۳
	ترینیداد و توباگو	۱۱/۵۰	۱۰/۸۳	۱۶/۴۰	۱۰/۱۴	۱۰/۱۲	۱۰/۴۹	۱۲/۸۸	۱۶/۰۵
	عمان	۸/۸۸	۸/۰۹	۱۲/۳۱	۶/۹۹	۷/۱۲	۹/۷۱	۱۱/۹۹	۱۰/۳۰
	قطر	۷/۶۸	۸/۲۰	۱۳/۵۸	۱۱/۱۱	۱۲/۵۲	۱۵/۹۲	۱۷/۵۳	۱۶/۹۳
	مالزی	۶/۵۶	۷/۸۳	۱۲/۹۷	۹/۶۵	۱۱/۹۴	۱۵/۶۸	۱۸/۰۰	۱۷/۳۲
	مصر	۱۱/۶۹	۱۱/۱۲	۱۶/۳۶	۱۷/۷۷	۱۳/۵۲	۱۵/۹۸	۱۷/۸۰	۱۶/۹۹
	نیجریه	۱۰/۶۰	۱۱/۰۹	۱۷/۲۷	۱۱/۷۳	۸/۷۹	۱۳/۵۸	۱۶/۳۳	۱۶/۳۳
	متوسط قیمت	۷/۱۸	۷/۸۰	۱۲/۶۴	۹/۲۳	۱۱/۰۲	۱۴/۷۳	۱۶/۷۵	۱۶/۰۲
کره جنوبی	**متوسط قیمت**	۹/۲۲	۱۰/۰۸	۱۴/۱۵	۱۰/۵۰	۱۰/۱۷	۱۲/۶۷	۱۴/۷۷	۱۴/۹۸
اتحادیه اروپا	**متوسط قیمت**	۶/۴۷	۶/۴۵	۹/۱۸	۶/۲۴	۶/۹۵	۹/۴۵	۱۰/۲۶	۱۰/۶۰

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Natural Gas Information, 2014 Edition.

۱) براساس اطلاعات IEA ، هر مترمکعب LNG معادل ۶۱۵ مترمکعب استاندارد گازطبیعی می‌باشد. همچنین یک مترمکعب استاندارد گازطبیعی معادل ۴۰ مگاژول و هر تراژول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می‌باشد. ▲ *در کشور مذکور کاربرد ندارد.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

۳-۸-۲- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

- ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان
- تولید ناویژه برق در جهان
- تولید ناویژه برق از انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندها در کل کشورهای OECD
- ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD
- ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD
- تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق
- مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده
- تولید و مصرف نهایی جهت استفاده مستقیم از انرژی زمین‌گرمایی
- قیمت برق در کشورهای OECD و غیر OECD
- قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق

جدول (۴۰-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۹۴۸/۴	۱۰۵۱/۳	۱۰۶۳/۰	۱/۱	۱۹/۲
کانادا	۱۱۹/۰	۱۳۲/۸	۱۳۵/۰	۱/۷	۲/۴
مکزیک	۴۹/۷	۶۱/۵	۶۲/۳	۱/۲	۱/۱
سایر	۰/۳	۰/۳	۰/۳	–	◊
جمع آمریکای شمالی	۱۱۱۷/۴	۱۲۴۵/۹	۱۲۶۰/۷	۱/۲	۲۲/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸/۵	۳۲/۹	۳۵/۰	۶/۳	۰/۶
آنتیل هلند	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۸	◊
اکوادور	۳/۳	۵/۳	۵/۴	۱/۶	۰/۱
اوروگوئه	۲/۲	۲/۷	۲/۹	۶/۰	۰/۱
برزیل	۸۶/۴	۱۱۹/۱	۱۲۱/۷	۲/۲	۲/۲
پاراگوئه	۷/۴	۸/۸	۸/۸	–	۰/۲
پرو	۶/۰	۸/۶	۹/۷	۱۳/۴	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۱/۵	۲/۱	۲/۱	–	◊
جمهوری دومینیکن	۳/۴	۳/۰	۳/۲	۴/۲	۰/۱
شیلی	۱۱/۰	۱۷/۶	۱۸/۲	۳/۵	۰/۳
کلمبیا	۱۳/۲	۱۴/۵	۱۴/۶	۰/۶	۰/۳
کوبا	۴/۰	۶/۲	۶/۲	–	۰/۱
ونزوئلا	۲۰/۶	۲۴/۶	۲۶/۳	۶/۸	۰/۵
سایر	۱۹/۵	۲۴/۷	۲۵/۷	۳/۸	۰/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۰۷/۱	۲۷۰/۴	۲۷۹/۹	۳/۵	۵/۰
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۵/۷	۶/۶	۷/۱	۷/۰	۰/۱
آلمان	۱۲۵/۵	۱۶۷/۶	۱۷۷/۱	۵/۷	۳/۲
اتریش	۱۸/۱	۲۲/۴	۲۳/۰	۲/۵	۰/۴
ازبکستان	۱۱/۸	۱۲/۴	۱۲/۶	۱/۷	۰/۲
اسپانیا	۷۱/۸	۱۰۱/۴	۱۰۵/۳	۳/۸	۱/۹
استونی	۲/۴	۲/۸	۲/۹	۳/۶	۰/۱
اسلواکی	۸/۰	۸/۲	۸/۳	۰/۸	۰/۱
اسلوونی	۳/۰	۳/۳	۳/۴	۱/۳	۰/۱
انگلستان	۷۷/۸	۹۲/۰	۹۳/۸	۱/۹	۱/۷
اوکراین	۵۲/۱	۵۴/۸	۵۵/۲	۰/۷	۱/۰
ایتالیا	۷۸/۱	۱۱۸/۵	۱۲۴/۲	۴/۹	۲/۲
ایرلند	۵/۶	۸/۸	۸/۸	-۰/۴	۰/۲
ایسلند	۱/۵	۲/۷	۲/۷	-۰/۴	◊
بلژیک	۱۵/۶	۲۰/۸	۲۱/۰	۱/۱	۰/۴
بلغارستان	۱۲/۱	۱۲/۲	۱۳/۵	۱۰/۸	۰/۲

جدول (۴۰-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
پرتغال	۱۱/۶	۱۹/۹	۱۹/۹	-۰/۲	۰/۴
تاجیکستان	۴/۴	۵/۱	۵/۱	۰/۱	۰/۱
ترکمنستان	۳/۱	۲/۹	۲/۹	-	۰/۱
ترکیه	۳۵/۶	۵۲/۹	۵۷/۱	۷/۹	۱/۰
جمهوری چک	۱۷/۱	۲۰/۰	۲۰/۲	۱/۲	۰/۴
دانمارک	۱۲/۹	۱۳/۶	۱۴/۰	۳/۴	۰/۳
روسیه	۲۱۵/۳	۲۳۱/۶	۲۳۴/۴	۱/۲	۴/۲
روسیه سفید	۸/۰	۷/۸	۷/۸	◊	۰/۱
رومانی	۲۰/۰	۲۱/۴	۲۲/۳	۴/۲	۰/۴
سوئد	۳۳/۴	۳۵/۲	۳۷/۹	۷/۷	۰/۷
سوئیس	۱۹/۰	۲۰/۰	۲۰/۳	۱/۴	۰/۴
فرانسه	۱۱۶/۷	۱۲۷/۴	۱۲۹/۳	۱/۵	۲/۳
فنلاند	۱۶/۶	۱۶/۸	۱۶/۹	۱/۰	۰/۳
قرقیزستان	۳/۷	۳/۸	۳/۸	-	۰/۱
قزاقستان	۱۸/۷	۱۷/۸	۱۷/۸	۰/۲	۰/۳
لوکزامبورگ	۱/۷	۱/۷	۱/۸	۲/۸	◊
لهستان	۳۱/۶	۳۴/۶	۳۵/۲	۱/۹	۰/۶
لیتوانی	۵/۷	۳/۶	۳/۷	۲/۱	۰/۱
مجارستان	۸/۲	۹/۵	۹/۳	-۲/۶	۰/۲
نروژ	۲۸/۳	۳۲/۱	۳۲/۳	۰/۶	۰/۶
هلند	۲۰/۹	۲۸/۰	۲۹/۹	۶/۵	۰/۵
یونان	۱۲/۱	۱۶/۵	۲۲/۳	۳۴/۸	۰/۴
سایر	۳۲/۷	۳۵/۷	۳۶/۸	۳/۲	۰/۷
جمع اروپا و اورآسیا	**۱۱۶۶/۳**	**۱۳۹۲/۴**	**۱۴۳۹/۷**	**۳/۴**	**۲۵/۹**
خاورمیانه					
اردن	۱/۸	۳/۴	۳/۴	۰/۵	۰/۱
امارات متحده عربی	۱۲/۲	۲۶/۱	۲۷/۲	۴/۱	۰/۵
بحرین	۲/۶	۳/۲	۳/۹	۲۴/۳	۰/۱
سوریه	۷/۷	۸/۹	۹/۰	۰/۳	۰/۲
عراق	۳/۴	۱۴/۰	۱۲/۵	-۱۰/۷	۰/۲
عربستان سعودی	۳۰/۲	۵۱/۱	۵۳/۶	۴/۸	۱/۰
عمان	۲/۸	۴/۹	۵/۸	۱۹/۵	۰/۱
قطر	۲/۷	۷/۸	۷/۹	۱/۵	۰/۱
کویت	۹/۹	۱۴/۷	۱۴/۷	◊	۰/۳
لبنان	۲/۷	۲/۳	۲/۳	-۲/۳	◊
یمن	۱/۰	۱/۵	۱/۵	۰/۱	◊
سایر	۴۹/۸	۸۰/۴	۹۲/۹	۱۵/۶	۱/۷
جمع خاورمیانه	**۱۲۶/۶**	**۲۱۸/۳**	**۲۳۴/۸**	**۷/۵**	**۴/۲**

جدول (۴۰-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۴۱/۹	۴۴/۳	۴۴/۶	۰/۶	۰/۸
الجزایر	۶/۸	۱۱/۴	۱۳/۰	۱۴/۰	۰/۲
تونس	۳/۰	۴/۱	۴/۲	۳/۱	۰/۱
کنیا	۱/۲	۱/۸	۱/۹	۰/۷	◊
لیبی	۴/۷	۷/۱	۷/۱	۰/۸	۰/۱
مصر	۱۷/۱	۲۷/۸	۲۹/۵	۶/۰	۰/۵
مراکش	۴/۹	۶/۴	۶/۸	۵/۵	۰/۱
موزامبیک	۲/۳	۲/۴	۲/۴	۰/۳	◊
نیجریه	۵/۹	۵/۹	۶/۱	۳/۲	۰/۱
سایر	۱۹/۳	۲۶/۱	۲۷/۳	۴/۳	۰/۵
جمع آفریقا	۱۰۷/۰	۱۳۷/۳	۱۴۲/۷	۳/۹	۲/۶
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۵۱/۰	۶۱/۸	۶۳/۲	۲/۳	۱/۱
اندونزی	۲۶/۲	۴۱/۰	۴۷/۸	۱۶/۵	۰/۹
برونئی	۰/۹	۰/۸	۰/۸	–	◊
بنگلادش	۴/۷	۶/۴	۸/۶	۳۵/۸	۰/۲
پاکستان	۱۹/۲	۲۲/۹	۲۲/۹	-۰/۳	۰/۴
تایوان	۳۹/۹	۴۸/۷	۴۸/۴	-۰/۷	۰/۹
تایلند	۳۰/۷	۴۸/۵	۵۳/۹	۱۱/۰	۱/۰
جمهوری دموکراتیک کره	۹/۵	۹/۵	۹/۵	–	۰/۲
چین	۳۹۷/۶	۱۰۸۴/۷	۱۱۷۴/۳	۸/۳	۲۱/۲
زلاندنو	۸/۶	۹/۷	۹/۵	-۲/۳	۰/۲
ژاپن	۲۶۸/۷	۲۸۷/۳	۲۹۳/۳	۲/۱	۵/۳
سریلانکا	۲/۲	۳/۱	۳/۴	۷/۲	۰/۱
سنگاپور	۷/۴	۱۰/۵	۱۰/۸	۲/۵	۰/۲
فیلیپین	۱۵/۱	۱۶/۱	۱۶/۹	۵/۱	۰/۳
کره جنوبی	۶۰/۹	۸۴/۷	۹۴/۴	۱۱/۴	۱/۷
مالزی	۲۰/۱	۲۸/۴	۲۸/۵	۰/۴	۰/۵
هندوستان	۱۳۱/۵	۲۳۷/۹	۲۵۴/۷	۷/۱	۴/۶
هنگ کنگ	۱۱/۷	۱۲/۶	۱۲/۶	◊	۰/۲
ویتنام	۹/۰	۲۲/۱	۲۴/۵	۱۱/۲	۰/۴
سایر	۷/۲	۱۳/۳	۱۳/۹	۴/۹	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۱۲۲/۱	۲۰۵۰/۱	۲۱۹۱/۸	۶/۹	۳۹/۵
کل جهان	۳۸۴۶/۵	۵۳۱۴/۵	۵۵۴۹/۶	۴/۴	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۳۰۰/۵	۲۶۹۷/۵	۲۷۷۰/۲	۲/۷	۴۹/۹
کشورهای غیر OECD	۱۳۹۵/۶	۲۶۱۷/۰	۲۷۷۹/۴	۶/۲	۵۰/۱

مأخذ: EIA, Energy Information Administration, International Energy Database, January. 2015.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۴۱-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	۷۸۶/۲	۷۸/۷	۱۰۱/۴	۲/۴	۱/۵	۴۵/۷	۱۳/۰	۲۲/۳	۱۰۵۱/۳
کانادا	۳۴/۷	۷۵/۲	۱۲/۶	–	۰/۶	۵/۳	۴/۲	۰/۲	۱۳۲/۸
مکزیک	۴۶/۶	۱۱/۶	۱/۳	۰/۹	◊	۰/۶	۰/۵	–	۶۱/۵
سایر	۰/۳	–	–	–	–	◊	–	–	۰/۳
جمع آمریکای شمالی	۸۶۷/۸	۱۶۵/۵	۱۱۵/۳	۳/۳	۲/۱	۵۱/۵	۱۷/۸	۲۲/۵	۱۲۴۵/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	۲۱/۸	۹/۱	۰/۹	–	–	۰/۱	●	۱/۰	۳۲/۹
آنتیل هلند	۰/۲	–	–	–	–	◊	–	–	۰/۳
اکوادور	۳/۰	۲/۲	–	–	–	◊	۰/۱	–	۵/۳
اوروگوئه	۱/۱	۱/۵	–	–	–	◊	–	–	۲/۷
برزیل	۲۲/۴	۸۲/۵	۱/۹	–	◊	۱/۴	۱۰/۹	–	۱۱۹/۱
پاراگوئه	◊	۸/۸	–	–	–	–	–	–	۸/۸
پرو	۵/۱	۳/۵	–	–	–	◊	●	–	۸/۶
ترینیداد و توباگو	۲/۱	–	–	–	–	–	◊	–	۲/۱
جمهوری دومینیکن	۲/۵	۰/۵	–	–	–	◊	◊	–	۳/۰
شیلی	۱۰/۹	۵/۹	–	–	–	۰/۲	۰/۵	–	۱۷/۶
کلمبیا	۴/۷	۹/۸	–	–	–	◊	◊	–	۱۴/۵
کوبا	۶/۲	۰/۱	–	–	–	◊	●	–	۶/۲
ونزوئلا	۱۰/۰	۱۴/۶	–	–	–	–	–	–	۲۴/۶
سایر	۱۷/۰	۶/۱	–	۰/۵	–	۰/۴	۰/۷	–	۲۴/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۶/۹	۱۴۴/۶	۲/۸	۰/۵	–	۲/۳	۱۲/۳	۱/۰	۲۷۰/۴
اروپا و اورآسیا									
آذربایجان	۵/۶	۱/۰	–	–	–	◊	–	–	۶/۶
آلمان	۸۱/۱	۴/۵	۱۲/۱	◊	۲۵/۶	۲۹/۱	۸/۳	۷/۰	۱۶۷/۶
اتریش	۵/۴	۷/۹	–	◊	۰/۲	۱/۱	۲/۸	۵/۰	۲۲/۴
ازبکستان	۱۰/۶	۱/۷	–	–	–	–	–	–	۱۲/۴
اسپانیا	۴۸/۴	۱۳/۳	۷/۶	–	۴/۳	۲۱/۵	۱/۰	۵/۳	۱۰۱/۴
استونی	۲/۵	◊	–	–	–	۰/۲	۰/۱	–	۲/۸
اسلواکی	۳/۲	۱/۶	۱/۸	–	۰/۵	◊	۰/۲	۰/۹	۸/۲
اسلوونی	۱/۲	۱/۱	۰/۷	–	۰/۱	–	۰/۱	۰/۲	۳/۳
انگلستان	۶۷/۰	۱/۷	۹/۹	–	۱/۰	۶/۵	۳/۲	۲/۷	۹۲/۰
اوکراین	۳۵/۰	۵/۵	۱۳/۱	–	۰/۲	۰/۲	–	۰/۹	۵۴/۸
ایتالیا	۷۳/۳	۱۴/۲	–	۰/۷	۱۳/۱	۶/۹	۲/۶	۷/۵	۱۱۸/۵
ایرلند	۶/۴	۰/۲	–	–	۰/۲	۱/۶	◊	۰/۳	۸/۸
ایسلند	۰/۱	۱/۹	–	۰/۷	–	–	–	–	۲/۷

جدول (۴۱-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
بلژیک	۹/۰	۰/۱	۵/۹	–	۲/۱	۱/۱	۱/۳	۱/۳	۲۰/۸
بلغارستان	۶/۴	۲/۲	۱/۹	–	۰/۲	۰/۵	◊	۰/۹	۱۲/۲
پرتغال	۹/۳	۴/۴	–	◊	۰/۲	۴/۳	۰/۶	۱/۱	۱۹/۹
تاجیکستان	۰/۴	۴/۷	–	–	–	–	–	–	۵/۱
ترکمنستان	۲/۹	◊	–	–	–	–	–	–	۲/۹
ترکیه	۳۳/۸	۱۷/۱	–	۰/۱	◊	۱/۷	۰/۱	–	۵۲/۹
جمهوری چک	۱۱/۴	۱/۱	۳/۸	–	۱/۹	۰/۲	۰/۵	۱/۱	۲۰/۰
دانمارک	۸/۳	◊	–	–	◊	۴/۰	۱/۳	–	۱۳/۶
روسیه	۱۵۹/۴	۴۷/۳	۲۳/۶	۰/۱	–	◊	–	۱/۲	۲۳۱/۶
روسیه سفید	۷/۷	◊	–	–	–	◊	◊	–	۷/۸
رومانی	۱۲/۶	۶/۴	۱/۳	–	◊	۱/۰	◊	۰/۱	۲۱/۴
سوئد	۲/۵	۱۶/۵	۹/۳	–	◊	۲/۸	۴/۱	۰/۱	۳۵/۲
سوئیس	۰/۵	۱۳/۸	۳/۳	–	۰/۲	◊	۰/۴	۱/۸	۲۰/۰
فرانسه	۲۶/۴	۱۸/۴	۶۳/۱	◊	۴/۵	۶/۷	۱/۴	۷/۰	۱۲۷/۴
فنلاند	۸/۷	۳/۲	۲/۷	–	◊	۰/۲	۱/۹	۰/۰	۱۶/۸
قرقیزستان	۰/۸	۳/۰	–	–	–	–	–	–	۳/۸
قزاقستان	۱۵/۶	۲/۲	–	–	–	◊	–	–	۱۷/۸
لوکزامبورگ	۰/۵	◊	–	–	◊	◊	◊	۱/۱	۱/۷
لهستان	۳۰/۱	۰/۶	–	–	◊	۱/۸	۰/۳	۱/۸	۳۴/۶
لیتوانی	۲/۶	۰/۱	–	–	–	۰/۲	◊	۰/۸	۳/۶
مجارستان	۶/۷	۰/۱	۱/۹	–	◊	۰/۳	۰/۵	–	۹/۵
نروژ	۱/۴	۲۸/۶	–	–	◊	۰/۵	۰/۲	۱/۴	۳۲/۱
هلند	۲۳/۴	◊	۰/۵	–	۰/۲	۲/۳	۱/۶	–	۲۸/۰
یونان	۱۱/۰	۲/۵	–	–	۰/۶	۱/۶	۰/۱	۰/۷	۱۶/۵
سایر	۱۹/۱	۱۴/۵	۰/۴	–	۰/۵	۰/۳	◊	۰/۹	۳۵/۷
جمع اروپا و اورآسیا	**۷۵۰/۴**	**۲۴۱/۴**	**۱۶۲/۹**	**۱/۶**	**۵۵/۶**	**۹۶/۶**	**۳۲/۸**	**۵۱/۰**	**۱۳۹۲/۴**
خاورمیانه									
اردن	۳/۴	◊	–	–	◊	◊	◊	–	۳/۴
امارات متحده عربی	۲۶/۱	–	–	–	◊	–	–	–	۲۶/۱
بحرین	۳/۲	–	–	–	–	◊	–	–	۳/۲
سوریه	۷/۴	۱/۵	–	–	–	◊	–	–	۸/۹
عراق	۱۱/۵	۲/۵	–	–	–	–	–	–	۱۴/۰
عربستان سعودی	۵۱/۱	–	–	–	–	–	–	–	۵۱/۱
عمان	۴/۹	–	–	–	–	–	–	–	۴/۹
قطر	۷/۸	–	–	–	–	–	–	–	۷/۸
کویت	۱۴/۷	–	–	–	–	–	–	–	۱۴/۷
لبنان	۲/۰	۰/۳	–	–	–	–	–	–	۲/۳
یمن	۱/۵	–	–	–	–	–	–	–	۱/۵
سایر	۷۰/۳	۸/۸	۰/۹	–	۰/۳	۰/۱	◊	–	۸۰/۴
جمع خاورمیانه	**۲۰۳/۹**	**۱۳/۱**	**۰/۹**	–	**۰/۳**	**۰/۱**	–	–	**۲۱۸/۳**

جدول (۴۱-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آفریقا									
آفریقای جنوبی	۴۰/۱	۰/۷	۱/۸	–	◊	◊	۰/۲	۱/۴	۴۴/۳
الجزایر	۱۱/۱	۰/۲	–	–	–	–	–	–	۱۱/۴
تونس	۴/۰	۰/۱	–	–	–	۰/۱	–	–	۴/۱
کنیا	۰/۸	۰/۸	–	۰/۲	–	◊	۰/۱	–	۱/۸
لیبی	۷/۱	–	–	–	–	–	–	–	۷/۱
مصر	۲۴/۴	۲/۸	–	–	–	۰/۶	–	–	۲۷/۸
مراکش	۴/۴	۱/۳	–	–	–	۰/۳	–	۰/۵	۶/۴
موزامبیک	۰/۲	۲/۲	–	–	–	–	–	–	۲/۴
نیجریه	۴/۰	۱/۹	–	–	–	◊	–	–	۵/۹
سایر	۱۰/۴	۱۵/۴	–	◊	◊	◊	۰/۳	–	۲۶/۱
جمع آفریقا	۱۰۶/۵	۲۵/۴	۱/۸	۰/۲	۰/۱	۱/۰	۰/۶	۱/۹	۱۳۷/۳
آسیا و اقیانوسیه									
استرالیا	۴۸/۸	۸/۰	–	◊	۱/۳	۲/۱	۰/۸	۰/۷	۶۱/۸
اندونزی	۳۴/۷	۵/۱	–	۱/۲	–	◊	–	–	۴۱/۰
برونئی	۰/۸	–	–	–	–	–	–	–	۰/۸
بنگلادش	۶/۱	۰/۲	–	–	◊	◊	–	–	۶/۴
پاکستان	۱۵/۵	۶/۸	۰/۷	–	–	◊	–	–	۲۲/۹
تایوان	۳۷/۶	۲/۰	۵/۰	–	۰/۱	۰/۶	۰/۷	۲/۶	۴۸/۷
تایلند	۴۴/۱	۳/۵	–	–	۰/۱	◊	۰/۸	–	۴۸/۵
جمهوری دموکراتیک کره	۴/۵	۵/۰	–	–	–	–	۰/۰	–	۹/۵
چین	۷۶۶/۰	۲۳۱/۰	۱۱/۸	◊	۳/۱	۴۵/۰	۸/۲	۱۹/۶	۱۰۸۴/۷
زلاندنو	۳/۰	۵/۳	–	۰/۷	◊	۰/۶	۰/۱	–	۹/۷
ژاپن	۱۸۵/۳	۲۲/۱	۴۴/۲	۰/۵	۴/۹	۲/۴	۱/۵	۲۶/۳	۲۸۷/۳
سریلانکا	۱/۷	۱/۴	–	–	–	◊	◊	–	۳/۱
سنگاپور	۱۰/۲	–	–	–	–	–	۰/۳	–	۱۰/۵
فیلیپین	۱۰/۸	۳/۵	–	۱/۸	◊	◊	●	–	۱۶/۱
کره جنوبی	۵۸/۱	۱/۷	۱۸/۸	–	۰/۸	۰/۴	۰/۲	۴/۷	۸۴/۷
مالزی	۲۵/۴	۳/۰	–	–	–	–	●	–	۲۸/۴
هندوستان	۱۷۱/۱	۴۲/۴	۴/۴	–	۰/۵	۱۶/۱	۳/۵	–	۲۳۷/۹
هنگ کنگ	۱۲/۶	–	–	–	–	◊	–	–	۱۲/۶
ویتنام	۱۲/۰	۱۰/۰	–	–	–	◊	–	–	۲۲/۱
سایر	۴/۹	۸/۳	–	۰/۱	–	۰/۱	◊	–	۱۳/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۴۵۳/۱	۳۵۹/۴	۸۴/۹	۴/۳	۱۰/۹	۶۷/۴	۱۶/۲	۵۳/۹	۲۰۵۰/۱
کل جهان	۳۴۸۸/۶	۹۴۹/۴	۳۶۸/۷	۱۰/۰	۶۹/۱	۲۱۸/۹	۷۹/۶	۱۳۰/۲	۵۳۱۴/۵
کشورهای OECD	۱۶۵۸/۹	۳۶۱/۴	۳۰۰/۹	۶/۱	۶۴/۳	۱۵۱/۸	۵۳/۷	۱۰۰/۵	۲۶۹۷/۵
کشورهای غیر OECD	۱۸۲۹/۷	۵۸۸/۰	۶۷/۸	۳/۹	۴/۸	۶۷/۱	۲۵/۸	۲۹/۷	۲۶۱۷/۰

مأخذ: EIA, Energy Information Administration, International Energy Database, January. 2015.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۴۲-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	۷۸۱/۲	۷۸/۷	۱۰۱/۹	۲/۶	۳/۲	۵۹/۱	۱۴/۰	۲۲/۴	۱۰۶۳/۰
کانادا	۳۴/۷	۷۵/۴	۱۳/۵	–	۰/۸	۶/۲	۴/۲	۰/۲	۱۳۵/۰
مکزیک	۴۶/۲	۱۱/۷	۱/۵	۰/۸	۰/۱	۱/۵	۰/۵	–	۶۲/۳
سایر	۰/۳	–	–	–	–	–	–	–	۰/۳
جمع آمریکای شمالی	۸۶۲/۴	۱۶۵/۸	۱۱۶/۹	۳/۴	۴/۰	۶۶/۸	۱۸/۸	۲۲/۵	۱۲۶۰/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	۲۳/۸	۹/۱	۰/۹	–	◊	۰/۱	●	۱/۰	۳۵/۰
آنتیل هلند	۰/۲	–	–	–	–	◊	–	–	۰/۳
اکوادور	۳/۱	۲/۲	–	–	◊	◊	◊	–	۵/۴
اوروگوئه	۱/۳	۱/۵	–	–	–	۰/۱	–	–	۲/۹
برزیل	۲۲/۸	۸۴/۳	۱/۹	–	◊	۲/۵	۱۰/۲	–	۱۲۱/۷
پاراگوئه	◊	۸/۸	–	–	–	–	–	–	۸/۸
پرو	۶/۱	۳/۵	–	–	◊	◊	۰/۱	–	۹/۷
ترینیداد و توباگو	۲/۱	–	–	–	–	–	◊	–	۲/۱
جمهوری دومینیکن	۲/۶	۰/۵	–	–	–	◊	◊	–	۳/۲
شیلی	۱۱/۳	۶/۰	–	–	–	۰/۲	۰/۷	–	۱۸/۲
کلمبیا	۴/۷	۹/۸	–	–	–	◊	۰/۱	–	۱۴/۶
کوبا	۶/۲	۰/۱	–	–	–	◊	●	–	۶/۲
ونزوئلا	۱۱/۷	۱۴/۶	–	–	–	◊	–	–	۲۶/۳
سایر	۱۷/۴	۶/۳	–	۰/۶	–	۰/۶	۰/۷	–	۲۵/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۳/۲	۱۴۶/۸	۲/۸	۰/۶	◊	۳/۷	۱۱/۸	۱/۰	۲۷۹/۹
اروپا و اورآسیا									
آذربایجان	۶/۰	۱/۱	–	–	–	◊	–	–	۷/۱
آلمان	۸۰/۹	۴/۵	۱۲/۱	◊	۳۲/۸	۳۱/۳	۸/۸	۶/۸	۱۷۷/۱
اتریش	۵/۴	۸/۰	–	◊	۰/۴	۱/۴	۲/۸	۵/۱	۲۳/۰
ازبکستان	۱۰/۸	۱/۷	–	–	–	–	–	–	۱۲/۶
اسپانیا	۴۸/۶	۱۳/۳	۷/۶	–	۶/۶	۲۲/۸	۱/۲	۵/۳	۱۰۵/۳
استونی	۲/۵	◊	–	–	–	۰/۳	۰/۲	–	۲/۹
اسلواکی	۳/۲	۱/۶	۱/۸	–	۰/۵	◊	۰/۲	۰/۹	۸/۳
اسلوونی	۱/۲	۱/۱	۰/۷	–	۰/۱	◊	۰/۱	۰/۲	۳/۴
انگلستان	۶۶/۳	۱/۷	۹/۲	–	۱/۷	۸/۹	۳/۲	۲/۷	۹۳/۸
اوکراین	۳۵/۱	۵/۵	۱۳/۱	–	۰/۳	۰/۳	–	۰/۹	۵۵/۲
ایتالیا	۷۳/۲	۱۴/۳	–	۰/۷	۱۶/۷	۸/۱	۳/۶	۷/۶	۱۲۴/۲
ایرلند	۶/۲	۰/۲	–	–	۰/۲	۱/۷	۰/۱	۰/۳	۸/۸
ایسلند	۰/۱	۱/۹	–	۰/۷	–	◊	–	–	۲/۷

جدول (۴۲-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
بلژیک	۸/۲	۰/۱	۵/۹	–	۲/۸	۱/۴	۱/۲	۱/۳	۲۱/۰
بلغارستان	۶/۷	۲/۳	۱/۹	–	۱/۰	۰/۷	◊	۰/۹	۱۳/۵
پرتغال	۸/۷	۴/۴	–	◊	۰/۲	۴/۵	۰/۶	۱/۳	۱۹/۹
تاجیکستان	۰/۴	۴/۷	–	–	–	–	–	–	۵/۱
ترکمنستان	۲/۹	◊	–	–	–	–	–	–	۲/۹
ترکیه	۳۴/۹	۱۹/۶	–	۰/۲	◊	۲/۳	۰/۲	–	۵۷/۱
جمهوری چک	۱۱/۲	۱/۱	۳/۸	–	۲/۰	۰/۳	۰/۷	۱/۱	۲۰/۲
دانمارک	۸/۰	◊	–	–	۰/۴	۴/۲	۱/۵	–	۱۴/۰
روسیه	۱۶۱/۳	۴۷/۴	۲۳/۶	۰/۱	–	◊	۰/۸	۱/۲	۲۳۴/۴
روسیه سفید	۷/۷	◊	–	–	–	◊	◊	–	۷/۸
رومانی	۱۲/۴	۶/۵	۱/۳	–	◊	۱/۹	◊	۰/۱	۲۲/۳
سوئد	۳/۵	۱۶/۳	۹/۴	–	◊	۳/۷	۴/۸	۰/۱	۳۷/۹
سوئیس	۰/۵	۱۳/۸	۳/۳	–	۰/۴	۰/۱	۰/۴	۱/۸	۲۰/۳
فرانسه	۲۶/۳	۱۸/۴	۶۳/۱	◊	۵/۵	۷/۶	۱/۴	۷/۰	۱۲۹/۳
فنلاند	۸/۷	۳/۲	۲/۸	–	◊	۰/۳	۲/۰	–	۱۶/۹
قرقیزستان	۰/۸	۳/۰	–	–	–	–	–	–	۳/۸
قزاقستان	۱۵/۶	۲/۳	–	–	–	◊	–	–	۱۷/۸
لوکزامبورگ	۰/۵	◊	–	–	۰/۱	۰/۱	◊	۱/۱	۱/۸
لهستان	۲۹/۸	۰/۶	–	–	◊	۲/۵	۰/۶	۱/۸	۳۵/۲
لیتوانی	۲/۶	۰/۱	–	–	◊	۰/۲	۰/۱	۰/۸	۳/۷
مجارستان	۶/۷	۰/۱	۱/۹	–	◊	۰/۳	۰/۳	–	۹/۳
نروژ	۱/۴	۲۸/۶	–	–	◊	۰/۷	۰/۲	۱/۴	۳۲/۳
هلند	۲۵/۰	◊	۰/۵	–	۰/۴	۲/۴	۱/۵	–	۲۹/۹
یونان	۱۵/۷	۲/۵	–	–	۱/۵	۱/۷	۰/۱	۰/۷	۲۲/۳
سایر	۲۰/۱	۱۴/۵	۰/۴	–	۰/۵	۰/۴	◊	۰/۹	۳۶/۸
جمع اروپا و اورآسیا	**۷۵۹/۳**	**۲۴۴/۲**	**۱۶۲/۴**	**۱/۷**	**۷۴/۴**	**۱۱۰/۰**	**۳۶/۶**	**۵۱/۲**	**۱۴۳۹/۷**
خاورمیانه									
اردن	۳/۴	◊	–	–	◊	◊	◊	–	۳/۴
امارات متحده عربی	۲۷/۲	–	–	–	◊	◊	◊	–	۲۷/۲
بحرین	۳/۹	–	–	–	◊	◊	–	–	۳/۹
سوریه	۷/۴	۱/۵	–	–	◊	◊	◊	–	۹/۰
عراق	۱۰/۰	۲/۵	–	–	◊	–	–	–	۱۲/۵
عربستان سعودی	۵۳/۶	–	–	–	◊	–	◊	–	۵۳/۶
عمان	۵/۸	–	–	–	◊	–	–	–	۵/۸
قطر	۷/۸	–	–	–	◊	–	۰/۱	–	۷/۹
کویت	۱۴/۷	–	–	–	◊	–	–	–	۱۴/۷
لبنان	۲/۰	۰/۲	–	–	◊	–	–	–	۲/۳
یمن	۱/۵	–	–	–	◊	–	–	–	۱/۵
سایر	۸۱/۳	۹/۸	۰/۹	–	۰/۳	۰/۱	۰/۵	–	۹۲/۹
جمع خاورمیانه	**۲۱۸/۷**	**۱۴/۰**	**۰/۹**	–	**۰/۳**	**۰/۱**	**۰/۷**	–	**۲۳۴/۸**

جدول (۴۲-۲) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آفریقا									
آفریقای جنوبی	۴۰/۲	۰/۷	۱/۹	–	◊	◊	۰/۴	۱/۴	۴۴/۶
الجزایر	۱۲/۷	۰/۲	–	–	◊	–	–	–	۱۳/۰
تونس	۴/۰	۰/۱	–	–	◊	۰/۱	–	–	۴/۲
کنیا	۰/۸	۰/۸	–	۰/۲	–	◊	۰/۱	–	۱/۹
لیبی	۷/۱	–	–	–	◊	–	۰/۱	–	۷/۱
مصر	۲۵/۸	۲/۸	–	–	۰/۲	۰/۶	۰/۱	–	۲۹/۵
مراکش	۴/۷	۱/۳	–	–	◊	۰/۳	–	۰/۵	۶/۸
موزامبیک	۰/۲	۲/۲	–	–	–	–	–	–	۲/۴
نیجریه	۴/۰	۲/۰	–	–	–	◊	۰/۱	–	۶/۱
سایر	۱۰/۴	۱۶/۴	–	◊	◊	۰/۱	۰/۳	–	۲۷/۳
جمع آفریقا	۱۰۹/۹	۲۶/۵	۱/۹	۰/۲	۰/۳	۱/۱	۱/۰	۱/۹	۱۴۲/۷
آسیا و اقیانوسیه									
استرالیا	۴۹/۶	۸/۱	–	◊	۱/۴	۲/۶	۰/۸	۰/۷	۶۳/۲
اندونزی	۳۹/۷	۵/۳	–	۱/۳	◊	◊	۱/۴	–	۴۷/۸
برونئی	۰/۸	–	–	–	–	–	–	–	۰/۸
بنگلادش	۸/۳	۰/۲	–	–	۰/۱	◊	–	–	۸/۶
پاکستان	۱۵/۳	۶/۸	۰/۷	–	–	۰/۱	–	–	۲۲/۹
تایوان	۳۷/۰	۲/۱	۵/۰	–	۰/۲	۰/۶	۰/۹	۲/۶	۴۸/۴
تایلند	۴۸/۶	۳/۵	–	–	۰/۴	۰/۱	۱/۳	–	۵۳/۹
جمهوری دموکراتیک کره	۴/۵	۵/۰	–	–	–	–	–	–	۹/۵
چین	۸۱۹/۰	۲۴۹/۰	۱۲/۹	◊	۳/۴	۶۱/۰	۸/۰	۲۱/۰	۱۱۷۴/۳
زلاندنو	۲/۸	۵/۳	–	۰/۷	◊	۰/۶	۰/۱	–	۹/۵
ژاپن	۱۸۸/۹	۲۲/۲	۴۴/۲	۰/۵	۶/۶	۲/۶	۱/۵	۲۶/۷	۲۹۳/۳
سریلانکا	۱/۷	۱/۶	–	–	–	۰/۱	◊	–	۳/۴
سنگاپور	۱۰/۵	–	–	–	–	–	۰/۳	–	۱۰/۸
فیلیپین	۱۱/۵	۳/۵	–	۱/۸	◊	◊	●	–	۱۶/۹
کره جنوبی	۶۵/۳	۱/۷	۲۰/۷	–	۱/۱	۰/۵	۰/۳	۴/۷	۹۴/۴
مالزی	۲۵/۰	۳/۳	–	–	◊	–	۰/۲	–	۲۸/۵
هندوستان	۱۸۴/۳	۴۲/۸	۴/۴	–	۱/۲	۱۸/۴	۳/۶	–	۲۵۴/۷
هنگ کنگ	۱۲/۶	–	–	–	–	◊	–	–	۱۲/۶
ویتنام	۱۲/۰	۱۲/۵	–	–	◊	◊	–	–	۲۴/۵
سایر	۴/۸	۹/۰	–	۰/۱	–	۰/۱	◊	–	۱۳/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۴۲/۲	۳۸۱/۸	۸۸/۰	۴/۵	۱۴/۵	۸۶/۶	۱۸/۴	۵۵/۸	۲۱۹۱/۸
کل جهان	۳۶۰۵/۷	۹۷۹/۱	۳۷۲/۸	۱۰/۴	۹۳/۶	۲۶۸/۴	۸۷/۳	۱۳۲/۴	۵۵۴۹/۶
کشورهای OECD	۱۶۷۰/۹	۳۶۴/۳	۳۰۳/۹	۶/۳	۸۶/۰	۱۷۹/۹	۵۷/۸	۱۰۱/۲	۲۷۷۰/۲
کشورهای غیر OECD	۱۹۳۴/۸	۶۱۴/۸	۶۸/۹	۴/۲	۷/۶	۸۸/۵	۲۹/۵	۳۱/۱	۲۷۷۹/۴

مأخذ: EIA, Energy Information Administration, International Energy Database, January. 2015.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۴۳-۲) : تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۴۰۸۱/۸	۴۳۴۹/۶	۴۲۹۰/۵	۴۲۹۳/۹
کانادا	۵۸۹/۷	۶۳۸/۰	۶۳۴/۴	۶۵۲/۱
مکزیک	۲۱۳/۷	۲۹۵/۸	۲۹۳/۹	۲۹۸/۲
جمع آمریکای شمالی	۴۸۸۵/۱	۵۲۸۳/۴	۵۲۱۸/۹	۵۲۴۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۹۲/۱	۱۲۹/۹	۱۳۵/۲	●
آنتیل هلند	۱/۲	۱/۳	۱/۳	●
اکوادور	۱۱/۵	۲۰/۶	۲۲/۸	●
اوروگوئه	۸/۶	۱۰/۳	۱۰/۶	●
برزیل	۳۶۴/۳	۵۳۱/۸	۵۵۲/۵	●
پاراگوئه	۵۱/۸	۵۷/۶	۶۰/۲	●
پرو	۲۲/۹	۳۹/۲	۳۹/۹	●
ترینیداد و توباگو	۶/۴	۸/۸	۹/۱	●
جمهوری دومینیکن	۱۳/۶	۱۵/۹	۱۷/۰	●
شیلی	۴۶/۸	۶۵/۷	۶۹/۸	۷۵/۲
کلمبیا	۴۶/۵	۶۱/۰	۶۲/۳	●
کوبا	۱۵/۸	۱۷/۸	۱۸/۴	●
ونزوئلا	۹۱/۸	۱۲۲/۱	۱۲۶/۵	●
سایر	۷۹/۷	۹۴/۰	۹۷/۰	●
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۸۵۳/۱	۱۱۷۵/۹	۱۲۲۲/۷	۷۵/۲[1]
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	۲۱/۳	۲۰/۳	۲۳/۰	●
آلمان	۶۰۸/۸	۶۱۳/۱	۶۲۹/۸	۶۳۵/۳
اتریش	۶۰/۲	۶۵/۸	۷۲/۶	۶۸/۳
ازبکستان	۴۹/۴	۵۲/۴	۵۲/۵	●
اسپانیا	۲۶۰/۷	۲۹۳/۸	۲۹۷/۶	۲۸۵/۳
استونی	۱۰/۲	۱۲/۹	۱۲/۰	۱۳/۳
اسلواکی	۳۱/۲	۲۸/۷	۲۸/۷	۲۸/۵
اسلوونی	۱۳/۸	۱۶/۱	۱۵/۷	۱۶/۱
انگلستان	۳۹۸/۲	۳۶۷/۵	۳۶۳/۸	۳۵۶/۶
اوکراین	۱۸۰/۴	۱۹۴/۹	۱۹۸/۹	●
ایتالیا	۲۹۳/۹	۳۰۲/۶	۲۹۹/۳	۲۸۷/۸
ایرلند	۲۵/۲	۲۷/۵	۲۷/۶	۲۶/۰
ایسلند	۸/۵	۱۷/۲	۱۷/۵	۱۸/۱
بلژیک	۸۴/۶	۹۰/۲	۸۳/۱	۸۳/۹
بلغارستان	۴۲/۶	۵۰/۸	۴۷/۳	●
پرتغال	۴۶/۹	۵۲/۵	۴۶/۶	۵۱/۶

جدول (۴۳-۲) : تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
تاجیکستان	۱۶/۵	۱۶/۲	۱۷/۰	●
ترکمنستان	۱۰/۸	۱۷/۲	۱۷/۸	●
ترکیه	۱۴۰/۶	۲۲۹/۴	۲۳۹/۵	۲۴۱/۲
جمهوری چک	۸۳/۲	۸۷/۶	۸۷/۶	۸۷/۱
دانمارک	۴۶/۲	۳۵/۲	۳۰/۷	۳۴/۶
روسیه	۹۱۶/۳	۱۰۵۴/۸	۱۰۷۰/۷	●
روسیه سفید	۲۶/۶	۳۲/۲	۳۰/۸	●
رومانی	۵۵/۱	۶۲/۲	۵۹/۰	●
سوئد	۱۳۵/۴	۱۵۰/۴	۱۶۶/۶	۱۵۲/۵
سوئیس	۶۷/۴	۶۴/۶	۶۹/۹	۷۰/۰
فرانسه	۵۶۶/۹	۵۶۰/۳	۵۶۴/۳	۵۷۵/۱
فنلاند	۸۴/۳	۷۳/۵	۷۰/۴	۷۰/۹
قرقیزستان	۱۴/۰	۱۵/۲	۱۵/۲	●
قزاقستان	۶۳/۹	۸۶/۶	۹۱/۲	●
لوکزامبورگ	۳/۶	۳/۷	۳/۸	۲/۹
لهستان	۱۵۱/۶	۱۶۳/۵	۱۶۲/۱	۱۶۴/۵
لیتوانی	۱۹/۵	۴/۸	۵/۰	●
مجارستان	۳۴/۱	۳۶/۰	۳۴/۶	۳۰/۳
نروژ	۱۰۷/۳	۱۲۷/۶	۱۴۷/۸	۱۳۴/۲
هلند	۹۶/۸	۱۱۳/۰	۱۰۲/۵	۹۸/۸
یونان	۵۸/۵	۵۹/۴	۶۱/۰	۵۷/۸
سایر	۱۰۳/۷	۱۲۰/۹	۱۱۸/۱	●
جمع اروپا و اورآسیا	۴۹۳۸/۳	۵۳۲۰/۶	۵۳۸۱/۵	۳۵۹۰/۷[۱]
خاورمیانه				
اردن	۸/۰	۱۴/۶	۱۶/۶	●
امارات متحده عربی	۴۹/۵	۹۹/۱	۱۰۰/۹	●
بحرین	۱۵/۷	۲۳/۸	۲۴/۸	●
سوریه	۲۹/۵	۴۲/۰	۳۱/۲	●
عراق	۲۸/۳	۵۴/۲	۶۱/۷	●
عربستان سعودی	۱۵۳/۰	۲۵۰/۱	۲۷۱/۷	●
عمان	۱۰/۷	۲۱/۹	۲۵/۰	●
قطر	۱۲/۰	۳۰/۷	۳۴/۸	●
کویت	۳۹/۸	۵۷/۵	۶۲/۷	●
لبنان	۱۲/۷	۱۶/۴	۱۴/۸	●
یمن	۴/۱	۶/۲	۶/۶	●
سایر	۲۰۰/۹	۲۹۹/۷	۳۱۷/۳	۶۲/۵
جمع خاورمیانه	۵۶۴/۲	۹۱۶/۳	۹۶۸/۰	۶۲/۵[۱]

جدول (۴۳-۲) : تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۲۳۴/۲	۲۶۲/۵	۲۵۷/۹	●
الجزایر	۲۹/۶	۵۱/۲	۵۷/۴	●
تونس	۱۱/۳	۱۶/۵	۱۸/۰	●
کنیا	۵/۲	۷/۸	۸/۳	●
لیبی	۱۸/۹	۲۷/۶	۳۴/۰	●
مصر	۹۵/۲	۱۵۷/۴	۱۶۴/۴	●
مراکش	۱۶/۶	۲۵/۱	۲۷/۵	●
موزامبیک	۱۰/۹	۱۶/۸	۱۵/۲	●
نیجریه	۲۰/۲	۲۷/۰	۲۸/۷	●
سایر	۶۵/۳	۱۰۶/۰	۱۱۱/۶	●
جمع آفریقا	۵۱۱/۰	۶۹۸/۱	۷۲۲/۹	●
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۲۲/۱	۲۵۲/۶	۲۴۸/۹	۲۴۷/۱
اندونزی	۱۱۴/۵	۱۸۳/۴	۱۹۵/۹	●
برونئی	۳/۲	۳/۷	۳/۹	●
بنگلادش	۱۹/۷	۴۴/۲	۴۹/۰	●
پاکستان	۸۰/۸	۹۵/۱	۹۶/۱	●
تایلند	۱۱۷/۰	۱۵۶/۰	۱۶۶/۶	●
جمهوری دموکراتیک کره	۲۱/۰	۱۹/۲	۱۹/۲	●
چین	۱۹۱۱/۷	۴۷۱۵/۸	۴۹۹۴/۱	●
چین تایپه	۲۰۹/۱	۲۵۲/۰	۲۵۰/۳	●
زلاندنو	۴۰/۸	۴۴/۵	۴۴/۳	۴۲/۵
ژاپن	۱۰۴۷/۹	۱۰۵۱/۳	۱۰۳۴/۳	۱۰۵۹/۲
سریلانکا	۷/۷	۱۱/۷	۱۱/۹	●
سنگاپور	۳۵/۳	۴۶/۰	۴۶/۹	●
فیلیپین	۵۲/۹	۶۹/۲	۷۲/۹	●
کره جنوبی	۳۴۵/۲	۵۲۳/۳	۵۳۴/۶	۵۳۹/۲
مالزی	۷۸/۵	۱۲۹/۳	۱۳۴/۴	●
هندوستان	۶۵۰/۸	۱۰۷۴/۵	۱۱۲۷/۶	●
هنگ کنگ	۳۵/۵	۳۹/۱	۳۸/۸	●
ویتنام	۴۰/۹	۱۰۵/۱	۱۲۲/۸	●
سایر	۲۷/۶	۴۲/۱	۴۵/۴	●
جمع آسیا و اقیانوسیه	۵۰۶۲/۳	۸۸۵۷/۹	۹۲۳۸/۲	۱۸۸۷/۹[1]
کل جهان	۱۶۸۱۴/۰	۲۲۲۵۲/۲	۲۲۷۵۲/۲	●
کشورهای OECD	۱۰۰۵۳/۳	۱۰۸۷۲/۵	۱۰۸۴۸/۸	۱۰۸۶۰/۴
کشورهای غیر OECD	۶۷۶۰/۸	۱۱۳۷۹/۷	۱۱۹۰۳/۴	●

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

۱) تنها شامل جمع تولید ناویژه کشورهای OECD می‌باشد.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۴۴-۲) : تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوختهای فسیلی[۱]	آبی[۲]	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند[۳]	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر[۴]	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۲۹۴۱/۱	۲۹۸/۳	۸۰۱/۱	۷۸/۹	۱۸/۱	۱۵۳/۰	۴۲۹۰/۵
کانادا	۱۳۸/۲	۳۸۰/۶	۹۴/۹	۹/۱	–	۱۱/۷	۶۳۴/۴
مکزیک	۲۴۰/۹	۳۱/۹	۸/۸	۲/۸	۵/۸	۳/۷	۲۹۳/۹
جمع آمریکای شمالی	۳۳۲۰/۲	۷۱۰/۸	۹۰۴/۸	۹۰/۸	۲۴/۰	۱۶۸/۴	۵۲۱۸/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۹۶/۳	۲۹/۷	۶/۴	۲/۴	–	۰/۴	۱۳۵/۲
آنتیل هلند	۱/۳	–	–	–	–	–	۱/۳
اکوادور	۱۰/۳	۱۲/۲	–	۰/۳	–	◊	۲۲/۸
اوروگوئه	۴/۱	۵/۴	–	۱/۰	–	۰/۱	۱۰/۶
برزیل	۸۰/۵	۴۱۵/۳	۱۶/۰	۳۵/۲	–	۵/۳	۵۵۲/۵
پاراگوئه	◊	۶۰/۲	–	◊	–	–	۶۰/۲
پرو	۱۷/۹	۲۱/۴	–	۰/۷	–	◊	۳۹/۹
ترینیداد و توباگو	۹/۱	–	–	–	–	–	۹/۱
جمهوری دومینیکن	۱۵/۲	۱/۸	–	◊	–	–	۱۷/۰
شیلی	۴۴/۳	۲۰/۲	–	۴/۹	–	۰/۴	۶۹/۸
کلمبیا	۱۲/۷	۴۷/۶	–	۲/۰	–	۰/۱	۶۲/۳
کوبا	۱۷/۷	۰/۱	–	۰/۶	–	◊	۱۸/۴
ونزوئلا	۴۴/۵	۸۲/۰	–	–	–	–	۱۲۶/۵
سایر	۶۱/۶	۲۶/۹	–	۳/۳	۳/۷	۱/۶	۹۷/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۱۵/۶	۷۲۲/۸	۲۲/۴	۵۰/۲	۳/۷	۷/۹	۱۲۲۲/۷
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۲۱/۲	۱/۸	–	–	–	–	۲۳/۰
آلمان	۳۷۲/۲	۲۷/۸	۹۹/۵	۵۱/۲	۰/۱	۷۹/۱	۶۲۹/۸
اتریش	۱۶/۷	۴۷/۷	–	۵/۴	◊	۲/۸	۷۲/۶
ازبکستان	۴۱/۳	۱۱/۲	–	–	–	–	۵۲/۵
اسپانیا	۱۴۴/۶	۲۴/۲	۶۱/۵	۵/۷	–	۶۱/۶	۲۹۷/۶
استونی	۱۰/۵	◊	–	۱/۰	–	۰/۴	۱۲/۰
اسلواکی	۷/۳	۴/۴	۱۵/۵	۱/۰	–	۰/۵	۲۸/۷
اسلوونی	۵/۷	۴/۱	۵/۵	۰/۳	–	۰/۲	۱۵/۷
انگلستان	۲۴۷/۳	۸/۳	۷۰/۴	۱۷/۱	–	۲۰/۸	۳۶۳/۸
اوکراین	۹۷/۰	۱۱/۰	۹۰/۱	۰/۱	–	۰/۶	۱۹۸/۹
ایتالیا	۲۰۲/۱	۴۳/۹	–	۱۴/۸	۵/۶	۳۳/۰	۲۹۹/۳
ایرلند	۲۲/۱	۱/۰	–	۰/۵	–	۴/۰	۲۷/۶
ایسلند	◊	۱۲/۳	–	–	۵/۲	–	۱۷/۵
بلژیک	۲۹/۳	۱/۷	۴۰/۳	۶/۷	–	۵/۱	۸۳/۱
بلغارستان	۲۵/۵	۴/۰	۱۵/۸	۰/۱	–	۲/۱	۴۷/۳
پرتغال	۲۵/۹	۶/۷	–	۳/۲	۰/۱	۱۰/۷	۴۶/۶
تاجیکستان	۰/۱	۱۶/۹	–	–	–	–	۱۷/۰
ترکمنستان	۱۷/۸	–	–	–	–	–	۱۷/۸

جدول (۴۴-۲) : تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوختهای فسیلی[۱]	آبی[۲]	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند[۳]	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر[۴]	جمع
ترکیه	۱۷۴/۲	۵۷/۹	–	۰/۷	۰/۹	۵/۹	۲۳۹/۵
جمهوری چک	۴۸/۴	۲/۹	۳۰/۳	۳/۴	–	۲/۶	۸۷/۶
دانمارک	۱۵/۲	◊	–	۵/۲	–	۱۰/۴	۳۰/۷
روسیه	۷۲۲/۴	۱۶۷/۳	۱۷۷/۵	۳/۰	۰/۵	◊	۱۰۷۰/۷
روسیه سفید	۳۰/۶	۰/۱	–	۰/۱	–	◊	۳۰/۷
رومانی	۳۲/۴	۱۲/۳	۱۱/۵	۰/۲	–	۲/۶	۵۹/۰
سوئد	۲/۸	۷۹/۱	۶۴/۰	۱۳/۵	–	۷/۲	۱۶۶/۶
سوئیس	۱/۰	۴۰/۳	۲۵/۴	۲/۷	–	۰/۴	۶۹/۹
فرانسه	۴۷/۸	۶۳/۶	۴۲۵/۴	۷/۵	–	۲۰/۰	۵۶۴/۳
فنلاند	۱۸/۳	۱۶/۹	۲۳/۰	۱۱/۴	–	۰/۸	۷۰/۴
قرقیزستان	۰/۹۹	۱۴/۱۸	–	–	–	–	۱۵/۲
قزاقستان	۸۳/۵۷	۷/۶۴	–	–	–	◊	۹۱/۲
لوکزامبورگ	۲/۳۹	۱/۱۶	–	۰/۱۵	–	۰/۱۱	۳/۸
لهستان	۱۴۴/۷۷	۲/۴۷	–	۱۰/۱۶	–	۴/۷۵	۱۶۲/۱
لیتوانی	۳/۱۲	۰/۹۴	–	۰/۲۲	–	۰/۷۷	۵/۰
مجارستان	۱۶/۰۳	۰/۲۱	۱۵/۷۹	۱/۷۷	–	۰/۷۸	۳۴/۶
نروژ	۲/۸۴	۱۴۲/۹۶	–	۰/۴۸	–	۱/۵۶	۱۴۷/۸
هلند	۸۴/۱۴	۰/۱۰	۳/۹۲	۸/۹۶	–	۵/۳۸	۱۰۲/۵
یونان	۵۰/۵۶	۴/۵۹	–	۰/۲۶	–	۵/۵۴	۶۱/۰
سایر	۷۴/۸۷	۳۹/۷۹	۲/۳۱	۰/۴۵	–	۰/۶۷	۱۱۸/۱
جمع اروپا و اورآسیا	۲۸۴۲/۷	۸۸۱/۳	۱۱۷۷/۸	۱۷۷/۲	۱۲/۴	۲۹۰/۳	۵۳۸۱/۶
خاورمیانه							
اردن	۱۶/۵	۰/۱	–	◊	–	◊	۱۶/۶
امارات متحده عربی	۱۰۰/۹	–	–	–	–	–	۱۰۰/۹
بحرین	۲۴/۸	–	–	–	–	–	۲۴/۸
سوریه	۲۸/۰	۳/۲	–	–	–	–	۳۱/۲
عراق	۵۶/۳	۵/۴	–	–	–	–	۶۱/۷
عربستان سعودی	۲۷۱/۷	–	–	–	–	◊	۲۷۱/۷
عمان	۲۵/۰	–	–	–	–	–	۲۵/۰
قطر	۳۴/۸	–	–	–	–	–	۳۴/۸
کویت	۶۲/۷	–	–	–	–	–	۶۲/۷
لبنان	۱۳/۸	۱/۰	–	–	–	–	۱۴/۸
یمن	۶/۶	–	–	–	–	–	۶/۶
سایر	۳۰۲/۳	۱۲/۵	۱/۸	۰/۱	–	۰/۶	۳۱۷/۳
جمع خاورمیانه	۹۴۳/۳	۲۲/۲	۱/۸	۰/۱	–	۰/۶	۹۶۸/۰

جدول (۴۴-۲) : تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوختهای فسیلی[۱]	آبی[۲]	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند[۳]	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر[۴]	جمع
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۲۳۹/۵	۴/۹	۱۳/۱	۰/۳	–	۰/۲	۲۵۷/۹
الجزایر	۵۶/۸	۰/۶	–	–	–	–	۵۷/۴
تونس	۱۷/۴	۰/۱	–	–	–	۰/۴	۱۸/۰
کنیا	۲/۱	۴/۳	–	۰/۳	۱/۶	◊	۸/۳
لیبی	۳۴/۰	–	–	–	–	–	۳۴/۰
مصر	۱۴۹/۵	۱۳/۴	–	–	–	۱/۵	۱۶۴/۴
مراکش	۲۵/۰	۱/۸	–	–	–	۰/۷	۲۷/۵
موزامبیک	۰/۰	۱۵/۱	–	–	–	–	۱۵/۲
نیجریه	۲۳/۰	۵/۷	–	–	–	–	۲۸/۷
سایر	۴۰/۸	۶۹/۴	–	۱/۲	◊	۰/۲	۱۱۱/۶
جمع آفریقا	۵۸۸/۱	۱۱۵	۱۳/۱	۱/۸	۱/۶	۳/۰	۷۲۲/۹
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۲۴/۹	۱۴/۱	–	۲/۳	–	۷/۶	۲۴۸/۹
اندونزی	۱۷۳/۵	۱۲/۸	–	۰/۲	۹/۴	◊	۱۹۵/۹
برونئی	۳/۹	–	–	–	–	–	۳/۹
بنگلادش	۴۸/۳	۰/۸	–	–	–	–	۴۹/۰
پاکستان	۶۱/۷	۲۹/۹	۴/۶	–	–	–	۹۶/۱
تایلند	۱۵۲/۸	۸/۸	–	۴/۴	◊	۰/۶	۱۶۶/۶
جمهوری دموکراتیک کره	۵/۷	۱۳/۵	–	–	–	–	۱۹/۲
چین	۳۸۷۷/۴	۸۷۲/۱	۹۷/۴	۴۴/۷	۰/۲	۱۰۲/۳	۴۹۹۴/۱
چین تایپه	۱۹۶/۳	۸/۶	۴۰/۴	۳/۵	–	۱/۵	۲۵۰/۳
زلاندنو	۱۲/۵	۲۲/۹	–	۰/۶	۶/۲	۲/۱	۴۴/۳
ژاپن	۸۸۱/۷	۸۳/۶	۱۵/۹	۳۸/۶	۲/۶	۱۱/۸	۱۰۳۴/۳
سریلانکا	۸/۴	۳/۳	–	◊	–	۰/۲	۱۱/۹
سنگاپور	۴۵/۷	–	–	۱/۳	–	◊	۴۶/۹
فیلیپین	۵۲/۲	۱۰/۳	–	۰/۲	۱۰/۳	۰/۱	۷۲/۹
کره جنوبی	۳۷۲/۵	۷/۷	۱۵۰/۳	۱/۷	–	۲/۵	۵۳۴/۶
مالزی	۱۲۴/۵	۹/۱	–	۰/۸	–	◊	۱۳۴/۴
هندوستان	۹۱۸/۰	۱۲۵/۸	۳۲/۹	۲۰/۵	–	۳۰/۴	۱۱۲۷/۶
هنگ کنگ	۳۸/۸	–	–	۰/۱	–	◊	۳۸/۸
ویتنام	۶۹/۳	۵۳/۴	–	۰/۱	–	۰/۱	۱۲۲/۸
سایر	۱۷/۵	۲۷/۶	–	◊	–	۰/۳	۴۵/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۲۸۵/۵	۱۳۰۴/۰	۳۴۱/۵	۱۱۸/۹	۲۸/۶	۱۵۹/۶	۹۲۳۸/۲
جهان	۱۵۳۹۵/۴	۳۷۵۶/۴	۲۴۶۱/۴	۴۳۹/۰	۷۰/۲	۶۲۹/۸	۲۲۷۵۲/۲
کشورهای OECD	۶۶۱۰/۷	۱۴۵۳/۳	۱۹۵۱/۶	۳۱۱/۹	۴۴/۶	۴۷۶/۸	۱۰۸۴۸/۸
کشورهای غیر OECD	۸۷۸۴/۷	۲۳۰۳/۰	۵۰۹/۸	۱۲۷/۱	۲۵/۶	۱۵۳/۱	۱۱۹۰۳/۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغال‌سنگ، فرآورده‌های نفت و گازطبیعی می‌گردد.

۲) شامل تولید برق از تلمبه ذخیره‌ای نیز می‌گردد.

۳) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای جامد، پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد.

۴) شامل انرژی جزر و مد، امواج، اقیانوس‌ها و سایر (حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسید شدن سنگ معدن روی با اسید هیدروکلریدریک و غیره) می‌گردد. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۴۵-۲) : تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی				سوخت‌های زیستی و پسماند [۲]	جمع
	زغال‌سنگ		نفت	گازطبیعی		
	انواع زغال‌سنگ	گازها [۱]				
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۶۳۹/۴	۴/۱	۳۳/۱	۱۲۶۴/۶	۷۸/۹	۳۰۱۹/۹
کانادا	۶۳/۷	–	۷/۰	۶۷/۵	۹/۱	۱۴۷/۳
مکزیک	۳۳/۹	۰/۴	۵۵/۷	۱۵۰/۹	۲/۸	۲۴۳/۷
جمع آمریکای شمالی	۱۷۳۷/۰	۴/۴	۹۵/۷	۱۴۸۳/۰	۹۰/۸	۳۴۱۱/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳/۰	۰/۷	۲۰/۱	۷۲/۶	۲/۴	۹۸/۷۱۹
آنتیل هلند	–	–	۱/۳	–	–	۱/۳
اکوادور	–	–	۸/۰	۲/۳	۰/۳	۱۰/۶
اوروگوئه	–	–	۴/۰	◊	۱/۰	۵/۱
برزیل	۸/۵	۵/۷	۱۹/۶	۴۶/۸	۳۵/۲	۱۱۵/۸
پاراگوئه	–	–	◊	–	–	◊
پرو	۰/۸	–	۱/۴	۱۵/۷	۰/۷	۱۸/۵
ترینیداد و توباگو	–	–	◊	۹/۱	–	۹/۱
جمهوری دومینیکن	۲/۲	–	۸/۸	۴/۲	◊	۱۵/۲
شیلی	۲۵/۳	–	۶/۱	۱۲/۸	۴/۹	۴۹/۲
کلمبیا	۳/۴	◊	۰/۳	۹/۰	۲/۰	۱۴/۷
کوبا	–	–	۱۵/۷	۲/۱	۰/۶	۱۸/۳
ونزوئلا	–	–	۱۹/۶	۲۴/۹	–	۴۴/۵
سایر	۲/۱	–	۵۱/۵	۸/۰	۳/۳	۶۴/۸
جمع‌آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۵/۲	۶/۴	۱۵۶/۵	۲۰۷/۵	۵۰/۲	۴۶۵/۸
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	–	–	۰/۵	۲۰/۷	–	۲۱/۲
آلمان	۲۷۷/۱	۹/۹	۷/۶	۷۷/۶	۵۱/۲	۴۲۳/۴
اتریش	۴/۴	۱/۸	۰/۷	۹/۷	۵/۴	۲۲/۱
ازبکستان	۲/۱	–	۰/۴	۳۸/۸	–	۴۱/۳
اسپانیا	۵۵/۱	۰/۹	۱۵/۳	۷۳/۳	۵/۷	۱۵۰/۳
استونی	۰/۱	۰/۵	۹/۸	۰/۱	۱/۰	۱۱/۵
اسلواکی	۳/۴	۰/۵	۰/۵	۲/۹	۱/۰	۸/۲
اسلوونی	۵/۱	–	◊	۰/۵	۰/۳	۶/۰
انگلستان	۱۴۳/۲	۱/۰	۳/۱	۱۰۰/۱	۱۷/۱	۲۶۴/۴
اوکراین	۸۰/۰	۰/۴	۰/۵	۱۶/۰	۰/۱	۹۷/۱
ایتالیا	۴۹/۱	۵/۰	۱۸/۹	۱۲۹/۱	۱۴/۸	۲۱۶/۸
ایرلند	۸/۱	–	۰/۲	۱۳/۷	۰/۵	۲۲/۶
ایسلند	–	–	◊	–	–	◊
بلژیک	۳/۴	۲/۱	۰/۳	۲۳/۵	۶/۷	۳۶/۰
بلغارستان	۲۲/۹	–	۰/۲	۲/۴	۰/۱	۲۵/۵
پرتغال	۱۳/۱	–	۲/۲	۱۰/۷	۳/۲	۲۹/۲

جدول (۴۵-۲) : تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی				سوخت‌های زیستی و پسماند [۲]	جمع
	زغال‌سنگ		نفت	گازطبیعی		
	انواع زغال‌سنگ	گازها [۱]				
تاجیکستان	–	–	–	۰/۱	–	۰/۱
ترکمنستان	–	–	–	۱۷/۸	–	۱۷/۸
ترکیه	۶۶/۳	۱/۷	۱/۶	۱۰۴/۵	۰/۷	۱۷۴/۹
جمهوری چک	۴۴/۴	۲/۶	۰/۱	۱/۲	۳/۴	۵۱/۸
دانمارک	۱۰/۶	–	۰/۴	۴/۲	۵/۲	۲۰/۳
روسیه	۱۶۴/۹	۴/۰	۲۸/۱	۵۲۵/۴	۳/۰	۷۲۵/۴
روسیه سفید	◊	–	۰/۸	۲۹/۸	۰/۱	۳۰/۷
رومانی	۲۲/۹	◊	۰/۸	۸/۷	۰/۲	۳۲/۶
سوئد	۰/۹	۰/۴	۰/۶	۰/۹	۱۳/۵	۱۶/۳
سوئیس	–	–	۰/۱	۰/۹	۲/۷	۳/۷
فرانسه	۱۸/۹	۲/۷	۴/۳	۲۱/۸	۷/۵	۵۵/۳
فنلاند	۱۰/۸	۰/۵	۰/۳	۶/۷	۱۱/۴	۲۹/۷
قرقیزستان	۰/۷	–	۰/۲	۰/۱	–	۱/۰
قزاقستان	۶۹/۴	–	۰/۷	۱۳/۴	–	۸۳/۶
لوکزامبورگ	–	–	◊	۲/۴	۰/۲	۲/۵
لهستان	۱۳۴/۷	۱/۸	۲/۰	۶/۳	۱۰/۲	۱۵۴/۹
لیتوانی	–	–	۰/۲	۲/۹	۰/۲	۳/۳
مجارستان	۶/۳	۰/۱	۰/۲	۹/۴	۱/۸	۱۷/۸
نروژ	◊	۰/۱	۰/۰	۲/۶	۰/۵	۳/۳
هلند	۲۴/۲	۳/۱	۱/۱	۵۵/۷	۹/۰	۹۳/۱
یونان	۳۱/۱	–	۶/۱	۱۳/۴	۰/۳	۵۰/۸
سایر	۵۰/۴	◊	۷/۷	۱۶/۸	۰/۵	۷۵/۳
جمع اروپا و اورآسیا	۱۳۲۳/۸	۳۹/۳	۱۱۵/۷	۱۳۶۳/۹	۱۷۷/۲	۳۰۱۹/۹
خاورمیانه						
اردن	–	–	۱۳/۴	۳/۱	◊	۱۶/۵
امارات متحده عربی	–	–	۱/۴	۹۹/۵	–	۱۰۰/۹
بحرین	–	–	–	۲۴/۸	–	۲۴/۸
سوریه	–	–	۱۱/۵	۱۶/۴	–	۲۸/۰
عراق	–	–	۲۳/۱	۳۳/۱	–	۵۶/۳
عربستان سعودی	–	–	۱۵۰/۳	۱۲۱/۴	–	۲۷۱/۷
عمان	–	–	۰/۶	۲۴/۴	–	۲۵/۰
قطر	–	–	–	۳۴/۸	–	۳۴/۸
کویت	–	–	۴۰/۰	۲۲/۷	–	۶۲/۷
لبنان	–	–	۱۳/۸	–	–	۱۳/۸
یمن	–	–	۴/۴	۲/۲	–	۶/۶
سایر	۳۹	۰/۴	۸۲/۶	۱۸۰/۶	۰/۱	۳۰۲/۴
جمع خاورمیانه	۳۸/۷	۰/۴	۳۴۱/۱	۵۶۳/۰	۰/۱	۹۴۳/۴

جدول (۴۵-۲) : تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی				سوخت‌های زیستی و پسماند [۲]	جمع
	زغال‌سنگ		نفت	گازطبیعی		
	انواع زغال‌سنگ	گازها [۱]				
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۳۹/۳	–	۰/۲	–	۰/۲۹۳۰	۲۳۹/۸
الجزایر	–	–	۳/۷	۵۳/۰	–	۵۶/۸
تونس	–	–	–	۱۷/۴	–	۱۷/۴
کنیا	–	–	۲/۱	–	۰/۳۱۶۰	۲/۴
لیبی	–	–	۱۳/۳	۲۰/۷	–	۳۴/۰
مصر	–	–	۲۵/۰	۱۲۴/۶	–	۱۴۹/۵
مراکش	۱۱/۹	–	۶/۹	۶/۲	–	۲۵/۰
موزامبیک	–	–	–	–	–	۰/۰
نیجریه	–	–	–	۲۳/۰	–	۲۳/۰
سایر	۷/۸	–	۲۱/۸	۱۱/۳	۱/۲	۴۲/۰
جمع آفریقا	۲۵۹/۰	–	۷۲/۹	۲۵۶/۳	۱/۸	۵۸۹/۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۷۰/۸	۰/۴	۴/۱	۴۹/۶	۲/۳	۲۲۷/۳
اندونزی	۹۵/۳	–	۳۲/۷	۴۵/۵	۰/۲	۱۷۳/۷
برونئی	–	–	◊	۳/۹	–	۳/۹
بنگلادش	۰/۹	–	۵/۷	۴۱/۷	–	۴۸/۳
پاکستان	۰/۱	–	۳۴/۵	۲۷/۱	–	۶۱/۷
تایلند	۳۳/۴	–	۲/۴	۱۱۷/۱	۴/۴	۱۵۷/۲
جمهوری دموکراتیک کره	۵/۲	–	۰/۶	–	–	۵/۷
چین	۳۷۵۷/۰	۲۸/۰	۶/۸	۸۵/۷	۴۴/۷	۳۹۲۲/۱
چین تایپه	۱۲۱/۵	۳/۳	۷/۸	۶۳/۶	۳/۵	۱۹۹/۸
زلاندنو	۲/۹	۰/۶	◊	۸/۹	۰/۶	۱۳/۱
ژاپن	۲۶۶/۸	۳۶/۵	۱۸۱/۳	۳۹۷/۲	۳۸/۶	۹۲۰/۳
سریلانکا	۱/۴	–	۷/۰	–	◊	۸/۴
سنگاپور	–	–	۶/۱	۳۹/۵	۱/۳	۴۶/۹
فیلیپین	۲۸/۳	–	۴/۳	۱۹/۶	۰/۲	۵۲/۳
کره جنوبی	۲۲۱/۲	۱۸/۱	۲۱/۲	۱۱۱/۹	۱/۷	۳۷۴/۱
مالزی	۵۵/۸	–	۶/۰	۶۲/۶	۰/۸	۱۲۵/۳
هندوستان	۷۹۹/۹	۱/۵	۲۲/۷	۹۳/۹	۲۰/۵	۹۳۸/۵
هنگ کنگ	۲۷/۳	–	۰/۸	۱۰/۶	۰/۱	۳۸/۸
ویتنام	۲۲/۰	–	۳/۴	۴۳/۹	۰/۱	۶۹/۴
سایر	۵/۷	–	۸/۳	۳/۵	◊	۱۷/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۵۶۱۵/۴	۸۸/۴	۳۵۵/۷	۱۲۲۶/۰	۱۱۸/۹	۷۴۰۴/۴
کل جهان	۹۰۱۹/۱	۱۳۸/۹	۱۱۳۷/۶	۵۰۹۹/۷	۴۳۹/۰	۱۵۸۳۴/۴
کشورهای OECD	۳۳۷۳/۳	۹۴/۸	۳۹۷/۲	۲۷۴۵/۳	۳۱۱/۹	۶۹۲۲/۶
کشورهای غیر OECD	۵۶۴۵/۸	۴۴/۱	۷۴۰/۴	۲۳۵۴/۴	۱۲۷/۱	۸۹۱۱/۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services, www.iea.org.

۱) شامل گاز کک، گاز کوره بلند و گاز کوره‌های پایه اکسیژنی فولاد می‌گردد.

۲) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۴۶-۲) : ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ *(تراوات ساعت)*

نام کشور	سوختهای فسیلی[۱]	آبی[۲]	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند[۳]	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر[۴]	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده امریکا	۲۹۰۳/۲	۲۹۰/۸	۸۲۲/۰	۷۳/۹	۱۸/۲	۱۸۵/۹	۴۲۹۳/۹
کانادا	۱۳۶/۸	۳۹۱/۵	۱۰۲/۸	۹/۰	–	۱۲/۰	۶۵۲/۱
مکزیک	۲۴۵/۵	۲۸/۰	۱۱/۸	۱/۲	۶/۱	۵/۷	۲۹۸/۲
جمع آمریکای شمالی	۳۲۸۵/۵	۷۱۰/۲	۹۳۶/۶	۸۴/۱	۲۴/۳	۲۰۳/۵	۵۲۴۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی							
شیلی	۴۹/۶	۲۰/۰	–	۵/۰	–	۰/۷	۷۵/۲
جمع آمریکای مرکزی وجنوبی	۴۹/۶	۲۰/۰	–	۵/۰	–	۰/۷	۷۵/۲
اروپا و اورآسیا							
آلمان	۳۷۱/۷	۲۶/۳	۹۷/۳	۵۴/۶	◊	۸۵/۴	۶۳۵/۳
اتریش	۱۳/۴	۴۵/۷	–	۵/۴	–	۳/۹	۶۸/۳
اسپانیا	۱۱۲/۵	۴۱/۱	۵۶/۷	۵/۹	–	۶۹/۱	۲۸۵/۳
استونی	۱۲/۰	◊	–	۰/۸	–	۰/۵	۱۳/۳
اسلواکی	۶/۲	۵/۱	۱۵/۷	۰/۸	–	۰/۷	۲۸/۵
اسلوونی	۵/۴	۴/۹	۵/۳	۰/۳	–	۰/۲	۱۶/۱
انگلستان	۲۲۸/۵	۷/۶	۷۰/۶	۲۰/۵	–	۲۹/۴	۳۵۶/۶
ایتالیا	۱۷۷/۶	۵۳/۲	–	۱۳/۲	۵/۶	۳۸/۱	۲۸۷/۸
ایرلند	۲۰/۱	۰/۹	–	۰/۵	–	۴/۵	۲۶/۰
ایسلند	◊	۱۲/۹	–	–	۵/۲	◊	۱۸/۱
بلژیک	۲۷/۳	۱/۷	۴۲/۶	۶/۰	–	۶/۳	۸۳/۹
پرتغال	۲۰/۷	۱۴/۹	–	۳/۳	۰/۲	۱۲/۵	۵۱/۶
ترکیه	۱۷۲/۰	۵۹/۳	–	۱/۰	۱/۳	۷/۷	۲۴۱/۲
جمهوری چک	۴۶/۰	۳/۸	۳۰/۷	۴/۰	–	۲/۵	۸۷/۱
دانمارک	۱۸/۱	◊	–	۴/۸	–	۱۱/۶	۳۴/۶
سوئد	۴/۹	۶۱/۳	۶۵/۸	۱۰/۶	–	۹/۹	۱۵۲/۵
سوئیس	۱/۰	۴۰/۰	۲۶/۰	۲/۷	–	۰/۴	۷۰/۰
فرانسه	۴۵/۵	۷۶/۳	۴۲۳/۷	۸/۰	–	۲۱/۶	۵۷۵/۱
فنلاند	۲۱/۹	۱۲/۹	۲۳/۶	۱۱/۵	–	۱/۰	۷۰/۹
لوکزامبورگ	۱/۴	۱/۲	–	۰/۲	–	۰/۱	۲/۹
لهستان	۱۴۶/۸	۳/۰	–	۸/۷	–	۶/۰	۱۶۴/۵
مجارستان	۱۲/۱	۰/۲	۱۵/۴	۱/۹	–	۰/۷	۳۰/۳
نروژ	۲/۶	۱۲۹/۰	–	۰/۶	–	۲/۰	۱۳۴/۲
هلند	۸۲/۱	۰/۱	۲/۹	۷/۵	–	۶/۲	۹۸/۸
یونان	۴۴/۳	۶/۴	–	۰/۲	–	۶/۹	۵۷/۸
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۹۴/۰	۶۰۷/۷	۸۷۶/۴	۱۷۲/۸	۱۲/۴	۳۲۷/۴	۳۵۹۰/۷
خاورمیانه							
فلسطین اشغالی	۶۱/۷	◊	–	۰/۱	–	۰/۷	۶۲/۵
جمع خاورمیانه	۶۱/۷	◊	–	۰/۱	–	۰/۷	۶۲/۵
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۱۴/۵	۱۸/۲	–	۳/۲	–	۱۱/۱	۲۴۷/۱
زلاندنو	۱۱/۰	۲۲/۸	–	۰/۶	۶/۱	۲/۰	۴۲/۵
ژاپن	۹۰۶/۴	۸۴/۴	۹/۳	۴۱/۳	۲/۶	۱۵/۲	۱۰۵۹/۲
کره جنوبی	۳۸۶/۵	۸/۴	۱۳۸/۸	۱/۸	–	۳/۷	۵۳۹/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۱۸/۴	۱۳۳/۸	۱۴۸/۱	۴۶/۹	۸/۶	۳۲/۱	۱۸۸۷/۹
جمع کشورهای OECD	۶۵۰۹/۰	۱۴۷۱/۷	۱۹۶۱/۱	۳۰۹/۰	۴۵/۳	۵۶۴/۴	۱۰۸۶۰/۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغالسنگ، فرآورده‌های نفتی و گازطبیعی می‌گردد. ۲) شامل تولید برق از تلمبه ذخیره‌ای نیز می‌گردد.

۳) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای جامد، پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد.

۴) شامل انرژی جزر و مد، امواج، اقیانوس‌ها و سایر (حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسید شدن سنگ معدن روی با اسید هیدروکلریدریک و غیره) می‌گردد. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۴۷-۲) : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(گیگاوات‌ساعت)

شرح	آمریکای شمالی			آمریکای مرکزی و جنوبی	اروپا	
	آمریکا	کانادا	مکزیک	شیلی	آلمان	اتریش
آبی	۲۹۰۷۶۰	۳۹۱۵۱۹	۲۷۹۵۸	۲۰۰۰۰	۲۶۳۰۰	۴۵۶۶۶
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۱۹۴۰۸	۱۱۱	–	–	۶۳۱۱	۳۷۵۹
زمین گرمایی	۱۸۱۸۷	–	۶۰۷۰	–	۴۰	–
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۱۱۰۵۱	۳۰۷	۸۶	۵	۳۰۰۰۰	۵۷۴
نیروگاه حرارتی خورشیدی	۱۱۶۸	–	–	–	–	–
امواج ، جزر و مد ، اقیانوس	–	۱۵	–	–	–	–
باد	۱۶۹۵۳۷	۱۱۶۴۳	۵۵۹۹	۵۵۰	۵۳۴۰۰	۳۲۶۴
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	۱۸۱۸	–	–	–	۱۲۴۰	۴۳۹
پسماند شهری :	۱۶۳۱۶	۱۹۶	–	–	۱۰۷۰۰	۵۴۲
پسماند شهری تجدید پذیر	۸۳۴۶	۱۲۸	–	–	۵۳۵۰	۲۰۷
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۷۹۷۰	۶۸	–	–	۵۳۵۰	۳۳۵
سوخت زیستی جامد	۴۴۸۴۹	۸۰۳۷	۱۰۸۳	۵۰۰۰	۱۲۴۰۰	۳۷۵۱
بیو گاز	۱۰۸۶۲	۷۷۴	۱۶۰	–	۲۹۷۲۰	۶۳۱
بیودیزل	–	–	–	–	–	–
سوخت زیستی مایع	۳۷	–	–	–	۵۲۰	–
سایر [۱]	۴۱۰۹	–	–	۱۰۰	۲۰۰۲	۱۴
کل تولید	۵۶۸۶۹۴	۴۱۲۴۹۱	۴۰۹۵۶	۲۵۶۵۵	۱۶۶۳۲۲	۵۴۸۸۱

جدول (۴۷-۲) : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

شرح	اروپا							
	اسپانیا	استونی	اسلواکی	اسلوونی	انگلستان	ایتالیا	ایرلند	ایسلند
آبی	۴۱۰۷۴	۲۴	۵۱۲۵	۴۹۰۷	۷۶۲۴	۵۳۲۴۱	۹۲۳	۱۲۸۶۳
شامل : تلمبه ذخیره ای	۴۲۹۱	–	۳۱۸	۲۹۴	۲۹۰۳	۱۷۶۸	۳۴۵	–
زمین گرمایی	–	–	–	–	–	۵۶۴۸	–	۵۲۴۵
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۸۹۷۵	–	۶۰۱	۲۱۵	۲۰۱۵	۲۲۴۱۳	–	–
نیروگاه حرارتی خورشیدی	۴۱۳۶	–	–	–	–	–	–	–
امواج ، جزر و مد ، اقیانوس	–	–	–	–	۶	–	–	–
باد	۵۵۷۶۷	۵۳۲	۵	۴	۲۷۴۱۴	۱۴۹۶۹	۴۵۴۱	۵
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	–	–	۹	۷	۶۲۵	۱۰۱	–	–
پسماند شهری :	۱۱۹۰	۹۹	۳۵	–	۳۲۶۲	۴۲۴۸	۱۳۰	–
پسماند شهری تجدید پذیر	۵۹۵	–	۲۳	–	۲۰۷۰	۲۱۲۴	۷۰	–
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۵۹۵	۹۹	۱۲	–	۱۱۹۲	۲۱۲۴	۶۰	–
سوخت زیستی جامد	۳۷۸۹	۶۳۵	۶۱۹	۱۱۹	۱۰۶۱۶	۲۵۳۵	۲۳۴	–
بیو گاز	۹۰۸	۲۱	۱۶۲	۱۴۱	۵۹۷۱	۳۲۳۶	۱۱۳	–
بیودیزل	–	–	–	۱	–	۱	–	–
سوخت زیستی مایع	–	–	–	–	–	۳۰۶۵	–	–
سایر [۱]	۱۷۲	–	۶۴	–	–	۷۴۷	–	–
کل تولید	۱۱۶۰۱۱	۱۳۱۱	۶۶۲۰	۵۳۹۴	۵۷۵۳۳	۱۱۰۲۰۴	۵۹۴۱	۱۸۱۱۳

جدول (۴۷-۲) : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

شرح	اروپا						
	بلژیک	پرتغال	ترکیه	جمهوری چک	دانمارک	سوئد	سوئیس
آبی	۱۶۸۲	۱۴۸۶۵	۵۹۲۷۲	۳۷۶۲	۱۳	۶۱۳۰۵	۳۹۹۶۸
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۱۳۲۱	۱۱۳۷	–	۸۹۰	–	۳۰	۱۵۰۷
زمین گرمایی	–	۱۷۶	۱۲۸۱	–	–	–	–
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۲۴۳۶	۴۸۲	–	۲۰۷۰	۵۱۸	۳۵	۳۲۰
نیروگاه حرارتی خورشیدی	–	–	–	–	–	–	–
امواج ، جزر و مد ، اقیانوس	–	–	–	–	–	–	–
باد	۳۶۳۹	۱۲۰۳۳	۷۴۹۴	۴۷۸	۱۱۱۲۳	۹۸۹۱	۸۸
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	۶۶۱	۹	۱۰۲	۵	–	۶۹	۱۹۳
پسماند شهری:	۱۲۸۸	۵۷۲	–	۱۴۰	۱۵۶۰	۱۴۳۳	۱۹۷۰
پسماند شهری تجدید پذیر	۶۳۵	۲۸۶	–	۸۰	۸۵۸	۸۶۰	۹۸۵
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۶۵۳	۲۸۶	–	۶۰	۷۰۲	۵۷۳	۹۸۵
سوخت زیستی جامد	۳۳۲۱	۲۵۱۴	۳۵	۱۶۴۶	۳۰۲۵	۹۰۱۴	۲۶۰
بیو گاز	۵۹۸	۲۴۸	۸۳۲	۲۲۴۱	۲۵۷	۱۲	۲۵۶
بیودیزل	–	–	–	–	–	–	–
سوخت زیستی مایع	۱۳۳	–	–	–	۱	۲۵	–
سایر [۱]	۱۷۹	۴	۱۹۱	–	–	–	–
کل تولید	۱۳۹۳۷	۳۰۹۰۳	۶۹۲۰۷	۱۰۳۴۲	۱۶۴۹۷	۸۱۷۸۴	۴۳۰۵۵

جدول (۴۷-۲) : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

شرح	اروپا						
	فرانسه	فنلاند	لوکزامبورگ	لهستان	مجارستان	نروژ	هلند
آبی	۷۶۲۶۵	۱۲۸۶۳	۱۱۵۶	۲۹۹۷	۲۱۳	۱۲۹۰۲۲	۱۱۵
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۴۹۵۲	–	۱۰۳۹	۵۵۸	–	۵۴۵	–
زمین گرمایی	–	–	–	–	–	–	–
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۴۶۶۳	۵	۵۱	۱	۲۴	–	۴۶۲
نیروگاه حرارتی خورشیدی	–	–	–	–	–	–	–
امواج ، جزر و مد ، اقیانوس	۴۵۴	–	–	–	–	–	–
باد	۱۵۸۸۷	۷۷۷	۸۱	۶۰۴۱	۷۱۷	۱۸۹۴	۵۵۷۴
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	–	۴۰	–	۴۷	۴	۳۷	–
پسماند شهری :	۴۷۶۶	۵۵۰	۹۵	۱۱	۲۳۰	۲۴۸	۳۷۸۶
پسماند شهری تجدید پذیر	۲۳۸۳	۳۵۰	۳۶	–	۱۱۵	۱۲۴	۲۱۳۵
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۲۳۸۳	۲۰۰	۵۹	۱۱	۱۱۵	۱۲۴	۱۶۵۱
سوخت زیستی جامد	۱۸۶۰	۱۰۸۰۲	–	۷۹۵۷	۱۴۲۲	۳۴۵	۲۷۷۴
بیو گاز	۱۳۷۵	۱۴۰	۵۵	۶۴۴	۲۲۹	۱۵	۹۶۷
بیودیزل	–	–	–	–	–	–	–
سوخت زیستی مایع	–	–	–	–	–	–	–
سایر [۱]	۶۱۵	۲۵۴	–	–	–	۶۰	۱۱۹
کل تولید	۱۰۵۸۸۵	۲۵۴۳۱	۱۴۳۸	۱۷۶۹۸	۲۸۳۹	۱۳۱۶۲۱	۱۳۷۹۷

جدول (۴۷-۲) : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

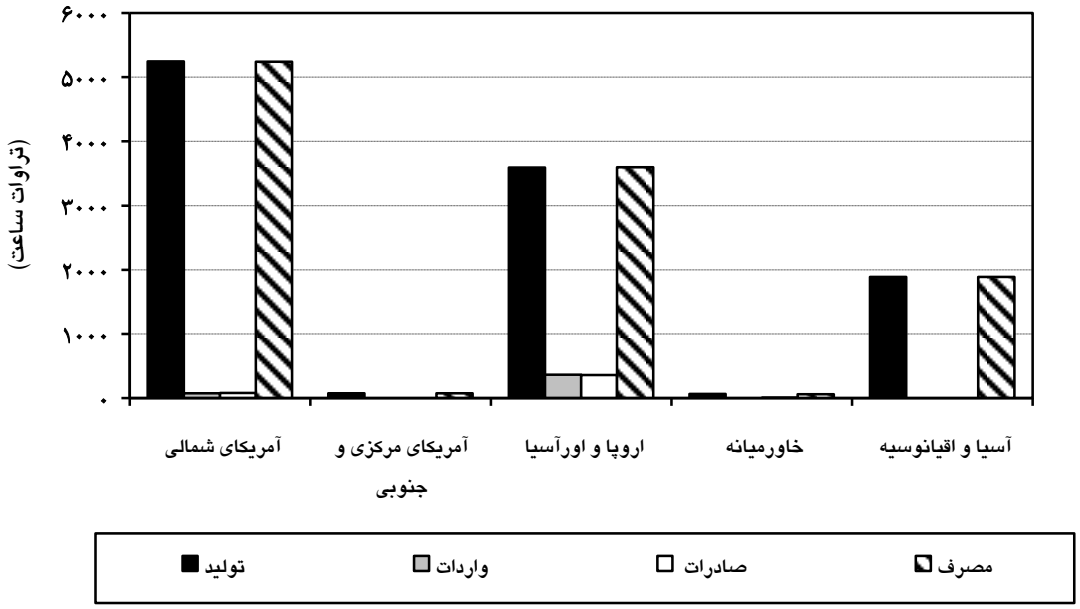
(گیگاوات ساعت)

شرح	اروپا	خاورمیانه	آسیا و اقیانوسیه				جمع کشورهای OECD
	یونان	فلسطین اشغالی	استرالیا	زلاندنو	ژاپن	کره جنوبی	
آبی	۶۴۲۱	۳۳	۱۸۱۹۴	۲۲۸۱۵	۸۴۳۵۶	۸۳۹۴	۱۴۷۱۶۹۵
شامل : تلمبه ذخیره‌ای	۴۵	–	۹۹	–	۶۸۲۳	۴۱۰۵	۶۲۵۵۹
زمین گرمایی	–	–	–	۶۰۵۳	۲۵۸۸	–	۴۵۲۸۸
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۳۳۸۷	۷۰۸	۳۸۰۹	–	۱۰۱۳۹	۱۴۸۶	۱۰۶۸۳۸
نیروگاه حرارتی خورشیدی	–	–	۸	–	–	–	۵۳۱۲
امواج ، جزر و مد ، اقیانوس	–	–	–	–	–	۴۸۴	۹۵۹
باد	۳۵۱۱	۶	۷۳۲۷	۱۹۹۷	۵۰۹۴	۱۱۳۶	۴۴۲۰۱۸
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	۵۰	–	–	–	۲۴۸۳	۳۷۹	۸۳۱۸
پسماند شهری :	–	۴۴	–	–	۹۱۰۲	۳۷۷	۶۲۸۹۰
پسماند شهری تجدید پذیر	–	۴۴	–	–	۲۹۸۵	۱۵۱	۳۹۰۴۰
پسماند شهری تجدید ناپذیر	–	–	–	–	۶۱۱۷	۲۲۶	۳۱۹۵۰
سوخت زیستی جامد	–	۳۵	۱۵۵۰	۳۵۶	۲۹۷۳۱	۴۴۵	۱۷۰۷۵۹
بیو گاز	۱۵۹	۳۲	۱۶۱۶	۲۳۷	–	۶۰۹	۶۳۲۲۱
بیو دیزل	–	–	–	–	–	–	۲
سوخت زیستی مایع	–	–	–	–	–	–	۳۷۸۱
سایر [۱]	–	–	–	۴۲	–	۵۹۶	۹۲۶۸
کل تولید	۱۳۵۲۸	۸۵۸	۳۲۵۰۴	۳۱۵۰۰	۱۴۳۴۹۳	۱۳۹۰۶	۲۳۹۰۳۴۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org.

۱) شامل حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسیدشدن سنگ معدن روی با اسید هیدروکلریدریک و غیره می‌گردد.

نمودار (۱۷-۲) : ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۳



جدول (۴۸-۲) : ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف[۱]
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۴۲۹۳/۹	۶۳/۶	۱۱/۳	۴۳۴۶/۲
کانادا	۶۵۲/۱	۱۰/۸	۶۲/۸	۶۰۰/۱
مکزیک	۲۹۸/۲	۱/۷	۷/۴	۲۹۲/۵
جمع آمریکای شمالی	۵۲۴۴/۲	۷۶/۱	۸۱/۴	۵۲۳۸/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی				
شیلی	۷۵/۲	–	–	۷۵/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۵/۲	–	–	۷۵/۲
اروپا و اورآسیا				
آلمان	۶۳۵/۳	۳۹/۲	۷۱/۴	۶۰۳/۰
اتریش	۶۸/۳	۲۵/۰	۱۷/۷	۷۵/۶
اسپانیا	۲۸۵/۳	۱۰/۲	۱۶/۹	۲۷۸/۵
استونی	۱۳/۳	۲/۷	۶/۳	۹/۷
اسلواکی	۲۸/۵	۱۰/۷	۱۰/۶	۲۸/۶
اسلوونی	۱۶/۱	۷/۵	۸/۷	۱۴/۹
انگلستان	۳۵۶/۶	۱۷/۵	۳/۱	۳۷۱/۱
ایتالیا	۲۸۷/۸	۴۴/۳	۲/۲	۳۳۰/۰
ایرلند	۲۶/۰	۲/۵	۰/۴	۲۸/۲
ایسلند	۱۸/۱	–	–	۱۸/۱
بلژیک	۸۳/۹	۱۷/۲	۷/۶	۹۳/۵
پرتغال	۵۱/۶	۸/۱	۵/۳	۵۴/۴
ترکیه	۲۴۱/۲	۷/۴	۱/۲	۲۴۷/۴
جمهوری چک	۸۷/۱	۱۰/۶	۲۷/۵	۷۰/۲
دانمارک	۳۴/۶	۱۱/۵	۱۰/۴	۳۵/۷
سوئد	۱۵۲/۵	۱۲/۷	۲۲/۷	۱۴۲/۵
سوئیس	۷۰/۰	۲۹/۹	۳۲/۳	۶۷/۶
فرانسه	۵۷۵/۱	۱۱/۷	۶۰/۱	۵۲۶/۶
فنلاند	۷۰/۹	۱۷/۶	۱/۹	۸۶/۶
لوکزامبورگ	۲/۹	۶/۹	۱/۹	۷/۸
لهستان	۱۶۴/۵	۷/۸	۱۲/۳	۱۵۹/۹
مجارستان	۳۰/۳	۱۶/۶	۴/۸	۴۲/۲
نروژ	۱۳۴/۲	۱۰/۱	۱۵/۱	۱۲۹/۲
هلند	۹۸/۸	۳۳/۳	۱۵/۰	۱۱۷/۰
یونان	۵۷/۸	۴/۷	۲/۶	۵۹/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۹۰/۷	۳۶۵/۶	۳۵۸/۰	۳۵۹۸/۲
خاورمیانه				
فلسطین اشغالی	۶۲/۵	–	۴/۹	۵۷/۶
جمع خاورمیانه	۶۲/۵	–	۴/۹	۵۷/۶
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۴۷/۱	–	–	۲۴۷/۱
زلاندنو	۴۲/۵	–	–	۴۲/۵
ژاپن	۱۰۵۹/۲	–	–	۱۰۵۹/۲
کره جنوبی	۵۳۹/۲	–	–	۵۳۹/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۸۸۷/۹	–	–	۱۸۸۷/۹
جمع کشورهای OECD	۱۰۸۶۰/۴	۴۴۱/۷	۴۴۴/۴	۱۰۸۵۷/۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) صادرات – واردات + تولید = مصرف

جدول (۴۹-۲) : تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه[۱]	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاه‌ها	سایر مصارف[۲]	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی[۳]	مصرف نهایی[۴]
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۴۲۹۰/۵	۵۹/۳	-۱۲/۰	۲۱۳/۳	–	۲۶۸/۸	۱۲۸/۹	۳۷۲۶/۸
کانادا	۶۳۴/۴	۱۰/۹	-۵۷/۹	۱۰/۷	–	۴۴/۸	۳۰/۰	۵۰۱/۹
مکزیک	۲۹۳/۹	۲/۳	-۶/۶	۱۲/۴	–	۴۴/۱	۶/۱	۲۲۹/۸
جمع آمریکای شمالی	۵۲۱۸/۹	۷۲/۵	-۷۶/۴	۲۳۶/۵	–	۳۵۷/۶	۱۶۵/۰	۴۴۵۸/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۳۵/۲	۸/۱	-۰/۵	۴/۶	–	۱۸/۴	۰/۷	۱۱۹/۹
آنتیل هلند	۱/۳	–	–	۰/۱	–	۰/۲	–	۱/۰
اکوادور	۲۲/۸	۰/۲	◊	۰/۴	–	۳/۳	–	۱۹/۴
اوروگوئه	۱۰/۶	۰/۷	-۰/۱	۰/۳	–	۱/۳	–	۹/۷
برزیل	۵۵۲/۵	۴۰/۷	-۰/۵	۶/۱	–	۹۴/۴	۱۹/۳	۴۷۲/۹
پاراگوئه	۶۰/۲	–	-۴۷/۷	۰/۵	–	۳/۸	–	۸/۲
پرو	۳۹/۹	◊	◊	۰/۶	–	۳/۴	–	۳۶/۰
ترینیداد و توباگو	۹/۱	–	–	۰/۳	–	۰/۲	–	۸/۶
جمهوری دومینیکن	۱۷/۰	–	–	۰/۵	–	۲/۰	–	۱۴/۵
شیلی	۶۹/۸	–	–	۳/۹	–	۳/۵	۰/۷	۶۲/۲
کلمبیا	۶۲/۳	◊	-۰/۷	۱/۱	–	۷/۷	–	۵۰/۹
کوبا	۱۸/۴	–	–	۱/۰	–	۲/۹	–	۱۴/۵
ونزوئلا	۱۲۶/۵	۰/۵	–	۵/۶	–	۲۵/۱	۲/۱	۸۷/۹
سایر	۹۷/۰	۱/۳	-۱/۰	۲/۹	–	۱۲/۷	–	۸۱/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۲۲/۷	۵۱/۶	-۵۰/۴	۲۷/۹	–	۱۷۹/۱	۲۲/۸	۹۸۷/۲
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۳/۰	۰/۱	-۰/۷	۱/۰	–	۳/۴	۲/۶	۱۵/۴
آلمان	۶۲۹/۸	۴۶/۳	-۶۶/۸	۳۷/۱	–	۲۴/۶	۲۱/۸	۵۲۵/۸
اتریش	۷۲/۶	۲۳/۳	-۲۰/۵	۱/۷	–	۳/۷	۷/۰	۶۳/۰
ازبکستان	۵۲/۵	۱۲/۲	-۱۲/۳	۳/۰	–	۴/۶	۱/۵	۴۳/۳
اسپانیا	۲۹۷/۶	۷/۸	-۱۹/۰	۱۱/۰	–	۲۵/۷	۱۰/۳	۲۴۰/۲
استونی	۱۲/۰	۲/۷	-۵/۰	۱/۴	–	۰/۹	۰/۴	۷/۰
اسلواکی	۲۸/۷	۱۳/۵	-۱۳/۱	۲/۵	◊	۱/۳	۱/۳	۲۳/۹
اسلوونی	۱۵/۷	۷/۵	-۸/۴	۱/۰	–	۰/۹	۰/۴	۱۲/۵
انگلستان	۳۶۳/۸	۱۳/۸	-۱/۷	۱۸/۰	–	۲۸/۶	۱۱/۷	۳۱۷/۶
اوکراین	۱۹۸/۹	۰/۱	-۱۱/۶	۱۵/۵	–	۲۱/۴	۱۲/۸	۱۳۷/۷
ایتالیا	۲۹۹/۳	۴۵/۴	-۲/۳	۱۱/۵	–	۲۱/۰	۱۳/۲	۲۹۶/۷
ایرلند	۲۷/۶	۰/۸	-۰/۴	۱/۱	–	۲/۰	۰/۶	۲۴/۲
ایسلند	۱۷/۵	–	–	۰/۳	۰/۲	۰/۵	۰/۲	۱۶/۴
بلژیک	۸۳/۱	۱۶/۸	-۶/۹	۳/۱	–	۴/۱	۴/۴	۸۱/۳
بلغارستان	۴۷/۳	۲/۴	-۱۰/۷	۴/۵	–	۴/۲	۲/۴	۲۷/۸
پرتغال	۴۶/۶	۱۰/۸	-۲/۹	۱/۴	–	۴/۷	۲/۲	۴۶/۲
تاجیکستان	۱۷/۰	۰/۱	-۰/۸	۰/۱	–	۲/۴	۰/۱	۱۳/۹
ترکمنستان	۱۷/۸	–	-۲/۷	۱/۳	–	۲/۲	۱/۸	۹/۷
ترکیه	۲۳۹/۵	۵/۸	-۳/۰	۱۱/۸	–	۳۵/۷	۲/۰	۱۹۲/۹

جدول (۴۹-۲) : تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه[۱]	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاه‌ها	سایر مصارف[۲]	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی[۳]	مصرف نهایی[۴]
جمهوری چک	۸۷/۶	۱۱/۶	-۲۸/۷	۶/۵	◊	۴/۲	۳/۱	۵۶/۷
دانمارک	۳۰/۷	۱۵/۹	-۱۰/۷	۱/۵	۰/۲	۲/۲	۰/۹	۳۱/۴
روسیه	۱۰۷۰/۷	۲/۷	-۱۹/۱	۶۹/۲	–	۱۰۶/۷	۱۳۶/۷	۷۴۰/۳
روسیه سفید	۳۰/۸	۱۰/۴	-۲/۸	۲/۲	–	۳/۴	۲/۴	۳۰/۴
رومانی	۵۹/۰	۳/۹	-۳/۷	۵/۴	–	۷/۱	۴/۷	۴۲/۴
سوئد	۱۶۶/۶	۱۱/۷	-۳۱/۳	۳/۷	۱/۸	۱۱/۰	۳/۲	۱۲۷/۳
سوئیس	۶۹/۹	۳۱/۵	-۳۳/۷	۱/۷	◊	۴/۶	۲/۴	۵۹/۰
فرانسه	۵۶۴/۳	۱۲/۲	-۵۶/۷	۲۴/۵	–	۳۷/۷	۲۶/۸	۴۳۴/۱
فنلاند	۷۰/۴	۱۹/۱	-۱/۶	۲/۷	۰/۲	۲/۹	۱/۳	۸۰/۸
قرقیزستان	۱۵/۲	۰/۲	-۱/۸	۰/۲	–	۳/۴	۰/۱	۹/۶
قزاقستان	۹۱/۲	۴/۳	-۲/۹	۱۰/۶	–	۷/۱	۷/۱	۶۹/۲
لوکزامبورگ	۳/۸	۶/۷	-۲/۶	◊	–	۰/۱	۱/۵	۶/۳
لهستان	۱۶۲/۱	۹/۸	-۱۲/۶	۱۴/۶	–	۱۰/۹	۱۱/۲	۱۲۲/۶
لیتوانی	۵/۰	۸/۱	-۱/۴	۰/۴	◊	۰/۹	۱/۵	۸/۹
مجارستان	۳۴/۶	۱۷/۰	-۹/۰	۲/۳	–	۳/۷	۱/۴	۳۲/۸
نروژ	۱۴۷/۸	۴/۲	-۲۲/۰	۰/۵	۰/۹	۱۱/۳	۸/۴	۱۰۸/۸
هلند	۱۰۲/۵	۳۲/۲	-۱۵/۰	۳/۹	–	۴/۵	۴/۸	۱۰۶/۵
یونان	۶۱/۰	۶/۰	-۴/۲	۷/۳	–	۱/۶	۱/۸	۵۲/۰
سایر	۱۱۸/۱	۳۹/۴	-۲۳/۸	۷/۰	۰/۰	۱۷/۴	۴/۱	۱۰۵/۵
جمع اروپا و اورآسیا	**۵۳۸۱/۵**	**۴۵۶/۰**	**-۴۷۲/۴**	**۲۹۱/۴**	**۳/۳**	**۴۳۲/۴**	**۳۲۰/۳**	**۴۳۲۰/۱**
خاورمیانه								
اردن	۱۶/۶	۰/۸	-۰/۱	۰/۶	–	۲/۴	۰/۱	۱۴/۲
امارات متحده عربی	۱۰۰/۹	◊	◊	۷/۰	–	۷/۲	–	۸۶/۷
بحرین	۲۴/۸	◊	-۰/۲	۰/۱	–	۱/۴	–	۲۳/۳
سوریه	۳۱/۲	–	–	۳/۶	–	۵/۰	–	۲۲/۶
عراق	۶۱/۷	۸/۲	–	–	–	۲۱/۶	–	۴۸/۳
عربستان سعودی	۲۷۱/۷	–	–	۶/۸	–	۲۳/۸	۹/۸	۲۳۰/۵
عمان	۲۵/۰	–	–	۰/۷	–	۳/۴	–	۲۱/۰
قطر	۳۴/۸	–	–	۲/۴	–	۲/۲	–	۳۰/۲
کویت	۶۲/۷	–	–	۷/۶	–	۸/۹	۶/۵	۳۹/۷
لبنان	۱۴/۸	۰/۳	–	–	–	۱/۴	–	۱۳/۸
یمن	۶/۶	–	–	۰/۱	–	۲/۳	–	۴/۲
سایر	۳۱۷/۳	۳/۹	-۱۵/۵	۱۳/۷	–	۳۸/۵	۲/۶	۲۵۱/۲
جمع خاورمیانه	**۹۶۸/۰**	**۱۳/۳**	**-۱۵/۸**	**۴۲/۶**	**–**	**۱۱۸/۱**	**۱۸/۹**	**۷۸۵/۷**
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۵۷/۹	۱۰/۰	-۱۵/۰	۱۴/۸	–	۲۲/۴	۱۵/۹	۱۹۷/۱
الجزایر	۵۷/۴	۰/۹	-۱/۰	۴/۸	–	۱۱/۱	۰/۸	۴۰/۸
تونس	۱۸/۰	۰/۴	-۰/۴	۰/۹	–	۲/۷	–	۱۴/۴

جدول (۴۹-۲) : تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه[۱]	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاه‌ها	سایر مصارف[۲]	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی[۳]	مصرف نهایی[۴]
کنیا	۸/۳	◊	◊	◊	–	۱/۵	–	۶/۸
لیبی	۳۴/۰	۰/۱	◊	۱/۱	–	۴/۵	–	۲۸/۵
مصر	۱۶۴/۴	۰/۱	-۰/۵	۵/۴	–	۱۸/۳	–	۱۴۰/۳
مراکش	۲۷/۵	۵/۷	-۰/۸	۰/۱	–	۳/۵	۱/۳	۲۷/۶
موزامبیک	۱۵/۲	۸/۳	-۹/۸	۰/۲	–	۲/۲	–	۱۰/۹
نیجریه	۲۸/۷	–	–	۰/۸	–	۲/۵	۰/۲	۲۵/۲
سایر	۱۱۱/۶	۱۱/۹	-۳/۲	۳/۷	–	۱۹/۷	۰/۲	۹۶/۰
جمع آفریقا	۷۲۲/۹	۳۷/۴	-۳۰/۸	۳۱/۹	–	۸۸/۳	۱۸/۳	۵۸۷/۵
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۴۸/۹	–	–	۱۵/۱	–	۱۲/۶	۱۱/۹	۲۰۹/۳
اندونزی	۱۹۵/۹	۳/۰	–	۷/۱	–	۱۷/۸	–	۱۷۵/۳
برونئی	۳/۹	–	–	۰/۱	–	۰/۲	۰/۴	۳/۲
بنگلادش	۴۹/۰	–	–	۲/۸	–	۵/۸	–	۴۳/۲
پاکستان	۹۶/۱	۰/۴	–	۳/۳	–	۱۶/۴	–	۷۶/۸
تایلند	۱۶۶/۶	۱۰/۳	-۱/۹	۵/۳	–	۹/۵	–	۱۶۱/۷
جمهوری دموکراتیک کره	۱۹/۲	–	–	۱/۸	–	۳/۰	–	۱۴/۴
چین	۴۹۹۴/۱	۶/۹	-۱۷/۷	۳۵۴/۹	–	۲۸۹/۶	۲۱۰/۱	۴۱۲۸/۱
چین تایپه	۲۵۰/۳	–	–	۱۱/۵	–	۹/۴	۷/۲	۲۲۲/۷
زلاندنو	۴۴/۳	–	–	۱/۵	–	۳/۰	۰/۶	۳۸/۶
ژاپن	۱۰۳۴/۳	–	–	۴۰/۷	۱/۱	۴۵/۴	۲۴/۵	۹۲۲/۷
سریلانکا	۱۱/۹	–	–	۰/۳	–	۱/۲	–	۱۰/۴
سنگاپور	۴۶/۹	–	–	۱/۹	–	۰/۸	–	۴۴/۳
فیلیپین	۷۲/۹	–	–	۵/۴	–	۸/۴	–	۵۹/۲
کره جنوبی	۵۳۴/۶	–	–	۲۰/۳	–	۱۷/۳	۱۶/۰	۴۸۱/۴
مالزی	۱۳۴/۴	۰/۱	◊	۵/۵	–	۸/۴	–	۱۲۰/۶
هندوستان	۱۱۲۷/۶	۴/۸	◊	۷۱/۰	–	۱۹۲/۶	–	۸۶۸/۸
هنگ کنگ	۳۸/۸	۱۱/۸	-۱/۸	–	–	۵/۷	–	۴۳/۱
ویتنام	۱۲۲/۸	۳/۳	-۱/۱	۳/۴	–	۱۲/۱	–	۱۰۹/۶
سایر	۴۵/۴	۹/۸	-۸/۷	۱/۱	–	۶/۴	–	۳۹/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۲۳۸/۲	۵۰/۳	-۳۱/۲	۵۵۲/۹	۱/۱	۶۶۵/۴	۲۷۰/۶	۷۷۷۲/۸
کل جهان	۲۲۷۵۲/۲	۶۸۱/۱	-۶۷۷/۰	۱۱۸۳/۱	۴/۴	۱۸۴۰/۹	۸۱۵/۹	۱۸۹۱۱/۸
کشورهای OECD	۱۰۸۴۸/۸	۴۴۴/۷	-۴۵۹/۰	۴۹۴/۲	۴/۳	۶۸۹/۳	۳۶۱/۵	۹۲۹۰/۷
کشورهای غیر OECD	۱۱۹۰۳/۴	۲۳۶/۴	-۲۱۸/۰	۶۸۸/۸	◊	۱۱۵۱/۶	۴۵۴/۵	۹۶۲۱/۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) تولید ناویژه شامل تولیدِ تولیدکنندگان با فعالیت اصلی تولید برق و مولدهای اختصاصی و تولید تلمبه‌های ذخیره‌ای می‌باشد.

۲) سایر مصارف شامل مصارف پمپ‌های حرارتی و دیگ‌های بخار می‌باشد.

۳) خودمصرفی بخش انرژی شامل برق مصرفی به وسیله صنایع تبدیلی به منظور مصارف گرمایشی، یدک کش‌ها و روشنایی به استثنای مصارف داخلی نیروگاه‌ها و سایر مصارف می‌باشد.

۴) اختلاف تولید ناویژه، واردات، صادرات، مصارف داخلی نیروگاه‌ها، سایر مصارف، تلفات انتقال و توزیع و خودمصرفی بخش انرژی با مصرف نهایی ناشی از اختلاف آماری می‌باشد. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۵۰-۲) : مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ *(گیگاوات ساعت)*

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۵۸۵۰۱۲	۳۷۷۷۰۰۱	۳۷۲۶۸۳۲	-۱/۶	۱۹/۷
کانادا	۵۰۰۸۵۹	۵۱۶۷۰۶	۵۰۱۹۲۱	-۳/۱	۲/۷
مکزیک	۱۷۲۸۲۷	۲۲۵۹۲۱	۲۲۹۸۰۷	۱/۴	۱/۲
جمع آمریکای شمالی	۴۲۵۸۶۹۸	۴۵۱۹۶۲۸	۴۴۵۸۵۶۰	-۱/۶	۲۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۸۰۵۱۶	۱۱۵۹۹۰	۱۱۹۸۵۰	۳/۰	۰/۶
آنتیل هلند	۸۸۲	۹۸۹	۹۹۵	۰/۳	◊
اکوادور	۹۶۲۷	۱۸۱۸۵	۱۹۳۹۳	۶/۴	۰/۱
اوروگوئه	۶۱۸۷	۹۳۰۸	۹۶۷۷	۳/۷	۰/۱
برزیل	۳۳۰۲۰۴	۴۵۷۵۹۶	۴۷۲۹۳۲	۳/۱	۲/۵
پاراگوئه	۴۳۱۶	۷۵۷۰	۸۲۲۲	۸/۳	◊
پرو	۲۰۲۰۴	۳۶۶۱۹	۳۵۹۶۹	-۲/۰	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۵۸۷۶	۸۲۱۱	۸۵۶۰	۴/۰	◊
جمهوری دومینیکن	۱۱۶۲۲	۱۳۵۳۷	۱۴۴۵۳	۶/۵	۰/۱
شیلی	۴۴۴۶۶	۵۷۹۳۲	۶۲۲۱۹	۷/۱	۰/۳
کلمبیا	۳۶۷۶۸	۴۹۸۷۴	۵۰۸۶۵	۱/۷	۰/۳
کوبا	۱۲۴۳۲	۱۴۰۲۶	۱۴۵۳۲	۳/۳	۰/۱
ونزوئلا	۶۴۳۷۰	۸۴۸۷۱	۸۷۸۷۳	۳/۳	۰/۵
سایر	۶۹۱۶۱	۷۹۲۰۷	۸۱۶۲۷	۲/۸	۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۹۶۶۳۱	۹۵۳۹۱۵	۹۸۷۱۶۷	۳/۲	۵/۲
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۱۶۴۶۲	۱۳۲۶۷	۱۵۳۹۴	۱۵/۷	۰/۱
آلمان	۵۱۴۶۱۴	۵۲۵۵۴۶	۵۲۵۸۳۴	-۰/۲	۲/۸
اتریش	۵۵۶۱۷	۶۲۲۱۱	۶۳۰۰۱	۱/۰	۰/۳
ازبکستان	۴۰۷۳۷	۴۳۲۲۸	۴۳۳۱۲	-۰/۱	۰/۲
اسپانیا	۲۱۷۸۹۸	۲۴۳۵۰۹	۲۴۰۲۴۸	-۱/۶	۱/۳
استونی	۵۵۹۶	۶۶۲۷	۶۹۷۸	۵/۰	◊
اسلواکی	۲۲۹۸۵	۲۴۸۱۲	۲۳۹۳۷	-۳/۸	۰/۱
اسلوونی	۱۲۰۴۷	۱۲۶۰۷	۱۲۵۴۹	-۰/۷	۰/۱
انگلستان	۳۳۶۲۱۸	۳۱۷۸۷۳	۳۱۷۵۷۳	-۰/۴	۱/۷
اوکراین	۱۱۴۱۷۴	۱۳۹۸۰۰	۱۳۷۶۶۸	-۱/۸	۰/۷
ایتالیا	۲۹۱۴۳۶	۳۰۱۸۲۸	۲۹۶۷۴۲	-۲/۰	۱/۶
ایرلند	۲۳۰۳۴	۲۴۸۷۱	۲۴۱۶۳	-۳/۱	۰/۱
ایسلند	۷۵۴۱	۱۶۰۱۰	۱۶۳۷۴	۲/۰	۰/۱
بلژیک	۷۹۷۳۲	۸۰۱۱۵	۸۱۳۱۵	۱/۲	۰/۴
بلغارستان	۲۵۱۳۴	۲۸۴۲۱	۲۷۸۴۵	-۲/۳	۰/۱
پرتغال	۴۳۱۶۴	۴۸۳۶۴	۴۶۲۴۱	-۴/۷	۰/۲

جدول (۵۰-۲) : مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲... ادامه *(گیگاوات ساعت)*

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
تاجیکستان	۱۳۸۲۱	۱۳۸۴۲	۱۳۸۶۸	-۰/۱	۰/۱
ترکمنستان	۶۱۹۱	۹۴۶۲	۹۶۹۵	۲/۲	۰/۱
ترکیه	۱۱۰۳۶۴	۱۸۳۹۹۳	۱۹۲۸۹۶	۴/۶	۱/۰
جمهوری چک	۵۲۴۰۷	۵۶۷۵۱	۵۶۶۵۴	-۰/۴	۰/۳
دانمارک	۳۲۳۷۰	۳۱۹۲۴	۳۱۴۰۵	-۱/۹	۰/۲
روسیه	۶۳۲۲۳۲	۷۲۸۸۲۴	۷۴۰۲۸۵	۱/۳	۳/۹
روسیه سفید	۲۶۷۰۸	۲۹۸۹۶	۳۰۳۷۸	۱/۳	۰/۲
رومانی	۳۷۵۰۱	۴۲۷۱۴	۴۲۳۸۶	-۱/۰	۰/۲
سوئد	۱۲۹۴۴۳	۱۲۴۶۲۸	۱۲۷۲۸۶	۱/۹	۰/۷
سوئیس	۵۵۱۱۱	۵۸۵۸۶	۵۸۹۵۹	۰/۴	۰/۳
فرانسه	۴۰۸۴۰۰	۴۱۷۵۶۶	۴۳۴۰۹۳	۳/۷	۲/۳
فنلاند	۸۰۸۵۰	۸۰۰۷۶	۸۰۷۵۵	۰/۶	۰/۴
قرقیزستان	۸۰۴۵	۸۷۱۲	۹۵۹۱	۹/۸	۰/۱
قزاقستان	۴۱۹۴۷	۶۴۷۵۲	۶۹۱۹۳	۶/۶	۰/۴
لوکزامبورگ	۶۱۸۲	۶۵۲۹	۶۲۶۵	-۴/۳	۰/۰
لهستان	۱۰۱۱۸۹	۱۲۱۹۳۴	۱۲۲۶۴۶	۰/۳	۰/۶
لیتوانی	۷۱۷۹	۸۵۸۰	۸۹۲۱	۳/۷	◊
مجارستان	۳۱۳۹۶	۳۴۵۴۰	۳۲۸۱۲	-۵/۳	۰/۲
نروژ	۱۰۳۱۵۴	۱۰۷۳۸۹	۱۰۸۸۲۴	۱/۱	۰/۶
هلند	۱۰۰۴۳۰	۱۰۷۴۶۸	۱۰۶۴۷۶	-۱/۲	۰/۶
یونان	۴۸۶۲۵	۵۱۷۹۴	۵۲۰۱۷	۰/۲	۰/۳
سایر	۸۸۴۵۷	۱۰۶۳۵۵	۱۰۵۴۹۶	-۱/۱	۰/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۳۹۲۸۳۹۱	۴۲۸۵۴۰۴	۴۳۲۰۰۷۵	۰/۵	۲۲/۸
خاورمیانه					
اردن	۷۳۷۷	۱۳۴۹۶	۱۴۲۴۵	۵/۳	۰/۱
امارات متحده عربی	۴۲۵۷۹	۸۵۵۴۹	۸۶۶۹۵	۱/۱	۰/۵
بحرین	۱۵۱۰۰	۲۲۷۶۹	۲۳۳۱۵	۲/۱	۰/۱
سوریه	۱۹۱۶۵	۳۰۴۷۲	۲۲۶۱۴	-۲۶/۰	۰/۱
عراق	۲۶۶۷۳	۴۲۶۴۸	۴۸۳۰۹	۱۳/۰	۰/۳
عربستان سعودی	۱۲۴۴۸۶	۲۱۰۳۹۳	۲۳۰۵۲۱	۹/۳	۱/۲
عمان	۸۰۵۹	۱۸۵۱۳	۲۰۹۵۶	۱۲/۹	۰/۱
قطر	۱۰۱۶۸	۲۷۷۵۹	۳۰۱۸۴	۸/۴	۰/۲
کویت	۲۵۹۶۳	۳۷۳۸۲	۳۹۷۳۴	۶/۰	۰/۲
لبنان	۱۱۰۹۳	۱۵۳۳۷	۱۳۷۷۶	-۱۰/۴	۰/۱
یمن	۲۷۳۶	۴۱۰۲	۴۱۶۶	۱/۳	◊
سایر	۱۵۹۶۹۵	۲۳۸۴۱۴	۲۵۱۲۰۶	۵/۱	۱/۳
جمع خاورمیانه	۴۵۳۰۹۴	۷۴۶۸۳۴	۷۸۵۷۲۱	۴/۹	۴/۲

جدول (۵۰-۲) : مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲... ادامه *(گیگاوات ساعت)*

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۱ /۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۸۵۷۹۴	۲۰۴۵۴۱	۱۹۷۰۹۲	-۳/۹	۱/۰
الجزایر	۲۲۶۹۹	۳۵۸۶۷	۴۰۷۷۷	۱۳/۴	۰/۲
تونس	۱۰۴۲۱	۱۳۲۳۹	۱۴۳۸۶	۸/۴	۰/۱
کنیا	۴۳۸۲	۶۵۰۰	۶۷۶۰	۳/۷	◊
لیبی	۱۴۳۲۷	۲۲۰۱۲	۲۸۴۹۷	۲۹/۱	۰/۲
مصر	۷۹۶۴۲	۱۳۸۰۸۵	۱۴۰۲۵۷	۱/۳	۰/۷
مراکش	۱۵۲۱۴	۲۵۶۳۴	۲۷۵۶۱	۷/۲	۰/۱
موزامبیک	۶۹۸۲	۱۰۱۴۱	۱۰۹۳۹	۷/۶	۰/۱
نیجریه	۱۲۷۷۲	۲۳۴۴۷	۲۵۱۵۹	۷/۰	۰/۱
سایر	۶۲۴۸۳	۹۰۸۰۹	۹۶۰۳۰	۵/۵	۰/۵
جمع آفریقا	۴۱۴۷۱۶	۵۷۰۲۷۵	۵۸۷۴۵۸	۲/۷	۳/۱
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۴۹۳۶	۲۱۰۹۳۵	۲۰۹۳۳۱	-۱/۰	۱/۱
اندونزی	۹۰۴۴۱	۱۵۹۸۶۷	۱۷۵۳۲۹	۹/۴	۰/۹
برونئی	۲۴۵۷	۳۰۶۴	۳۲۰۸	۴/۴	◊
بنگلادش	۱۶۳۳۳	۳۶۸۲۲	۴۳۲۳۹	۱۷/۱	۰/۲
پاکستان	۵۷۴۹۰	۷۶۹۲۹	۷۶۷۸۸	-۰/۵	۰/۴
تایلند	۱۰۶۹۵۹	۱۴۸۷۰۰	۱۶۱۷۴۹	۸/۵	۰/۹
جمهوری دموکراتیک کره	۱۵۶۸۸	۱۴۳۶۳	۱۴۳۷۰	-۰/۲	۰/۱
چین	۱۴۷۸۳۸۱	۳۸۶۲۵۶۸	۴۱۲۸۱۳۳	۶/۶	۲۱/۸
چین تایپه	۱۸۱۲۱۷	۲۲۳۰۰۲	۲۲۲۶۵۷	-۰/۴	۱/۲
زلاندنو	۳۵۸۴۱	۳۹۱۳۹	۳۸۶۴۱	-۱/۵	۰/۲
ژاپن	۹۳۵۵۰۵	۹۳۹۴۰۸	۹۲۲۶۹۹	-۲/۰	۴/۹
سریلانکا	۵۵۵۴	۹۹۹۰	۱۰۴۰۸	۳/۹	۰/۱
سنگاپور	۲۹۹۴۸	۴۳۰۳۶	۴۴۲۸۶	۲/۶	۰/۲
فیلیپین	۴۲۷۲۰	۵۶۰۹۹	۵۹۲۱۱	۵/۳	۰/۳
کره جنوبی	۳۱۸۰۶۲	۴۷۰۶۱۳	۴۸۱۴۰۵	۲/۰	۲/۵
مالزی	۷۳۴۲۰	۱۱۱۸۵۲	۱۲۰۶۳۸	۷/۶	۰/۶
هندوستان	۴۳۳۴۸۲	۸۰۲۸۹۶	۸۶۸۷۵۲	۷/۹	۴/۶
هنگ کنگ	۳۸۴۵۸	۴۲۱۴۶	۴۳۱۱۲	۲/۰	۰/۲
ویتنام	۳۴۸۳۵	۹۳۳۳۴	۱۰۹۵۹۶	۱۷/۱	۰/۶
سایر	۱۹۴۲۱	۳۶۱۲۸	۳۹۲۶۰	۸/۴	۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۱۰۱۱۴۸	۷۳۸۰۸۹۱	۷۷۷۲۸۱۲	۵/۰	۴۱/۱
کل جهان	۱۳۸۵۲۶۷۸	۱۸۴۵۶۹۴۷	۱۸۹۱۱۷۹۳	۲/۲	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۸۶۸۷۲۸۷	۹۳۳۴۱۶۲	۹۲۹۰۷۰۲	-۰/۷	۴۹/۱
کشورهای غیر OECD	۵۱۶۵۳۹۱	۹۱۲۲۷۸۵	۹۶۲۱۰۹۱	۵/۲	۵۰/۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۵ می‌باشند.*

جدول (۵۱-۲) : مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی[۱]	سایر[۲]	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۱۳۷۴۵۹۴	۱۳۲۳۸۴۵	۸۴۵۹۱۱	۶۸۴۱	۳۰۷۶۴	۱۴۴۸۷۷	۳۷۲۶۸۳۲
کانادا	۱۵۳۰۳۱	۱۴۸۰۱۱	۱۸۷۵۲۵	۴۱۹۴	۹۱۶۰	–	۵۰۱۹۲۱
مکزیک	۵۲۷۷۱	۲۲۳۸۹	۱۳۰۵۵۸	۱۱۳۰	۱۰۸۱۶	۱۲۱۴۳	۲۲۹۸۰۷
جمع آمریکای شمالی	۱۵۸۰۳۹۶	۱۴۹۴۲۴۵	۱۱۶۳۹۹۴	۱۲۱۶۵	۵۰۷۴۰	۱۵۷۰۲۰	۴۴۵۸۵۶۰
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۳۸۶۰۵	۲۹۰۴۷	۵۰۵۳۵	۶۱۶	۱۰۴۷	–	۱۱۹۸۵۰
آنتیل هلند	–	–	۵۴۶	–	–	۴۴۹	۹۹۵
اکوادور	۵۶۲۹	۴۱۲۳	۸۲۲۰	۱۰	–	۱۴۱۱	۱۹۳۹۳
اوروگوئه	۳۸۵۷	۲۹۱۲	۲۴۷۷	–	۳۳۴	۹۷	۹۶۷۷
برزیل	۱۱۷۶۴۶	۱۱۹۶۱۵	۲۰۹۶۲۱	۲۷۸۲	۲۳۲۶۸	–	۴۷۲۹۳۲
پاراگوئه	۳۵۶۱	۲۸۵۵	۱۸۰۶	–	–	–	۸۲۲۲
پرو	۸۶۵۷	۷۲۵۰	۱۹۰۲۷	۳	۱۰۳۲	–	۳۵۹۶۹
ترینیداد و توباگو	۲۴۵۲	۹۳۳	۵۱۷۵	–	–	–	۸۵۶۰
جمهوری دومینیکن	۴۰۱۶	۲۰۴۴	۶۵۴۲	–	۱۸۵۱	–	۱۴۴۵۳
شیلی	۱۰۱۵۲	۹۳۰۷	۴۲۱۵۴	۴۷۴	۱۳۲	–	۶۲۲۱۹
کلمبیا	۲۰۸۱۹	۱۲۱۶۰	۱۵۵۸۵	۶۵	۲۱۲۸	۱۰۸	۵۰۸۶۵
کوبا	۷۳۰۵	۲۷۳۳	۳۹۱۸	۲۵۸	۳۱۸	–	۱۴۵۳۲
ونزوئلا	۲۵۴۱۹	۲۲۳۰۵	۳۹۳۷۱	۳۰۲	۴۷۶	–	۸۷۸۷۳
سایر	۲۸۱۸۵	۱۶۰۸۱	۳۰۷۹۵	۵۴۳	۲۰۰۶	۴۰۱۷	۸۱۶۲۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۷۶۳۰۳	۲۳۱۳۶۵	۴۳۵۷۷۲	۵۰۵۳	۳۲۵۹۲	۶۰۸۲	۹۸۷۱۶۷
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۶۵۰۱	۴۴۵۵	۳۰۲۷	۵۲۳	۸۸۸	–	۱۵۳۹۴
آلمان	۱۳۷۰۰۰	۱۵۰۵۱۱	۲۲۶۲۳۹	۱۲۰۸۴	–	–	۵۲۵۸۳۴
اتریش	۱۷۶۰۰	۱۳۳۷۱	۲۸۱۵۵	۳۰۸۳	۷۹۲	–	۶۳۰۰۱
ازبکستان	۷۸۴۹	۳۳۵۶	۱۶۵۸۸	۱۴۲۶	۱۴۰۹۳	–	۴۳۳۱۲
اسپانیا	۷۵۰۸۸	۸۰۲۱۲	۷۲۴۶۶	۴۴۵۵	۴۰۰۴	۴۰۲۳	۲۴۰۲۴۸
استونی	۱۹۵۶	۲۵۳۶	۲۱۸۷	۷۹	۲۲۰	–	۶۹۷۸
اسلواکی	۴۷۳۴	۶۴۵۰	۱۱۹۰۸	۵۶۰	۲۸۵	–	۲۳۹۳۷
اسلوونی	۳۱۷۹	۳۲۹۰	۵۹۲۱	۱۵۹	–	–	۱۲۵۴۹
انگلستان	۱۱۴۶۹۸	۹۷۰۹۷	۹۷۸۱۹	۴۰۸۸	۳۸۷۱	–	۳۱۷۵۷۳
اوکراین	۳۸۴۰۵	۲۳۰۲۰	۶۳۱۰۱	۹۲۷۹	۳۸۶۳	–	۱۳۷۶۶۸
ایتالیا	۶۹۴۵۷	۹۰۲۷۹	۱۲۰۳۲۳	۱۰۷۵۹	۵۹۲۴	–	۲۹۶۷۴۲
ایرلند	۸۱۲۰	۶۲۷۹	۹۱۶۱	۴۵	۵۵۸	–	۲۴۱۶۳
ایسلند	۸۵۲	۱۰۳۷	۱۴۲۰۱	۱۸	۲۶۶	–	۱۶۳۷۴
بلژیک	۱۹۸۴۸	۲۱۹۵۴	۳۷۴۹۰	۱۵۸۱	۷۱	۳۷۱	۸۱۳۱۵
بلغارستان	۱۰۸۳۸	۸۱۷۰	۸۲۶۷	۳۰۲	۲۶۸	–	۲۷۸۴۵
پرتغال	۱۲۸۹۸	۱۶۰۰۷	۱۵۹۳۲	۴۰۱	۱۰۰۳	–	۴۶۲۴۱
تاجیکستان	۲۶۶۷	۹۸۸	۶۳۴۴	۳۷	۳۸۳۲	–	۱۳۸۶۸
ترکمنستان	۲۰۳۸	–	۳۴۹۸	۲۵۱	۳۰۸۳	۸۲۵	۹۶۹۵

جدول (۵۱-۲) : مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی[۱]	سایر[۲]	جمع
ترکیه	۴۵۳۷۵	۵۰۵۵۰	۹۰۲۷۵	۸۴۶	۵۸۵۰	–	۱۹۲۸۹۶
جمهوری چک	۱۴۵۸۱	۱۳۹۲۳	۲۲۶۹۸	۲۲۳۴	۱۰۱۱	۲۲۰۷	۵۶۶۵۴
دانمارک	۹۹۹۵	۱۰۳۷۷	۸۶۰۲	۳۸۵	۲۰۴۶	–	۳۱۴۰۵
روسیه	۱۳۲۲۰۱	۱۶۱۸۶۹	۳۳۸۶۰۸	۹۲۰۴۱	۱۵۵۶۶	–	۷۴۰۲۸۵
روسیه سفید	۶۳۳۰	۷۵۴۴	۱۳۳۵۳	۱۵۷۳	۱۵۷۸	–	۳۰۳۷۸
رومانی	۱۲۰۳۵	۷۸۹۷	۲۰۴۰۵	۱۲۲۸	۸۲۱	–	۴۲۳۸۶
سوئد	۳۸۸۸۲	۳۰۷۶۸	۵۴۰۷۷	۲۶۸۵	۸۷۴	–	۱۲۷۲۸۶
سوئیس	۱۸۳۳۳	۱۷۵۱۸	۱۹۰۲۸	۳۰۹۴	۹۸۶	–	۵۸۹۵۹
فرانسه	۱۵۸۲۶۹	۱۳۹۳۹۴	۱۱۴۳۱۹	۱۲۴۰۷	۸۱۲۶	۱۵۷۸	۴۳۴۰۹۳
فنلاند	۲۲۲۴۰	۱۷۸۳۶	۳۸۲۲۸	۷۳۷	۱۷۱۴	–	۸۰۷۵۵
قرقیزستان	۵۲۱۹	۲۱۲۲	۱۹۸۵	–	۲۲۲	۴۳	۹۵۹۱
قزاقستان	۱۰۱۴۰	۵۴۰۴	۴۹۸۴۶	۳۳۵۲	۴۵۱	–	۶۹۱۹۳
لوکزامبورگ	۸۴۷	۲۶۸۲	۲۵۶۶	۱۲۹	۴۱	–	۶۲۶۵
لهستان	۲۸۳۱۸	۴۴۳۷۹	۴۵۱۹۰	۳۲۰۰	۱۵۵۹	–	۱۲۲۶۴۶
لیتوانی	۲۶۴۲	۳۱۲۹	۲۸۹۳	۷۵	۱۸۲	–	۸۹۲۱
مجارستان	۱۰۶۲۰	۱۱۵۱۷	۸۹۱۰	۹۸۳	۷۸۲	–	۳۲۸۱۲
نروژ	۳۷۲۲۲	۲۴۸۹۴	۴۳۸۱۶	۶۹۰	۲۲۰۲	–	۱۰۸۸۲۴
هلند	۲۵۰۲۷	۳۷۵۰۴	۳۴۷۱۲	۱۷۹۵	۷۴۳۸	–	۱۰۶۴۷۶
یونان	۱۹۰۵۸	۱۸۴۷۰	۱۱۵۷۳	۱۸۹	۲۷۲۷	–	۵۲۰۱۷
سایر	۴۶۹۱۱	۲۲۲۰۸	۲۹۹۸۸	۱۶۳۳	۱۵۷۶	۳۱۸۰	۱۰۵۴۹۶
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۷۷۹۷۳	۱۱۵۸۹۹۷	۱۶۹۳۶۹۹	۱۷۸۴۰۶	۹۸۷۷۳	۱۲۲۲۷	۴۳۲۰۰۷۵
خاورمیانه							
اردن	۶۱۲۶	۲۷۳۳	۳۴۳۱	–	۱۹۵۵	–	۱۴۲۴۵
امارات متحده عربی	۳۳۵۰۲	۳۳۱۵۹	۸۱۴۰	–	–	۱۱۸۹۴	۸۶۶۹۵
بحرین	۶۳۰۹	۴۵۵۱	۱۲۴۱۰	–	۴۵	–	۲۳۳۱۵
سوریه	۱۰۳۴۴	۲۳۵۰	۷۶۰۵	–	–	۲۳۱۵	۲۲۶۱۴
عراق	۱۴۱۹۸	۲۵۱۹	۸۵۵۷	–	–	۲۳۰۳۵	۴۸۳۰۹
عربستان سعودی	۱۲۰۴۶۴	۷۴۰۵۴	۳۱۲۸۹	–	۴۱۹۱	۵۲۳	۲۳۰۵۲۱
عمان	۱۰۰۳۹	۷۲۱۵	۳۴۳۶	–	۲۶۶	–	۲۰۹۵۶
قطر	۹۲۲۳	۴۱۷۴	۹۷۹۸	–	–	۶۹۸۹	۳۰۱۸۴
کویت	۲۵۸۰۶	۱۳۹۲۸	–	–	–	–	۳۹۷۳۴
لبنان	۵۲۵۲	۲۳۰۸	۳۶۱۶	–	–	۲۶۰۰	۱۳۷۷۶
یمن	۲۵۵۵	۶۰۲	۱۴۸	–	–	۸۶۱	۴۱۶۶
سایر	۷۸۵۹۵	۴۸۵۶۱	۸۴۴۳۷	۳۷۱	۳۳۵۳۳	۵۷۰۹	۲۵۱۲۰۶
جمع خاورمیانه	۳۲۲۴۱۳	۱۹۶۱۵۴	۱۷۲۸۶۷	۳۷۱	۳۹۹۹۰	۵۳۹۲۶	۷۸۵۷۲۱
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۳۸۷۷۹	۲۸۱۸۳	۱۱۷۲۷۲	۳۸۲۶	۵۷۰۹	۳۳۲۳	۱۹۷۰۹۲
الجزایر	۱۴۷۶۴	–	۱۴۹۶۱	۷۸۳	۱۲۴۵	۹۰۲۴	۴۰۷۷۷
تونس	۴۳۳۶	۳۹۲۸	۵۱۱۳	۹۶	۹۱۳	–	۱۴۳۸۶

جدول (۵۱-۲) : مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی[۱]	سایر[۲]	جمع
کنیا	۲۰۷۶	۹۹۸	۳۶۸۶	–	–	–	۶۷۶۰
لیبی	۴۶۵۱	۵۴۰۰	۱۴۴۹	–	۱۴۹۴	۱۵۵۰۳	۲۸۴۹۷
مصر	۵۹۷۵۷	۳۳۸۷۷	۳۹۸۸۷	۵۰۶	۶۲۳۰	–	۱۴۰۲۵۷
مراکش	۹۰۳۸	۴۸۰۲	۱۲۰۲۳	۳۲۰	۱۳۷۸	–	۲۷۵۶۱
موزامبیک	۱۲۳۳	۲۵۸	۹۴۴۸	–	–	–	۱۰۹۳۹
نیجریه	۱۴۵۴۹	۶۶۲۷	۳۹۸۳	–	–	–	۲۵۱۵۹
سایر	۳۶۰۲۱	۱۳۶۶۸	۳۴۴۷۱	۴۱	۱۸۳۷	۹۹۹۲	۹۶۰۳۰
جمع آفریقا	۱۸۵۲۰۴	۹۷۷۴۱	۲۴۲۲۹۳	۵۵۷۲	۱۸۸۰۶	۳۷۸۴۲	۵۸۷۴۵۸
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۶۲۰۵۶	۶۰۹۳۳	۷۹۹۵۶	۴۰۷۲	۲۳۱۴	–	۲۰۹۳۳۱
اندونزی	۷۲۶۸۷	۴۲۰۰۳	۶۰۶۳۹	–	–	–	۱۷۵۳۲۹
برونئی	۱۳۳۸	۱۶۵۷	۲۱۳	–	–	–	۳۲۰۸
بنگلادش	۱۴۸۰۱	۲۵۸۱	۲۳۷۰۹	–	۱۴۵۵	۶۹۳	۴۳۲۳۹
پاکستان	۳۶۱۱۶	۱۰۶۶۲	۲۲۳۱۳	–	۷۶۹۷	–	۷۶۷۸۸
تایلند	۳۶۶۰۴	۵۶۳۲۹	۶۷۱۰۵	۱۰۳	۳۸۱	۱۲۲۷	۱۶۱۷۴۹
جمهوری دموکراتیک کره	–	–	۷۱۸۵	–	–	۷۱۸۵	۱۴۳۷۰
چین	۶۲۱۸۹۶	۲۴۴۲۶۱	۲۷۹۳۸۶۷	۵۱۹۸۱	۱۰۱۲۵۷	۳۱۴۸۷۱	۴۱۲۸۱۳۳
چین تایپه	۴۳۳۲۴	۲۸۸۳۶	۱۲۸۴۱۱	۱۲۲۹	۲۷۰۸	۱۸۱۴۹	۲۲۲۶۵۷
زلاند نو	۱۲۸۴۵	۹۰۶۹	۱۴۱۶۲	۶۳	۱۸۳۲	۶۷۰	۳۸۶۴۱
ژاپن	۲۸۷۳۴۳	۳۳۳۰۵۸	۲۷۵۸۸۳	۱۸۶۴۵	۸۹۳	۶۸۷۷	۹۲۲۶۹۹
سریلانکا	۴۱۴۹	۲۷۳۱	۳۵۲۸	–	–	–	۱۰۴۰۸
سنگاپور	۶۶۴۱	۱۷۲۰۵	۱۷۵۹۵	۲۳۹۱	–	۴۵۴	۴۴۲۸۶
فیلیپین	۱۹۶۹۵	۱۷۷۷۷	۲۰۰۷۲	۱۱۷	۱۵۵۰	–	۵۹۲۱۱
کره جنوبی	۶۳۸۹۳	۱۵۲۵۴۶	۲۵۰۶۴۳	۲۲۵۰	۱۲۰۷۳	–	۴۸۱۴۰۵
مالزی	۲۴۷۲۵	۳۸۶۷۰	۵۶۶۵۰	۲۴۴	۳۴۹	–	۱۲۰۶۳۸
هندوستان	۱۹۰۸۷۰	۷۶۰۳۴	۳۸۳۴۷۷	۱۵۴۳۱	۱۵۳۱۱۶	۴۹۸۲۴	۸۶۸۷۵۲
هنگ کنگ	۱۱۴۴۲	۲۸۴۵۸	۳۱۳۴	–	–	۷۸	۴۳۱۱۲
ویتنام	۳۵۲۱۶	۸۹۱۰	۶۴۴۱۴	–	۱۰۵۶	–	۱۰۹۵۹۶
سایر	۱۳۲۷۰	۳۱۳۳	۱۴۵۷۶	۱۶۵	۳۳۸	۷۷۷۸	۳۹۲۶۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۵۸۹۱۱	۱۱۳۴۸۵۳	۴۲۸۷۵۳۲	۹۶۶۹۱	۲۸۷۰۱۹	۴۰۷۸۰۶	۷۷۷۲۸۱۲
کل جهان	۵۱۰۱۲۰۰	۴۳۱۳۳۵۵	۷۹۹۶۱۵۷	۲۹۸۲۵۸	۵۲۷۹۲۰	۶۷۴۹۰۳	۱۸۹۱۱۷۹۳
کشورهای OECD	۲۹۲۸۱۲۶	۲۹۸۶۱۴۵	۲۹۷۵۰۳۶	۱۰۴۳۵۵	۱۲۲۲۲۰	۱۷۴۸۲۰	۹۲۹۰۷۰۲
کشورهای غیر OECD	۲۱۷۳۰۷۴	۱۳۲۷۲۱۰	۵۰۲۱۱۲۱	۱۹۳۹۰۳	۴۰۵۷۰۰	۵۰۰۰۸۳	۹۶۲۱۰۹۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

۲) سایر شامل مصارف غیرمشخص می‌گردد.

جدول (۵۲-۲) : تولید و مصرف مستقیم[1] از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(تراژول)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۵۸۶۹۳	۶۸۵۹۲	۷۰۳۷۳	۷۲۲۷۱	۵۸۶۹۳	۶۸۵۹۲	۷۰۳۷۳	۷۲۲۷۱
مکزیک	۲۷۹۳	۵۸۶۲	۶۴۲۳	۱۳۴۱۰	۲۷۹۳	۵۸۶۲	۶۴۲۳	۱۳۴۱۰
جمع آمریکای شمالی	۶۱۴۸۶	۷۴۴۵۴	۷۶۷۹۶	۸۵۶۸۱	۶۱۴۸۶	۷۴۴۵۴	۷۶۷۹۶	۸۵۶۸۱
آمریکای مرکزی و جنوبی								
برزیل	۳۰۳۲	۱۷۵۸۵	۲۰۸۲۷	•	۳۰۳۲	۱۷۵۸۵	۲۰۸۲۷	•
پرو	۲۳۱۷	۲۶۳	۵۰۱	•	۲۳۱۷	۲۶۳	۵۰۱	•
شیلی	–	–	۷۷۲	۸۵۰	–	–	۷۷۲	۸۵۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۳۴۹	۱۷۸۴۸	۲۲۱۰۰	•	۵۳۴۹	۱۷۸۴۸	۲۲۱۰۰	•
اروپا و اورآسیا								
آلبانی	۸۴	۴۹۰	۴۹۴	•	۸۴	۴۹۰	۴۹۴	•
آلمان	۹۰۷۲	۲۳۱۸۴	۲۴۱۲۰	۲۴۴۰۵	۹۰۷۲	۲۳۱۸۴	۲۴۱۲۰	۲۴۴۰۵
اتریش	۳۳۰۹	۷۰۴۱	۷۲۹۶	۷۴۹۳	۳۳۰۹	۷۰۴۱	۷۲۹۶	۷۴۹۳
اسپانیا	۱۸۷۹	۲۹۸۵۵	۷۱۲۹۷	۷۷۶۱۰	۱۸۷۹	۲۹۸۵۵	۷۱۲۹۷	۷۷۶۱۰
اسلواکی	–	۲۱۳	۲۲۴	۲۲۴	–	۲۱۳	۲۲۴	۲۲۴
اسلوونی	–	۳۶۹	۳۹۲	۳۹۲	–	۳۶۹	۳۹۲	۳۹۲
انگلستان	۸۲۷	۵۱۲۵	۶۴۱۲	۶۴۱۲	۸۲۷	۵۱۲۵	۶۴۱۲	۶۴۱۲
ایتالیا	۶۷۳	۵۸۷۸	۶۵۰۴	۷۱۰۱	۶۷۳	۵۸۷۸	۶۵۰۴	۷۱۰۱
ایرلند	۹	۳۳۸	۴۲۸	۴۴۱	۹	۳۳۸	۴۲۸	۴۴۱
بلژیک	۱۰۴	۶۰۱	۶۴۱	۶۴۱	۱۰۴	۶۰۱	۶۴۱	۶۴۱
بلغارستان	–	۵۷۹	۶۴۵	•	–	۵۷۹	۶۴۵	•
پرتغال	۸۵۰	۲۴۹۱	۲۸۲۰	۳۰۴۶	۸۵۰	۲۴۹۱	۲۸۲۰	۳۰۴۶
ترکیه	۱۴۶۵۱	۲۶۳۷۷	۳۲۱۵۵	۳۶۳۳۵	۱۴۶۵۱	۲۶۳۷۷	۳۲۱۵۵	۳۶۳۳۵
جمهوری چک	۷۳	۴۵۵	۵۶۱	۶۳۰	۷۳	۴۵۵	۵۶۱	۶۳۰
دانمارک	۳۸۱	۷۸۹	۱۲۵۴	۲۲۱۱	۳۸۱	۷۸۹	۱۲۵۴	۲۲۱۱
رومانی	–	۲	۴	•	–	۲	۴	•
سوئد	۱۹۹	۴۶۱	۴۶۴	۴۶۸	۱۹۹	۴۶۱	۴۶۴	۴۶۸
سوئیس	۶۸۰	۱۶۵۵	۱۸۵۳	۲۰۷۵	۶۸۰	۱۶۵۵	۱۸۵۳	۲۰۷۵
فرانسه	۷۳۰	۲۹۸۶	۳۱۹۵	۳۶۳۲	۷۳۰	۲۹۸۶	۳۱۹۵	۳۶۳۲
فنلاند	۱۷	۴۳	۵۰	۵۰	۱۷	۴۳	۵۰	۵۰
قبرس	۱۵۱۳	۲۶۲۵	۲۷۰۰	•	۱۵۱۳	۲۶۲۵	۲۷۰۰	•
کرواسی	–	۲۵۴	۲۹۸	•	–	۲۵۴	۲۹۸	•
کوزوو	۷	۲۶	۲۹	•	۷	۲۶	۲۹	•

جدول (۵۲-۲) : تولید و مصرف مستقیم[1] از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(تراژول)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
گرجستان	–	–	۶	●	–	–	۶	●
لهستان	۱	۴۳۴	۵۴۴	۶۵۰	۱	۴۳۴	۵۴۴	۶۵۰
لوکزامبورگ	۵	۵۸	۷۰	۱۰۴	۵	۵۸	۷۰	۱۰۴
مالتا	۱۳	۳۰	۴۷	●	۱۳	۳۰	۴۷	●
مجارستان	۷۶	۲۴۸	۲۴۷	۲۵۵	۷۶	۲۴۸	۲۴۷	۲۵۵
هلند	۶۵۲	۱۰۴۱	۱۰۶۹	۱۰۸۷	۶۵۲	۱۰۴۱	۱۰۶۹	۱۰۸۷
یونان	۴۱۳۰	۷۶۵۶	۷۷۲۰	۸۱۰۶	۴۱۳۰	۷۶۵۶	۷۷۲۰	۸۱۰۶
جمع اروپا و اورآسیا	۳۹۹۳۵	۱۲۱۳۰۴	۱۷۳۵۳۹	●	۳۹۹۳۵	۱۲۱۳۰۴	۱۷۳۵۳۹	●
خاورمیانه								
اردن	۲۷۲۲	۵۴۴۴	۵۸۶۳	●	۲۷۲۲	۵۴۴۴	۵۸۶۳	●
فلسطین اشغالی	۲۸۸۸۲	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۲۸۸۸۲	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰
لبنان	۲۴۷	۷۰۴	۸۳۹	●	۲۴۷	۷۰۴	۸۳۹	●
جمع خاورمیانه	۳۱۸۵۱	۵۲۲۱۸	۵۲۷۷۲	●	۳۱۸۵۱	۵۲۲۱۸	۵۲۷۷۲	●
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۶۴۸	۳۰۰۵	۳۲۵۳	●	۶۴۸	۳۰۰۵	۳۲۵۳	●
بوتسوانا	۲۱	–	–	●	۲۱	–	–	●
تونس	–	۱۳۰۱	۱۴۸۰	●	–	۱۳۰۱	۱۴۸۰	●
نامیبیا	–	۷۲	۷۲	●	–	۷۲	۷۲	●
جمع آفریقا	۶۶۹	۴۳۷۸	۴۸۰۵	●	۶۶۹	۴۳۷۸	۴۸۰۵	●
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۷۸۲	۱۱۰۲۸	۱۱۴۱۱	۱۲۵۵۹	۲۷۸۲	۱۱۰۲۸	۱۱۴۱۱	۱۲۵۵۹
چین	۷۴۹۰۷	۴۵۵۰۶۷	۵۳۹۴۲۲	●	۷۴۹۰۷	۴۵۵۰۶۷	۵۳۹۴۲۲	●
چین تایپه	۳۳۸۵	۴۳۵۸	۴۳۹۰	●	۳۳۸۵	۴۳۵۸	۴۳۹۰	●
زلاند نو	۱۹۰	۳۶۴	۳۶۴	۳۶۴	۱۹۰	۳۶۴	۳۶۴	۳۶۴
ژاپن	۲۶۶۲۳	۱۵۷۸۲	۱۴۵۳۹	۱۳۰۵۷	۲۶۶۲۳	۱۵۷۸۲	۱۴۵۳۹	۱۳۰۵۷
کره جنوبی	۱۳۷۸	۱۱۴۹	۱۰۹۹	۱۰۴۴	۱۳۷۸	۱۱۴۹	۱۰۹۹	۱۰۴۴
هندوستان	۲۱۵۳	۱۴۷۲۷	۱۹۵۲۱	●	۲۱۵۳	۱۴۷۲۷	۱۹۵۲۱	●
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۱۱۴۱۸	۵۰۲۴۷۵	۵۹۰۷۴۶	●	۱۱۱۴۱۸	۵۰۲۴۷۵	۵۹۰۷۴۶	●
کل جهان	۲۵۰۷۰۸	۷۷۲۶۷۷	۹۲۰۷۵۸	●	۲۵۰۷۰۸	۷۷۲۶۷۷	۹۲۰۷۵۸	●
کشورهای OECD	۱۵۹۶۵۹	۲۶۶۱۴۵	۳۲۰۳۶۷	۳۴۲۹۹۳	۱۵۹۶۵۹	۲۶۶۱۴۵	۳۲۰۳۶۷	۳۴۲۹۹۳
کشورهای غیر OECD	۹۱۰۴۹	۵۰۶۵۳۲	۶۰۰۳۹۱	●	۹۱۰۴۹	۵۰۶۵۳۲	۶۰۰۳۹۱	●

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) استفاده مستقیم از خورشید تنها شامل یک مرحله بین جذب اشعه خورشید توسط فن‌آوری‌های انرژی خورشیدی مانند پانل‌های خورشیدی و استفاده مستقیم از آن به صورت برق یا حرارت می‌گردد.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۵۳-۲) : تولید و مصرف مستقیم[1] از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(تراژول)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۳۵۱۲۹۹	۳۵۸۲۱۲	۳۶۲۹۶۵	۳۷۳۰۲۵	۳۵۱۲۹۹	۳۵۸۲۱۲	۳۶۲۹۶۵	۳۷۳۰۲۵
مکزیک	۲۲۶۱۵۲	۲۳۴۲۳۸	۲۰۹۴۱۲	۲۱۸۵۲۰	۲۲۶۱۵۲	۲۳۴۲۳۸	۲۰۹۴۱۲	۲۱۸۵۲۰
جمع آمریکای شمالی	۵۷۷۴۵۱	۵۹۲۴۵۰	۵۷۲۳۷۷	۵۹۱۵۴۵	۵۷۷۴۵۱	۵۹۲۴۵۰	۵۷۲۳۷۷	۵۹۱۵۴۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
اکوادور	۹۵	۱۰۲	۱۰۲	●	۹۵	۱۰۲	۱۰۲	●
السالوادور	۳۶۹۳۶	۵۵۲۲۴	۵۵۲۶۰	●	۳۶۹۳۶	۵۵۲۲۴	۵۵۲۶۰	●
کاستاریکا	۲۴۲۷۰	۴۳۰۴۷	۴۸۶۵۴	●	۲۴۲۷۰	۴۳۰۴۷	۴۸۶۵۴	●
گواتمالا	۷۹۲۰	۸۸۵۶	۸۸۵۶	●	۷۹۲۰	۸۸۵۶	۸۸۵۶	●
نیکاراگوئه	۹۷۵۶	۹۸۲۸	۱۸۸۲۸	●	۹۷۵۶	۹۸۲۸	۱۸۸۲۸	●
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۸۹۷۷	۱۱۷۰۵۷	۱۳۱۷۰۰	●	۷۸۹۷۷	۱۱۷۰۵۷	۱۳۱۷۰۰	●
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۱۶۰۱	۳۲۵۵	۳۷۶۷	۴۴۲۲	۱۶۰۱	۳۲۵۵	۳۷۶۷	۴۴۲۲
اتریش	۱۲۲۹	۱۳۶۳	۱۴۴۱	۱۴۹۱	۱۲۲۹	۱۳۶۳	۱۴۴۱	۱۴۹۱
اسپانیا	۲۲۵	۷۰۳	۷۳۷	۷۸۴	۲۲۵	۷۰۳	۷۳۷	۷۸۴
اسلواکی	۳۳۱	۲۶۸	۲۴۵	۲۴۱	۳۳۱	۲۶۸	۲۴۵	۲۴۱
اسلوونی	–	۱۲۳۲	۱۳۶۰	۱۳۱۶	–	۱۲۳۲	۱۳۶۰	۱۳۱۶
انگلستان	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳
ایتالیا	۲۰۱۳۶۷	۲۰۹۹۷۴	۲۰۷۵۵۱	۲۰۹۶۴۸	۲۰۱۳۶۷	۲۰۹۹۷۴	۲۰۷۵۵۱	۲۰۹۶۴۸
ایسلند	۷۷۳۰۰	۱۵۶۱۰۰	۱۶۹۵۶۴	۱۵۴۹۴۶	۷۷۳۰۰	۱۵۶۱۰۰	۱۶۹۵۶۴	۱۵۴۹۴۶
بلژیک	۱۲۲	۱۶۵	۱۸۰	۱۸۰	۱۲۲	۱۶۵	۱۸۰	۱۸۰
بلغارستان	–	۱۳۸۰	۱۴۰۰	●	–	۱۳۸۰	۱۴۰۰	●
پرتغال	۳۲۸۲	۸۰۹۱	۵۶۵۲	۶۴۰۱	۳۲۸۲	۸۰۹۱	۵۶۵۲	۶۴۰۱
ترکیه	۳۶۰۰۸	۸۶۲۴۱	۹۳۶۳۶	۱۰۷۳۷۰	۳۶۰۰۸	۸۶۲۴۱	۹۳۶۳۶	۱۰۷۳۷۰
دانمارک	۱۶۵	۱۶۶	۲۸۸	۷۶۰	۱۶۵	۱۶۶	۲۸۸	۷۶۰
روسیه	۱۱۶۶۴	۱۸۷۸۹	۱۷۱۷۹	●	۱۱۶۶۴	۱۸۷۸۹	۱۷۱۷۹	●
رومانی	۷۵۴	۹۹۷	۹۷۴	●	۷۵۴	۹۹۷	۹۷۴	●
سوئیس	۵۲۴۵	۱۰۴۱۸	۱۲۱۸۴	۱۴۲۴۹	۵۲۴۵	۱۰۴۱۸	۱۲۱۸۴	۱۴۲۴۹
صربستان	–	۲۶۸	۲۶۱	●	–	۲۶۸	۲۶۱	●

جدول (۵۳-۲) : تولید و مصرف مستقیم[۱] از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(تراژول)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
فرانسه	۵۴۰۰	۳۴۹۳	۷۹۰۰	۷۸۶۷	۵۴۰۰	۳۴۹۳	۷۹۰۰	۷۸۶۷
قبرس	–	۴۴	۶۲	●	–	۴۴	۶۲	●
کرواسی	–	۲۸۷	۲۹۱	●	–	۲۸۷	۲۹۱	●
گرجستان	۴۱۰	۴۴۹	۴۵۲	●	۴۱۰	۴۴۹	۴۵۲	●
لهستان	۳۱۱	۵۳۱	۶۶۱	۷۶۵	۳۱۱	۵۳۱	۶۶۱	۷۶۵
لیتوانی	۱۲۴	۱۳۵	۱۵۸	●	۱۲۴	۱۳۵	۱۵۸	●
مجارستان	۳۶۱۰	۴۳۷۱	۴۴۹۰	۴۵۰۶	۳۶۱۰	۴۳۷۱	۴۴۹۰	۴۵۰۶
مقدونیه	۵۵۱	۵۲۳	۴۵۴	●	۵۵۱	۵۲۳	۴۵۴	●
هلند	–	۳۱۶	۴۹۵	۹۹۳	–	۳۱۶	۴۹۵	۹۹۳
یونان	۴۸	۹۷۰	۹۰۹	۶۵۰	۴۸	۹۷۰	۹۰۹	۶۵۰
جمع اروپا و اورآسیا	۳۴۹۷۸۰	۵۱۰۵۶۲	۵۳۲۳۲۴	●	۳۴۹۷۸۰	۵۱۰۵۶۲	۵۳۲۳۲۴	●
آفریقا								
اتیوپی	–	۲۸۸	۵۷۶	●	–	۲۸۸	۵۷۶	●
کنیا	۲۸۳۳۲	۵۳۹۲۸	۵۷۵۶۴	●	۲۸۳۳۲	۵۳۹۲۸	۵۷۵۶۴	●
جمع آفریقا	۲۸۳۳۲	۵۴۲۱۶	۵۸۱۴۰	●	۲۸۳۳۲	۵۴۲۱۶	۵۸۱۴۰	–
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	–	۲۷	۱۷	۱۸	–	۲۷	۱۷	۱۸
اندونزی	۴۵۳۱۶۸	۶۷۴۷۱۲	۶۷۸۰۲۴	●	۴۵۳۱۶۸	۶۷۴۷۱۲	۶۷۸۰۲۴	●
تایلند	۷۲	۳۶	۳۶	●	۷۲	۳۶	۳۶	●
چین	۸۲۶۶۴	۱۶۷۵۳۶	۱۷۸۸۶۷	●	۸۲۶۶۴	۱۶۷۵۳۶	۱۷۸۸۶۷	●
زلاند نو	۷۳۶۴۲	۱۵۸۴۸۰	۱۶۱۹۱۴	۱۵۵۲۳۵	۷۳۶۴۲	۱۵۸۴۸۰	۱۶۱۹۱۴	۱۵۵۲۳۵
ژاپن	۱۳۵۰۰۹	۱۰۳۸۸۰	۱۰۱۳۰۹	۱۰۰۴۹۴	۱۳۵۰۰۹	۱۰۳۸۸۰	۱۰۱۳۰۹	۱۰۰۴۹۴
فیلیپین	۳۵۳۵۹۲	۳۵۷۹۱۲	۳۶۹۰۰۰	●	۳۵۳۵۹۲	۳۵۷۹۱۲	۳۶۹۰۰۰	●
کره جنوبی	۱۶	۲۰۰۳	۲۷۳۳	۳۹۰۷	۱۶	۲۰۰۳	۲۷۳۳	۳۹۰۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۹۸۱۶۳	۱۴۶۴۵۸۶	۱۴۹۱۹۰۰	●	۱۰۹۸۱۶۳	۱۴۶۴۵۸۶	۱۴۹۱۹۰۰	●
کل جهان	۲۱۳۲۷۰۳	۲۷۳۸۸۷۱	۲۷۸۶۴۴۱	●	۲۱۳۲۷۰۳	۲۷۳۸۸۷۱	۲۷۸۶۴۴۱	●
کشورهای OECD	۱۱۲۲۳۹۵	۱۳۴۴۵۳۰	۱۳۴۹۴۴۳	۱۳۶۷۸۲۱	۱۱۲۲۳۹۵	۱۳۴۴۵۳۰	۱۳۴۹۴۴۳	۱۳۶۷۸۲۱
کشورهای غیر OECD	۱۰۱۰۳۰۸	۱۳۹۴۳۴۱	۱۴۳۶۹۹۸	●	۱۰۱۰۳۰۸	۱۳۹۴۳۴۱	۱۴۳۶۹۹۸	●

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) استفاده مستقیم از انرژی زمین گرمایی، استفاده از انرژی موجود در پوسته زمین (به صورت آب داغ یا حرارت) می‌باشد که توسط فن‌آوری‌های موجود در نواحی دارای پتانسیل انرژی زمین گرمایی به صورت مستقیم برای گرمایش، کشاورزی و سایر موارد از این دست به کار می‌رود.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۵۴-۲) : تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ *(هزار بشکه در روز)*

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲ /۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۰۴/۹	۵۷۲/۷	۵۴۶/۱	۵۷۱/۱	۴/۶	۴۳/۵
کانادا	۲/۳	۱۷/۶	۲۰/۰	۲۰/۳	۱/۶	۱/۵
مکزیک	–	۰/۲	۰/۳	۱/۱	۲۷۶/۹	۰/۱
جمع آمریکای شمالی	۱۰۷/۲	۵۹۰/۵	۵۶۶/۴	۵۹۲/۵	۴/۶	۴۵/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۲	۴۴/۵	۴۵/۷	۳۷/۸	-۱۷/۳	۲/۹
برزیل	۱۴۱/۹	۲۶۵/۰	۲۷۱/۳	۳۱۶/۹	۱۶/۸	۲۴/۲
کلمبیا	–	۱۰/۸	۱۲/۳	۱۲/۷	۳/۳	۱/۰
سایر	۳/۰	۹/۲	۹/۲	۹/۲	◊	۰/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۴۵/۱	۳۲۹/۵	۳۳۸/۵	۳۷۶/۷	۱۱/۳	۲۸/۷
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۲/۳	۵۶/۷	۵۷/۸	۵۲/۵	-۹/۲	۴/۰
اتریش	۰/۵	۷/۴	۷/۴	۷/۶	۲/۵	۰/۶
اسپانیا	۳/۵	۱۶/۲	۱۱/۷	۱۳/۵	۱۵/۴	۱/۰
انگلستان	۰/۲	۵/۱	۶/۰	۹/۰	۵۰/۵	۰/۷
ایتالیا	۴/۷	۹/۲	۵/۸	۵/۹	۰/۳	۰/۴
بلژیک	–	۱۲/۳	۹/۵	۱۳/۲	۳۹/۰	۱/۰
پرتغال	–	۵/۹	۶/۸	۴/۲	-۳۸/۳	۰/۳
سوئد	۰/۶	۴/۳	۴/۹	۵/۴	۱۱/۳	۰/۴
فرانسه	۷/۴	۳۷/۳	۴۱/۵	۳۸/۹	-۶/۲	۳/۰
فنلاند	–	۷/۳	۷/۳	۷/۳	۰/۳	۰/۶
لهستان	۰/۶	۸/۰	۱۲/۶	۱۳/۳	۵/۶	۱/۰
هلند	–	۱۲/۶	۲۵/۱	۲۳/۷	-۵/۶	۱/۸
سایر	۲/۸	۲۴/۹	۲۶/۴	۲۶/۰	-۱/۶	۲/۰
جمع اروپا و اورآسیا	۳۲/۵	۲۰۷/۲	۲۲۲/۹	۲۲۰/۶	-۱/۰	۱۶/۸
خاورمیانه						
جمع خاورمیانه	–	۰/۱	۰/۱	۰/۱	–	◊
آفریقا						
جمع آفریقا	۰/۱	۰/۵	۰/۵	۰/۵	–	◊
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	–	۶/۷	۸/۲	۸/۳	۱/۸	۰/۶
اندونزی	–	۲۲/۲	۲۷/۸	۳۲/۳	۱۶/۲	۲/۵
تایلند	–	۱۴/۵	۱۹/۹	۲۵/۱	۲۶/۲	۱/۹
چین	۷/۹	۳۲/۱	۳۴/۶	۳۳/۷	-۲/۶	۲/۶
کره جنوبی	◊	۶/۲	۵/۴	۶/۱	۱۱/۴	۰/۵
هندوستان	۱/۹	۳/۹	۴/۵	۶/۵	۴۲/۲	۰/۵
سایر	–	۵/۴	۷/۸	۹/۹	۲۷/۶	۰/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹/۹	۹۰/۹	۱۰۸/۲	۱۲۱/۹	۱۲/۶	۹/۳
کل جهان	۲۹۴/۸	۱۲۱۸/۶	۱۲۳۶/۶	۱۳۱۲/۲	۶/۱	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۳۹/۸	۸۰۳/۵	۷۹۵/۷	۸۱۹/۵	۳/۰	۶۲/۵
کشورهای غیر OECD	۱۵۵/۱	۴۱۵/۱	۴۴۰/۹	۴۹۲/۷	۱۱/۷	۳۷/۵
اتحادیه اروپا	۳۲/۵	۲۰۴/۳	۲۱۸/۸	۲۱۵/۸	-۱/۴	۱۶/۴

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۵۵-۲) : قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(سنت/ کیلووات ساعت)

نام کشور	صنعت		خانگی	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۶/۸ (۱)	●	۱۲/۱ (۱)	●
کانادا	●	●	●	●
مکزیک	۱۲/۲	●	۹/۱	۱۳/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی				
شیلی	۱۱/۸	●	۱۷/۲	۱۶/۰
اروپا				
آلمان	۱۶/۹	۳۹/۲	۳۸/۸	۴۸/۹
اتریش	۱۴/۱	۲۰/۹	۲۷/۲	۳۱/۷
اسپانیا	●	●	●	●
استونی	۱۲/۵	۱۳/۹	۱۷/۵	۲۶/۷
اسلواکی	۱۷/۹	–	۲۳/۸	۱۶/۵
اسلوونی	۱۲/۶	۱۳/۰	۲۱/۳	۲۷/۶
انگلستان	۱۴/۰	۲/۸	۲۲/۹	۴/۸
ایتالیا	۳۲/۲	۳۶/۲	۳۰/۶	۳۳/۵
ایرلند	۱۷/۳	–	۲۹/۳	۱۱/۹
بلژیک	۱۲/۸	۱۶/۴	۲۶/۴	۲۷/۶
پرتغال	۱۵/۲	–	۲۸/۰	۱۸/۷
ترکیه	۱۴/۷	●	۱۹/۰	●
جمهوری چک	۱۴/۹	۱/۰	۲۰/۶	۱۸/۱
دانمارک	۱۲/۰	۱۱/۹	۳۹/۴	۵۷/۱
سوئد	۹/۰	۰/۹	۲۳/۴	۳۸/۱
سوئیس	۱۳/۳	۳/۷	۲۰/۴	۹/۸
فرانسه	۱۲/۶	۱۸/۱	۱۹/۳	۳۲/۰
فنلاند	۱۰/۷	۸/۸	۲۰/۲	۳۰/۵
لوکزامبورگ	۱۰/۷	۵/۴	۲۰/۷	۱۳/۰
لهستان	۱۰/۹	۵/۸	۱۹/۶	۲۱/۹
مجارستان	۱۳/۳	۶/۳	۱۸/۲	۲۳/۶
نروژ	۶/۹	۲۰/۰	۱۴/۹	۳۳/۳
هلند	۱۱/۳	۱۳/۰	۲۵/۷	۲۳/۲
یونان	۱۴/۲	۱۸/۵	۲۱/۶	۲۷/۵
خاورمیانه				
فلسطین اشغالی	۱۲/۱	●	۱۷/۱	●
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	●	●	●	●
زلاندنو	●	●	۲۲/۵	●
ژاپن	۱۷/۴	۷/۰	۲۴/۲	۶/۳
کره جنوبی	●	●	۱۰/۱	●
کل کشورهای OECD	۱۲/۴	●	۱۷/۵	●

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) قیمت فروش برق در ایالات متحده آمریکا بدون احتساب مالیات می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۶-۲) : قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۳

(دلار / وات)

نام کشور	خارج از شبکه		متصل به شبکه			
	کمتر از ۱ کیلووات	بیشتر از ۱ کیلووات	خانگی	تجاری	صنعت	سازه‌های نصب شده بر روی زمین
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	–	–	۴/۵۹	۳/۵۷	–	۱/۹۶
کانادا	–	–	۲/۹	۳	۳	۲/۶۲
اروپا						
آلمان	–	–	۲/۳- ۲/۶	۱/۹-۲/۳	–	–
اتریش	۶/۷	۶/۷	۲/۷	< ۲	–	–
اسپانیا	۶/۵	۵/۱۸	۳/۱۱	۲/۲	۱/۸۱	۱/۵۶
ایتالیا	۴-۶/۷	–	۲/۷-۳/۲	۱/۶-۲/۷	–	۱/۳-۱/۸
بلژیک	–	–	۲/۴	۱/۸	۱/۵	–
دانمارک	۲/۷-۵/۳	۵/۳-۹/۸	۱/۸-۴/۵	۱/۷-۴/۴	۱/۷-۲/۶	۱/۴-۱/۸
سوئیس	۸/۶-۱۶	۶/۵-۱۳	۳/۲-۴/۹	۲/۳-۳/۶	۲/۳	–
سوئد	۳/۷۹	–	۲/۲۵	۱/۹۷	۱/۹۷	۱/۸۳
فرانسه	۱۳/۳-۲۰	–	۴/۴-۴/۹	۲/۴-۲/۷	–	۱/۸-۲/۰۷
نروژ	–	–	۳/۲۸	۲/۸۱	۲/۳۴	۱/۸۸
هلند	(۱)	(۱)	۱/۶۸-۱/۷۴	۱/۴۷-۱/۵۵	(۱)	(۱)
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	–	–	۳/۶	۱/۶-۲/۲	–	–
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۴/۸-۹/۷	۴/۸-۱۴/۵	۲/۴-۳/۴	۱/۹-۳/۹	۱/۹-۳/۹	۱/۵۶-۲/۵۹
تایلند	–	۵	۲	۱/۹	۱/۷۱	۱/۹-۳/۱
چین	(۱)	(۱)	(۱)	۱/۶	(۱)	(۱)
ژاپن	–	–	۳/۹	۳/۴۴	۳/۲	۲/۶
کره جنوبی	(۱)	(۱)	۲/۹-۳/۹	۲/۳-۲/۹	(۱)	(۱)
مالزی	–	–	۲/۳۸	۲/۱۸	۲/۱۲	۱/۹۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Trends in Photovoltaic Applications, Report 2014.

۱) برای کشورهای هلند، چین و کره جنوبی، اعداد سال ۲۰۱۲ در نظر گرفته شده اند.

جدول (۵۷-۲) : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۰۵ = ۱۰۰)

نام کشور	شاخص اسمی			شاخص واقعی		
	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۰۴/۷	۱۰۰/۵	۱۰۳/۵	۹۸/۰	۹۰/۹	۹۶/۱
کانادا	۱۱۱/۳	۱۱۹/۸	۱۱۵/۵	۱۰۵/۶	۱۱۰/۴	۱۰۷/۹
مکزیک	۱۰۲/۴	۱۱۸/۱	۱۱۴/۰	۹۱/۶	۱۰۴/۹	۱۰۱/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	۸۰/۱	•	۸۰/۱	۷۴/۰	•	۷۴/۰
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۰۵/۱	۱۱۰/۵	۱۰۷/۴	۹۹/۵	۱۰۴/۶	۱۰۱/۶
اتریش	۱۰۵/۳	۹۶/۸	۱۰۱/۲	۹۷/۵	۹۰/۶	۹۴/۳
اسپانیا	۱۲۲/۴	۱۱۳/۱	۱۱۹/۲	۱۱۴/۱	۱۰۳/۵	۱۱۰/۵
استونی	۱۳۷/۳	۱۳۳/۸	۱۳۵/۷	۱۲۲/۴	۱۲۳/۷	۱۲۳/۰
اسلواکی	۱۱۱/۵	۱۰۵/۶	۱۰۷/۶	۱۰۲/۱	۱۰۰/۵	۱۰۱/۱
اسلوونی	۱۱۴/۵	۱۰۳/۳	۱۰۸/۳	۱۰۷/۷	۹۷/۷	۱۰۲/۲
انگلستان	۱۲۳/۵	۱۱۴/۱	۱۲۰/۱	۱۱۰/۴	۱۰۲/۸	۱۰۷/۷
ایتالیا	۱۱۵/۸	۱۲۴/۴	۱۲۱/۲	۱۰۸/۱	۱۱۶/۴	۱۱۳/۳
ایرلند	۱۲۵/۵	۱۲۶/۰	۱۲۵/۷	۱۱۹/۷	۱۲۳/۶	۱۲۱/۳
بلژیک	۱۱۳/۶	۱۰۲/۸	۱۰۸/۱	۱۰۵/۵	۹۲/۶	۹۹/۰
پرتغال	۱۲۹/۶	۱۲۶/۲	۱۲۸/۲	۱۲۱/۳	۱۱۷/۸	۱۱۹/۹
ترکیه	۱۳۱/۱	۱۲۳/۴	۱۲۶/۳	۱۰۵/۲	۹۸/۹	۱۰۱/۳
جمهوری چک	۱۱۳/۶	۱۰۶/۰	۱۰۹/۵	۱۰۶/۴	۹۷/۸	۱۰۱/۷
دانمارک	۱۱۰/۵	۱۰۴/۵	۱۰۹/۲	۱۰۴/۲	۹۷/۸	۱۰۲/۸
سوئد	۹۶/۹	۸۴/۹	۹۲/۴	۹۳/۴	۸۵/۸	۹۰/۵
سوئیس	۱۰۰/۶	۱۰۵/۰	۱۰۲/۳	۱۰۱/۳	۱۰۶/۸	۱۰۳/۵
فرانسه	۱۱۶/۷	۱۱۷/۶	۱۱۷/۰	۱۱۱/۲	۱۰۹/۶	۱۱۰/۷
فنلاند	۱۱۵/۱	۱۱۲/۲	۱۱۳/۷	۱۰۶/۷	۱۰۲/۶	۱۰۴/۷
لوکزامبورگ	۹۵/۸	۹۱/۸	۹۳/۳	۸۸/۷	۸۷/۴	۸۷/۹
لهستان	۱۱۴/۹	۹۵/۳	۱۰۴/۸	۱۰۵/۴	۸۶/۸	۹۵/۷
مجارستان	۸۹/۶	۱۰۷/۶	۹۵/۷	۸۰/۲	۹۸/۰	۸۶/۲
نروژ	۸۲/۱	۹۰/۶	۸۴/۹	۷۸/۸	۸۳/۳	۸۰/۳
هلند	۱۱۶/۰	۹۷/۰	۱۰۸/۰	۱۰۸/۰	۸۵/۵	۹۸/۵
یونان	۱۳۶/۳	۱۲۴/۳	۱۳۲/۶	۱۳۱/۱	۱۱۲/۸	۱۲۵/۶
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	۱۱۶/۷	•	۱۱۶/۷	۱۰۹/۲	•	۱۰۹/۲
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۲۶/۶	۱۲۶/۶	۱۲۶/۶	۱۱۷/۶	۱۲۱/۸	۱۱۹/۴
زلاندنو	۱۱۷/۵	۱۰۸/۸	۱۱۴/۸	۱۱۰/۵	۱۰۱/۹	۱۰۷/۹
ژاپن	۱۱۶/۰	۱۲۵/۵	۱۱۹/۷	۱۱۵/۹	۱۲۵/۷	۱۱۹/۷
کره جنوبی	۱۱۵/۶	۱۰۵/۳	۱۰۷/۸	۱۰۷/۳	۱۰۰/۰	۱۰۱/۸
کل کشورهای OECD	۱۰۹/۷	۱۱۰/۰	۱۰۹/۹	۱۰۳/۱	۱۰۲/۰	۱۰۲/۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۵۸-۲) : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	عمده فروشی			خرده فروشی		
	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۰۰=۱۹۸۲	۱۴۵/۸	۲۰۹/۶	۲۰۳/۷	۱۰۰=۱۹۸۲-۸۴	۱۳۹/۵	۱۹۶/۶	۲۰۰/۸
کانادا	۱۰۰=۲۰۰۹	۹۵/۱	۱۱۴/۹	۱۲۱/۴	۱۰۰=۲۰۰۲	۹۸	۱۲۹/۴	۱۳۲/۳
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۲/۲	۱۴۳/۵	۱۶۰/۶
اتریش	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۴/۵	۱۲۲	۱۲۷/۵
اسپانیا	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۶/۹	۱۶۲/۲	۱۵۷/۷
استونی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۰	۱۴۷/۷	۱۹۰/۱
اسلواکی	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۸	۱۲۱/۷	۱۱۸/۲
اسلوونی	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۳/۹	۱۵۲/۷	۱۶۹/۹
انگلستان	۱۰۰=۲۰۱۰	۴۱/۲	۱۰۸/۴	۱۱۴/۸	۱۰۰=۲۰۱۰	۵۵/۱	۱۱۳/۴	۱۲۱/۷
ایتالیا	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۹/۴	۱۳۷/۴	۱۴۱/۴
ایرلند	۱۰۰=۲۰۱۰	۶۶/۶	۱۱۷/۲	۱۲۰	۱۰۰=۱۹۹۵	۱۲۶/۹	۲۱۲/۶	۲۲۴/۵
بلژیک	۱۰۰=۲۰۱۰	۸۰/۵	۱۱۷/۱	۱۲۵/۴	۱۰۰=۲۰۱۳	۶۹/۳	۱۰۰/۸	۱۰۰
پرتغال	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۵/۷	۱۴۹/۵	۱۵۳/۸
ترکیه	۱۰۰=۲۰۰۳	۱۰۰	۲۱۸/۶	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۹/۱	۲۱۲/۲	۲۳۳/۱
جمهوری چک	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۰۷/۴	۱۸۵	۱۹۰/۸	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۱۹/۸	۱۹۳/۵	۱۹۹/۹
دانمارک	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۱۳/۹	۱۵۱/۵	۱۵۱/۱
سوئد	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۵۱/۱	۱۹۱/۹	۱۹۰/۴
سوئیس	۱۰۰=۱۹۹۵	۹۳	۸۹/۴	۸۸/۶	۱۰۰=۱۹۹۵	۹۸	۱۰۳/۷	۱۰۲/۴
فرانسه	۱۰۰=۲۰۱۰	۸۹/۱	۱۱۰/۵	۱۱۱/۲	۱۰۰=۱۹۹۸	۹۴/۹	۱۱۳/۹	۱۲۱/۴
فنلاند	۱۰۰=۱۹۹۰	۱۶۵	۲۷۸/۶	۲۸۸/۹	۱۰۰=۱۹۹۰	۱۴۸/۹	۲۳۵/۸	۲۳۸/۴
لوکزامبورگ	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۵	۸۹/۹	۱۱۸/۲	۱۱۵/۴
لهستان	–	●	●	●	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۲۸/۷	۲۱۲/۷	۲۱۳/۲
مجارستان	–	●	●	●	۱۰۰=۱۹۹۵	۳۱۱/۵	۶۳۸/۷	۶۱۲/۷
نروژ	۱۰۰=۱۹۹۵	●	●	●	۱۰۰=۱۹۹۸	۱۷۷/۹	۱۸۳/۲	۲۱۲/۷
هلند	۱۰۰=۲۰۰۰	۹۹	۱۴۳/۱	۱۳۸/۳	۱۰۰=۲۰۰۰	۱۱۸/۲	۱۳۶/۴	۱۴۱/۴
یونان	۱۰۰=۲۰۰۵	۹۴/۸	۱۴۰	۱۵۷/۶	۱۰۰=۲۰۰۹	۷۹/۲	۱۲۷/۳	۱۴۶/۴
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۰۰=۲۰۱۱-۱۲	۶۲/۷	۱۱۰/۶	۱۲۶	۱۰۰=۲۰۱۱-۱۲	۵۳/۳	۱۰۸/۹	۱۲۱/۲
زلاندنو	۱۰۰=۱۹۹۷Q۴(۱)	۱۰۴/۴	۱۵۸/۶	۱۵۷/۹	۱۰۰=۲۰۰۶Q۲(۱)	۸۰/۵	۱۳۴/۷	۱۳۹/۸
ژاپن	۱۰۰=۲۰۱۰	۱۰۱/۱	۱۱۳/۱	۱۲۲/۹	۱۰۰=۲۰۱۰	۱۰۲	۱۰۸/۸	۱۱۶/۶
کره جنوبی	۱۰۰=۲۰۱۰	۸۷/۶	۱۱۲/۶	۱۲۱/۴	۱۰۰=۲۰۱۰	۱۰۰/۸	۱۰۴/۱	۱۰۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

۱) متوسط ۴ ماهه اول، دوم، سوم و یا چهارم سال مورد نظر.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۴-۸-۲- جداول اورانیوم

- کل ذخایر شناخته شده و در جای اورانیوم جهان
- تولید اورانیوم جهان
- تولید و مصرف اورانیوم بازفرآوری شده

جدول (۵۹-۲) : کل ذخایر شناخته شده [۱] اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳

(تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه			
	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	–	۳۹۱۰۰	۲۰۷۴۰۰	۴۷۲۱۰۰
کانادا	۳۲۱۸۰۰	۴۱۸۳۰۰	۴۹۳۹۰۰	۶۵۰۵۰۰
مکزیک [۲ و ۳]	–	–	۲۹۰۰	۲۹۰۰
جمع آمریکای شمالی	۳۲۱۸۰۰	۴۵۷۴۰۰	۷۰۴۲۰۰	۱۱۲۵۵۰۰
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۲۴۰۰	۹۱۰۰	۱۸۵۰۰	۱۹۶۰۰
برزیل	۱۳۷۳۰۰	۲۲۸۷۰۰	۲۷۶۱۰۰	۲۷۶۱۰۰
پرو [۳ و ۴]	–	۲۹۰۰	۲۹۰۰	۲۹۰۰
شیلی [۳ و ۵]	–	–	–	۱۵۰۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۹۷۰۰	۲۴۰۷۰۰	۲۹۷۵۰۰	۳۰۰۱۰۰
اروپا و اورآسیا				
آلمان [۴]	–	–	–	۷۰۰۰
ازبکستان [۶]	۶۶۴۰۰	۶۶۴۰۰	۹۱۳۰۰	۹۱۳۰۰
اسپانیا	–	–	–	۱۴۰۰۰
اسلواکی [۳ و ۷]	–	۱۲۷۰۰	۱۵۵۰۰	۱۵۵۰۰
اسلوونی [۳ و ۴]	–	۵۵۰۰	۹۲۰۰	۹۲۰۰
اوکراین	–	۵۹۶۰۰	۱۱۷۷۰۰	۲۲۲۷۰۰
ایتالیا [۴]	–	۶۱۰۰	۶۱۰۰	۶۱۰۰
پرتغال [۴]	–	۵۵۰۰	۷۰۰۰	۷۰۰۰
ترکیه [۴ و ۷]	–	۸۷۰۰	۸۷۰۰	۸۷۰۰
جمهوری چک	–	–	۱۴۰۰	۱۱۹۳۰۰
روسیه [۷]	–	۴۲۳۰۰	۵۰۵۹۰۰	۶۸۹۲۰۰
رومانی [۲ و ۴ و ۶]	–	–	۶۷۰۰	۶۷۰۰
سوئد [۳ و ۶]	–	–	۹۶۰۰	۹۶۰۰
فنلاند [۳ و ۴]	–	–	۱۲۰۰	۱۲۰۰
قزاقستان [۳]	۸۹۳۰۰	۵۱۵۷۰۰	۶۷۹۳۰۰	۸۷۵۵۰۰
گرینلند	–	–	–	۲۲۱۲۰۰
مجارستان	–	–	–	۱۳۵۰۰
یونان [۲ و ۴]	–	–	–	۷۰۰۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۵۷۰۰	۷۲۲۵۰۰	۱۴۵۹۶۰۰	۲۳۲۴۷۰۰
خاورمیانه				
اردن [۳ و ۷]	–	–	۴۰۰۰۰	۴۰۰۰۰
ایران	–	–	۴۴۰۰	۴۴۰۰
جمع خاورمیانه	–	–	۴۴۴۰۰	۴۴۴۰۰
آفریقا				
آفریقای جنوبی	–	۱۸۲۳۰۰	۳۳۸۱۰۰	۴۵۰۸۰۰
آفریقای مرکزی [۶]	–	–	۳۲۰۰۰	۳۲۰۰۰
الجزایر [۳ و ۴]	–	–	–	۱۹۵۰۰

جدول (۵۹-۲) : کل ذخایر شناخته شده [۱] اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳... ادامه

(تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه			
	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم
بوتسوانا [۶]	–	–	۶۸۸۰۰	۶۸۸۰۰
تانزانیا [۳ و ۶]	–	۴۶۸۰۰	۵۸۱۰۰	۵۸۱۰۰
زامبیا [۳ و ۶]	–	–	۲۴۶۰۰	۲۴۶۰۰
زیمباوه [۲ و ۳ و ۴ و ۶]	–	–	–	۱۴۰۰
سومالی [۲ و ۳ و ۴ و ۶]	–	–	–	۷۶۰۰
جمهوری دمکراتیک کنگو [۲و۳و۴و۶]	–	–	–	۲۷۰۰
چاد [۳و۵و۶]	–	–	–	۲۴۰۰
گابن [۲ و ۴]	–	–	۴۸۰۰	۵۸۰۰
مالاوی [۶]	–	–	۱۰۵۰۰	۱۵۰۰۰
مالی [۳ و ۶]	–	–	۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰
مصر [۲ و ۳ و ۴]	–		–	۱۹۰۰
نامیبیا [۶]	–	–	۳۸۲۸۰۰	۴۵۵۶۰۰
نیجر [۶]	–	۱۵۴۰۰	۴۰۴۹۰۰	۴۰۴۹۰۰
جمع آفریقا	–	۲۴۴۵۰۰	۱۳۳۷۶۰۰	۱۵۶۴۱۰۰
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	•	•	۱۷۰۶۱۰۰	۱۷۹۸۳۰۰
اندونزی [۳ و ۴]	–	۱۵۰۰	۶۳۰۰	۸۰۰۰
چین [۳]	۶۵۷۰۰	۱۴۸۶۰۰	۱۹۹۱۰۰	۱۹۹۱۰۰
ژاپن [۴]	–	–	۶۶۰۰	۶۶۰۰
مغولستان	–	۱۴۱۵۰۰	۱۴۱۵۰۰	۱۴۱۵۰۰
ویتنام [۳ و ۶ و ۷]	–	–	–	۳۰۰۰
هندوستان [۳ و ۵]	•	•	•	۱۱۹۹۰۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۵۷۰۰	۲۹۱۶۰۰	۲۰۵۹۶۰۰	۲۲۷۶۴۰۰
جمع کل [۸]	۶۸۲۹۰۰	۱۹۵۶۷۰۰	۵۹۰۲۹۰۰	۷۶۳۵۲۰۰

مأخذ: Uranium 2014, Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

۱) کل ذخایر شناخته شده شامل ذخایر قطعی و احتمالی شناخته شده می‌گردد.

۲) مقداری برای سال ۲۰۱۳ گزارش نشده و داده‌ها مربوط به گزارش‌های سابق "Red Book" آژانس بین‌المللی انرژی اتمی است.

۳) برای برآورد ذخایر شناخته شده، با استفاده از ضرایب موجود در کشورها و آژانس بین‌المللی انرژی اتمی، ذخایر درجا تعدیل شده‌اند.

۴) برآوردی طی ۵ سال اخیر صورت نگرفته است.

۵) محدوده هزینه منابع، ارائه نشده است. لذا مقادیر در ستون کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم لحاظ شده است.

۶) مقادیر برآوردی می‌باشند.

۷) برآورد براساس ۵ سال اخیر می‌باشد.

۸) جمع ستون‌های مربوط به کمتر از ۴۰ و ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به واسطه آن که اینکه برخی ازکشورها برآوردهای ذخایر کم هزینه خود را به دلیل محرمانه بودن و یا هر دلیل دیگری اعلام ننموده اند، بیشتر از مقدار اعلام شده در جدول است.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۶۰-۲) : ذخایر شناخته شده [۱] قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳

(تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه ذخایر قطعی				محدوده هزینه ذخایر احتمالی			
	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	–	۳۹۱۰۰	۲۰۷۴۰۰	۴۷۲۱۰۰	–	–	–	–
کانادا	۲۵۶۲۰۰	۳۱۸۹۰۰	۳۵۷۵۰۰	۴۵۴۵۰۰	۶۵۶۰۰	۹۹۴۰۰	۱۳۶۴۰۰	۱۹۶۰۰۰
مکزیک [۲ و ۳]	–	–	۲۹۰۰	۲۹۰۰	–	–	–	–
جمع آمریکای شمالی	**۲۵۶۲۰۰**	**۳۵۸۰۰۰**	**۵۶۷۸۰۰**	**۹۲۹۵۰۰**	**۶۵۶۰۰**	**۹۹۴۰۰**	**۱۳۶۴۰۰**	**۱۹۶۰۰۰**
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	–	۵۱۰۰	۸۶۰۰	۸۶۰۰	۲۴۰۰	۴۰۰۰	۹۹۰۰	۱۱۰۰۰
برزیل	۱۳۷۳۰۰	۱۵۵۱۰۰	۱۵۵۱۰۰	۱۵۵۱۰۰	–	۷۳۶۰۰	۱۲۱۰۰۰	۱۲۱۰۰۰
پرو [۳ و ۴]	–	۱۴۰۰	۱۴۰۰	۱۴۰۰	–	۱۵۰۰	۱۵۰۰	۱۵۰۰
شیلی [۳ و ۵]	–	–	–	۶۰۰	–	–	–	۹۰۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	**۱۳۷۳۰۰**	**۱۶۱۶۰۰**	**۱۶۵۱۰۰**	**۱۶۵۷۰۰**	**۲۴۰۰**	**۷۹۱۰۰**	**۱۳۲۴۰۰**	**۱۳۴۴۰۰**
اروپا و اورآسیا								
آلمان [۴]	–	–	–	۳۰۰۰	–	–	–	۴۰۰۰
ازبکستان [۶]	۴۱۷۰۰	۴۱۷۰۰	۵۹۴۰۰	۵۹۴۰۰	۲۴۷۰۰	۲۴۷۰۰	۳۱۹۰۰	۳۱۹۰۰
اسپانیا	–	–	–	۱۴۰۰۰	–	–	–	–
اسلواکی [۳ و ۷]	–	۸۸۰۰	۸۸۰۰	۸۸۰۰	–	۳۹۰۰	۶۷۰۰	۶۷۰۰
اسلوونی [۳ و ۴]	–	۱۷۰۰	۱۷۰۰	۱۷۰۰	–	۳۸۰۰	۷۵۰۰	۷۵۰۰
اوکراین	–	۴۲۷۰۰	۸۴۸۰۰	۱۴۱۴۰۰	–	۱۶۹۰۰	۳۲۹۰۰	۸۱۳۰۰
ایتالیا [۴]	–	۴۸۰۰	۴۸۰۰	۴۸۰۰	–	۱۳۰۰	۱۳۰۰	۱۳۰۰
پرتغال [۴]	–	۴۵۰۰	۶۰۰۰	۶۰۰۰	–	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰
ترکیه [۳ و ۷]	–	۶۸۰۰	۶۸۰۰	۶۸۰۰	–	۱۹۰۰	۱۹۰۰	۱۹۰۰
جمهوری چک	–	–	۱۳۰۰	۵۱۰۰۰	–	–	۱۰۰	۶۸۳۰۰
فدراسیون روسیه [۷]	–	۱۱۸۰۰	۲۱۶۵۰۰	۲۶۱۹۰۰	–	۳۰۵۰۰	۲۸۹۴۰۰	۴۲۷۳۰۰
رومانی [۲ و ۴ و ۶]	–	–	۳۱۰۰	۳۱۰۰	–	–	۳۶۰۰	۳۶۰۰
سوئد [۳ و ۴ و ۶]	–	–	۴۹۰۰	۴۹۰۰	–	–	۴۷۰۰	۴۷۰۰
فنلاند [۳ و ۴]	–	–	۱۲۰۰	۱۲۰۰	–	–	–	–
قزاقستان [۳]	۲۰۴۰۰	۱۹۹۷۰۰	۲۸۵۶۰۰	۳۷۳۰۰۰	۶۸۹۰۰	۳۱۶۰۰۰	۳۹۳۷۰۰	۵۰۲۵۰۰
گرینلند	–	–	–	–	–	–	–	۲۲۱۲۰۰
مجارستان	–	–	–	–	–	–	–	۱۳۵۰۰
یونان [۲ و ۴]	_ (۶)	_ (۶)	_ (۶)	۱۰۰۰	_ (۶)	_ (۶)	_ (۶)	۶۰۰۰
جمع اروپا و اورآسیا	**۶۲۱۰۰**	**۳۲۲۵۰۰**	**۶۸۴۹۰۰**	**۹۴۲۰۰۰**	**۹۳۶۰۰**	**۴۰۰۰۰۰**	**۷۷۴۷۰۰**	**۱۳۸۲۷۰۰**
خاورمیانه								
اردن [۳ و ۷]	–	–	–	–	–	–	۴۰۰۰۰	۴۰۰۰۰
ایران	–	–	۱۰۰۰	۱۰۰۰	–	–	۳۴۰۰	۳۴۰۰
جمع خاورمیانه	**–**	**–**	**۱۰۰۰**	**۱۰۰۰**	**–**	**–**	**۴۳۴۰۰**	**۴۳۴۰۰**
آفریقا								
آفریقای جنوبی	–	۱۱۳۰۰۰	۱۷۵۳۰۰	۲۳۳۷۰۰	–	۶۹۳۰۰	۱۶۲۸۰۰	۲۱۷۱۰۰
آفریقای مرکزی [۶]	–	–	۳۲۰۰۰	۳۲۰۰۰	–	–	–	–
الجزایر [۳ و ۴]	–	–	–	۱۹۵۰۰	–	–	–	–
بوتسوانا [۶]	–	–	۱۲۸۰۰	۱۲۸۰۰	–	–	۵۶۰۰۰	۵۶۰۰۰

جدول (۶۰-۲) : ذخایر شناخته شده [۱] قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳... ادامه

(تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه ذخایر قطعی				محدوده هزینه ذخایر احتمالی			
	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم
تانزانیا [۳ و ۶]	–	۳۸۳۰۰	۴۰۴۰۰	۴۰۴۰۰	–	۸۵۰۰	۱۷۷۰۰	۱۷۷۰۰
زامبیا [۳ و ۶]	–	–	۹۹۰۰	۹۹۰۰	–	–	۱۴۷۰۰	۱۴۷۰۰
زیمباوه [۲ و ۳ و ۴ و ۶]	–	–	-	۱۴۰۰	–	–	–	–
سومالی [۲ و ۳ و ۴ و ۶]	–	–	–	۵۰۰۰	–	–	–	۲۶۰۰
جمهوری دمکراتیک کنگو [۲ و ۳ و ۴ و ۶]	–	–	–	۱۴۰۰	–	–	–	۱۳۰۰
چاد [۳ و ۵ و ۶]	–	–	–	–	–	–	–	۲۴۰۰
گابن [۲ و ۴]	–	–	۴۸۰۰	۴۸۰۰	–	–	–	۱۰۰۰
مالاوی [۶]	–	–	۸۲۰۰	۱۰۴۰۰	–	–	۲۳۰۰	۴۶۰۰
مالی [۳ و ۶]	–	–	۸۵۰۰	۸۵۰۰	–	–	۴۵۰۰	۴۵۰۰
مصر [۲ و ۳ و ۴]	–	–	–	–	–	–	–	۱۹۰۰
نامیبیا [۶]	–	–	۲۴۸۲۰۰	۲۹۶۵۰۰	–	–	۱۳۴۶۰۰	۱۵۹۱۰۰
نیجر [۶]	–	۱۴۸۰۰	۳۲۵۰۰۰	۳۲۵۰۰۰	–	۶۰۰	۷۹۹۰۰	۷۹۹۰۰
جمع آفریقا	–	۱۶۶۱۰۰	۸۶۵۱۰۰	۱۰۰۱۳۰۰	–	۷۸۴۰۰	۴۷۲۵۰۰	۵۶۲۸۰۰
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	•	•	۱۱۷۴۰۰۰	۱۲۰۸۰۰۰	•	•	۵۳۲۱۰۰	۵۹۰۳۰۰
اندونزی [۳ و ۴]	–	۱۵۰۰	۶۳۰۰	۶۳۰۰	–	–	–	۱۷۰۰
چین [۳]	۵۱۸۰۰	۹۳۸۰۰	۱۲۰۰۰۰	۱۲۰۰۰۰	۱۳۹۰۰	۵۴۸۰۰	۷۹۱۰۰	۷۹۱۰۰
ژاپن [۴]	–	–	۶۶۰۰	۶۶۰۰	–	–	–	–
مغولستان	–	۱۰۸۱۰۰	۱۰۸۱۰۰	۱۰۸۱۰۰	–	۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰
ویتنام [۳ و ۶ و ۷]	–	–	–	۹۰۰	–	–	–	۲۱۰۰
هندوستان [۳ و ۵]	•	•	•	۹۷۸۰۰	•	•	•	۲۲۱۰۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۵۱۸۰۰	۲۰۳۴۰۰	۱۴۱۵۰۰۰	۱۵۴۷۷۰۰	۱۳۹۰۰	۸۸۲۰۰	۶۴۴۶۰۰	۷۲۸۷۰۰
جمع کل [۸]	۵۰۷۴۰۰	۱۲۱۱۶۰۰	۳۶۹۸۹۰۰	۴۵۸۷۲۰۰	۱۷۵۵۰۰	۷۴۵۱۰۰	۲۲۰۴۰۰۰	۳۰۴۸۰۰۰

مأخذ: Uranium 2014, Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

۱) کل ذخایر شناخته شده شامل ذخایر قطعی و احتمالی شناخته شده می‌گردد:

ذخایر قطعی (Reasonably Assured Resources) به آن دسته از مخازنی اطلاق می گردد که در حال حاضر مورد برداشت قرار میگیرند و اورانیوم قابل استحصال از آن به لحاظ میزان، ارزش و کیفیت بصورت دقیق قابل برآورد است.

ذخایر احتمالی و یا (Inferred Resources) به آن دسته از مخازنی اطلاق می گردد که وجود آن در منطقه با توجه به شواهد بسیار بالای زمین شناسی اثبات شده است و یا عملیات اکتشافی در منطقه وجود آن را مورد تائید قرار داده، اما به دلیل اینکه استخراج بر روی این ذخایر انجام نشده تعیین میزان دقیق اورانیوم قابل استخراج در آن ممکن نیست.

۲) مقداری برای سال ۲۰۱۳ گزارش نشده و داده‌ها مربوط به گزارش‌های سابق "Red Book" است.

۳) برای برآورد ذخایر شناخته شده، با استفاده از ضرایب موجود در کشورها و آژانس بین‌المللی انرژی اتمی، ذخایر درجا تعدیل شده‌اند.

۴)برآوردی طی ۵ سال اخیر صورت نگرفته است.

۵) محدوده هزینه منابع، ارائه نشده است. لذا مقادیر در ستون کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم لحاظ شده است.

۶) مقادیر برآوردی می‌باشند.

۷) برآورد براساس ۵ سال اخیر می‌باشد.

۸) جمع ستون‌های مربوط به کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به واسطه آن که برخی ازکشورها برآوردهای ذخایر کم هزینه خود را به دلیل محرمانه بودن و یا هر دلیل دیگری اعلام ننموده اند، بیشتر از مقدار اعلام شده در جدول است.

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۶۱-۲) : ذخایر در جای اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۲

(هزار تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه ذخایر ممکن			محدوده هزینه ذخایر فرضی			
	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	نامشخص	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	•	•	•	•	•	•	•
کانادا	۵۰/۰	۱۵۰/۰	۱۵۰/۰	۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	–	۷۰۰/۰
مکزیک [۱]	•	۳/۰	۳/۰	•	•	۱۰/۰	۱۰/۰
جمع آمریکای شمالی	۵۰/۰	۱۵۳/۰	۱۵۳/۰	۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	۱۰/۰	۷۱۰/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	•	۱۳/۸	۱۳/۸	•	۵۶/۴	•	۵۶/۴
برزیل [۲]	۳۰۰/۰	۳۰۰/۰	۳۰۰/۰	•	•	۵۰۰/۰	۵۰۰/۰
پرو [۳]	۶/۶	۲۰/۰	۲۰/۰	۱۹/۷	۱۹/۷	–	۱۹/۷
شیلی [۳ و ۴]	•	•	۲/۳	•	•	۲/۳	۲/۳
کلمبیا [۱]	•	۱۱/۰	۱۱/۰	۲۱۷/۰	۲۱۷/۰	•	۲۱۷/۰
ونزوئلا [۱]	•	•	•	–	–	۱۶۳/۰	۱۶۳/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۰۶/۶	۳۴۴/۸	۳۴۷/۱	۲۳۶/۷	۲۹۳/۱	۶۶۵/۳	۹۵۸/۴
اروپا و اورآسیا							
آلمان [۲]	•	•	•	•	•	۷۴/۰	۷۴/۰
ازبکستان [۱]	۲۴/۸	۲۴/۸	۲۴/۸	–	–	–	–
اسلواکی [۳]	–	۳/۷	۱۰/۹	•	•	•	•
اسلوونی [۱]	–	۱/۱	۱/۱	•	•	•	•
اوکراین [۲]	–	۸/۴	۲۲/۵	–	۱۲۰/۰	۱۳۵/۰	۲۵۵/۰
ایتالیا [۲]	–	–	–	۱۰/۰	۱۰/۰	–	۱۰/۰
بلغارستان [۱]	•	•	۲۵/۰	•	•	•	•
پرتغال	۱/۰	۱/۵	۱/۵	•	•	•	•
جمهوری چک	–	۰/۲	۲۲۲/۹	–	–	۱۷/۰	۱۷/۰
روسیه	–	۱۱۲/۰	۱۱۲/۰	•	•	۴۵۲/۰	۴۵۲/۰
رومانی [۱]	•	۳/۰	۳/۰	۳/۰	۳/۰	•	۳/۰
قزاقستان	۲۱۷/۵	۴۰۳/۴	۴۰۴/۹	۲۷۰/۵	۳۰۰/۰	•	۳۰۰/۰

جدول (۶۱-۲) : ذخایر در جای اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه ذخایر ممکن			محدوده هزینه ذخایر فرضی			
	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	نامشخص	جمع
مجارستان	–	–	۱۳/۴	●	●	●	●
یونان [۱]	۶/۰	۶/۰	۶/۰	●	●	●	●
جمع اروپا و اورآسیا	۲۴۹/۳	۵۶۴/۱	۸۴۸/۰	۲۸۳/۵	۴۳۳/۰	۶۷۸/۰	۱۱۱۱/۰
خاورمیانه							
اردن	–	–	–	–	۵۰/۰	●	۵۰/۰
ایران [۳]	–	۱۲/۴	۱۲/۴	–	–	۳۲/۷	۳۲/۷
جمع خاورمیانه	–	۱۲/۴	۱۲/۴	–	۵۰/۰	۳۲/۷	۸۲/۷
آفریقا							
آفریقای جنوبی [۲]	۳۴/۹	۱۱۰/۳	۱۱۰/۳	–	–	۱۱۱۳/۰	۱۱۱۳/۰
زیمباوه [۱]	–	–	–	۲۵/۰	۲۵/۰	●	۲۵/۰
نامیبیا	–	–	۵۷/۰	–	–	۱۱۰/۷	۱۱۰/۷
نیجر [۱]	●	۱۳/۶	۱۳/۶	–	۵۱/۳	●	۵۱/۳
جمع آفریقا	۳۴/۹	۱۲۳/۹	۱۸۰/۹	۲۵/۰	۷۶/۳	۱۲۲۳/۷	۱۳۰۰/۰
آسیا و اقیانوسیه							
اندونزی	●	●	۲۳/۵	●	●	۲۲/۰	۲۲/۰
چین [۱]	۳/۶	۳/۶	۳/۶	۴/۱	۴/۱	●	۴/۱
مغولستان	۲۱/۰	۲۱/۰	۲۱/۰	۱۳۹۰/۰	۱۳۹۰/۰	●	۱۳۹۰/۰
ویتنام	●	●	۸۱/۲	●	●	۳۲۱/۶	۳۲۱/۶
هندوستان	●	●	۸۴/۸	●	●	۴۲/۴	۴۲/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۴/۶	۲۴/۶	۲۱۴/۱	۱۳۹۴/۱	۱۳۹۴/۱	۳۸۶/۰	۱۷۸۰/۱
جمع کل	۶۶۵/۴	۱۲۲۲/۸	۱۷۵۵/۵	۲۶۳۹/۳	۲۹۴۶/۵	۲۹۹۵/۷	۵۹۴۲/۲

مأخذ: Uranium 2014- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

ملاحظات: ذخایر کشف نشده شامل ذخایر ممکن و فرضی می‌گردد:

- ذخایر ممکن (Prognosticated Resources) به آن دسته از ذخایری اطلاق می‌گردد که در شرایط مساعد منطقه به لحاظ زمین شناسی و معدنی و با توجه به ذخایر کشف شده قبلی در منطقه مورد نظر احتمال وجود آن بسیار بالا می‌باشد.

- ذخایر فرضی (Speculative Resources) به آن دسته از ذخایری اطلاق می‌گردد که فقط به لحاظ شرایط مساعد منطقه‌ای احتمال وجود آن حدس زده می‌شود اما عملیات اکتشافی جهت تائید آن هنوز انجام نگرفته است.

۱) از مقادیر گزارش‌های سال قبل آژانس بین‌المللی انرژی اتمی استفاده شده است.

۲) مقادیر طی ۵ سال اخیر به روز نشده‌اند.

۳) مقادیر براساس داده‌های ۵ سال اخیر برآورد شده‌اند.

۴) براساس گزارش ملی ترکیبی از ذخایر فرضی و ممکن .

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۲-۲) : تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف

(تن اورانیوم)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۰	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	جمع تا پایان سال ۲۰۱۲	۲۰۱۳ (برآوردی)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۳۶۵۲۷۰	۱۶۳۰	۱۵۸۲	۱۶۶۷	۳۷۰۱۴۹	۱۷۰۰ (۱)
کانادا (۲)	۴۳۷۵۷۱	۹۷۷۵	۹۱۴۵	۸۹۹۸	۴۶۵۴۸۹	۹۰۰۰
مکزیک	۴۹	–	–	–	۴۹	–
جمع آمریکای شمالی	۸۰۲۸۹۰	۱۱۴۰۵	۱۰۷۲۷	۱۰۶۶۵	۸۳۵۶۸۷	۱۰۷۰۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۵۸۲	–	–	–	۲۵۸۲	–
برزیل	۳۱۸۶	۱۴۸	۲۶۵	۳۲۶	۳۹۲۵	۳۴۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۷۶۸	۱۴۸	۲۶۵	۳۲۶	۶۵۰۷	۳۴۰
اروپا و اورآسیا						
آلمان (۳)	۲۱۹۵۱۷	۸ (۴)	۵۱ (۴)	۵۰ (۴)	۲۱۹۶۲۶	۳۰ (۳)
ازبکستان	۱۱۵۰۱۷	۲۸۷۴	۲۵۰۰ (۱)	۲۴۰۰ (۱)	۱۲۲۷۹۱ (۱)	۲۴۰۰ (۱)
اسپانیا	۵۰۲۸	–	–	–	۵۰۲۸	–
اسلواکی	۲۱۱	–	–	–	۲۱۱	–
اسلوونی	۳۸۲	–	–	–	۳۸۲	–
اوکراین	۱۲۵۲۰۲	۸۳۷	۸۷۳	۱۰۱۲	۱۲۷۹۲۴	۱۰۷۵
بلژیک	۶۸۶	–	–	–	۶۸۶	–
بلغارستان	۱۶۳۶۳	۱ (۴)	_ (۱)	_ (۱)	۱۶۳۶۴	_ (۱)
پرتغال	۳۷۲۰	–	–	–	۳۷۲۰	–
جمهوری چک (۶)	۱۱۰۶۸۵	۲۵۴	۲۲۹	۲۲۸	۱۱۱۳۹۶	۲۱۳
روسیه	۱۴۳۳۰۰	۳۵۶۳	۲۹۹۳	۲۸۶۲	۱۵۲۷۱۸	۳۱۳۳
رومانی (۱)	۱۸۴۹۹	۸۰	۸۰	۸۰	۱۸۷۳۹	۸۰
سوئد	۲۰۰	–	–	–	۲۰۰	–
شوروی سابق (۵)	۱۰۲۸۸۶	–	–	–	۱۰۲۸۸۶	–
فرانسه (۲)	۸۰۹۴۵	۹ (۴)	۶ (۴)	۳ (۴)	۸۰۹۶۳	۳ (۳)
فنلاند	۳۰	–	–	–	۳۰	–
قزاقستان	۱۴۰۹۲۰	۱۷۸۰۳	۱۹۴۵۰	۲۱۲۴۰	۱۹۹۴۱۳	۲۲۵۰۰
لهستان	۶۵۰	–	–	–	۶۵۰	–

جدول (۶۲-۲) : تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف... ادامه

(تن اورانیوم)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۰	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	جمع تا پایان سال ۲۰۱۲	۲۰۱۳ (برآوردی)
مجارستان	۲۱۰۵۳	۶ (۴)	۲ (۴)	۱ (۴)	۲۱۰۶۲	۳ (۳)
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۰۵۲۹۴	۲۵۴۳۵	۲۶۱۸۴	۲۷۸۷۶	۱۱۸۴۷۸۹	۲۹۴۳۷
خاورمیانه						
ایران	۲۵	۷	۱۲	۱۵	۵۹	۴۰
جمع خاورمیانه	۲۵	۷	۱۲	۱۵	۵۹	۴۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۵۶۸۰۸	۵۸۲	۵۵۶	۴۶۷	۱۵۸۴۱۳	۵۴۰
زامبیا	۸۶	–	–	–	۸۶	–
جمهوری دموکراتیک کنگو (۱)	۲۵۶۰۰	–	–	–	۲۵۶۰۰	–
گابن	۲۵۴۰۳	–	–	–	۲۵۴۰۳	–
ماداگاسکار	۷۸۵	–	–	–	۷۸۵	–
مالاوی	۹۰	۶۸۱	۸۴۲	۱۱۰۳	۲۷۱۶	۱۲۰۰
نامیبیا	۱۰۰۰۸۹	۴۵۰۳	۴۰۷۸	۴۶۵۳	۱۱۳۳۲۳	۴۸۲۰
نیجر	۱۱۰۱۴۹	۴۱۹۷	۴۲۶۴	۴۸۲۲	۱۲۳۴۳۲	۳۸۵۹
جمع آفریقا	۴۱۹۰۱۰	۹۹۶۳	۹۷۴۰	۱۱۰۴۵	۴۴۹۷۵۸	۱۰۴۱۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۶۴۳۶۳	۵۹۰۰ (۲)	۵۹۶۷	۷۰۰۹	۱۸۳۲۳۹	۶۷۰۰
پاکستان (۱)	۱۲۱۴	۴۵	۴۵	۴۵	۱۳۴۹	۴۵
چین	۳۲۵۹۹ (۱)	۱۳۵۰	۱۴۰۰	۱۴۵۰	۳۶۷۹۹ (۱)	۱۴۵۰
ژاپن	۸۴	–	–	–	۸۴	–
مغولستان	۵۳۵	–	–	–	۵۳۵	–
هندوستان (۱)	۹۴۴۳	۴۰۰	۴۰۰	۳۸۵	۱۰۶۲۸	۴۰۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۰۸۲۳۸	۷۶۹۵	۷۸۱۲	۸۸۸۹	۲۳۲۶۳۴	۸۵۹۵
کشورهای OECD	۱۴۱۰۴۴۴	۱۷۵۸۲	۱۶۹۸۲	۱۷۹۵۶	۱۴۶۲۹۶۴	۱۷۶۴۹
جمع کل	۲۵۴۱۲۲۵	۵۴۶۵۳	۵۴۷۴۰	۵۸۸۱۶	۲۷۰۹۴۳۴	۵۹۵۳۱

مأخذ: Uranium 2014- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

۱) مقادیر برآوردی می‌باشند.

۲) سری زمانی براساس گزارش سال ۲۰۱۱ آژانس بین‌المللی انرژی اتمی به روز شده است.

۳) شامل ۲۱۳۳۸۰ تن اورانیوم تولید شده در جمهوری دموکراتیک آلمان سابق (آلمان شرقی) بین سال‌های ۱۹۴۶ و ۱۹۹۲ می‌باشد.

۴) تولید صرفاً براساس فعالیت‌های بازیافت معادن بوده است.

۵) شامل تولید جمهوری‌های شوروی سابق، استونی، قرقیزستان، تاجیکستان و ازبکستان می‌باشد.

۶) شامل ۱۰۲۲۴۱ تن اورانیوم تولید شده در چکسلواکی سابق و جمهوری فدرال چک و اسلواک بین سال‌های ۱۹۴۶ و ۱۹۹۲ می‌باشد.

جدول (۶۳-۲) : تولید و مصرف اورانیوم بازفرآوری شده طی سال‌های مختلف

(تن معادل اورانیوم طبیعی)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۰	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تولید تا پایان سال ۲۰۱۲	تولید برآوردی ۲۰۱۳
تولید						
انگلستان [۱]	۵۳۸۱۹	•	•	•	•	•
فرانسه [۲]	۱۳۹۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۶۹۰۰	۱۰۰۰
روسیه	•	•	•	•	•	•
ژاپن [۳]	۶۴۵	–	–	–	۶۴۵	–
مصرف						
آلمان	•	•	•	•	•	•
انگلستان [۱]	~۱۵۰۰۰	•	•	•	~۱۵۰۰۰	•
بلژیک [۴]	۵۰۸	–	–	–	۵۰۸	–
ژاپن [۳]	۲۱۵	–	–	–	۲۱۵	–
سوئیس	۲۵۶۳	۲۹۱	۳۰۹	۲۹۱	۳۴۵۴	۳۰۴
فرانسه [۲]	۳۵۰۰	۶۰۰	۶۰۰	۶۰۰	۵۳۰۰	۶۰۰

مأخذ: Uranium 2014- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

۱) ویرایش سال ۲۰۱۳ داده‌های انرژی هسته‌ای کشورهای OECD

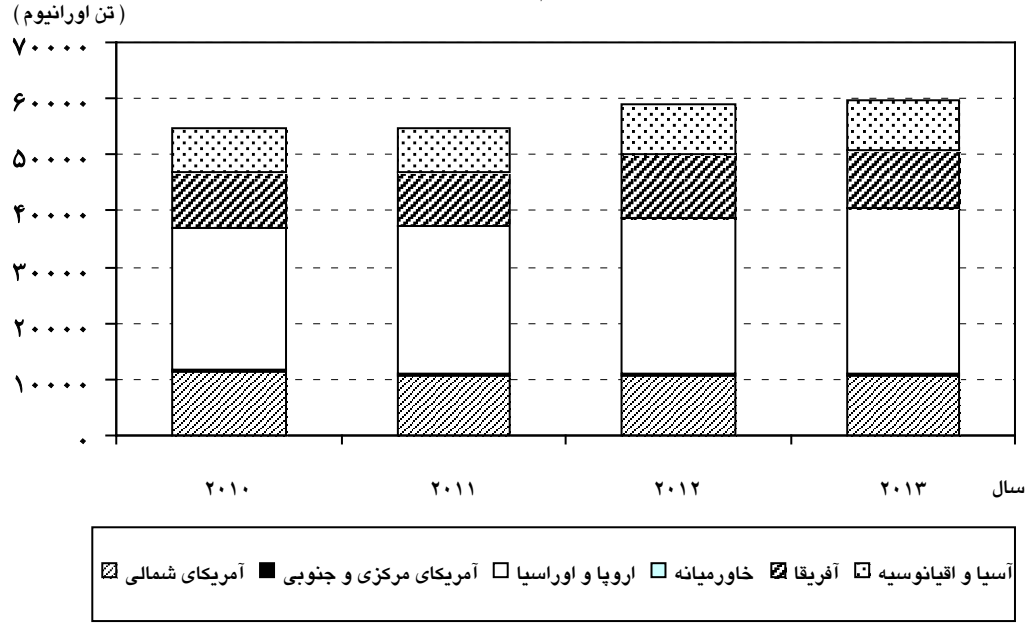
۲) ارقام در گزارش سال ۲۰۱۱ آژانس بین‌المللی انرژی اتمی به روز شده‌اند.

۳) برای سال مالی.

۴) از سال ۱۹۹۳ تا ۲۰۰۲ .

- *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

نمودار (۱۸-۲) : تولید اورانیوم جهان طی سال های ۲۰۱۳-۲۰۱۰



۵-۸-۲- جداول زغال‌سنگ

- ذخایر زغال‌سنگ
- تولید و مصرف انواع زغال‌سنگ به تفکیک مناطق و کشورها
- مصرف نهایی زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های آن به تفکیک بخش‌ها
- واردات و صادرات انواع زغال‌سنگ به تفکیک مناطق و کشورها
- عرضه و مصرف نهایی زغال سخت
- قیمت زغال‌سنگ
- قیمت زغال‌سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت، خانگی و نیروگاهی
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال‌سنگ
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال‌سنگ

جدول (۶۴-۲) : ذخایر تثبیت شده زغال‌سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۳

(میلیون تن)

نام کشور	آنتراسیت و بیتومینه	لیگنیت و نیمه بیتومینه	جمع	سهم از کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۰۸۵۰۱	۱۲۸۷۹۴	۲۳۷۲۹۵	۲۶/۶	۲۶۶
کانادا	۳۴۷۴	۳۱۰۸	۶۵۸۲	۰/۷	۹۵
مکزیک	۸۶۰	۳۵۱	۱۲۱۱	۰/۱	۷۳
جمع آمریکای شمالی	۱۱۲۸۳۵	۱۳۲۲۵۳	۲۴۵۰۸۸	۲۷/۵	۲۵۰
آمریکای مرکزی و جنوبی					
برزیل	–	۶۶۳۰	۶۶۳۰	۰/۷	(۱)
کلمبیا	۶۷۴۶	–	۶۷۴۶	۰/۸	۷۹
ونزوئلا	۴۷۹	–	۴۷۹	۰/۱	۲۰۶
سایر	۵۷	۷۲۹	۷۸۶	۰/۱	۲۷۸
جمع‌آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۲۸۲	۷۳۵۹	۱۴۶۴۱	۱/۶	۱۴۹
اروپا و اورآسیا					
آلمان	۴۸	۴۰۵۰۰	۴۰۵۴۸	۴/۵	۲۱۳
اسپانیا	۲۰۰	۳۳۰	۵۳۰	۰/۱	۱۲۰
انگلستان	۲۲۸	–	۲۲۸	◊	۱۸
اوکراین	۱۵۳۵۱	۱۸۵۲۲	۳۳۸۷۳	۳/۸	۳۸۴
بلغارستان	۲	۲۳۶۴	۲۳۶۶	۰/۳	۸۳
ترکیه	۳۲۲	۸۳۸۰	۸۷۰۲	۱/۰	۱۴۱
جمهوری چک	۱۸۱	۸۷۱	۱۰۵۲	۰/۱	۲۱
روسیه	۴۹۰۸۸	۱۰۷۹۲۲	۱۵۷۰۱۰	۱۷/۶	۴۵۲
رومانی	۱۰	۲۸۱	۲۹۱	◊	۱۲
قزاقستان	۲۱۵۰۰	۱۲۱۰۰	۳۳۶۰۰	۳/۸	۲۹۳
لهستان	۴۱۷۸	۱۲۸۷	۵۴۶۵	۰/۶	۳۸
مجارستان	۱۳	۱۶۴۷	۱۶۶۰	۰/۲	۱۷۴
یونان	–	۳۰۲۰	۳۰۲۰	۰/۳	۵۶
سایر	۱۴۳۶	۲۰۷۵۷	۲۲۱۹۳	۲/۵	۲۳۶
جمع اروپا و اورآسیا	۹۲۵۵۷	۲۱۷۹۸۱	۳۱۰۵۳۸	۳۴/۸	۲۵۴

جدول (۶۴-۲) : ذخایر تثبیت شده زغال‌سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	آنتراسیت و بیتومینه	لیگنیت و نیمه بیتومینه	جمع	سهم از کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
خاورمیانه	۱۱۲۲	–	۱۱۲۲	۰/۱	(۱)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۳۰۱۵۶	–	۳۰۱۵۶	۳/۴	۱۱۷
زیمبابوه	۵۰۲	–	۵۰۲	۰/۱	۳۱۵
سایر	۹۴۲	۲۱۴	۱۱۵۶	۰/۱	۴۶۶
جمع آفریقا و خاورمیانه	۳۲۷۲۲	۲۱۴	۳۲۹۳۶	۳/۷	۱۲۶
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۷۱۰۰	۳۹۳۰۰	۷۶۴۰۰	۸/۶	۱۶۰
اندونزی	–	۲۸۰۱۷	۲۸۰۱۷	۳/۱	۶۷
پاکستان	–	۲۰۷۰	۲۰۷۰	۰/۲	(۱)
تایلند	–	۱۲۳۹	۱۲۳۹	۰/۱	۶۹
چین	۶۲۲۰۰	۵۲۳۰۰	۱۱۴۵۰۰	۱۲/۸	۳۱
زلاندنو	۳۳	۵۳۸	۵۷۱	۰/۱	۱۲۶
ژاپن	۳۳۷	۱۰	۳۴۷	◊	۲۸۸
کره جنوبی	–	۱۲۶	۱۲۶	◊	۶۹
کره شمالی	۳۰۰	۳۰۰	۶۰۰	۰/۱	۱۵
هندوستان	۵۶۱۰۰	۴۵۰۰	۶۰۶۰۰	۶/۸	۱۰۰
ویتنام	۱۵۰	–	۱۵۰	◊	۴
سایر	۱۵۸۳	۲۱۲۵	۳۷۰۸	۰/۴	۸۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۷۸۰۳	۱۳۰۵۲۵	۲۸۸۳۲۸	۳۲/۳	۵۴
کل جهان	۴۰۳۱۹۹	۴۸۸۳۳۲	۸۹۱۵۳۱	۱۰۰/۰	۱۱۳
کشورهای OECD	۱۵۵۴۹۴	۲۲۹۳۲۱	۳۸۴۸۱۵	۴۳/۲	۱۹۱
کشورهای غیر OECD	۲۴۷۷۰۵	۲۵۹۰۱۱	۵۰۶۷۱۶	۵۶/۸	۸۶
۲۸ کشور عضو اتحادیه اروپا	۴۸۸۳	۵۱۱۹۹	۵۶۰۸۲	۶/۳	۱۰۳

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۵۰۰ سال است.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۶۵-۲) : تولید و مصرف زغال‌سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ [۱]

(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۹۷۱۲۸۲	۹۹۲۴۴۱	۹۲۰۹۱۶	۸۹۲۶۳۶	۹۸۰۱۶۸	۹۲۰۳۰۰	۸۲۰۲۴۶	۸۴۲۸۸۲
کانادا	۶۲۱۵۴	۶۷۱۱۴	۶۶۴۹۶	۶۸۹۰۸	۶۲۰۳۴	۴۴۰۶۷	۴۰۶۰۳	۴۰۸۸۱
مکزیک	۹۵۹۹	۱۵۷۶۱	۱۵۱۵۶	۱۵۴۱۷	۱۶۶۲۱	۱۸۷۴۱	۱۷۷۳۳	۱۷۱۹۶
جمع آمریکای شمالی	۱۰۴۳۰۳۵	۱۰۷۵۳۱۶	۱۰۰۲۵۶۸	۹۷۶۹۶۱	۱۰۵۸۸۲۳	۹۸۳۱۰۸	۸۷۸۵۸۲	۹۰۰۹۵۹
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۸۹	۹۰	۹۵	۸۰	۹۲۷	۱۷۷۹	۱۶۱۷	۱۸۹۰
برزیل	۴۶۴۶	۵۵۰۵	۶۶۱۶	۸۵۹۴	۱۸۲۴۲	۲۲۸۶۸	۲۳۶۲۰	۲۶۰۹۶
پرو	۱۶	۱۶۳	۲۱۱	۹۲	۹۲۶	۹۱۰	۱۱۱۹	۹۴۰
شیلی	۵۷۶	۶۵۴	۷۱۲	۲۸۰۰	۳۴۷۰	۹۷۸۸	۱۰۸۷۲	۱۳۶۹۰
کلمبیا	۵۰۴۸۱	۸۵۸۰۳	۸۹۰۲۴	۸۵۳۸۷	۴۲۹۳	۶۵۳۰	۵۷۲۹	۷۰۸۸
ونزوئلا	۶۸۰۷	۲۱۰۰	۱۲۰۰	۲۵۷۰	۵۹	۲۸۱	۲۸۹	۵۴۳
سایر	۱۲	۱۳	۱۳	۰	۱۰۷۷	۱۸۸۵	۱۹۷۱	۲۶۶۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۲۶۲۷	۹۴۳۲۸	۹۷۸۷۱	۹۹۵۲۳	۲۸۹۹۴	۴۴۰۴۱	۴۵۲۱۷	۵۲۹۱۱
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۲۰۷۹۸۲	۱۸۹۴۶۲	۱۹۶۹۹۰	۱۹۰۹۵۶	۲۴۵۶۳۵	۲۳۵۲۲۵	۲۴۵۵۷۶	۲۴۱۰۲۲
اتریش	۱۱۵۳	۱	۱	۱	۵۹۶۶	۳۹۳۲	۳۵۸۰	۳۵۶۷
ازبکستان	۱۹۱۳	۳۸۴۴	۳۸۵۳	۵۶۴۶	۲۸۰۳	۳۹۰۵	۳۹۴۴	۵۷۳۷
اسپانیا	۲۰۵۶۲	۶۶۲۱	۶۱۸۵	۴۳۶۹	۴۲۸۷۵	۲۴۱۸۶	۲۸۷۷۸	۱۹۵۱۶
استونی	۱۵۲۵۴	۱۹۰۵۷	۱۸۹۶۲	۲۰۷۴۹	۱۵۹۴۶	۱۹۱۱۴	۱۷۸۴۷	۲۰۸۵۲
اسلواکی	۳۰۹۷	۲۳۷۶	۲۲۹۲	۲۳۵۵	۹۰۵۰	۷۲۰۹	۶۸۶۳	۶۴۶۷
انگلستان	۲۷۷۵۹	۱۷۸۹۲	۱۶۲۸۷	۱۲۶۷۳	۶۲۸۶۴	۵۱۵۰۰	۶۴۳۲۸	۶۰۲۵۲
اوکراین	۶۴۹۵۴	۶۳۱۹۱	۶۵۹۶۹	۶۳۲۶۸	۷۲۳۲۵	۷۳۳۸۹	۷۳۹۸۸	۷۵۸۶۵
ایتالیا	۲۵۰	۹۲	۸۰	۸۰	۲۱۱۵۴	۲۴۴۴۵	۲۵۱۸۵	۲۱۱۰۳
ایرلند	۵۲۹۰	۳۷۰۸	۱۴۵۲	۶۶۵۶	۶۹۳۰	۵۸۷۵	۶۶۱۸	۵۹۱۳
ایسلند	–	–	–	–	۸۵	۱۰۵	۱۰۵	۱۰۴
بلژیک	–	–	–	–	۸۶۶۳	۵۱۴۴	۴۸۱۲	۴۱۰۵
بلغارستان	۲۷۲۹۹	۳۷۱۲۸	۳۳۴۲۷	۲۸۶۲۴	۳۱۶۴۹	۴۰۱۵۱	۳۵۲۱۰	۳۰۱۶۵
پرتغال	–	–	–	–	۵۳۶۲	۳۶۹۷	۴۸۷۳	۴۴۴۸
تاجیکستان	۴۷	۲۳۶	۴۱۲	۵۷۳	۵۳	۲۲۹	۴۳۴	۵۷۳
ترکیه	۴۸۵۶۳	۷۶۱۱۶	۷۱۴۶۱	۶۶۰۰۰	۶۳۹۲۱	۱۰۱۱۷۰	۱۰۰۷۸۹	۹۳۷۹۸
جمهوری چک	۶۳۹۰۶	۵۷۹۰۴	۵۴۹۷۳	۴۸۹۷۹	۵۸۴۶۶	۵۲۱۲۰	۴۹۷۸۳	۴۵۸۱۴
دانمارک	–	–	–	–	۹۵۳۳	۵۵۲۵	۴۲۴۹	۵۴۰۳
روسیه سفید	۱۸۰۲	۲۸۲۳	۲۶۷۹	–	۲۳۴۲	۲۶۶۷	۲۹۵۱	۵۷۵
رومانی	۳۳۰۸۲	۳۵۵۱۳	۳۳۹۴۷	۲۴۷۲۴	۳۶۹۵۰	۳۸۰۹۸	۳۵۰۹۴	۲۵۶۸۲
سوئد	۸۰۶	۷۳۶	۴۷۲	۶۲۰	۴۰۷۵	۴۱۳۹	۳۶۱۱	۳۵۹۴
سوئیس	–	–	–	–	۱۸۵	۲۱۳	۱۸۸	۲۱۲
فدراسیون روسیه	۲۵۸۱۰۶	۳۲۳۰۹۴	۳۵۶۷۷۰	۳۴۷۲۱۷	۲۲۵۸۷۶	۲۳۱۰۴۵	۲۵۴۷۶۰	۲۳۴۷۹۶
فرانسه	۱۷۳۹	–	–	–	۲۰۹۹۳	۱۴۵۱۳	۱۶۸۹۹	۱۸۸۸۷
فنلاند	۷۵۲۰	۶۹۲۸	۴۱۱۳	۶۳۷۵	۱۸۸۵۵	۱۳۸۰۵	۱۱۰۸۴	۱۰۷۳۷
قرقیزستان	۴۱۶	۸۳۱	۱۱۶۴	۱۴۲۲	۱۴۶۴	۱۸۲۹	۲۵۶۹	۲۵۴۹
قزاقستان	۸۵۱۱۲	۱۱۶۴۵۰	۱۲۰۵۲۷	۱۱۹۹۰۰	۵۲۸۴۸	۸۵۷۲۵	۸۵۳۲۹	۸۷۵۰۱

جدول (۶۵-۲) : تولید و مصرف زغال‌سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ [۱]... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
لهستان	۱۶۲۵۷۹	۱۳۸۵۰۹	۱۴۳۵۱۴	۱۴۲۳۱۵	۱۴۶۲۳۹	۱۴۶۲۳۵	۱۴۰۲۲۵	۱۴۴۴۷۶
لوکزامبورگ	–	–	–	–	۸۶	۸۹	۸۲	۷۵
مجارستان	۱۳۳۰۱	۹۵۵۵	۹۲۹۰	۹۵۴۵	۱۴۶۸۷	۱۱۶۱۴	۱۱۴۰۶	۱۱۲۷۱
نروژ	۲۹۴۴	۱۳۸۶	۱۲۲۹	۱۸۵۵	۸۱۲	۷۷۸	۷۹۵	۷۲۴
هلند	–	–	–	–	۱۳۷۰۵	۱۱۷۱۲	۱۲۸۳۰	۱۳۰۱۷
یونان	۶۸۲۹۹	۵۸۶۶۶	۶۲۹۵۶	۵۳۵۷۱	۷۰۹۰۲	۶۰۳۵۸	۶۲۲۶۱	۵۳۳۸۵
سایر	۶۸۱۷۶	۷۶۸۹۷	۷۲۱۶۰	۷۳۱۶۰	۷۰۷۴۵	۸۲۰۷۷	۷۶۱۰۶	۷۷۶۴۴
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۹۱۹۱۱	۱۲۴۹۰۱۶	۱۲۸۱۱۶۵	۱۲۳۱۶۳۳	۱۳۴۴۰۴۴	۱۳۶۱۸۱۸	۱۳۹۳۱۵۲	۱۳۲۹۸۲۹
خاورمیانه								
ایران	۱۱۴۳	۱۱۶۴	۱۰۴۴	۱۱۷۶	۱۷۳۹	۸۸۲	۸۰۲	۱۰۷۳
سایر	۴۳۷	۴۱۶	۴۲۳	۳۵۰	۱۳۴۸۳	۱۵۴۴۱	۱۷۷۵۳	۱۶۱۱۲
جمع خاورمیانه	۱۵۸۰	۱۵۸۰	۱۴۶۷	۱۵۲۶	۱۵۲۲۲	۱۶۳۲۳	۱۸۵۵۵	۱۷۱۸۵
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۳۸۷۵۱	۲۵۲۷۵۷	۲۵۸۵۷۵	۲۵۵۸۵۱	۱۶۶۵۷۱	۱۸۶۳۴۰	۱۸۵۱۵۷	۱۸۶۹۸۸
الجزایر	–	–	–	–	۸۹۰	–	–	–
زیمبابوه	۳۴۴۰	۳۲۰۷	۳۳۵۷	۳۴۸۲	۳۴۵۲	۳۲۵۷	۳۴۰۹	۳۴۸۲
مصر	۳۷	–	–	–	۱۸۱۰	۹۸۷	۹۰۵	۳۷۵
مراکش	–	–	–	–	۴۸۹۰	۴۵۱۱	۴۵۸۲	۴۲۶۱
موزامبیک	۳۷	۶۱۷	۴۵۳۰	۵۹۹۲	–	۵۲	۱۶	۲۰
سایر	۱۷۹۷	۱۶۷۱	۲۵۷۸	۳۱۳۸	۲۲۸۶	۳۶۲۹	۳۹۰۵	۵۴۴۰
جمع آفریقا	۲۴۴۰۶۲	۲۵۸۲۵۲	۲۶۹۰۴۰	۲۶۸۴۶۳	۱۷۹۸۹۹	۱۹۸۷۷۶	۱۹۷۹۷۴	۲۰۰۵۶۶
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۴۱۶۶۱	۴۰۲۲۳۷	۴۳۰۷۵۱	۴۵۹۳۰۴	۱۳۲۹۶۰	۱۳۳۶۵۰	۱۳۲۴۸۰	۱۲۱۳۳۰
اندونزی	۱۱۷۱۰۴	۴۰۴۵۹۰	۴۴۳۹۱۲	۴۸۸۶۱۷	۲۹۲۵۴	۴۸۴۰۸	۵۶۵۹۶	۶۲۵۰۶
پاکستان	۳۲۷۵	۳۶۱۳	۳۱۷۹	۳۰۵۵	۶۰۶۴	۷۶۷۰	۶۸۸۹	۶۴۶۱
تایلند	۱۸۸۴۳	۲۱۳۲۷	۱۸۰۶۹	۱۷۵۹۱	۲۴۷۹۹	۳۹۷۲۵	۳۷۵۲۵	۳۳۳۹۸
چین	۱۷۴۰۲۴۲	۳۲۸۰۴۷۱	۳۴۰۰۶۷۳	۳۴۲۷۸۷۷	۱۷۲۴۷۵۵	۳۵۴۱۵۶۰	۳۶۸۵۶۶۹	۳۸۸۰۵۹۲
زلاندنو	۵۱۷۹	۴۹۴۵	۴۹۳۱	۴۶۲۵	۳۶۱۵	۲۹۳۳	۳۰۹۸	۲۵۸۳
ژاپن	–	–	–	–	۱۶۸۳۹۴	۱۷۵۴۱۹	۱۸۳۷۸۵	۱۹۵۵۸۷
فیلیپین	۲۰۰۱	۶۸۸۱	۷۳۴۹	۷۰۹۱	۸۷۹۶	۱۴۶۳۹	۱۵۳۱۷	۱۸۱۰۵
کره جنوبی	۳۲۹۸	۲۰۸۴	۲۰۹۴	۱۸۱۴	۷۷۶۵۴	۱۳۰۸۹۴	۱۲۶۴۵۴	۱۲۶۴۰۳
کره شمالی	۳۰۲۲۴	۳۰۱۸۴	۳۰۲۸۸	۳۱۵۶۰	۲۹۴۶۹	۱۹۰۰۶	۱۹۰۹۸	۱۵۰۷۳
مالزی	۱۷۵	۲۹۱۶	۲۹۵۰	۲۹۵۴	۶۲۰۲	۲۴۷۱۷	۲۵۰۵۶	۲۵۵۴۶
هندوستان	۳۸۱۵۸۴	۵۷۴۹۵۰	۵۹۵۸۱۰	۶۰۴۴۸۱	۳۹۵۱۶۵	۷۱۰۱۰۰	۷۷۴۸۷۶	۷۹۱۲۴۰
ویتنام	۱۶۷۰۰	۴۶۶۱۱	۴۲۳۸۳	۳۹۶۵۵	۱۰۴۰۰	۲۷۸۲۱	۲۹۵۴۴	۲۷۹۸۱
سایر	۶۷۲۵	۳۵۴۰۱	۳۳۷۷۲	۳۴۸۳۷	۷۵۳۵۰	۹۱۳۰۸	۹۱۳۸۵	۹۸۰۱۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۶۶۷۰۱۱	۴۸۱۶۲۱۰	۵۰۱۶۱۶۱	۵۱۲۳۴۶۱	۲۶۹۲۸۷۷	۴۹۶۷۸۵۰	۵۱۸۷۷۷۲	۵۴۰۴۸۲۳
جمع جهان	۵۲۱۰۲۲۶	۷۴۹۴۷۰۲	۷۶۶۸۲۷۲	۷۷۰۱۵۶۷ [۲]	۵۳۱۹۸۵۹	۷۵۷۱۹۱۶	۷۷۲۱۲۵۲	۷۹۰۶۲۷۳ [۲]
کشورهای OECD	۲۰۵۰۰۲۰	۲۰۷۹۱۶۲	۲۰۳۶۰۱۴	۲۰۱۶۸۲۹	۲۳۱۰۳۵۲	۲۲۵۶۶۸۱	۲۱۷۷۷۴۱	۲۱۶۶۲۴۹
کشورهای غیر OECD	۳۱۶۰۲۰۶	۵۴۱۵۵۴۰	۵۶۳۲۲۵۸	۵۶۸۴۷۳۸	۳۰۰۹۵۰۷	۵۳۱۵۲۳۵	۵۵۴۳۵۱۱	۵۷۴۰۰۲۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) زغال‌سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال‌سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را به دست آورد.

۲) شامل ۱۳۹۱۵ و ۹۷۵۰ هزار تن تولید و مصرف زغال‌سنگ نارس می‌گردد.

جدول (۶۶-۲) : تولید زغال‌سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳		۲۰۱۱		۲۰۱۲		۲۰۱۳	
	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۴۰۰۰۵	۸۵۲۹۲۷	۸۱۶۵۶	۸۳۷۲۱۱	۸۱۳۰۰	۷۶۸۰۱۴	۷۷۸۵۷	۷۴۴۹۶۰
کانادا	۲۴۰۷۷	۲۷۴۱۲	۲۹۴۵۲	۲۷۹۳۱	۳۱۰۸۶	۲۵۹۱۴	۳۴۰۶۳	۲۵۸۷۶
مکزیک	۱۶۲۶	۷۹۷۳	۲۰۴۳	۱۳۷۱۸	۲۱۲۵	۱۳۰۳۱	۲۲۷۰	۱۳۱۴۷
جمع آمریکای شمالی	۶۵۷۰۸	۸۸۸۳۱۲	۱۱۳۱۵۱	۸۷۸۸۶۰	۱۱۴۵۱۱	۸۰۶۹۵۹	۱۱۴۱۹۰	۷۸۳۹۸۳
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	–	۸۹	–	۹۰	–	۹۵	–	۸۰
برزیل	۵۹	۲۸۰۰	–	۳۳۶۹	–	۳۴۴۶	–	۴۹۴۹
پرو	–	۱۶	–	۱۶۳	–	۲۱۱	–	۹۲
شیلی	–	۵۷۶	–	۶۵۴	–	۷۱۲	–	۲۸۰۰
کلمبیا	۱۸۴۰	۴۸۶۴۱	۴۰۳۰	۸۱۷۷۳	۴۴۹۶	۸۴۵۲۸	۳۸۸۱	۸۱۵۰۶
ونزوئلا	–	۶۸۰۷	–	۲۱۰۰	–	۱۲۰۰	–	۲۵۷۰
سایر	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۸۹۹	۵۸۹۲۹	۴۰۳۰	۸۸۱۴۹	۴۴۹۶	۹۰۱۹۲	۳۸۸۱	۹۱۹۹۷
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۱۷۲۷۴	۱۱۴۷۸	۷۳۰۴	۵۶۵۶	۶۳۱۶	۵۲۴۲	۴۷۵۶	۳۵۰۴
اتریش	–	–	–	–	–	–	–	–
ازبکستان	–	–	–	۶۰	–	۶۰	–	۶۰
اسپانیا	–	۱۲۵۸۳	–	۶۶۲۱	–	۶۱۸۵	–	۴۳۶۹
استونی	–	–	–	–	–	–	–	–
اسلواکی	–	–	–	–	–	–	–	–
انگلستان	۳۷۳	۲۷۳۸۶	۳۸۳	۱۷۵۰۹	۳۸۶	۱۵۹۰۱	۲۴۸	۱۲۴۲۵
اوکراین	۲۶۳۴۴	۳۷۳۹۸	۱۹۸۰۹	۴۲۸۵۲	۲۰۸۷۹	۴۴۶۴۴	۲۰۱۶۱	۴۳۱۰۷
ایتالیا	–	۲۵۰	–	۹۲	–	۸۰	–	۸۰
ایرلند	–	–	–	–	–	–	–	–
ایسلند	–	–	–	–	–	–	–	–
بلژیک	–	–	–	–	–	–	–	–
بلغارستان	–	۵۱	–	۱۸	–	۱۵	–	۶
پرتغال	–	–	–	–	–	–	–	–
تاجیکستان	–	۴۷	–	۲۳۶	–	۴۱۲	–	۵۷۳
ترکیه	۶۸۹	۱۷۰۶	۱۱۸۱	۲۳۸۵	۱۱۱۳	۲۲۲۳	۱۰۰۰	۲۰۰۰
جمهوری چک	۷۸۶۵	۵۷۸۰	۵۱۸۳	۶۰۸۲	۵۰۴۹	۶۳۹۱	۴۵۵۹	۴۰۳۵
دانمارک	–	–	–	–	–	–	–	–
روسیه سفید	–	–	–	–	–	–	–	–
رومانی	۱۰	–	–	۳۵	–	۴۳	–	–
سوئد	–	–	–	–	–	–	–	–
سوئیس	–	–	–	–	–	–	–	–
فدراسیون روسیه	۵۶۵۵۱	۱۲۰۸۸۴	۶۵۳۶۲	۱۷۹۹۴۹	۷۲۷۶۸	۲۰۵۵۴۱	۷۳۱۱۹	۲۰۰۹۶۰
فرانسه	–	۱۷۳۰	–	–	–	–	–	–
فنلاند	–	–	–	–	–	–	–	–
قرقیزستان	–	۶۴	–	۱۰۹	–	۱۵۳	–	۲۵۷
قزاقستان	۱۱۰۴۰	۶۹۷۶۷	۱۲۴۱۶	۹۵۶۶۶	۱۲۹۵۶	۹۹۸۲۳	۱۱۵۵۶	۱۰۳۰۸۹

جدول (۶۶-۲) : تولید زغال‌سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳		۲۰۱۱		۲۰۱۲		۲۰۱۳	
	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی
لهستان	۱۶۱۴۷	۸۵۵۱۲	۱۱۴۳۶	۶۴۲۳۲	۱۱۷۳۸	۶۷۴۹۶	۱۲۱۱۶	۶۴۳۵۰
لوکزامبورگ	–	–	–	–	–	–	–	–
مجارستان	–	–	–	–	–	–	–	–
نروژ	–	۲۹۴۴	–	۱۳۸۶	–	۱۲۲۹	–	۱۸۵۵
هلند	–	–	–	–	–	–	–	–
یونان	–	–	–	–	–	–	–	–
سایر	–	۴۷۸۰	–	۶۳۳۹	–	۶۳۵۹	–	۶۳۴۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۳۶۲۹۳	۳۸۲۳۶۰	۱۲۳۰۷۴	۴۲۹۲۲۷	۱۳۱۲۰۵	۴۶۱۷۹۷	۱۲۷۵۱۵	۴۴۷۰۱۰
خاورمیانه								
ایران	۹۱۷	۲۲۶	۱۰۵۲	۱۱۲	۹۴۰	۱۰۴	۱۰۵۹	۱۱۷
سایر	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع خاورمیانه	۹۱۷	۲۲۶	۱۰۵۲	۱۱۲	۹۴۰	۱۰۴	۱۰۵۹	۱۱۷
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۱۲۰۶	۲۳۷۵۴۵	۱۵۱۹	۲۵۱۲۳۸	۱۵۶۶	۲۵۷۰۰۹	۷۸۶	۲۵۵۰۶۵
الجزایر	–	–	–	–	–	–	–	–
زیمبابوه	۶۵۷	۲۷۸۳	۳۷۴	۲۸۳۳	۳۹۲	۲۹۶۵	۴۰۷	۳۰۷۵
مصر	–	۳۷	–	–	–	–	–	–
مراکش	–	–	–	–	–	–	–	–
موزامبیک	–	۳۷	۲۷۵	۳۴۲	۲۸۴۴	۱۶۸۶	۳۶۵۹	۲۳۳۳
سایر	–	۱۷۹۲	–	۱۶۵۷	–	۲۵۶۳	–	۳۱۳۸
جمع آفریقا	۱۸۶۳	۲۴۲۱۹۴	۲۱۶۸	۲۵۶۰۷۰	۴۸۰۲	۲۶۴۲۲۳	۴۸۵۲	۲۶۳۶۱۱
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۱۲۲۸۹	۱۵۹۳۲۳	۱۴۶۷۱۲	۱۸۴۵۲۵	۱۴۶۹۴۴	۲۱۲۴۵۷	۱۵۸۱۴۶	۲۳۸۵۷۹
اندونزی	۹۱۴	۱۱۶۱۹۰	۲۸۲۶	۴۰۱۷۶۴	۳۰۸۷	۴۴۰۸۲۵	۲۷۹۶	۴۸۵۸۲۱
پاکستان	–	۲۳۶۴	–	۲۳۵۵	–	۲۰۲۱	–	۱۸۸۸
تایلند	–	–	–	–	–	–	–	–
چین	۱۷۷۹۷۶	۱۵۶۲۲۶۶	۵۰۹۴۹۳	۲۷۷۰۹۷۸	۵۱۵۶۹۵	۲۸۸۴۹۷۸	۵۲۶۷۰۷	۲۹۰۱۱۷۰
زلاندنو	۲۲۵۰	۲۶۷۷	۲۱۲۰	۲۵۰۵	۲۰۷۵	۲۵۳۰	۲۱۵۱	۲۱۸۴
ژاپن	–	–	–	–	–	–	–	–
فیلیپین	–	۱۹۹۸	–	۶۸۸۱	–	۷۳۴۹	–	۷۰۹۱
کره جنوبی	–	۳۲۹۸	–	۲۰۸۴	–	۲۰۹۴	–	۱۸۱۴
کره شمالی	–	۳۰۲۲۴	–	۳۰۱۸۴	–	۳۰۲۸۸	–	۳۱۵۶۰
مالزی	–	۱۷۵	–	۲۹۱۶	–	۲۹۵۰	–	۲۹۵۴
هندوستان	۲۱۷۸۱	۳۳۱۸۴۵	۴۴۳۲۸	۴۸۸۲۹۰	۴۳۴۸۴	۵۰۵۸۷۳	۴۱۷۶۱	۵۱۸۰۴۱
ویتنام	–	۱۶۷۰۰	–	۴۶۶۱۱	–	۴۲۳۸۳	–	۳۹۶۵۵
سایر	–	۱۱۹۰	۲۳۷۲۲	۴۱۳۹	۱۹۹۸۱	۵۴۱۶	۲۰۴۰۰	۵۸۲۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۱۵۲۱۰	۲۲۲۸۲۵۰	۷۲۹۲۰۱	۳۹۴۳۲۳۲	۷۳۱۲۶۶	۴۱۳۹۱۶۴	۷۵۱۹۶۱	۴۲۳۶۵۸۴
کل جهان	۵۲۱۸۹۰	۳۸۰۰۲۷۱	۹۷۲۶۷۶	۵۵۹۵۶۵۰	۹۸۷۲۲۰	۵۷۶۲۴۳۹	۱۰۰۳۴۵۸	۵۸۲۳۳۰۲
کشورهای OECD	۲۲۲۵۹۵	۱۲۰۳۵۵۵	۲۸۷۴۷۰	۱۱۷۲۵۹۱	۲۸۸۱۳۲	۱۱۲۹۴۹۹	۲۹۷۱۶۶	۱۱۲۱۹۷۸
کشورهای غیر OECD	۲۹۹۲۹۵	۲۵۹۶۷۱۶	۶۸۵۲۰۶	۴۴۲۳۰۵۹	۶۹۹۰۸۸	۴۶۳۲۹۴۰	۷۰۶۲۹۲	۴۷۰۱۳۲۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

جدول (۶۷-۲) : مصرف زغال‌سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳		۲۰۱۱		۲۰۱۲		۲۰۱۳	
	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۲۱۹۳۹	۸۷۹۳۳۷	۱۹۴۰۳	۸۲۶۱۳۶	۱۹۰۰۴	۷۲۹۱۴۵	۱۹۴۴۳	۷۵۲۹۲۹
کانادا	۴۶۴۲	۴۶۱۰۱	۵۵۵۶	۲۸۹۰۲	۴۷۴۳	۲۶۴۶۳	۴۳۴۳	۲۷۶۵۲
مکزیک	۲۴۳۷	۱۴۱۸۰	۲۸۶۴	۱۵۸۷۴	۱۹۳۰	۱۵۸۰۰	۲۴۴۳	۱۴۷۵۰
جمع آمریکای شمالی	۲۹۰۱۸	۹۳۹۶۱۸	۲۷۸۲۳	۸۷۰۹۱۲	۲۵۶۷۷	۷۷۱۴۰۸	۲۶۲۲۹	۷۹۵۳۳۱
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۸۲۵	۱۰۲	۷۴۹	۱۰۳۰	۴۱۷	۱۲۰۰	۹۲۸	۹۶۲
برزیل	۹۲۸۵	۷۱۹۰	۱۱۳۸۱	۹۳۵۱	۱۰۸۴۶	۹۷۸۷	۱۰۵۲۲	۱۲۴۰۲
پرو	۳۷	۸۸۹	–	۹۱۰	–	۱۱۱۹	–	۹۴۰
شیلی	۷۱۹	۲۷۵۱	۶۴۲	۹۱۴۶	۶۳۲	۱۰۲۴۰	۶۹۰	۱۳۰۰۰
کلمبیا	۵۰۷	۳۷۸۶	۲۵۶۹	۳۹۶۱	۲۹۴۱	۲۷۸۸	۲۴۹۴	۴۵۹۴
ونزوئلا	–	۵۹	–	۲۸۱	–	۲۸۹	–	۵۴۳
سایر	–	۱۰۶۵	–	۱۸۷۲	–	۱۹۵۸	–	۲۶۶۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۳۷۳	۱۵۸۴۲	۱۵۳۴۱	۲۶۵۵۱	۱۴۸۳۶	۲۷۳۸۱	۱۴۶۳۴	۳۵۱۰۵
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۲۲۸۷۳	۴۲۹۸۱	۱۶۴۷۹	۴۲۴۴۲	۱۸۳۸۰	۴۲۰۲۰	۱۲۵۷۶	۴۵۹۰۹
اتریش	۱۸۹۸	۲۴۸۴	۱۷۸۵	۲۱۱۴	۱۷۹۸	۱۷۶۶	۱۷۸۶	۱۷۷۳
ازبکستان	–	–	–	۶۰	–	۶۰	–	۶۰
اسپانیا	۳۶۰۰	۳۱۲۸۶	۲۵۳۹	۲۱۶۴۷	۲۳۳۵	۲۶۴۴۳	۲۵۲۵	۱۶۹۹۱
استونی	–	۴۴	–	۷۰	–	۶۴	–	۳۵
اسلواکی	۲۸۲۸	۲۲۶۲	۲۵۰۳	۱۵۵۵	۲۶۲۳	۱۲۹۴	۲۵۵۹	۱۲۲۴
انگلستان	۶۹۰۷	۵۵۹۵۷	۶۲۷۱	۴۵۲۲۹	۵۹۵۴	۵۸۳۷۴	۶۷۹۷	۵۳۴۵۵
اوکراین	۳۰۶۶۰	۴۰۴۶۷	۲۷۴۸۷	۴۵۴۴۲	۲۷۰۰۹	۴۶۵۷۷	۳۱۳۷۷	۴۴۴۸۸
ایتالیا	۵۱۷۳	۱۵۹۷۳	۵۸۷۰	۱۸۵۷۰	۵۲۴۳	۱۹۹۳۸	۳۰۹۸	۱۸۰۰۰
ایرلند	–	۲۷۹۳	–	۲۰۵۱	–	۲۴۲۲	–	۲۱۳۴
ایسلند	–	۸۵	–	۱۰۵	–	۱۰۵	–	۱۰۴
بلژیک	۳۴۱۴	۵۲۴۹	۲۵۷۹	۲۵۶۵	۲۴۳۵	۲۳۷۷	۲۲۹۴	۱۸۱۱
بلغارستان	۱۱۸۸	۲۹۷۶	–	۳۱۵۵	–	۲۲۴۰	–	۱۶۳۱
پرتغال	–	۵۳۶۲	–	۳۶۹۷	–	۴۸۷۳	–	۴۴۴۸
تاجیکستان	–	۵۳	–	۲۲۹	–	۴۳۴	–	۵۷۳
ترکیه	۵۵۸۱	۱۲۲۹۰	۷۹۹۷	۱۹۲۴۰	۶۵۵۱	۲۵۷۷۷	۶۹۸۸	۲۳۸۲۰
جمهوری چک	۴۵۷۷	۴۷۳۷	۳۳۴۵	۴۶۷۴	۳۱۶۵	۴۰۵۵	۳۶۹۰	۲۸۶۰
دانمارک	–	۹۵۳۳	–	۵۵۲۵	–	۴۲۴۹	–	۵۴۰۳
روسیه سفید	–	۲۹۴	–	۹۱	–	۳۵۸	–	۵۷۵
رومانی	۲۵۹۱	۱۹	۱۲۵	۸۶۹	۱۲۴	۱۱۷۰	۱۲۴	۸۰۹
سوئد	۱۷۳۵	۱۱۸۸	۱۶۳۳	۱۴۱۰	۱۴۸۰	۱۲۹۶	۱۳۹۹	۱۴۳۱
سوئیس	–	۱۸۱	–	۱۴۴	–	۱۳۸	–	۱۵۴
فدراسیون روسیه	۴۶۲۵۷	۹۹۸۱۷	۵۳۶۶۵	۹۸۴۱۷	۵۶۹۳۹	۱۱۹۱۵۲	۵۳۴۳۶	۱۰۸۵۱۰
فرانسه	۵۵۳۲	۱۵۴۱۰	۳۶۴۷	۱۰۷۸۴	۴۵۹۲	۱۲۲۳۱	۵۱۸۸	۱۳۵۵۶
فنلاند	۱۲۲۵	۷۶۳۷	۱۲۷۹	۴۱۹۸	۱۱۳۹	۳۴۴۹	۱۲۲۶	۴۶۱۱
قرقیزستان	–	۱۰۸۲	–	۱۱۲۹	–	۱۵۵۲	–	۱۳۸۴

جدول (۶۷-۲) : مصرف زغال‌سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳		۲۰۱۱		۲۰۱۲		۲۰۱۳	
	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی
قزاقستان	۱۰۷۱۲	۳۸۰۱۵	۱۲۱۱۵	۶۵۵۸۱	۱۲۶۵۳	۶۷۱۶۲	۱۱۲۸۳	۷۱۱۲۶
لهستان	۱۳۷۷۳	۷۱۵۹۵	۱۱۹۰۳	۷۱۶۲۴	۱۱۶۲۶	۶۴۴۴۴	۱۲۶۳۷	۶۶۰۸۸
لوکزامبورگ	–	۸۶	–	۸۹	–	۸۲	–	۷۵
مجارستان	۷۷۹	۶۶۲	۱۴۶۵	۴۸۷	۱۴۲۹	۴۲۴	۱۲۷۹	۳۲۲
نروژ	–	۸۱۲	–	۷۷۸	–	۷۹۵	–	۷۲۴
هلند	۴۳۸۷	۹۲۷۹	۴۲۴۵	۷۴۲۹	۴۱۴۰	۸۶۵۰	۴۱۰۳	۸۸۹۰
یونان	–	۸۳۳	–	۳۸۰	–	۳۵۱	–	۳۰۱
سایر	۶۵	۶۹۶۱	۱۲۷۶	۹۴۷۶	۱۰۳۷	۸۷۷۰	۱۰۴۹	۸۹۹۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۷۵۷۵۵	۴۸۸۴۰۳	۱۶۸۲۰۸	۴۹۱۲۵۶	۱۷۰۶۵۲	۵۳۳۰۹۲	۱۶۵۴۱۴	۵۱۲۲۶۷
خاورمیانه								
ایران	۱۵۳۳	۲۰۶	۷۶۵	۱۱۷	۶۴۳	۱۵۹	۹۱۴	۱۵۹
سایر	–	۱۳۰۴۶	–	۱۵۰۲۵	–	۱۷۳۳۰	–	۱۵۷۶۲
جمع خاورمیانه	۱۵۳۳	۱۳۲۵۲	۷۶۵	۱۵۱۴۲	۶۴۳	۱۷۴۸۹	۹۱۴	۱۵۹۲۱
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۲۰۸	۱۶۴۳۶۳	۳۴۵۳	۱۸۲۸۸۷	۳۴۵۰	۱۸۱۷۰۷	۳۶۹۸	۱۸۳۲۹۰
الجزایر	۸۹۰	–	–	–	–	–	–	–
زیمبابوه	۶۵۷	۲۷۹۵	۳۷۴	۲۸۸۳	۳۹۲	۳۰۱۷	۴۰۷	۳۰۷۵
مصر	۱۸۱۰	–	۹۸۷	–	۹۰۵	–	۳۷۵	–
مراکش	–	۴۸۹۰	–	۴۵۱۱	–	۴۵۸۲	–	۴۲۶۱
موزامبیک	–	–	–	۵۲	–	۱۶	–	۲۰
سایر	–	۲۲۸۱	–	–	–	۳۸۹۰	–	۵۴۴۰
جمع آفریقا	۵۵۶۵	۱۷۴۳۲۹	۴۸۱۴	۱۹۳۹۴۸	۴۷۴۷	۱۹۳۲۱۲	۴۴۸۰	۱۹۶۰۸۶
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۴۱۹۹	۵۸۷۱۲	۴۴۲۰	۵۸۲۳۰	۳۸۸۴	۵۷۲۴۶	۴۰۷۲	۵۴۶۷۹
اندونزی	۳۸	۲۹۲۱۶	۴۲	۴۸۳۶۶	۷۸	۵۶۵۱۸	–	۶۲۵۰۶
پاکستان	۷۸۱	۴۳۷۲	۲۷۵	۶۱۳۷	۲۶۴	۵۴۶۷	۲۵۰	۵۰۴۴
تایلند	–	۶۸۳۵	–	۱۹۴۶۸	–	۱۸۸۶۹	–	۱۴۲۹۵
چین	۱۶۶۴۵۷	۱۵۵۸۲۹۸	۵۴۱۱۴۷	۳۰۰۰۴۱۳	۵۵۹۲۹۲	۳۱۲۶۳۷۷	۶۰۲۶۳۷	۳۲۷۷۹۵۵
زلاندنو	۴۰	۳۳۲۳	۱	۲۶۱۳	–	۲۷۷۱	۱۱	۲۲۷۸
ژاپن	۵۷۷۴۳	۱۱۰۶۵۱	۵۳۸۱۵	۱۲۱۶۰۴	۵۲۱۹۸	۱۳۱۵۸۷	۵۳۸۳۸	۱۴۱۷۴۹
فیلیپین	–	۸۷۹۳	–	۱۴۶۳۹	–	۱۵۳۱۷	–	۱۸۱۰۵
کره جنوبی	۲۰۲۱۶	۵۷۴۳۸	۳۲۵۷۹	۹۸۳۱۵	۳۱۷۴۰	۹۴۷۱۴	۳۲۰۵۴	۹۴۳۴۹
کره شمالی	–	۲۹۴۶۹	–	۱۹۰۰۶	–	۱۹۰۹۸	–	۱۵۰۷۳
مالزی	–	۶۲۰۲	–	۲۴۷۱۷	–	۲۵۰۵۶	–	۲۵۵۴۶
هندوستان	۳۵۳۸۱	۳۳۱۲۹۸	۷۹۷۹۵	۵۸۸۴۱۴	۸۱۰۹۴	۶۴۷۸۴۰	۷۹۴۷۲	۶۶۷۰۸۹
ویتنام	–	۱۰۴۰۰	–	۲۷۸۱۸	–	۲۹۵۴۱	–	۲۷۹۸۱
سایر	۵۲۶۲	۶۴۷۹۳	۵۹۹۳	۷۸۴۰۸	۵۹۰۷	۷۷۹۹۰	۶۹۱۰	۸۳۲۳۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۹۰۱۱۷	۲۲۷۹۸۰۰	۷۱۸۰۶۷	۴۱۰۸۱۴۸	۷۳۴۴۵۷	۴۳۰۸۳۹۱	۷۷۹۲۴۴	۴۴۸۹۸۸۵
کل جهان	۵۱۳۳۶۱	۳۹۱۱۲۴۴	۹۳۵۰۱۸	۵۷۰۵۹۵۷	۹۵۱۰۱۲	۵۸۵۰۹۷۳	۹۹۰۹۱۵	۶۰۴۴۵۹۵
کشورهای OECD	۱۹۶۲۱۷	۱۴۸۴۴۷۸	۱۹۲۸۲۰	۱۴۴۰۸۴۰	۱۸۷۰۲۱	۱۳۶۸۳۵۱	۱۸۵۰۳۹	۱۳۸۸۰۶۸
کشورهای غیر OECD	۳۱۷۱۴۴	۲۴۲۶۷۶۶	۷۴۲۱۹۸	۴۲۶۵۱۱۷	۷۶۳۹۹۱	۴۴۸۲۶۲۲	۸۰۵۸۷۶	۴۶۵۶۵۲۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

جدول (۶۸-۲) : تولید و مصرف انواع زغال‌سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ *(هزار تن)*

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
زغال کک شو	۶۵۷۰۸	۱۱۳۱۵۱	۱۱۴۵۱۱	۱۱۴۱۹۰	۲۹۰۱۸	۲۷۸۲۳	۲۵۶۷۷	۲۶۲۲۹
زغال حرارتی	۸۸۸۳۱۲	۸۷۸۸۶۰	۸۰۶۹۵۹	۷۸۳۹۸۳	۹۳۹۶۱۸	۸۷۰۹۱۲	۷۷۱۴۰۸	۷۹۵۳۳۱
زغال لیگنیت و نارس	۸۹۰۱۵	۸۳۳۰۵	۸۱۰۹۸	۷۸۷۸۸	۹۰۱۸۷	۸۴۳۷۳	۸۱۴۹۷	۷۹۳۹۹
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۰۴۳۰۳۵	۱۰۷۵۳۱۶	۱۰۰۲۵۶۸	۹۷۶۹۶۱	۱۰۵۸۸۲۳	۹۸۳۱۰۸	۸۷۸۵۸۲	۹۰۰۹۵۹
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۱۲۵۵۲۰	۱۸۹۱۵	۱۸۶۵۳	۱۸۵۱۱	۱۲۸۵۴۲	۱۹۶۷۱	۱۹۱۴۳	۱۸۲۰۹
کل زغال‌سنگ [۴]	۱۱۶۸۵۵۵	۱۰۹۴۲۳۱	۱۰۲۱۲۲۱	۹۹۵۴۷۲	۱۱۸۷۳۶۵	۱۰۰۲۷۷۹	۸۹۷۷۲۵	۹۱۹۱۶۸
آمریکای مرکزی و جنوبی								
زغال کک شو	۱۸۹۹	۴۰۳۰	۴۴۹۶	۳۸۸۱	۱۱۳۷۳	۱۵۳۴۱	۱۴۸۳۶	۱۴۶۳۴
زغال حرارتی	۵۸۹۲۹	۸۸۱۴۹	۹۰۱۹۲	۹۱۹۹۷	۱۵۸۴۲	۲۶۵۵۱	۲۷۳۸۱	۳۵۱۰۵
زغال لیگنیت و نارس	۱۷۹۹	۲۱۴۹	۳۱۸۳	۳۶۴۵	۱۷۷۹	۲۱۴۹	۳۰۰۰	۳۱۷۲
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۶۲۶۲۷	۹۴۳۲۸	۹۷۸۷۱	۹۹۵۲۳	۲۸۹۹۴	۴۴۰۴۱	۴۵۲۱۷	۵۲۹۱۱
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۹۶۲۴	۱۳۷۷۷	۱۳۳۳۱	[۵]۵۱۵	۱۲۴۳۹	۱۵۱۳۷	۱۴۲۹۴	[۵]۶۱۵
کل زغال‌سنگ [۴]	۷۲۲۵۱	۱۰۸۱۰۵	۱۱۱۲۰۲	۱۰۰۰۳۸	۴۱۴۳۳	۵۹۱۷۸	۵۹۵۱۱	۵۳۵۲۶
اروپا و اورآسیا								
زغال کک شو	۱۳۶۲۹۳	۱۲۳۰۷۴	۱۳۱۲۰۵	۱۲۷۵۱۵	۱۷۵۷۵۵	۱۶۸۲۰۸	۱۷۰۶۵۲	۱۶۵۴۱۴
زغال حرارتی	۳۸۲۳۶۰	۴۲۹۲۲۷	۴۶۱۷۹۷	۴۴۷۰۱۰	۴۸۸۴۰۳	۴۹۱۲۵۶	۵۳۳۰۹۲	۵۱۲۲۶۷
زغال لیگنیت و نارس	۶۵۸۳۶۶	۶۷۷۹۸۱	۶۶۹۳۶۷	۶۳۶۶۲۲	۶۶۴۴۰۹	۶۸۳۶۱۵	۶۷۱۸۸۲	۶۳۱۶۳۷
سنگ نفتی [۱]	۱۴۸۹۲	۱۸۷۳۴	۱۸۷۹۶	۲۰۴۸۶	۱۵۴۷۷	۱۸۷۳۹	۱۷۵۲۶	۲۰۵۱۱
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۱۹۱۹۱۱	۱۲۴۹۰۱۶	۱۲۸۱۱۶۵	۱۲۳۱۶۳۳	۱۳۴۴۰۴۴	۱۳۶۱۸۱۸	۱۳۹۳۱۵۲	۱۳۲۹۸۲۹
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۱۲۳۶۰۱	۱۱۹۵۵۲	۱۱۷۱۴۱	[۵]۵۴۴۳۴	۱۲۷۶۶۲	۱۱۵۶۳۳	۱۱۲۶۸۱	[۵]۵۳۵۵۹
کل زغال‌سنگ [۴]	۱۳۱۵۵۱۲	۱۳۶۸۵۶۸	۱۳۹۸۳۰۶	۱۲۸۶۰۶۷	۱۴۷۱۷۰۶	۱۴۷۷۴۵۱	۱۵۰۵۸۳۳	۱۳۸۳۳۸۸
خاورمیانه								
زغال کک شو	۹۱۷	۱۰۵۲	۹۴۰	۱۰۵۹	۱۵۳۳	۷۶۵	۶۴۳	۹۱۴
زغال حرارتی	۲۲۶	۱۱۲	۱۰۴	۱۱۷	۱۳۲۵۲	۱۵۱۴۲	۱۷۴۸۹	۱۵۹۲۱
زغال لیگنیت و نارس	–	–	–	–	–	–	–	–
سنگ نفتی [۱]	۴۳۷	۴۱۶	۴۲۳	۳۵۰	۴۳۷	۴۱۶	۴۲۳	۳۵۰
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۵۸۰	۱۵۸۰	۱۴۶۷	۱۵۲۶	۱۵۲۲۲	۱۶۳۲۳	۱۸۵۵۵	۱۷۱۸۵
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۱۰۳۹	۷۱۴	۵۴۲	[۵]	۱۳۹۵	۲۰۱۹	۱۴۳۱	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۶۱۹	۲۲۹۴	۲۰۰۹	۱۵۲۶	۱۶۶۱۷	۱۸۳۴۲	۱۹۹۸۶	۱۷۱۸۵
آفریقا								
زغال کک شو	۱۸۶۳	۲۱۶۸	۴۸۰۲	۴۸۵۲	۵۵۶۵	۴۸۱۴	۴۷۴۷	۴۴۸۰
زغال حرارتی	۲۴۲۱۹۴	۲۵۶۰۷۰	۲۶۴۲۲۳	۲۶۳۶۱۱	۱۷۴۳۲۹	۱۹۳۹۴۸	۱۹۳۲۱۲	۱۹۶۰۸۶
زغال لیگنیت و نارس	۵	۱۴	۱۵	–	۵	۱۴	۱۵	–
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۲۴۴۰۶۲	۲۵۸۲۵۲	۲۶۹۰۴۰	۲۶۸۴۶۳	۱۷۹۸۹۹	۱۹۸۷۷۶	۱۹۷۹۷۴	۲۰۰۵۶۶
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۴۳۲۶	۳۲۰۴	۳۱۴۴	[۵]	۳۷۴۵	۳۱۸۹	۳۱۳۷	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۴۸۳۸۸	۲۶۱۴۵۶	۲۷۲۱۸۴	۲۶۸۴۶۳	۱۸۳۶۴۴	۲۰۱۹۶۵	۲۰۱۱۱۱	۲۰۰۵۶۶

جدول (۶۸-۲) : تولید و مصرف انواع زغال‌سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۳۱۵۲۱۰	۷۲۹۲۰۱	۷۳۱۲۶۶	۷۵۱۹۶۱	۲۹۰۱۱۷	۷۱۸۰۶۷	۷۳۴۴۵۷	۷۷۹۲۴۴
زغال حرارتی	۲۲۲۸۲۵۰	۳۹۴۳۲۳۲	۴۱۳۹۱۶۴	۴۲۳۶۵۸۴	۲۲۷۹۸۰۰	۴۱۰۸۱۴۸	۴۳۰۸۳۹۱	۴۴۸۹۸۸۵
زغال لیگنیت و نارس	۱۲۳۵۵۱	۱۴۳۷۷۷	۱۴۵۷۳۱	۱۳۴۹۱۶	۱۲۲۹۶۰	۱۴۱۶۳۵	۱۴۴۹۲۴	۱۳۵۶۹۴
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۲۶۶۷۰۱۱	۴۸۱۶۲۱۰	۵۰۱۶۱۶۱	۵۱۲۳۴۶۱	۲۶۹۲۸۷۷	۴۹۶۷۸۵۰	۵۱۸۷۷۷۲	۵۴۰۴۸۲۳
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۲۶۸۹۴۰	۵۱۸۶۹۳	۵۲۱۰۱۹	[۵]۶۱۶۸۵	۲۵۴۰۴۸	۵۰۹۷۴۹	۵۲۶۴۵۹	[۵]۶۲۲۱۳
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۹۳۵۹۵۱	۵۳۳۴۹۰۳	۵۵۳۷۱۸۰	۵۱۸۵۱۴۶	۲۹۴۶۹۲۵	۵۴۷۷۵۹۹	۵۷۱۴۲۳۱	۵۴۶۷۰۳۶
کل جهان								
زغال کک شو	۵۲۱۸۹۰	۹۷۲۶۷۶	۹۸۷۲۲۰	۱۰۰۳۴۵۸	۵۱۳۳۶۱	۹۳۵۰۱۸	۹۵۱۰۱۲	۹۹۰۹۱۵
زغال حرارتی	۳۸۰۰۲۷۱	۵۵۹۵۶۵۰	۵۷۶۲۴۳۹	۵۸۲۳۳۰۲	۳۹۱۱۲۴۴	۵۷۰۵۹۵۷	۵۸۵۰۹۷۳	۶۰۴۴۵۹۵
زغال لیگنیت و نارس	۸۷۲۷۳۶	۹۰۷۲۲۶	۸۹۹۳۹۴	۸۵۳۹۷۱	۸۷۹۳۴۰	۹۱۱۷۸۶	۹۰۱۳۱۸	۸۴۹۹۰۲
سنگ نفتی [۱]	۱۵۳۲۹	۱۹۱۵۰	۱۹۲۱۹	۲۰۸۳۶	۱۵۹۱۴	۱۹۱۵۵	۱۷۹۴۹	۲۰۸۶۱
جمع زغال‌سنگ [۲]	۵۲۱۰۲۲۶	۷۴۹۴۷۰۲	۷۶۶۸۲۷۲	۷۷۰۱۵۶۷	۵۳۱۹۸۵۹	۷۵۷۱۹۱۶	۷۷۲۱۲۵۲	۷۹۰۶۲۷۳
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۵۳۳۰۵۰	۶۷۴۸۵۵	۶۷۳۸۳۰	[۵]۱۳۵۱۴۵	۵۲۷۸۳۱	۶۶۵۳۹۸	۶۷۷۱۴۵	[۵]۱۳۴۵۹۶
کل زغال‌سنگ [۴]	۵۷۴۳۲۷۶	۸۱۶۹۵۵۷	۸۳۴۲۱۰۲	[۶]۷۸۳۶۷۱۲	۵۸۴۷۶۹۰	۸۲۳۷۳۱۴	۸۳۹۸۳۹۷	[۶]۸۰۴۰۸۶۹
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۲۲۲۵۹۵	۲۸۷۴۷۰	۲۸۸۱۳۲	۲۹۷۱۶۶	۱۹۶۲۱۷	۱۹۲۸۲۰	۱۸۷۰۲۱	۱۸۵۰۳۹
زغال حرارتی	۱۲۰۳۵۵۵	۱۱۷۲۵۹۱	۱۱۲۹۴۹۹	۱۱۲۱۹۷۸	۱۴۸۴۴۷۸	۱۴۴۰۸۴۰	۱۳۶۸۳۵۱	۱۳۸۸۰۶۸
زغال لیگنیت و نارس	۶۰۸۵۴۱	۵۹۹۹۵۱	۵۹۹۱۶۴	۵۷۶۸۴۹	۶۱۳۷۴۳	۶۰۳۸۶۶	۶۰۴۴۲۰	۵۷۲۲۸۱
سنگ نفتی [۱]	۱۵۳۲۹	۱۹۱۵۰	۱۹۲۱۹	۲۰۸۳۶	۱۵۹۱۴	۱۹۱۵۵	۱۷۹۴۹	۲۰۸۶۱
جمع زغال‌سنگ [۲]	۲۰۵۰۰۲۰	۲۰۷۹۱۶۲	۲۰۳۶۰۱۴	۲۰۱۶۸۲۹	۲۳۱۰۳۵۲	۲۲۵۶۶۸۱	۲۱۷۷۷۴۱	۲۱۶۶۲۴۹
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۲۴۳۶۳۷	۱۳۷۸۳۴	۱۳۵۲۴۹	۱۳۵۱۴۵	۲۵۲۹۲۷	۱۳۷۹۱۱	۱۳۳۶۴۸	۱۳۴۵۹۶
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۲۹۳۶۵۷	۲۲۱۶۹۹۶	۲۱۷۱۲۶۳	۲۱۵۱۹۷۴	۲۵۶۳۲۷۹	۲۳۹۴۵۹۲	۲۳۱۱۳۸۹	۲۳۰۰۸۴۵
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۲۹۹۲۹۵	۶۸۵۲۰۶	۶۹۹۰۸۸	۷۰۶۲۹۲	۳۱۷۱۴۴	۷۴۲۱۹۸	۷۶۳۹۹۱	۸۰۵۸۷۶
زغال حرارتی	۲۵۹۶۷۱۶	۴۴۲۳۰۵۹	۴۶۳۲۹۴۰	۴۷۰۱۳۲۴	۲۴۲۶۷۶۶	۴۲۶۵۱۱۷	۴۴۸۲۶۲۲	۴۶۵۶۵۲۷
زغال لیگنیت و نارس	۲۶۴۱۹۵	۳۰۷۲۷۵	۳۰۰۲۳۰	۲۷۷۱۲۲	۲۶۵۵۹۷	۳۰۷۹۲۰	۲۹۶۸۹۸	۲۷۷۶۲۱
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۳۱۶۰۲۰۶	۵۴۱۵۵۴۰	۵۶۳۲۲۵۸	۵۶۸۴۷۳۸	۳۰۰۹۵۰۷	۵۳۱۵۲۳۵	۵۵۴۳۵۱۱	۵۷۴۰۰۲۴
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۲۸۹۴۱۳	۵۳۷۰۲۱	۵۳۸۵۸۱	[۵]	۲۷۴۹۰۴	۵۲۷۴۸۷	۵۴۳۴۹۷	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۳۴۴۹۶۱۹	۵۹۵۲۵۶۱	۶۱۷۰۸۳۹	۵۶۸۴۷۳۸	۳۲۸۴۴۱۱	۵۸۴۲۷۲۲	۶۰۸۷۰۰۸	۵۷۴۰۰۲۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

۲) زغالسنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه،لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال های بیتومینه و سنگ نفتی میباشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

۳) شامل پتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی ، قطران و بریکت ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

۴) شامل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن می‌گردد.

۵) تنها شامل تولید و مصرف کشورهای عضو OECD می‌گردد و داده‌های مربوط به کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است.

۶) کل تولید زغال سنگ شامل ۱۳۹۱۵ هزار تن زغال نارس و ۱۳۵۱۴۵ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و کل مصرف زغال سنگ نیز شامل ۹۷۵۰ هزار تن زغال نارس و۱۳۴۵۹۶ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می گردد.

جدول (۶۹-۲) : مصرف نهایی زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی[1]	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۳۰۰۰۹	–	۱۵۷۶	–	–	–	۳۱۵۸۵
کانادا	۳۰۷۴	–	۴۶	–	–	۲۳۳	۳۳۵۳
مکزیک	۲۶۳۹	–	–	–	–	–	۲۶۳۹
جمع آمریکای شمالی	۳۵۷۲۲	–	۱۶۲۲	–	–	۲۳۳	۳۷۵۷۷
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۷۵	–	–	–	–	–	۷۵
برزیل	۹۸۶۸	–	–	–	–	۱۳۶	۱۰۰۰۴
پرو	۸۱۸	–	–	۳	–	–	۸۲۱
شیلی	۳۳۱	–	–	۴	–	–	۳۳۵
کلمبیا	۲۲۶۱	۱	۱۱۰	–	–	–	۲۳۷۲
ونزوئلا	۲۸۹	–	–	–	–	–	۲۸۹
سایر	۸۸۵	–	۱۳	–	۲	۳	۹۰۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۴۵۲۷	۱	۱۲۳	۷	۲	۱۳۹	۱۴۷۹۹
اروپا و اورآسیا							
آلمان	۶۱۶۸	–	۱۵۴۷	–	–	۶۹۴	۸۴۰۹
اتریش	۴۸۶	–	۶۹	۳	–	۳۳	۵۹۱
ازبکستان	۲۴۹	–	۴۷	۱۳	۹۲۱	–	۱۲۳۰
اسپانیا	۶۹۸	–	۱۷۵	–	۱۱۵	–	۹۸۸
استونی	۲۴۳	–	۲۴	–	–	۷۷	۳۴۴
اسلواکی	۶۶۷	–	۲۸۴	۲	–	۸۵	۱۰۳۸
انگلستان	۲۵۷۸	۱۶	۹۵۱	۱	۶	–	۳۵۵۲
اوکراین	۸۳۵۲	۲۲	۱۶۷۲	۲۶	–	۶۵۷	۱۰۷۲۹
ایتالیا	۳۳۶۶	–	۴	–	–	۱۹۰	۳۵۶۰
ایرلند	۱۳۰	–	۹۴۸	–	–	–	۱۰۷۸
ایسلند	۱۴۰	–	–	–	–	–	۱۴۰
بلژیک	۵۴۳	–	۱۷۵	–	–	–	۷۱۸
بلغارستان	۲۶۶	–	۵۲۵	۸	–	۷۷	۸۷۶
پرتغال	۲۹	–	–	–	–	–	۲۹
تاجیکستان	–	–	–	–	۴۳۴	–	۴۳۴
ترکیه	۱۲۵۰۳	–	۱۶۱۸۳	۱۰۳	–	–	۲۸۷۸۹
جمهوری چک	۳۶۱۵	۱	۱۵۹۰	۳۰	۸	۳۲۰	۵۵۶۴
دانمارک	۱۳۶	–	۱	۹۳	–	–	۲۳۰
روسیه سفید	۴۴۶	۲۳	۷۲۵	۱۱	–	۲۹	۱۲۳۴
رومانی	۱۲۵۸	–	۱۳۶	۲	–	–	۱۳۹۶
سوئد	۹۰۹	–	–	–	–	۱۹	۹۲۸
سوئیس	۱۹۵	–	۱۴	–	–	–	۲۰۹
فدراسیون روسیه	۲۱۷۶۲	–	۷۸۷۰	۱۱۴	–	۳۲۸	۳۰۰۷۴
فرانسه	۳۶۶۸	–	۱۵۳	–	–	۸۰	۳۹۰۱
فنلاند	۱۱۳۴	–	۳۳	۲۰۰	–	–	۱۳۶۷
قرقیزستان	۷۵۲	–	–	–	۹۴۳	–	۱۶۹۵
قزاقستان	۲۷۴۲۲	۱۱۹	۵۲۹۲	۳۹۵	۲۹۴۳	–	۳۶۱۷۱

جدول (۶۹-۲) : مصرف نهایی زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی[1]	جمع
لهستان	۶۰۳۷	–	۱۱۱۷۱	۱۸۲۸	–	۱۳۲	۱۹۱۶۸
لوکزامبورگ	۹۱	–	۱	–	–	–	۹۲
مجارستان	۱۲۵	–	۵۲۳	۱	–	–	۶۴۹
نروژ	۷۵۰	–	–	–	–	۸۵	۸۳۵
هلند	۳۰۵	–	۱۹	–	–	۲۴۶	۵۷۰
یونان	۳۴۹	–	۳	–	–	–	۳۵۲
سایر	۲۴۰۹	–	۱۹۷۰	۵	۲۱۹	۶۲	۴۶۶۵
جمع اروپا و اورآسیا	**۱۰۷۷۸۴**	**۱۸۱**	**۵۲۱۷۴**	**۲۸۳۶**	**۵۵۸۹**	**۳۱۱۴**	**۱۷۱۶۷۸**
خاورمیانه							
ایران	۵۷	–	۱۴	–	–	۳۶۵	۴۳۶
سایر	۳۰۰۰	–	–	–	–	–	۳۰۰۰
جمع خاورمیانه	**۳۰۵۷**	**–**	**۱۴**	**–**	**–**	**۳۶۵**	**۳۴۳۶**
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۱۰۴۶۶	–	۷۹۵۰	۵۲۲	۱۱۱۸	۲۱۲۰	۲۲۱۷۶
الجزایر	۷۴	–	–	–	–	–	۷۴
زیمبابوه	۶۴۴	۲۵	۳۵۵	۷۵۶	–	–	۱۷۸۰
مصر	۱۳۵	–	–	–	–	–	۱۳۵
مراکش	۱۲	–	–	–	–	–	۱۲
موزامبیک	–	–	–	–	–	–	–
سایر	۱۷۱۹	–	۱۷	۵	۲۵۲	–	۱۹۹۳
جمع آفریقا	**۱۳۰۵۰**	**۲۵**	**۸۳۲۲**	**۱۲۸۳**	**۱۳۷۰**	**۲۱۲۰**	**۲۶۱۷۰**
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۴۶۲۰	۳۳۵	۴۷	–	–	–	۵۰۰۲
اندونزی	۸۸۳۸	–	–	–	–	–	۸۸۳۸
پاکستان	۶۵۹۹	–	–	–	–	–	۶۵۹۹
تایلند	۱۴۴۹۷	–	–	–	–	–	۱۴۴۹۷
چین	۶۶۶۴۲۲	۵۹۳۶	۱۱۵۶۱۱	۱۸۲۳۶	۲۲۷۱۲	۶۱۴۲۸	۸۹۰۳۴۵
زلاندنو	۸۶۳	–	۹۹	۱۶۹	–	–	۱۱۳۱
ژاپن	۲۵۲۴۸	–	۸۲۰	–	–	۴۳۶	۲۶۵۰۴
فیلیپین	۳۱۶۵	–	–	–	–	–	۳۱۶۵
کره جنوبی	۱۰۲۸۱	–	۱۸۳۳	–	–	۵۱۵	۱۲۶۲۹
کره شمالی	۱۲۲۶۶	–	–	–	۴۰۱۱	–	۱۶۲۷۷
مالزی	۲۷۶۶	–	–	–	–	–	۲۷۶۶
هندوستان	۱۵۳۶۲۵	–	۱۶۰۱۵	–	۹۰۸۹	–	۱۷۸۷۲۹
ویتنام	۱۶۷۲۳	–	۳۱۳۱	۳۹	–	–	۱۹۸۹۳
سایر	۱۷۱۲۰	۴۲	۶۴۱	۴	۵۵۶	۲۴۲	۱۸۶۰۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	**۹۴۳۰۳۳**	**۶۳۱۳**	**۱۳۸۱۹۷**	**۱۸۴۴۸**	**۳۶۳۶۸**	**۶۲۶۲۱**	**۱۲۰۴۹۸۰**
کل جهان	**۱۱۱۷۱۷۳**	**۶۵۲۰**	**۲۰۰۴۵۲**	**۲۲۵۷۴**	**۴۳۳۲۹**	**۶۸۵۹۲**	**۱۴۵۸۶۴۰**
کشورهای OECD	۱۲۲۰۳۴	۳۵۲	۳۸۲۸۹	۲۴۳۴	۱۲۹	۳۱۵۱	۱۶۶۳۸۹
کشورهای غیر OECD	۹۹۵۱۳۹	۶۱۶۸	۱۶۲۱۶۳	۲۰۱۴۰	۴۳۲۰۰	۶۵۴۴۱	۱۲۹۲۲۵۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) مصارف غیرانرژی (خوراک) شامل مصارف متعددی از جمله جهت ساخت متانول یا آمونیاک، در بخش پتروشیمی به عنوان خوراک برای سایر فرآورده‌های پتروشیمی در ساخت مواد ساختمانی و یا برای تولید کربن در ساخت آندها و برخی فرآیندهای شیمیایی دیگر از خرده کک‌ها استفاده می‌شود.

جدول (۷۰-۲) : مصرف زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	زغال‌سنگ [۱]				محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	جمع
	کک شو	حرارتی	لیگنیت و زغال نارس	سنگ نفتی [۲]	جمع	
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۹۴۴۳	۷۵۲۹۲۹	۷۰۵۱۰	–	۸۴۲۸۸۲	۱۳۰۲۰	۸۵۵۹۰۲
کانادا	۴۳۴۳	۲۷۶۵۲	۸۸۸۶	–	۴۰۸۸۱	۲۶۳۱	۴۳۵۱۲
مکزیک	۲۴۴۳	۱۴۷۵۰	۳	–	۱۷۱۹۶	۲۵۵۸	۱۹۷۵۴
جمع آمریکای شمالی	۲۶۲۲۹	۷۹۵۳۳۱	۷۹۳۹۹	–	۹۰۰۹۵۹	۱۸۲۰۹	۹۱۹۱۶۸
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۹۲۸	۹۶۲	–	–	۱۸۹۰	●	۱۸۹۰
برزیل	۱۰۵۲۲	۱۲۴۰۲	۳۱۷۲	–	۲۶۰۹۶	●	۲۶۰۹۶
پرو	–	۹۴۰	–	–	۹۴۰	●	۹۴۰
شیلی	۶۹۰	۱۳۰۰۰	–	–	۱۳۶۹۰	۶۱۵	۱۴۳۰۵
کلمبیا	۲۴۹۴	۴۵۹۴	–	–	۷۰۸۸	●	۷۰۸۸
ونزوئلا	–	۵۴۳	–	–	۵۴۳	●	۵۴۳
سایر	–	۲۶۶۴	–	–	۲۶۶۴	●	۲۶۶۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۴۶۳۴	۳۵۱۰۵	۳۱۷۲	–	۵۲۹۱۱	۶۱۵	۵۳۵۲۶
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۲۵۷۶	۴۵۹۰۹	۱۸۲۵۳۷	–	۲۴۱۰۲۲	۱۷۲۵۱	۲۵۸۲۷۳
اتریش	۱۷۸۶	۱۷۷۳	۸	–	۳۵۶۷	۲۶۴۳	۶۲۱۰
ازبکستان	–	۶۰	۵۶۷۷	–	۵۷۳۷	●	۵۷۳۷
اسپانیا	۲۵۲۵	۱۶۹۹۱	–	–	۱۹۵۱۶	۲۰۰۳	۲۱۵۱۹
استونی	–	۳۵	۳۰۶	۲۰۵۱۱	۲۰۸۵۲	۱۳	۲۰۸۶۵
اسلواکی	۲۵۵۹	۱۲۲۴	۲۶۸۴	–	۶۴۶۷	۱۷۳۰	۸۱۹۷
انگلستان	۶۷۹۷	۵۳۴۵۵	–	–	۶۰۲۵۲	۴۸۸۹	۶۵۱۴۱
اوکراین	۳۱۳۷۷	۴۴۴۸۸	–	–	۷۵۸۶۵	●	۷۵۸۶۵
ایتالیا	۳۰۹۸	۱۸۰۰۰	۵	–	۲۱۱۰۳	۳۱۷۱	۲۴۲۷۴
ایرلند	–	۲۱۳۴	۳۷۷۹	–	۵۹۱۳	۲۲۹	۶۱۴۲
ایسلند	–	۱۰۴	–	–	۱۰۴	۳۵	۱۳۹
بلژیک	۲۲۹۴	۱۸۱۱	–	–	۴۱۰۵	۱۶۷۵	۵۷۸۰
بلغارستان	–	۱۶۳۱	۲۸۵۳۴	–	۳۰۱۶۵	●	۳۰۱۶۵
پرتغال	–	۴۴۴۸	–	–	۴۴۴۸	●	۴۴۴۸
تاجیکستان	–	۵۷۳	–	–	۵۷۳	●	۵۷۳
ترکیه	۶۹۸۸	۲۳۸۲۰	۶۲۹۹۰	–	۹۳۷۹۸	۴۷۷۷	۹۸۵۷۵
جمهوری چک	۳۶۹۰	۲۸۶۰	۳۹۲۶۴	–	۴۵۸۱۴	۲۸۴۷	۴۸۶۶۱
دانمارک	–	۵۴۰۳	–	–	۵۴۰۳	۱۹	۵۴۲۲
روسیه سفید	–	۵۷۵	–	–	۵۷۵	●	۵۷۵
رومانی	۱۲۴	۸۰۹	۲۴۷۴۹	–	۲۵۶۸۲	●	۲۵۶۸۲
سوئد	۱۳۹۹	۱۴۳۱	۷۶۴	–	۳۵۹۴	۱۱۴۸	۴۷۴۲
سوئیس	–	۱۵۴	۵۸	–	۲۱۲	۱۹	۲۳۱
فدراسیون روسیه	۵۳۴۳۶	۱۰۸۵۱۰	۷۲۸۵۰	–	۲۳۴۷۹۶	●	۲۳۴۷۹۶
فرانسه	۵۱۸۸	۱۳۵۵۶	۱۴۳	–	۱۸۸۸۷	۴۰۱۹	۲۲۹۰۶
فنلاند	۱۲۲۶	۴۶۱۱	۴۹۰۰	–	۱۰۷۳۷	۱۲۱۲	۱۱۹۴۹
قرقیزستان	–	۱۳۸۴	۱۱۶۵	–	۲۵۴۹	●	۲۵۴۹
قزاقستان	۱۱۲۸۳	۷۱۱۲۶	۵۰۹۲	–	۸۷۵۰۱	●	۸۷۵۰۱
لهستان	۱۲۶۳۷	۶۶۰۸۸	۶۵۷۵۱	–	۱۴۴۴۷۶	۲۹۲۶	۱۴۷۴۰۲
لوکزامبورگ	–	۷۵	–	–	۷۵	۶	۸۱
مجارستان	۱۲۷۹	۳۲۲	۹۶۷۰	–	۱۱۲۷۱	۴۰۶	۱۱۶۷۷

جدول (۷۰-۲) : مصرف زغال‌سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	زغال‌سنگ[۱]				محصولات حاصل از زغال‌سنگ[۳]	جمع
	کک شو	حرارتی	لیگنیت و زغال نارس	سنگ نفتی[۲]	جمع	
نروژ	–	۷۲۴	–	–	۷۲۴	۴۲۱	۱۱۴۵
هلند	۴۱۰۳	۸۸۹۰	۲۴	–	۱۳۰۱۷	۲۰۸۳	۱۵۱۰۰
یونان	–	۳۰۱	۵۳۰۸۴	–	۵۳۳۸۵	–	۵۳۳۸۵
سایر	۱۰۴۹	۸۹۹۲	۶۷۶۰۳	–	۷۷۶۴۴	۳۷	۷۷۶۸۱
جمع اروپا و اورآسیا	۱۶۵۴۱۴	۵۱۲۲۶۷	۶۳۱۶۳۷	۲۰۵۱۱	۱۳۲۹۸۲۹	۵۳۵۵۹	۱۳۸۳۳۸۸
خاورمیانه							
ایران	۹۱۴	۱۵۹	–	–	۱۰۷۳	•	۱۰۷۳
سایر	–	۱۵۷۶۲	–	–	۱۵۷۶۲	•	۱۵۷۶۲
جمع خاورمیانه	۹۱۴	۱۵۹۲۱	–	۳۵۰	۱۷۱۸۵	•	۱۷۱۸۵
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۳۶۹۸	۱۸۳۲۹۰	–	–	۱۸۶۹۸۸	•	۱۸۶۹۸۸
الجزایر	–	–	–	–	–	•	–
زیمبابوه	۴۰۷	۳۰۷۵	–	–	۳۴۸۲	•	۳۴۸۲
مصر	۳۷۵	–	–	–	۳۷۵	•	۳۷۵
مراکش	–	۴۲۶۱	–	–	۴۲۶۱	•	۴۲۶۱
موزامبیک	–	۲۰	–	–	۲۰	•	۲۰
سایر	–	۵۴۴۰	–	–	۵۴۴۰	•	۵۴۴۰
جمع آفریقا	۴۴۸۰	۱۹۶۰۸۶	–	–	۲۰۰۵۶۶	•	۲۰۰۵۶۶
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۴۰۷۲	۵۴۶۷۹	۶۲۵۷۹	–	۱۲۱۳۳۰	۲۴۴۲	۱۲۳۷۷۲
اندونزی	–	۶۲۵۰۶	–	–	۶۲۵۰۶	•	۶۲۵۰۶
پاکستان	۲۵۰	۵۰۴۴	۱۱۶۷	–	۶۴۶۱	•	۶۴۶۱
تایلند	–	۱۴۲۹۵	۱۹۱۰۳	–	۳۳۳۹۸	•	۳۳۳۹۸
چین	۶۰۲۶۳۷	۳۲۷۷۹۵۵	–	–	۳۸۸۰۵۹۲	•	۳۸۸۰۵۹۲
زلاندنو	۱۱	۲۲۷۸	۲۹۴	–	۲۵۸۳	۴۹۱	۳۰۷۴
ژاپن	۵۳۸۳۸	۱۴۱۷۴۹	–	–	۱۹۵۵۸۷	۴۲۳۰۷	۲۳۷۸۹۴
فیلیپین	–	۱۸۱۰۵	–	–	۱۸۱۰۵	•	۱۸۱۰۵
کره جنوبی	۳۲۰۵۴	۹۴۳۴۹	–	–	۱۲۶۴۰۳	۱۶۹۷۳	۱۴۳۳۷۶
کره شمالی	–	۱۵۰۷۳	–	–	۱۵۰۷۳	•	۱۵۰۷۳
مالزی	–	۲۵۵۴۶	–	–	۲۵۵۴۶	•	۲۵۵۴۶
هندوستان	۷۹۴۷۲	۶۶۷۰۸۹	۴۴۶۷۹	–	۷۹۱۲۴۰	•	۷۹۱۲۴۰
ویتنام	–	۲۷۹۸۱	–	–	۲۷۹۸۱	•	۲۷۹۸۱
سایر	–	–	–	–	–	•	–
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۷۹۲۴۴	۴۴۸۹۸۸۵	۱۳۵۶۹۴	–	۵۴۰۴۸۲۳	۶۲۲۱۳	۵۴۶۷۰۳۶
جمع جهان	۹۹۰۹۱۵	۶۰۴۴۵۹۵	۸۴۹۹۰۲	۲۰۸۶۱	۷۹۰۶۲۷۳	۱۳۴۵۹۶	۸۰۴۰۸۶۹[۴]
کشورهای OECD	۱۸۵۰۳۹	۱۳۸۸۰۶۸	۵۷۲۲۸۱	۲۰۸۶۱	۲۱۶۶۲۴۹	۱۳۴۵۹۶	۲۳۰۰۸۴۵
کشورهای غیر OECD	۸۰۵۸۷۶	۴۶۵۶۵۲۷	۲۷۷۶۲۱	–	۵۷۴۰۰۲۴	•	۵۷۴۰۰۲۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) زغالسنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه‌لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی میباشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

۲) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

۳) شامل پتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی ، قطران و بریکت‌ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

۴) کل مصرف زغال سنگ شامل و ۹۷۵۰ هزار تن زغال نارس و۱۳۴۵۹۶ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۷۱-۲) : واردات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳			۲۰۱۱		
	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱]	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱]
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۵۵۶	۲۱۰۵۸	۲۵۲۲۳	۱۴۴۶	۱۰۲۹۸	۱۳۱۵۹
کانادا	۳۲۷۲	۱۹۲۹۴	۲۲۷۴۸	۳۷۷۰	۶۷۳۷	۱۰۹۱۷
مکزیک	۱۲۰۴	۶۰۳۲	۷۷۵۱	۱۶۰۳	۵۹۷۹	۷۹۲۱
جمع آمریکای شمالی	۶۰۳۲	۴۶۳۸۴	۵۵۷۲۲	۶۸۱۹	۲۳۰۱۴	۳۱۹۹۷
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۸۲۵	–	۸۲۵	۷۴۹	۹۶۹	۱۷۱۸
برزیل	۹۴۷۶	۴۰۱۷	۱۶۱۳۲	۱۱۷۰۱	۶۳۰۶	۲۰۱۴۹
پرو	۳۷	۷۳۵	۹۶۰	–	۶۲۰	۶۳۴
شیلی	۷۱۹	۲۱۸۶	۳۱۹۶	۶۰۲	۹۰۶۳	۹۶۹۸
کلمبیا	–	–	–	–	–	–
ونزوئلا	–	–	–	–	–	–
سایر	–	۱۱۲۹	۱۴۰۶	–	۱۹۵۷	۲۶۰۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۰۵۷	۸۰۶۷	۲۲۵۱۹	۱۳۰۵۲	۱۸۹۱۵	۳۴۸۰۶
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۵۵۰۴	۲۹۲۳۵	۴۰۱۴۲	۸۷۷۸	۳۹۰۶۷	۵۱۹۱۶
اتریش	۱۸۵۸	۲۱۷۴	۵۲۷۹	۱۷۴۲	۱۷۱۳	۴۸۴۶
ازبکستان	–	–	۹۱۰	–	–	۱۰۰
اسپانیا	۳۳۲۱	۱۸۲۳۱	۲۱۷۷۰	۲۵۰۵	۱۳۶۶۳	۱۶۳۳۳
استونی	–	۵۷	۱۱۶۹	–	۶۷	۶۷
اسلواکی	۲۸۲۸	۲۱۱۷	۶۰۶۶	۲۴۹۳	۱۴۷۹	۵۰۶۳
انگلستان	۶۴۷۴	۲۵۴۱۷	۳۲۸۷۳	۵۹۰۸	۲۶۶۲۰	۳۲۵۷۵
اوکراین	۴۳۴۰	۵۹۵۷	۱۱۵۰۸	۹۹۰۹	۲۸۰۰	۱۲۹۱۰
ایتالیا	۴۶۸۶	۱۵۸۷۶	۲۲۱۴۵	۵۶۰۶	۱۷۸۶۰	۲۳۵۰۴
ایرلند	–	۲۶۸۵	۲۷۳۵	–	۲۲۸۹	۲۳۱۱
ایسلند	–	۸۵	۱۳۸	–	۱۱۱	۱۳۴
بلژیک	۳۲۲۰	۶۱۷۰	۹۸۰۹	۲۷۰۴	۳۲۳۳	۶۴۵۲
بلغارستان	۱۱۷۸	۲۷۵۲	۴۱۸۰	–	۳۳۰۰	۳۳۶۲
پرتغال	–	۵۳۴۴	۵۳۵۷	–	۳۷۵۳	۳۷۵۶
تاجیکستان	–	۶	۶	–	۱۵	۱۵
ترکیه	۴۷۵۵	۱۱۴۱۱	۱۶۶۷۵	۶۷۹۳	۱۶۸۸۵	۲۳۹۸۷
جمهوری چک	۴۵۱	۸۴۵	۲۲۹۲	۱۱۸۱	۱۱۲۹	۳۳۶۵
دانمارک	–	۹۵۱۵	۹۵۴۷	–	۶۱۳۷	۶۱۵۹
روسیه سفید	–	۲۳۲	۳۱۷	–	۱۱۶	۱۹۹
رومانی	۲۴۴۳	۱۹	۴۴۱۰	۱۵۲	۸۳۸	۱۸۳۴
سوئد	۱۷۹۶	۱۳۹۹	۴۰۳۶	۱۶۱۶	۱۴۶۰	۳۶۵۰
سوئیس	–	۸۵	۱۱۴	–	۹۹	۱۹۱
فدراسیون روسیه	–	۲۵۲۱۷	۲۵۳۴۶	۲۴۸۵	۲۷۸۵۹	۳۲۵۷۰
فرانسه	۵۵۷۷	۱۱۱۹۱	۱۸۳۹۸	۳۷۹۹	۱۰۶۲۸	۱۵۷۹۹
فنلاند	۱۲۲۵	۸۹۲۱	۱۰۶۳۹	۱۲۶۹	۵۷۰۱	۷۵۱۹
قرقیزستان	–	۱۰۱۸	۱۰۷۹	–	۱۰۲۰	۱۰۳۶
قزاقستان	–	۱۴۴۸	۲۴۲۲	–	۱۵۲	۹۴۰
لهستان	۴۰۱	۲۱۱۶	۲۵۴۶	۲۲۶۶	۱۲۶۸۹	۱۵۲۱۵
لوکزامبورگ	–	۸۶	۹۶	–	۸۹	۹۹

جدول (۷۱-۲) : واردات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳			۲۰۱۱		
	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱]	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱]
مجارستان	۷۲۴	۶۷۹	۱۶۴۰	۱۴۳۰	۴۴۷	۱۸۹۷
نروژ	–	۶۷۱	۱۰۵۲	–	۷۰۹	۱۱۶۴
هلند	۴۵۵۸	۱۷۰۶۲	۲۲۳۶۰	۴۳۴۳	۲۰۱۲۰	۲۴۷۲۰
یونان	–	۷۴۷	۷۵۱	–	۳۹۵	۵۰۶
سایر	۶۵	۲۵۹۰	۳۶۴۵	۱۳۸۸	۲۹۹۳	۶۰۸۳
جمع اروپا و اورآسیا	۵۵۴۰۴	۲۱۱۳۵۸	۲۹۱۴۵۵	۶۶۳۶۷	۲۲۵۴۳۶	۳۱۰۳۴۵
خاورمیانه						
ایران	۶۱۶	–	۹۴۹	۱۲	۱۴	۱۳۳۳
سایر	–	۱۲۶۷۵	۱۲۶۸۴	–	۱۴۷۵۴	۱۴۷۵۸
جمع خاورمیانه	۶۱۶	۱۲۶۷۵	۱۳۶۳۳	۱۲	۱۴۷۶۸	۱۶۰۹۱
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۵۸۶	–	۱۵۸۶	۲۳۹۰	–	۲۳۹۰
الجزایر	۹۶۷	–	۹۸۰	–	–	۴۳۸
زیمبابوه	–	۳۹	۳۹	–	۵۰	۵۰
مصر	۱۸۱۰	–	۱۸۶۲	۹۸۷	–	۱۰۱۵
مراکش	–	۴۸۹۰	۴۸۹۰	–	۴۱۳۴	۴۱۳۴
موزامبیک	–	–	–	–	–	–
سایر	–	۹۸۵	۱۰۱۱	–	۲۴۹۵	۲۴۹۵
جمع آفریقا	۴۳۶۳	۵۹۱۴	۱۰۳۶۸	۳۳۷۷	۶۶۷۹	۱۰۵۲۲
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	–	–	۵۴	–	–	۵۵
اندونزی	۳۸	–	۳۸	۴۲	–	۴۲
پاکستان	۷۸۱	۲۰۰۸	۲۷۸۹	۲۷۵	۳۷۸۲	۴۰۵۷
تایلند	–	۶۸۳۵	۷۱۰۷	–	۱۹۵۱۹	۱۹۶۲۷
چین	۲۶۰۵	۸۴۹۳	۱۲۰۵۶	۴۴۶۵۴	۱۷۷۵۸۸	۲۲۴۳۵۸
زلاندنو	–	۴۲۱	۴۲۱	۳	۱۶۹	۱۷۲
ژاپن	۵۷۷۴۳	۱۱۰۶۵۲	۱۷۰۸۲۱	۵۳۸۱۵	۱۲۱۶۰۶	۱۷۶۲۶۶
فیلیپین	–	۶۷۹۵	۷۰۳۴	–	۱۰۹۶۳	۱۱۱۷۱
کره جنوبی	۲۰۳۱۵	۵۳۰۹۰	۷۳۸۳۰	۳۲۲۳۴	۹۶۹۱۶	۱۲۹۵۵۶
کره شمالی	–	–	۲۱۲	–	–	۲۰۰
مالزی	–	۵۴۸۵	۵۴۸۵	–	۲۱۸۸۱	۲۱۸۸۱
هندوستان	۱۲۹۹۲	۸۶۹۱	۲۳۵۷۷	۳۳۹۴۳	۹۸۱۷۸	۱۳۴۴۸۶
ویتنام	–	–	–	–	۹۷۸	۱۱۳۲
سایر	۵۲۷۴	۶۱۴۷۶	۶۷۱۴۷	۶۰۳۶	۷۶۰۳۱	۸۲۱۸۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۹۷۴۸	۲۶۳۹۴۶	۳۷۰۵۷۱	۱۷۱۰۰۲	۶۲۷۶۱۱	۸۰۵۱۸۴
کل جهان	۱۷۷۲۲۰	۵۴۸۳۴۴	۷۶۴۲۶۸	۲۶۰۶۲۹	۹۱۶۴۲۳	۱۲۰۸۹۴۵
کشورهای OECD	۱۳۲۱۸۷	۳۹۷۷۱۵	۵۵۴۵۹۴	۱۴۵۹۰۶	۴۵۰۰۲۸	۶۱۲۰۰۵
کشورهای غیر OECD	۴۵۰۳۳	۱۵۰۶۲۹	۲۰۹۶۷۴	۱۱۴۷۲۳	۴۶۶۳۹۵	۵۹۶۹۴۰

جدول (۷۱-۲) : واردات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱]	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱و۲]
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۰۱۵	۷۱۶۱	۹۳۳۷	۸۷۶	۷۰۹۱	۸۲۰۵
کانادا	۴۳۸۲	۴۳۸۲	۹۱۱۵	۳۳۷۸	۵۱۵۵	۸۸۶۹
مکزیک	۷۳۱	۶۷۰۶	۷۸۳۱	۷۳۷	۶۷۴۹	۷۸۶۴
جمع آمریکای شمالی	۶۱۲۸	۱۸۲۴۹	۲۶۲۸۳	۴۹۹۱	۱۸۹۹۵	۲۴۹۳۸
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۴۱۷	۱۱۶۹	۱۵۸۶	۹۲۸	۸۸۷	۱۸۱۵
برزیل	۱۰۵۹۶	۵۸۹۱	۱۸۰۷۸	۱۰۵۹۲	۷۴۴۵	۱۸۰۳۷
پرو	–	۶۵۰	۶۵۱	–	۸۹۳	۸۹۳
شیلی	۶۳۷	۹۷۲۲	۱۰۴۱۴	۶۶۸	۱۰۳۶۲	۱۱۰۹۰
کلمبیا	–	–	–	–	–	–
ونزوئلا	–	–	–	–	–	–
سایر	–	۲۰۵۸	۲۸۱۲	–	۲۶۶۴	۲۶۶۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۶۵۰	۱۹۴۹۰	۳۳۵۴۱	۱۲۱۸۸	۲۲۲۵۱	۳۴۴۹۹
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۹۲۵۶	۳۹۷۷۸	۵۲۴۷۹	۷۷۹۰	۴۲۶۵۰	۵۴۱۵۵
اتریش	۱۷۸۶	۱۹۲۶	۴۹۵۹	۱۷۵۳	۱۷۵۵	۴۸۷۵
ازبکستان	–	–	۱۳۰	–	–	۱۳۰
اسپانیا	۲۲۶۰	۲۰۱۵۴	۲۲۵۸۲	۲۵۲۸	۱۱۱۳۵	۱۳۸۵۳
استونی	–	۸۲	۸۲	–	۵۹	۵۹
اسلواکی	۲۶۳۶	۱۵۳۰	۵۱۱۰	۲۵۹۳	۱۲۴۶	۴۴۳۷
انگلستان	۵۰۷۱	۳۹۷۴۵	۴۵۰۲۳	۶۲۴۶	۴۳۱۵۶	۵۰۲۳۶
اوکراین	۱۱۶۵۴	۳۱۱۰	۱۵۲۸۸	۱۱۶۴۲	۴۰۸۸	۱۵۷۳۰
ایتالیا	۴۷۷۵	۱۹۷۲۲	۲۴۵۰۱	۲۸۸۲	۱۷۲۷۲	۲۱۰۸۸
ایرلند	–	۲۱۹۹	۲۲۲۴	–	۲۳۸۳	۲۴۲۹
ایسلند	–	۱۰۴	۱۴۷	–	۱۰۴	۱۳۹
بلژیک	۲۴۵۵	۲۶۶۵	۵۵۹۳	۲۱۸۷	۲۳۷۲	۵۰۳۹
بلغارستان	–	۲۴۴۰	۲۵۰۶	–	۱۷۴۱	۱۷۴۱
پرتغال	–	۵۱۷۶	۵۱۷۷	–	۴۳۹۸	۴۳۹۸
تاجیکستان	–	۲۴	۲۴	–	–	–
ترکیه	۵۴۵۴	۲۳۷۴۱	۲۹۵۷۳	۵۹۸۸	۲۱۸۲۰	۲۷۹۹۴
جمهوری چک	۸۴۹	۸۹۸	۲۹۶۶	۱۱۲۷	۹۹۹	۳۱۳۱
دانمارک	–	۳۹۷۸	۴۰۰۰	–	۴۹۵۲	۴۹۷۱
روسیه سفید	–	۴۱۵	۵۰۵	–	۵۷۵	۵۷۵
رومانی	۱۲۴	۱۱۵۶	۲۰۳۱	۱۲۴	۸۰۹	۹۵۸
سوئد	۱۰۱۶	۱۲۶۵	۲۷۳۶	۱۱۷۳	۱۳۶۶	۲۷۸۱
سوئیس	–	۱۴۱	۲۱۵	–	۱۴۴	۲۲۷
فدراسیون روسیه	۱۹۰۳	۲۶۶۹۹	۳۰۸۴۴	۱۸۴۶	۲۲۸۹۹	۲۶۲۷۴
فرانسه	۴۷۴۴	۱۱۱۱۲	۱۶۹۵۴	۵۲۱۸	۱۱۷۴۱	۱۷۹۹۶
فنلاند	۱۱۲۴	۲۷۸۵	۴۳۲۱	۱۲۱۲	۳۸۵۳	۵۵۳۸
قرقیزستان	–	۱۳۹۹	۱۴۲۰	–	۱۲۷۰	۱۲۷۰
قزاقستان	–	۲۰۶	۱۱۳۱	–	۳۰۴	۳۰۴
لهستان	۱۵۹۷	۸۵۶۸	۱۰۴۸۲	۲۲۵۰	۸۵۶۶	۱۱۲۲۵
لوکزامبورگ	–	۸۲	۹۲	–	۷۵	۸۱

جدول (۷۱-۲) : واردات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱]	کک شو	حرارتی	کل واردات [۱و۲]
مجارستان	۱۴۳۵	۳۵۱	۱۸۰۰	۱۲۸۴	۳۱۳	۱۶۱۲
نروژ	–	۷۶۴	۱۲۳۳	–	۶۴۰	۱۰۵۷
هلند	۴۰۷۶	۲۰۲۸۲	۲۴۶۴۹	۳۹۰۵	۲۱۸۷۰	۲۵۹۴۲
یونان	–	۲۷۶	۴۱۳	–	۳۴۴	۴۴۱
سایر	۱۰۵۸	۲۷۷۱	۴۸۷۶	۱۰۴۹	۲۷۲۵	۴۵۸۹
جمع اروپا و اورآسیا	۶۳۲۷۳	۲۴۵۵۴۴	۳۲۶۱۴۲	۶۲۷۹۷	۲۳۷۶۲۴	۳۱۵۲۷۵
خاورمیانه						
ایران	–	۹۱	۹۸۳	–	۴۲	۴۲
سایر	–	۱۶۹۷۰	۱۶۹۷۱	–	۱۵۷۶۲	۱۵۷۶۲
جمع خاورمیانه	–	۱۷۰۶۱	۱۷۹۵۴	–	۱۵۸۰۴	۱۵۸۰۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۵۹۱	–	۲۵۹۱	۳۵۱۹	–	۳۵۱۹
الجزایر	–	–	۴۲۱	–	–	–
زیمبابوه	–	۵۲	۵۲	–	–	–
مصر	۹۰۵	–	۹۳۱	۳۷۵	–	۳۷۵
مراکش	–	۴۶۷۷	۴۶۷۷	–	۴۵۱۱	۴۵۱۱
موزامبیک	–	–	–	–	–	–
سایر	–	۲۶۸۴	۲۶۸۴	–	۲۷۳۹	۲۷۳۹
جمع آفریقا	۳۴۹۶	۷۴۱۳	۱۱۳۵۶	۳۸۹۴	۷۲۵۰	۱۱۱۴۴
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	–	–	۳۷	–	–	۴۱
اندونزی	۷۸	–	۷۸	–	–	–
پاکستان	۲۶۴	۳۴۴۶	۳۷۱۰	۲۵۰	۳۱۵۶	۳۴۰۶
تایلند	–	۲۰۱۰۳	۲۰۱۳۹	–	۱۷۹۵۰	۱۷۹۵۰
چین	۵۳۶۱۰	۲۳۵۱۷۶	۲۹۰۸۰۷	۷۷۰۴۰	۲۵۰۱۴۴	۳۲۷۱۸۴
زلاندنو	۱	۱۶۰	۱۶۱	–	۱۸۹	۱۸۹
ژاپن	۵۲۱۹۸	۱۳۱۵۹۰	۱۸۴۷۴۴	۵۳۸۳۸	۱۴۱۷۵۱	۱۹۷۷۵۲
فیلیپین	–	۱۱۸۹۵	۱۲۱۰۹	–	۱۴۴۱۵	۱۴۴۱۵
کره جنوبی	۳۱۵۴۵	۹۲۷۲۳	۱۲۴۶۳۵	۳۱۰۴۱	۹۵۴۶۸	۱۲۶۸۷۳
کره شمالی	–	۸۲۱	۱۰۲۱	–	۲۱۶	۲۱۶
مالزی	–	۲۲۵۵۸	۲۲۵۵۸	–	۲۳۰۶۴	۲۳۰۶۴
هندوستان	۳۴۵۷۰	۱۲۸۸۱۱	۱۶۶۴۶۲	۳۷۷۱۱	۱۴۲۲۳۵	۱۷۹۹۴۶
ویتنام	–	۱۲۹۵	۱۴۵۷	–	۱۳۰۸	۱۳۰۸
سایر	۵۵۱۹	۷۴۸۶۳	۸۰۶۲۸	۶۸۰۸	۷۹۷۲۱	۸۶۵۲۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۷۷۸۵	۷۲۳۴۴۱	۹۰۸۵۴۶	۲۰۶۶۸۸	۷۶۹۶۱۷	۹۷۸۸۷۳
کل جهان	۲۶۲۳۳۲	۱۰۳۱۱۹۸	۱۳۲۳۸۲۲	۲۹۰۵۵۸	۱۰۷۱۵۴۱	۱۳۸۰۵۳۳ [۳]
کشورهای OECD	۱۳۹۰۴۳	۴۷۴۲۵۴	۶۲۸۲۱۳	۱۳۸۶۷۴	۴۸۲۵۲۰	۶۳۷۳۱۳
کشورهای غیر OECD	۱۲۳۲۸۹	۵۵۶۹۴۴	۶۹۵۶۰۹	۱۵۱۸۸۴	۵۸۹۰۲۱	۷۴۳۲۲۰

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) شامل واردات محصولات حاصل از زغال‌سنگ نیز می‌گردد.

۲) شامل واردات محصولات حاصل از زغال‌سنگ کشورهای OECD می‌گردد. از آنجا که واردات محصولات حاصل از زغال‌سنگ برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده، این ارقام در ستون کل واردات لحاظ نشده است.

۳) کل واردات زغال سنگ شامل ۲۴۴ هزار تن زغال نارس و ۱۴۲۸۷ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۲-۲) : صادرات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳			۲۰۱۱		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱]	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱]
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۰۰۳۹	۱۸۸۵۷	۳۹۶۷۱	۶۳۰۷۸	۳۴۰۵۷	۹۸۱۸۳
کانادا	۲۳۷۱۶	۴۵۶۶	۲۸۴۵۶	۲۷۶۶۶	۵۹۳۳	۳۴۰۸۱
مکزیک	–	–	۲	۹	–	۹
جمع آمریکای شمالی	۴۳۷۵۵	۲۳۴۲۳	۶۸۱۲۹	۹۰۷۵۳	۳۹۹۹۰	۱۳۲۲۷۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	–	–	۲۱۶	–	۲۹	۶۴
برزیل	–	–	–	–	۷۱	۷۱
پرو	–	–	–	–	۱۷۴	۱۷۴
شیلی	–	–	۶۷	–	–	–
کلمبیا	۱۳۳۳	۴۴۳۱۱	۴۵۷۶۲	۱۴۶۱	۷۷۸۱۲	۸۰۷۸۴
ونزوئلا	–	۶۷۴۸	۶۷۴۸	–	۱۸۱۹	۱۸۱۹
سایر	–	–	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۳۳	۵۱۰۵۹	۵۲۷۹۳	۱۴۶۱	۷۹۹۰۵	۸۲۹۱۲
اروپا و اورآسیا						
آلمان	–	۱۹۵	۱۰۳۸	۱۱	۱۹۳	۱۷۵۹
اتریش	–	–	۵۰	–	۱	۸
ازبکستان	–	–	۲۰	–	–	۳۹
اسپانیا	–	–	۷۵۰	۱۵	۱۱۷۵	۱۵۶۴
استونی	–	–	۲۰۴	–	–	۱۲۶
اسلواکی	–	–	۱۰۴	–	–	۲۳۶
انگلستان	۲	۵۴۱	۷۳۶	۳	۴۸۸	۹۹۰
اوکراین	۲۴	۲۸۸۸	۵۵۰۶	۲۸۶	۶۷۰۵	۹۴۱۶
ایتالیا	–	–	۱۶۵	–	۳	۲۷۶
ایرلند	–	۹	۳۶	–	۹	۳۱
ایسلند	–	–	–	–	–	–
بلژیک	۷	۹۵۴	۱۰۸۳	۲۷	۶۴۰	۱۱۱۰
بلغارستان	–	۴	۴	–	۳۹	۱۲۵
پرتغال	–	–	–	–	۱۵۸	۱۵۸
تاجیکستان	–	–	–	–	۲۲	۲۲
ترکیه	–	–	۱۵	–	–	–
جمهوری چک	۳۷۱۰	۱۹۵۹	۷۹۱۲	۲۹۷۲	۳۳۰۷	۷۹۶۷
دانمارک	–	۱۵۱	۱۵۱	–	–	–
روسیه سفید	–	۱	۱۵۵	–	۲	۳۴۱
رومانی	–	–	–	۳۶	–	۳۹
سوئد	–	۲	۶۷	–	۱	۲۶
سوئیس	–	–	–	–	–	–
فدراسیون روسیه	۹۴۷۰	۴۵۱۵۵	۵۹۲۸۳	۱۴۱۸۲	۱۰۹۵۸۰	۱۲۷۱۷۹
فرانسه	۴۵	۳۸	۵۰۰	۱۵۲	۲۵	۲۴۹
فنلاند	–	–	۱۳	–	–	۱۱
قرقیزستان	–	–	۳۱	–	–	۳۸
قزاقستان	۳۲۸	۳۲۲۴۴	۳۲۷۵۷	۳۰۱	۲۹۷۶۳	۳۰۳۷۰
لهستان	۲۷۱۰	۱۷۴۰۹	۲۵۴۲۳	۱۶۷۰	۵۳۳۷	۱۴۰۲۹
لوکزامبورگ	–	–	–	–	–	–

جدول (۷۲-۲) : صادارت زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳			۲۰۱۱		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱]	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱]
مجارستان	–	۱	۸۱	–	۶	۳۷۹
نروژ	–	۲۶۹۷	۲۶۹۷	–	۱۵۰۴	۱۵۰۴
هلند	۲۹۳	۷۰۰۲	۷۸۶۹	۱۲۳	۱۲۴۸۵	۱۲۶۵۳
یونان	–	۶۰	۱۳۶	–	۷	۱۷
سایر	–	۳۳۹	۶۴۰	۲	۴۱۴	۱۱۲۳
جمع اروپا و اورآسیا	۱۶۵۸۹	۱۱۱۶۴۹	۱۴۷۴۲۶	۱۹۷۸۰	۱۷۱۸۶۴	۲۱۱۷۸۷
خاورمیانه						
ایران	–	۲۰	۱۴۲	۲۹۹	۹	۳۱۱
سایر	–	–	۵	–	–	–
جمع خاورمیانه	–	۲۰	۱۴۷	۲۹۹	۹	۳۱۱
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۵۸۴	۷۰۹۴۷	۷۱۵۳۱	۴۵۶	۶۸۳۵۱	۶۸۸۰۷
الجزایر	–	–	–	–	–	–
زیمبابوه	–	۲۷	۲۲۶	–	–	۱۹۲
مصر	–	۳۷	۵۶۸	–	–	۲۹۰
مراکش	–	–	–	–	–	–
موزامبیک	–	۳۷	۳۷	۱۶۲	–	۱۶۲
سایر	–	۴۳۵	۴۳۵	–	۵۱۷	۵۱۷
جمع آفریقا	۵۸۴	۷۱۴۸۳	۷۲۷۹۷	۶۱۸	۶۸۸۶۸	۶۹۹۶۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۰۷۷۹۴	۱۰۰۹۵۶	۲۰۹۰۱۲	۱۴۰۴۵۵	۱۴۴۰۸۱	۲۸۴۵۳۶
اندونزی	۹۱۴	۸۶۹۷۴	۸۷۸۸۸	۲۸۲۶	۳۵۳۳۹۸	۳۵۶۲۲۴
پاکستان	–	–	–	–	–	–
تایلند	–	–	–	–	۶	۶
چین	۱۳۱۳۵	۸۰۸۵۱	۱۰۸۹۳۷	۳۵۹۴	۱۸۰۹۸	۲۵۱۴۳
زلاندنو	۲۲۱۰	–	۲۲۱۰	۲۱۱۳	۴۶	۲۱۵۹
ژاپن	–	۱	۲۶۰۰	–	۲	۹۹۸
فیلیپین	–	–	–	–	۲۷۳۶	۲۷۳۶
کره جنوبی	–	–	–	–	–	–
کره شمالی	–	۷۵۵	۷۵۵	–	۱۱۱۷۸	۱۱۱۷۸
مالزی	–	۵۷	۵۷	–	۲۲۴	۲۲۴
هندوستان	۱۵۸	۱۴۶۹	۱۸۲۴	۹۷	۱۹۱۷	۲۶۲۷
ویتنام	–	۶۳۰۰	۶۳۰۰	–	۱۷۱۶۳	۱۷۳۰۰
سایر	–	۲۵	۲۰۶	۲۳۶۰۱	۱۸۷	۲۴۴۹۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۴۲۱۱	۲۷۷۳۸۸	۴۱۹۷۸۹	۱۷۲۶۸۶	۵۴۹۰۳۶	۷۲۷۶۲۳
کل جهان	۱۸۶۴۷۲	۵۳۵۰۲۲	۷۶۱۰۸۱	۲۸۵۵۹۷	۹۰۹۶۷۲	۱۲۲۴۸۷۴
کشورهای OECD	۱۶۰۵۲۶	۱۵۵۴۰۹	۳۳۱۰۵۹	۲۳۸۲۹۴	۲۰۹۴۶۰	۴۶۳۰۶۱
کشورهای غیر OECD	۲۵۹۴۶	۳۷۹۶۱۳	۴۳۰۰۲۲	۴۷۳۰۳	۷۰۰۲۱۲	۷۶۱۸۱۳

جدول (۷۲-۲) : صادرات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱]	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱و۲]
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶۳۳۹۰	۵۰۶۳۲	۱۱۴۹۵۸	۵۹۵۸۳	۴۷۱۲۲	۱۰۷۵۰۱
کانادا	۳۰۷۲۵	۳۹۷۱	۳۵۲۲۶	۳۳۰۹۸	۳۳۷۹	۳۶۶۰۸
مکزیک	۲۱۶	–	۲۱۶	۵	–	۶
جمع آمریکای شمالی	۹۴۳۳۱	۵۴۶۰۳	۱۵۰۴۰۰	۹۲۶۸۶	۵۰۵۰۱	۱۴۴۱۱۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	–	۷۸	۱۳۱	–	۵	۵
برزیل	–	–	–	–	–	–
پرو	–	۱۲۷	۱۶۷	–	۴۵	۴۵
شیلی	–	–	–	–	–	–
کلمبیا	۱۵۵۵	۸۱۷۴۰	۸۵۰۷۹	۱۳۸۷	۷۲۹۱۲	۷۴۲۹۹
ونزوئلا	–	۹۱۱	۹۱۱	–	۲۰۲۷	۲۰۲۷
سایر	–	–	–	–	–	–
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۵۵۵	۸۲۸۵۶	۸۶۲۸۸	۱۳۸۷	۷۴۹۸۹	۷۶۳۷۶
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۶	۳۴۱	۲۲۳۴	۶	۲۳۹	۲۱۸۷
اتریش	–	۲	۳	–	۱	۱
ازبکستان	–	–	۳۹	–	–	۳۹
اسپانیا	۱۵	۱۸۶۱	۲۳۳۷	–	۷۰۸	۸۷۶
استونی	–	۱	۸۲	–	–	۱۰۹
اسلواکی	–	–	۱۰۶	–	–	۱۱۱
انگلستان	۱۳	۴۷۵	۱۰۴۰	۹	۵۸۵	۷۱۲
اوکراین	۱۸۹	۵۹۲۵	۸۷۴۱	۴۲۶	۵۲۰۷	۵۶۳۳
ایتالیا	–	۵۸	۳۱۲	–	۲	۲۸۳
ایرلند	–	۱۲	۳۲	–	۱۳	۳۳
ایسلند	–	–	–	–	–	–
بلژیک	–	۶۲۷	۱۲۹۳	۲۳	۵۷۰	۱۰۳۷
بلغارستان	–	۴۴	۱۳۵	–	۱۳۰	۲۱۴
پرتغال	–	۱۴۱	۱۴۱	–	۱۵۲	۱۵۲
تاجیکستان	–	۲	۲	–	–	–
ترکیه	۶	۱	۷	–	–	۱۶
جمهوری چک	۲۹۴۶	۲۱۰۴	۶۷۴۸	۲۱۴۶	۲۶۷۹	۶۵۲۳
دانمارک	–	–	–	–	۵۲	۵۲
روسیه سفید	–	۱	۳۹۴	–	–	–
رومانی	۶	۱۴	۲۵	–	–	–
سوئد	–	۱	۲۳	–	۱	۲۷
سوئیس	–	–	–	–	–	–
فدراسیون روسیه	۱۷۷۳۲	۱۱۲۵۳۶	۱۳۴۱۰۰	۲۱۵۲۹	۱۱۷۴۵۱	۱۴۰۷۵۵
فرانسه	۱۵۲	۲۵	۲۴۹	۳۰	۴	۱۰۲
فنلاند	–	–	۵۵	۵	–	۸۱
قرقیزستان	–	–	۱۵	–	۱۴۳	۱۴۳
قزاقستان	۳۰۳	۳۰۰۱۹	۳۲۶۸۸	۲۷۳	۳۲۲۶۷	۳۲۷۰۳
لهستان	۱۵۸۷	۵۴۸۳	۱۳۹۷۵	۲۲۵۳	۸۵۸۲	۱۷۹۹۱
لوکزامبورگ	–	–	–	–	–	–

جدول (۷۲-۲) : صادرات زغال‌سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱]	کک شو	حرارتی	کل صادرات [۱و۲]
مجارستان	–	۴	۴۴۴	–	۱۱	۷۸۰
نروژ	–	۱۲۷۳	۱۲۷۵	–	۲۰۶۸	۲۰۶۹
هلند	۲۴	۱۳۶۹۸	۱۳۷۴۴	–	۱۰۸۱۵	۱۱۱۶۴
یونان	–	۹	۲۷	–	۱۰	۲۷
سایر	۵	۴۵۱	۸۸۵	–	۶۰	۷۴
جمع اروپا و اورآسیا	۲۲۹۸۴	۱۷۵۱۰۸	۲۲۱۱۶۴	۲۶۷۰۰	۱۸۱۷۵۰	۲۲۳۸۹۴
خاورمیانه						
ایران	۲۹۷	۳۶	۳۳۵	۱۴۵	–	۱۴۵
سایر	–	–	–	–	–	–
جمع خاورمیانه	۲۹۷	۳۶	۳۳۵	۱۴۵	–	۱۴۵
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۷۰۷	۷۵۳۰۲	۷۶۰۰۹	۶۰۷	۷۱۷۷۵	۷۲۳۸۲
الجزایر	–	–	–	–	–	–
زیمبابوه	–	–	۲۰۱	–	–	–
مصر	–	–	۲۶۶	–	–	–
مراکش	–	–	–	–	–	–
موزامبیک	۲۹۵۷	–	۲۹۵۷	۳۵۰۰	۳۶۴	۳۸۶۴
سایر	–	۵۴۳	۵۴۳	–	۴۳۹	۴۳۹
جمع آفریقا	۳۶۶۴	۷۵۸۴۵	۷۹۹۷۶	۴۱۰۷	۷۲۵۷۸	۷۶۶۸۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۴۲۳۶۳	۱۵۹۱۵۸	۳۰۱۵۲۱	۱۵۴۱۹۳	۱۸۲۱۰۹	۳۳۷۲۷۰
اندونزی	۳۰۸۷	۳۸۴۳۰۷	۳۸۷۳۹۴	۲۷۹۶	۴۲۳۳۱۵	۴۲۶۱۱۱
پاکستان	–	–	–	–	–	–
تایلند	–	۳	۳	–	–	–
چین	۱۳۰۸	۱۰۴۴۶	۱۲۹۱۱	۱۱۱۰	۶۲۰۲	۷۳۱۲
زلاندنو	۲۲۱۱	–	۲۲۱۱	۲۰۹۶	–	۲۰۹۶
ژاپن	–	۳	۱۴۸۴	–	۲	۱۲۱۶
فیلیپین	–	۳۱۷۳	۳۱۷۳	–	۳۴۰۱	۳۴۰۱
کره جنوبی	–	–	–	–	–	–
کره شمالی	–	۱۲۰۱۱	۱۲۰۱۱	–	۱۶۷۰۳	۱۶۷۰۳
مالزی	–	۳۷۰	۳۷۰	–	۴۷۲	۴۷۲
هندوستان	۵۶	۲۸۳۷	۴۱۶۳	–	۱۴۸۰	۱۴۸۰
ویتنام	–	۱۵۲۱۸	۱۵۳۶۲	–	۱۲۰۰۸	۱۲۰۰۸
سایر	۲۱۸۳۸	۲۶۲۶	۲۵۴۳۲	۱۵۴۶۹	۲۳۱۲	۱۸۵۱۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۰۸۶۳	۵۹۰۱۵۲	۷۶۶۰۳۵	۱۷۵۶۶۴	۶۴۸۰۰۴	۸۲۶۵۸۸
کل جهان	۲۹۳۶۹۴	۹۷۸۶۰۰	۱۳۰۴۱۹۸	۳۰۰۶۸۹	۱۰۲۷۸۲۲	۱۳۴۷۸۰۳ [۳]
کشورهای OECD	۲۴۳۶۵۴	۲۳۹۸۸۱	۴۹۹۷۴۴	۲۵۳۴۴۷	۲۵۹۱۱۱	۵۲۹۰۳۷
کشورهای غیر OECD	۵۰۰۴۰	۷۳۸۷۱۹	۸۰۴۴۵۴	۴۷۲۴۲	۷۶۸۷۱۱	۸۱۸۷۶۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) شامل صادرات محصولات حاصل از زغال‌سنگ نیز می‌گردد.

۲) شامل صادرات محصولات حاصل از زغال‌سنگ کشورهای OECD می‌گردد. از آنجا که صادرات محصولات حاصل از زغال‌سنگ برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده، این ارقام در ستون کل صادرات لحاظ نشده است.

۳) کل صادرات زغال سنگ شامل ۶۰ هزار تن زغال نارس و ۱۴۴۳۹ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۳-۲) : واردات و صادرات انواع زغال‌سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ *(هزار تن)*

نام کشور	واردات				صادرات			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
زغال کک شو	۶۰۳۲	۶۸۱۹	۶۱۲۸	۴۹۹۱	۴۳۷۵۵	۹۰۷۵۳	۹۴۳۳۱	۹۲۶۸۶
زغال حرارتی	۴۶۳۸۴	۲۳۰۱۴	۱۸۲۴۹	۱۸۹۹۵	۲۳۴۲۳	۳۹۹۹۰	۵۴۶۰۳	۵۰۵۰۱
زغال لیگنیت و نارس	۱۱۳	۱۳۹	۱۴۶	۱۳۵	۲۲۷	۲۹۷	۱۶۲	۱۳۶
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۵۲۵۲۹	۲۹۹۷۲	۲۴۵۲۳	۲۴۱۲۱	۶۷۴۰۵	۱۳۱۰۴۰	۱۴۹۰۹۶	۱۴۳۳۲۳
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۳۱۹۳	۲۰۲۵	۱۷۶۰	[۵]۸۱۷	۷۲۴	۱۲۳۳	۱۳۰۴	[۵]۷۹۲
کل زغال‌سنگ [۴]	۵۵۷۲۲	۳۱۹۹۷	۲۶۲۸۳	۲۴۹۳۸	۶۸۱۲۹	۱۳۲۲۷۳	۱۵۰۴۰۰	۱۴۴۱۱۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
زغال کک شو	۱۱۰۵۷	۱۳۰۵۲	۱۱۶۵۰	۱۲۱۸۸	۱۳۳۳	۱۴۶۱	۱۵۵۵	۱۳۸۷
زغال حرارتی	۸۰۶۷	۱۸۹۱۵	۱۹۴۹۰	۲۲۲۵۱	۵۱۰۵۹	۷۹۹۰۵	۸۲۸۵۶	۷۴۹۸۹
زغال لیگنیت و نارس	–	–	–	–	–	–	–	–
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۹۱۲۴	۳۱۹۶۷	۳۱۱۴۰	۳۴۴۳۹	۵۲۳۹۲	۸۱۳۶۶	۸۴۴۱۱	۷۶۳۷۶
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۳۳۹۵	۲۸۳۹	۲۴۰۱	[۵]۶۰	۴۰۱	۱۵۴۶	۱۸۷۷	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۲۵۱۹	۳۴۸۰۶	۳۳۵۴۱	۳۴۴۹۹	۵۲۷۹۳	۸۲۹۱۲	۸۶۲۸۸	۷۶۳۷۶
اروپا و اورآسیا								
زغال کک شو	۵۵۴۰۴	۶۶۳۶۷	۶۳۲۷۳	۶۲۷۹۷	۱۶۵۸۹	۱۹۷۸۰	۲۲۹۸۴	۲۶۷۰۰
زغال حرارتی	۲۱۱۳۵۸	۲۲۵۴۳۶	۲۴۵۵۴۴	۲۳۷۶۲۴	۱۱۱۶۴۹	۱۷۱۸۶۴	۱۷۵۱۰۸	۱۸۱۷۵۰
زغال لیگنیت و نارس	۳۷۰۶	۴۷۳۲	۴۵۹۰	۴۰۱۲	۳۲۲۲	۳۰۱۸	۵۹۶۵	۳۹۷۹
سنگ نفتی [۱]	۱۱۱۱	–	–	–	۹	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۲۷۱۵۷۹	۲۹۶۵۳۵	۳۱۳۴۰۷	۳۰۴۴۳۳	۱۳۱۴۶۹	۱۹۴۶۶۲	۲۰۴۰۵۷	۲۱۲۴۲۹
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۱۹۸۷۶	۱۳۸۱۰	۱۲۷۳۵	[۵]۱۰۸۴۲	۱۵۹۵۷	۱۷۱۲۵	۱۷۱۰۷	[۵]۱۱۴۶۵
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۹۱۴۵۵	۳۱۰۳۴۵	۳۲۶۱۴۲	۳۱۵۲۷۵	۱۴۷۴۲۶	۲۱۱۷۸۷	۲۲۱۱۶۴	۲۲۳۸۹۴
خاورمیانه								
زغال کک شو	۶۱۶	۱۲	–	–	–	۲۹۹	۲۹۷	۱۴۵
زغال حرارتی	۱۲۶۷۵	۱۴۷۶۸	۱۷۰۶۱	۱۵۸۰۴	۲۰	۹	۳۶	–
زغال لیگنیت و نارس	–	–	–	–	–	–	–	–
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۳۲۹۱	۱۴۷۸۰	۱۷۰۶۱	۱۵۸۰۴	۲۰	۳۰۸	۳۳۳	۱۴۵
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۳۴۲	۱۳۱۱	۸۹۳	[۵]	۱۲۷	۳	۲	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۱۳۶۳۳	۱۶۰۹۱	۱۷۹۵۴	۱۵۸۰۴	۱۴۷	۳۱۱	۳۳۵	۱۴۵
آفریقا								
زغال کک شو	۴۳۶۳	۳۳۷۷	۳۴۹۶	۳۸۹۴	۵۸۴	۶۱۸	۳۶۶۴	۴۱۰۷
زغال حرارتی	۵۹۱۴	۶۶۷۹	۷۴۱۳	۷۲۵۰	۷۱۴۸۳	۶۸۸۶۸	۷۵۸۴۵	۷۲۵۷۸
زغال لیگنیت و نارس	–	–	–	–	–	–	–	–
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۰۲۷۷	۱۰۰۵۶	۱۰۹۰۹	۱۱۱۴۴	۷۲۰۶۷	۶۹۴۸۶	۷۹۵۰۹	۷۶۶۸۵
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۹۱	۴۶۶	۴۴۷	[۵]	۷۳۰	۴۸۲	۴۶۷	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۱۰۳۶۸	۱۰۵۲۲	۱۱۳۵۶	۱۱۱۴۴	۷۲۷۹۷	۶۹۹۶۸	۷۹۹۷۶	۷۶۶۸۵

جدول (۷۳-۲) : واردات و صادرات انواع زغال‌سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	واردات				صادرات			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۹۹۷۴۸	۱۷۱۰۰۲	۱۷۷۷۸۵	۲۰۶۶۸۸	۱۲۴۲۱۱	۱۷۲۶۸۶	۱۷۰۸۶۳	۱۷۵۶۶۴
زغال حرارتی	۲۶۳۹۴۶	۶۲۷۶۱۱	۷۲۳۴۴۱	۷۶۹۶۱۷	۲۷۷۳۸۸	۵۴۹۰۳۶	۵۹۰۱۵۲	۶۴۸۰۰۴
زغال لیگنیت و نارس	–	۳	۳	–	۱۷۱	۶۰۴	۹۲۳	۷۳۸
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۳۶۳۶۹۴	۷۹۸۶۱۶	۹۰۱۲۲۹	۹۷۶۳۰۵	۴۰۱۷۷۰	۷۲۲۳۲۶	۷۶۱۹۳۸	۸۲۴۴۰۶
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۶۸۷۷	۶۵۶۸	۷۳۱۷	[۵]۲۵۶۸	۱۸۰۱۹	۵۲۹۷	۴۰۹۷	[۵]۲۱۸۲
کل زغال‌سنگ [۴]	۳۷۰۵۷۱	۸۰۵۱۸۴	۹۰۸۵۴۶	۹۷۸۸۷۳	۴۱۹۷۸۹	۷۲۷۶۲۳	۷۶۶۰۳۵	۸۲۶۵۸۸
کل جهان								
زغال کک شو	۱۷۷۲۲۰	۲۶۰۶۲۹	۲۶۲۳۳۲	۲۹۰۵۵۸	۱۸۶۴۷۲	۲۸۵۵۹۷	۲۹۳۶۹۴	۳۰۰۶۸۹
زغال حرارتی	۵۴۸۳۴۴	۹۱۶۴۲۳	۱۰۳۱۱۹۸	۱۰۷۱۵۴۱	۵۳۵۰۲۲	۹۰۹۶۷۲	۹۷۸۶۰۰	۱۰۲۷۸۲۲
زغال لیگنیت و نارس	۳۸۱۹	۴۸۷۴	۴۷۳۹	۴۱۴۷	۳۶۲۰	۳۹۱۹	۷۰۵۰	۴۸۵۳
سنگ نفتی [۱]	۱۱۱۱	–	–	–	۹	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۷۳۰۴۹۴	۱۱۸۱۹۲۶	۱۲۹۸۲۶۹	۱۳۶۶۲۴۶	۷۲۵۱۲۳	۱۱۹۹۱۸۸	۱۲۷۹۳۴۴	۱۳۳۳۳۶۴
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۳۳۷۷۴	۲۷۰۱۹	۲۵۵۵۳	[۵]۱۴۲۸۷	۳۵۹۵۸	۲۵۶۸۶	۲۴۸۵۴	[۵]۱۴۴۳۹
کل زغال‌سنگ [۴]	۷۶۴۲۶۸	۱۲۰۸۹۴۵	۱۳۲۳۸۲۲	[۶]۱۳۸۰۵۳۳	۷۶۱۰۸۱	۱۲۲۴۸۷۴	۱۳۰۴۱۹۸	[۶]۱۳۴۷۸۰۳
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۱۳۲۱۸۷	۱۴۵۹۰۶	۱۳۹۰۴۳	۱۳۸۶۷۴	۱۶۰۵۲۶	۲۳۸۲۹۴	۲۴۳۶۵۴	۲۵۳۴۴۷
زغال حرارتی	۳۹۷۷۱۵	۴۵۰۰۲۸	۴۷۴۲۵۴	۴۸۲۵۲۰	۱۵۵۴۰۹	۲۰۹۴۶۰	۲۳۹۸۸۱	۲۵۹۱۱۱
زغال لیگنیت و نارس	۱۴۴۴	۱۷۹۲	۲۲۲۱	۱۸۳۲	۱۵۸۹	۱۶۴۰	۱۸۹۰	۲۰۴۰
سنگ نفتی [۱]	۱۱۱۱	–	–	–	۹	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۵۳۲۴۵۷	۵۹۷۷۲۶	۶۱۵۵۱۸	۶۲۳۰۲۶	۳۱۷۵۳۳	۴۴۹۳۹۴	۴۸۵۴۲۵	۵۱۴۵۹۸
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۲۲۱۳۷	۱۴۲۷۹	۱۲۶۹۵	۱۴۲۸۷	۱۳۵۲۶	۱۳۶۶۷	۱۴۳۱۹	۱۴۴۳۹
کل زغال‌سنگ [۴]	۵۵۴۵۹۴	۶۱۲۰۰۵	۶۲۸۲۱۳	۶۳۷۳۱۳	۳۳۱۰۵۹	۴۶۳۰۶۱	۴۹۹۷۴۴	۵۲۹۰۳۷
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۴۵۰۳۳	۱۱۴۷۲۳	۱۲۳۲۸۹	۱۵۱۸۸۴	۲۵۹۴۶	۴۷۳۰۳	۵۰۰۴۰	۴۷۲۴۲
زغال حرارتی	۱۵۰۶۲۹	۴۶۶۳۹۵	۵۵۶۹۴۴	۵۸۹۰۲۱	۳۷۹۶۱۳	۷۰۰۲۱۲	۷۳۸۷۱۹	۷۶۸۷۱۱
زغال لیگنیت و نارس	۲۳۷۵	۳۰۸۲	۲۵۱۸	۲۳۱۵	۲۰۳۱	۲۲۷۹	۵۱۶۰	۲۸۱۳
سنگ نفتی [۱]	–	–	–	–	–	–	–	–
جمع زغال‌سنگ [۲]	۱۹۸۰۳۷	۵۸۴۲۰۰	۶۸۲۷۵۱	۷۴۳۲۲۰	۴۰۷۵۹۰	۷۴۹۷۹۴	۷۹۳۹۱۹	۸۱۸۷۶۶
محصولات حاصل از زغال‌سنگ [۳]	۱۱۶۳۷	۱۲۷۴۰	۱۲۸۵۸	[۵]	۲۲۴۳۲	۱۲۰۱۹	۱۰۵۳۵	[۵]
کل زغال‌سنگ [۴]	۲۰۹۶۷۴	۵۹۶۹۴۰	۶۹۵۶۰۹	۷۴۳۲۲۰	۴۳۰۰۲۲	۷۶۱۸۱۳	۸۰۴۴۵۴	۸۱۸۷۶۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

۲) زغالسنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه،لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

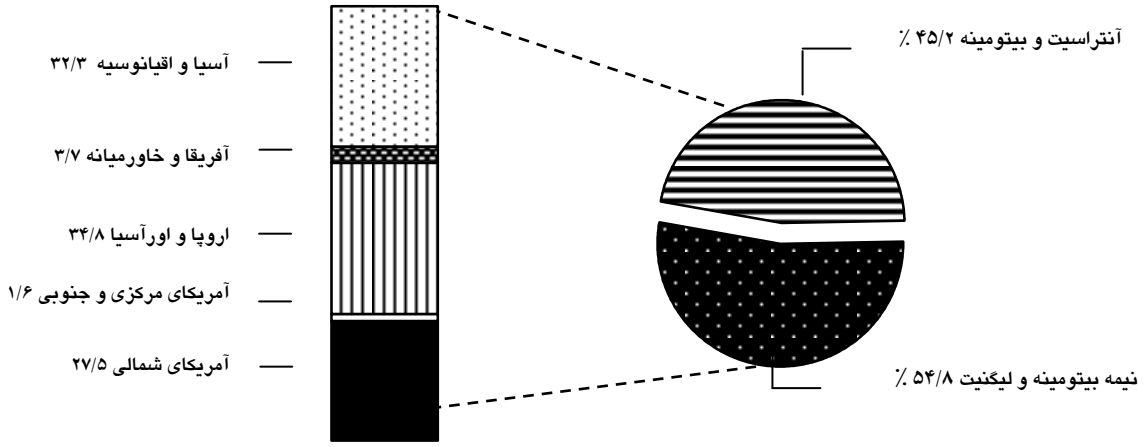
۳) شامل پتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی ، قطران و بریکت ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

۴) شامل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن می‌گردد.

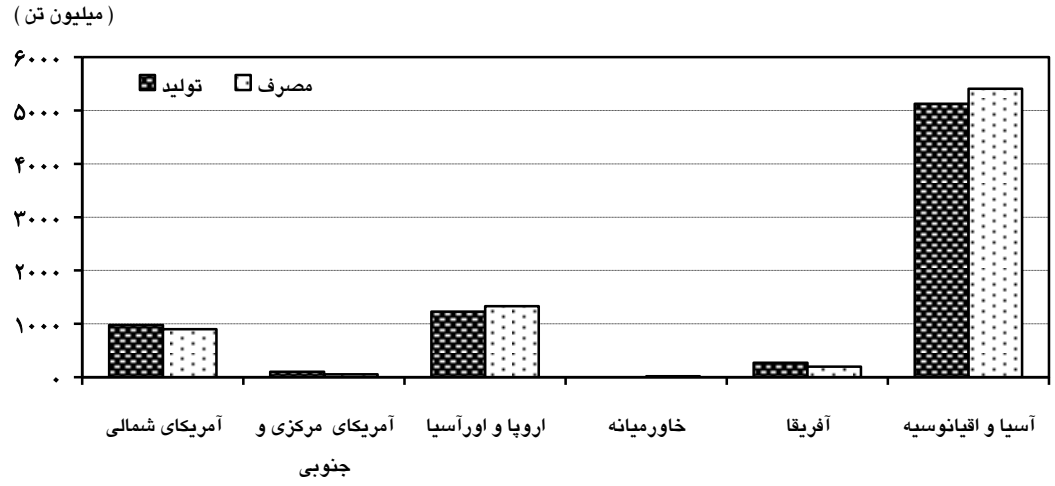
۵) تنها شامل واردات و صادرات کشورهای عضو OECD می‌گردد و داده‌های مربوط به کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است.

۶) کل واردات زغال سنگ شامل ۱۴۵۳۱ هزار تن زغال نارس و محصولات حاصل از زغال سنگ و کل صادرات زغال سنگ نیز شامل و ۱۴۴۹۹ هزار تن زغال نارس و محصولات حاصل از زغال‌سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

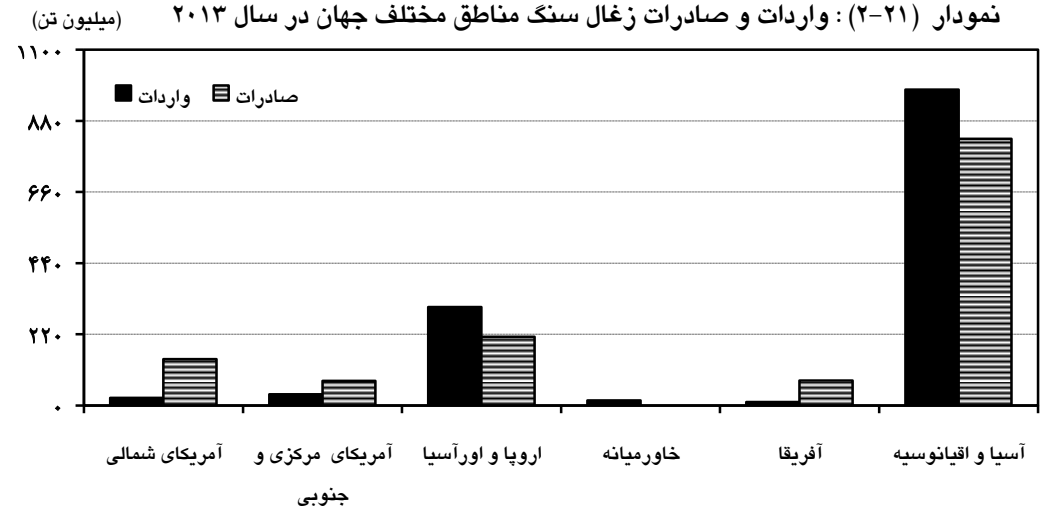
نمودار (۱۹- ۲) : ذخایر زغال‌سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ به تفکیک مناطق (میلیارد تن)



نمودار (۲۰-۲) : تولید و مصرف زغال‌سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳



نمودار (۲۱-۲) : واردات و صادرات زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳



جدول (۷۴-۲) : عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال[۱] در جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف کنندگان نهایی			
				صنایع فولاد[۲]	نیروگاههای برق و حرارت[۳]	خانگی	سایر صنایع[۴]
کشورهای OECD							
آلمان	۱۹۷/۰	۴۹/۰	۰/۶	۱۲/۰	۲۱۳/۳	۰/۳	۲۰/۵
اتریش	–	۳/۷	–	۱/۹	۱/۴	–	۰/۳
اسپانیا	۶/۲	۲۲/۴	۱/۹	۲/۵	۲۴/۸	۰/۲	۰/۹
استرالیا	۴۳۰/۸	–	۳۰۱/۵	۴/۱	۱۲۳/۹	–	۴/۹
انگلستان	۱۷/۰	۴۴/۸	۰/۵	۵/۲	۵۵/۵	۰/۷	۲/۸
ایالات متحده آمریکا	۹۳۲/۳	۸/۳	۱۱۴/۱	۱۹/۱	۷۵۱/۶	–	۳۶/۰
ایتالیا	۰/۱	۲۴/۵	۰/۱	۵/۸	۱۷/۶	–	۱/۸
ایرلند	۱/۵	۲/۲	–	–	۵/۱	۰/۸	۰/۷
بلژیک	–	۵/۱	۰/۶	۲/۵	۱/۳	۰/۲	۱/۱
پرتغال	–	۵/۲	۰/۱	–	۴/۸	–	–
ترکیه	۷۱/۵	۲۹/۲	–	۶/۲	۶۶/۷	۹/۵	۱۸/۴
جمهوری چک	۵۵/۹	۲/۱	۶/۳	۳/۶	۴۱/۷	۱/۳	۴/۵
دانمارک	–	۴/۰	–	–	۴/۲	–	۰/۲
زلاندنو	۴/۹	۰/۲	۲/۲	۰/۸	۱/۴	–	۱/۱
ژاپن	–	۱۸۳/۸	–	۵۷/۸	۹۲/۴	–	۲۷/۲
سوئد	۰/۵	۲/۶	–	۱/۵	۱/۱	–	۰/۸
فرانسه	۰/۳	۱۵/۹	۰/۲	۵/۲	۷/۴	۰/۱	۳/۳
فنلاند	۴/۱	۴/۰	–	۱/۲	۸/۶	–	۱/۲
کانادا	۶۶/۵	۸/۸	۳۴/۸	۳/۷	۳۳/۷	–	۲/۴
کره جنوبی	۲/۱	۱۲۴/۳	–	۲۴/۷	۸۵/۹	–	۱۶/۷
لهستان	۱۴۴/۱	۱۰/۳	۷/۲	۱۲/۰	۱۰۹/۴	۹/۷	۸/۷
مجارستان	۹/۳	۱/۸	۰/۱	۱/۴	۹/۴	۰/۵	۰/۱
مکزیک	۱۵/۲	۷/۴	۰/۲	۲/۸	۱۵/۵	–	۰/۳
هلند	–	۲۴/۴	۱۳/۷	۲/۸	۸/۶	–	۱/۴
یونان	۶۳/۰	۰/۴	–	–	۶۱/۹	–	۰/۳
سایر کشورهای عضو OECD[۵]	۲۷/۹	۳۱/۰	۱/۳	۳/۶	۴۵/۶	۰/۲	۷/۰
کل کشورهای عضو OECD	۲۰۴۹/۹	۶۱۵/۵	۴۸۵/۴	۱۸۰/۵	۱۷۹۲/۹	۲۳/۳	۱۶۲/۴
کشورهای غیرعضو OECD اروپا و اورآسیا							
فدراسیون روسیه	۳۵۶/۸	۳۰/۳	۱۳۱/۷	۵۸/۹	۱۶۰/۵	۲/۸	۱۱/۴
کشورهای غیرعضو OECD اروپا و اورآسیا	۶۸۸/۹	۵۵/۰	۱۷۱/۵	۱۰۳/۰	۳۸۰/۷	۹/۶	۵۵/۶

جدول (۷۴-۲) : عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال[۱] در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف کنندگان نهایی			
				صنایع فولاد[۲]	نیروگاههای برق و حرارت[۳]	خانگی	سایر صنایع[۴]
کشورهای غیرعضو OECD							
آمریکای لاتین							
برزیل	۶/۶	۱۶/۵	–	۱۴/۱	۶/۲	–	۳/۳
کلمبیا	۸۹	–	۸۳/۳	۳/۲	۱/۲	۰/۱	۱/۲
سایر آمریکای لاتین	۱/۵	۴/۳	۱/۱	۰/۵	۳/۳	–	۱/۲
جمع آمریکای لاتین	۹۷/۲	۲۰/۸	۸۴/۴	۱۷/۸	۱۰/۷	۰/۱	۵/۷
کشورهای غیرعضو OECD							
آفریقا و خاورمیانه							
آفریقای جنوبی	۲۵۸/۶	۲/۶	۷۶/۰	۶/۳	۱۲۳/۷	۵/۳	۵۵/۴
زیمبابوه	۳/۴	۰/۱	–	۰/۴	۱/۳	–	۱/۷
مصر	–	۰/۹	–	۰/۹	–	–	–
سایر آفریقا و خاورمیانه	۸/۲	۱۰/۵	۳/۸	۰/۸	۶/۵	–	۵/۱
جمع آفریقا و خاورمیانه	۲۷۰/۱	۱۴/۰	۷۹/۸	۸/۳	۱۳۱/۵	۵/۳	۶۲/۲
کشورهای غیرعضو OECD							
آسیا							
اندونزی	۴۴۳/۹	۰/۱	۳۸۷/۴	–	۵۱/۲	–	۸/۸
چین	۳۵۳۲/۵	۲۸۸/۸	۱۱/۸	۶۶۲/۸	۱۹۸۷/۸	۸۵/۴	۶۷۷/۸
چین تایپه	–	۶۴/۶	–	۷/۴	۴۶/۷	–	۱۰/۰
کره شمالی	۳۰/۳	۰/۸	۱۲/۰	–	۲/۹	–	۱۶/۲
هندوستان	۶۰۳/۹	۱۶۳/۴	۳/۰	۹۰/۸	۵۶۲/۱	۶/۱	۱۱۶/۲
هنگ کنگ	–	۱۲/۴	–	–	۱۰/۱	–	۲/۲
سایر آسیا	۱۰۷/۷	۶۳/۰	۴۴/۱	۰/۶	۷۴/۶	۳/۰	۴۹/۸
جمع آسیا	۴۷۱۸/۳	۵۹۳/۰	۴۵۸/۲	۷۶۱/۵	۲۷۳۵/۴	۹۴/۶	۸۸۱/۱
کل جهان	۷۸۲۴/۳	۱۲۹۸/۳	۱۲۷۹/۳	۱۰۷۱/۲	۵۰۵۱/۲	۱۳۲/۹	۱۱۶۷/۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Coal Information, 2014 Edition.

۱) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفت از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال‌سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره سازی کک سازی را بدست آورد.

۲) مصرف صنایع فولاد شامل مصرف در کوره‌های کک‌سازی است.

۳) نیروگاه‌های برق و حرارت شامل زغال سخت مصرفی در نیروگاه‌های متعارف برق و دو منظوره CHP بخش عمومی و مولدهای اختصاصی و همچنین برای گرمایش محل می‌باشد.

۴) شامل مصارف صنایع غیرفلزی، مصارف غیرانرژی، سایر تبدیلات، تلفات و مصارف سایر بخش‌ها می‌گردد.

۵) شامل کشورهای شیلی، استونی، ایسلند، فلسطین اشغالی، لوکزامبورگ، نروژ، اسلواکی، اسلوونی و سوئیس می‌گردد.

جدول (۷۵-۲) : قیمت زغال‌سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲

(دلار / تن)

نام کشور	زغال‌سنگ حرارتی			زغال‌سنگ کک شو		
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۳۷/۷	۸۱/۳۷	۷۹/۳۹	۵۵/۸۶	۲۰۲/۶۴	۱۹۷/۷۲
کانادا	●	●	●	●	●	●
مکزیک	▲	▲	▲	▲	▲	▲
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	●	●	●	۴۵/۴۶	۲۲۲/۸۹	۱۶۲/۰۲
اروپا						
آلمان	●	●	●	○	○	○
اتریش	۸۶/۲۶	۲۴۷/۸۵	۲۵۷/۳۲	●	●	●
اسپانیا	●	●	●	○	○	○
استونی	●	●	●	●	●	●
اسلواکی	●	●	●	●	●	●
اسلوونی	○	○	○	○	○	○
انگلستان	۶۳/۰۱	۱۴۸/۶۴	۱۵۵/۴۷	●	●	●
ایتالیا	۴۲/۳۴	●	●	۶۰/۳	●	●
ایرلند	●	●	●	▲	▲	▲
بلژیک	●	●	●	●	●	●
پرتغال	۴۰/۹۹	۲۳۲/۱۹	۲۱۵/۰۹	۳۸/۷۲	۴۳۶/۴۹	۴۷۰/۴۱
ترکیه	۴۴/۵۶	۹۸/۰۲	۱۰۴/۹۱	۸۰/۴۸	۲۳۴/۳۹	۲۳۵/۸۵
جمهوری چک	○	○	○	○	○	○
دانمارک	●	●	●	▲	▲	▲
سوئد	●	●	●	●	●	●
سوئیس	۶۴/۵۱	۱۵۲/۵۳	۱۲۳/۵۲	▲	▲	▲
فرانسه	۱۱۵/۷۶	●	●	۶۲/۱	●	●
فنلاند	۹۸/۷۹	۲۸۰/۷۶	۲۷۱/۰۹	۱۲۶	۳۹۸/۵	۳۵۲/۴۲
لوکزامبورگ	▲	▲	▲	▲	▲	▲
لهستان	۴۵/۰۶	۱۰۹/۴۱	۱۰۰/۴	۵۲/۳۷	۱۸۵/۷۳	۱۵۰/۴۳
مجارستان	●	●	●	○	○	○
نروژ	●	●	●	▲	▲	▲
هلند	●	●	●	●	●	●
یونان	●	●	●	●	●	●
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	●	●	●	●	●	●
زلاندنو	○	○	○	○	○	○
ژاپن	۳۶/۰۴	۱۵۰/۵۵	۱۲۶/۲۱	۴۵/۷۴	۲۱۰/۲۱	۱۵۶/۲۱
کره جنوبی	۵۵/۰۸	●	●	●	●	●
کشورهای OECD اروپایی	●	●	●	●	●	●
کل کشورهای OECD	۴۳/۳۶	●	●	●	●	●

مأخذ: *IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.*

○ *مقادیر محرمانه می‌باشند.* ▲ *در کشور مذکور کاربرد ندارد.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۷۶-۲) : قیمت زغال‌سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲

(دلار / تن)

نام کشور	خانگی			نیروگاه‌ها		
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	●	●	●	۲۹/۱	۵۴/۵	۵۳/۷
کانادا	●	●	●	۲۱/۰	۳۶/۹	●
مکزیک	▲	▲	▲	۳۲/۱	۵۶/۹	۶۰/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	●	●	●	۳۴/۶	۹۶/۲	۸۹/۸
اروپا						
آلمان	●	▲	▲	۵۰/۰	۱۲۶/۵	۱۰۸/۹
اتریش	۳۸۱/۹	●	●	۶۴/۵	۱۲۹/۱	۱۳۴/۳
اسپانیا	●	●	●	●	●	●
استونی	●	●	●	●	●	●
اسلواکی	۷۰/۲	۱۹۲/۵	۲۰۱/۷	●	●	●
اسلوونی	▲	▲	▲	▲	▲	▲
انگلستان	۲۵۴/۹	۵۲۷/۱	۵۲۸/۷	۴۵/۹	۱۰۵/۱	۹۶/۲
ایتالیا	●	●	●	۴۰/۹	●	●
ایرلند	●	۴۸۴/۹	۵۳۸/۰	۳۵/۵	۸۸/۱	۸۱/۷
بلژیک	۳۴۹/۹	۵۴۷/۶	۵۷۷/۷	۳۵/۹	●	●
پرتغال	●	●	●	۳۸/۴	۹۰/۲	۷۸/۲
ترکیه	۵۹/۵	۱۶۶/۲	۱۶۹/۱	۱۹/۰	۳۸/۸	۴۵/۶
جمهوری چک	۶۰/۳	۱۷۰/۶	۱۷۲/۶	○	○	○
دانمارک	▲	▲	▲	●	●	●
سوئد	▲	▲	▲	●	●	●
سوئیس	▲	▲	▲	▲	▲	▲
فرانسه	●	●	●	۴۲/۵	●	●
فنلاند	▲	▲	▲	۴۸/۳	۱۱۶/۱	۹۴/۹
لوکزامبورگ	۳۶۸/۸	▲	▲	▲	▲	▲
لهستان	۱۱۷/۳	۲۵۹/۱	۲۶۴/۴	۳۶/۲	۸۳/۱	۷۷/۷
مجارستان	۹۱/۴	۱۹۹/۵	۲۰۹/۵	○	○	○
نروژ	●	●	●	●	●	●
هلند	●	●	●	●	●	●
یونان	▲	▲	▲	●	●	●
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	▲	▲	▲	●	۱۳۳/۳	●
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	●	●	●	●	●	●
زلاندنو	▲	▲	▲	○	○	○
ژاپن	▲	▲	▲	●	●	●
کره جنوبی	●	●	●	●	●	●
کشورهای OECD اروپایی	۱۱۸/۹	۲۵۱/۶	۲۵۷/۴	۴۲/۵	●	●
کل کشورهای OECD	۱۱۸/۹	۲۵۱/۶	۲۵۷/۴	۳۳/۴	●	●

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

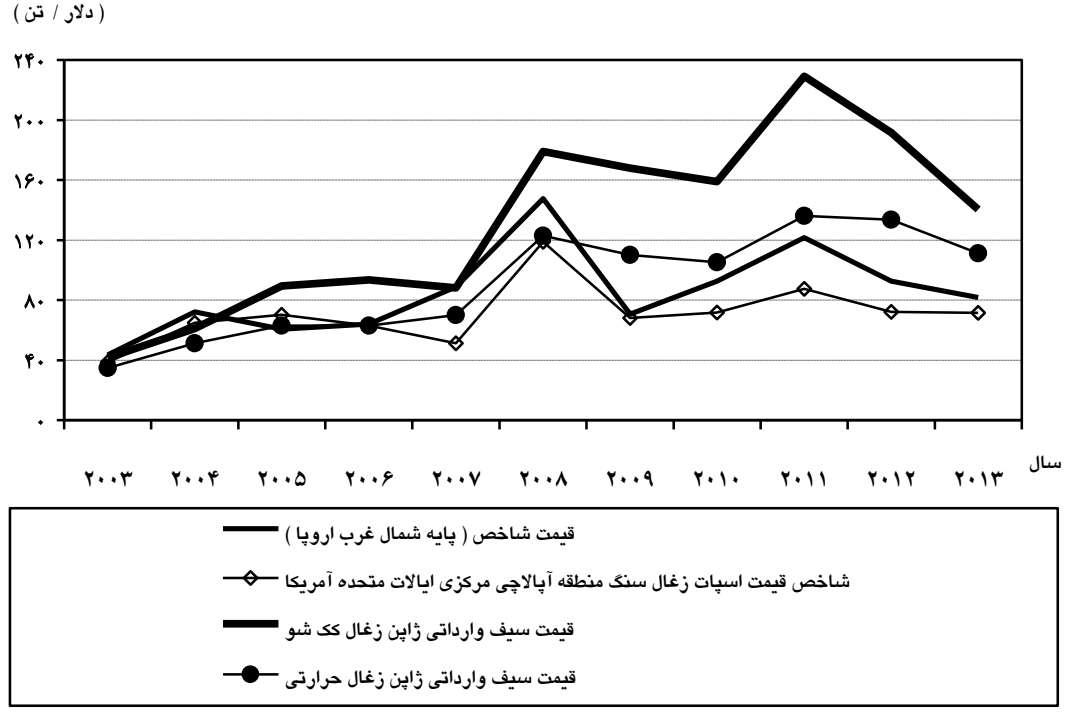
○ *مقادیر محرمانه می‌باشند.* ▲ *در کشور مذکور کاربرد ندارد.* ● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۷۷-۲) : قیمت زغال‌سنگ طی سال‌های ۲۰۱۳- ۲۰۰۳ *(دلار / تن)*

سال	قیمت شاخص (پایه شمال غرب اروپا)	شاخص قیمت اسپات زغال‌سنگ منطقه آپالاچی مرکزی ایالات متحده آمریکا	قیمت سیف وارداتی ژاپن		قیمت شاخص آسیا
			زغال کک شو	زغال حرارتی	
۲۰۰۳	۴۳/۶	۳۸/۵	۴۱/۶	۳۴/۷	۳۶/۵
۲۰۰٤	۷۲/۱	۶۴/۹	۶۱/۰	۵۱/۳	۷۲/۴
۲۰۰۵	۶۰/۵	۷۰/۱	۸۹/۳	۶۲/۹	۶۱/۸
۲۰۰٦	۶۴/۱	۶۳/۰	۹۳/۵	۶۳/۰	۵۶/۵
۲۰۰۷	۸۸/۸	۵۱/۲	۸۸/۲	۶۹/۹	۸۴/۶
۲۰۰۸	۱۴۷/۷	۱۱۸/۸	۱۷۹/۰	۱۲۲/۸	۱۴۸/۱
۲۰۰۹	۷۰/۷	۶۸/۱	۱۶۷/۸	۱۱۰/۱	۷۸/۸
۲۰۱۰	۹۲/۵	۷۱/۶	۱۵۹/۰	۱۰۵/۲	۱۰۵/۴
۲۰۱۱	۱۲۱/۵	۸۷/۴	۲۲۹/۱	۱۳۶/۲	۱۲۵/۷
۲۰۱۲	۹۲/۵	۷۲/۱	۱۹۱/۵	۱۳۳/۶	۱۰۵/۵
۲۰۱۳	۸۱/۷	۷۱/۴	۱۴۰/۴	۱۱۱/۲	۹۰/۹

مأخذ: *BP Amoco, Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.*

نمودار (۲۲-۲) : قیمت زغال سنگ طی سال های ۱۳-۲۰۰۳



جدول (۷۸-۲) : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال‌سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۰۵ = ۱۰۰)

نام کشور	شاخص اسمی			شاخص واقعی		
	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی
امریکای شمالی						
ایالات متحده امریکا	•	۱۱۹/۵	۱۱۹/۵	•	۱۰۸/۲	۱۰۸/۲
کانادا	•	•	•	•	•	•
مکزیک	•	•	•	•	•	•
امریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	•	•	•	•	•	•
اروپا و اوراسیا						
المان	•	•	•	•	•	•
اتریش	۱۰۸/۳	۱۲۴/۹	۱۲۳/۶	۱۰۰/۳	۱۱۷	۱۱۵/۷
اسپانیا	•	•	•	•	•	•
استونی	•	•	•	•	•	•
اسلواکی	۱۱۰/۱	•	۱۱۰/۱	۱۰۰/۹	•	۱۰۰/۹
اسلوونی	•	•	•	•	•	•
انگلستان	۱۰۹/۳	۱۳۰/۹	۱۱۶/۹	۹۷/۷	۱۱۸/۰	۱۰۴/۹
ایتالیا	•	۱۲۶/۲	۱۲۶/۲	•	۱۱۸	۱۱۸
ایرلند	•	•	•	•	•	•
بلژیک	۱۱۱/۹	۱۱۰/۴	۱۱۰/۵	۱۰۴	۹۹/۵	۹۹/۸
پرتغال	•	۱۰۰/۹	۱۰۰/۹	•	۹۴/۲	۹۴/۲
ترکیه	۱۳۳/۸	۱۳۶/۸	۱۳۵/۹	۱۰۷/۴	۱۰۹/۶	۱۰۸/۹
جمهوری چک	۱۰۲/۳	۱۱۷/۶	۱۱۴/۳	۹۵/۸	۱۰۸/۴	۱۰۵/۸
دانمارک	•	۱۰۷/۹	۱۰۷/۹	•	۱۰۱	۱۰۱
سوئد	•	•	•	•	•	•
سوئیس	•	۷۰/۷	۷۰/۷	•	۷۱/۹	۷۱/۹
فرانسه	۱۰۷/۳	۱۰۹/۶	۱۰۹/۶	۱۰۲/۱	۱۰۲/۲	۱۰۲/۲
فنلاند	•	۱۲۴	۱۲۴	•	۱۱۳/۴	۱۱۳/۴
لوکزامبورگ	•	•	•	•	•	•
لهستان	۱۱۲	۸۸	۹۹	۱۰۲/۸	۸۰/۱	۹۰/۴
مجارستان	۱۲۰/۲	•	۱۲۰/۲	۱۰۷/۶	•	۱۰۷/۶
نروژ	•	•	•	•	•	•
هلند	•	•	•	•	•	•
یونان	•	•	•	•	•	•
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	•	•	•	•	•	•
اسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	•	•	•	•	•	•
زلاندنو	•	•	•	•	•	•
ژاپن	•	۱۰۳/۱	۱۰۳/۱	•	۱۰۳/۲	۱۰۳/۲
کره جنوبی	•	۱۰۵/۳	۱۰۵/۳	•	۱۰۰	۱۰۰
کل کشورهای OECD	۱۱۶/۹	۱۱۰/۶	۱۱۱/۰	۱۰۳/۵	۱۰۳/۳	۱۰۳/۳

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

• *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

جدول (۷۹-۲) : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال‌سنگ در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲

نام کشور	عمده فروشی				خرده فروشی			
	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	سال پایه	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۹۸۲=۱۰۰	۹۹/۹	۲۱۱/۴	۲۰۸/۱	–	●	●	●
کانادا	۲۰۰۲=۱۰۰	۹۸/۶	۱۱۰/۲	●	–	●	●	●
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۱۹۹۵=۱۰۰	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۹۸/۲	۱۲۵/۳	۱۳۰/۸
اتریش	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۹۳/۲	۱۲۰/۵	۱۲۴/۲
استونی	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۶۵/۹	۱۹۳/۵	۱۹۲/۴
اسپانیا	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●
اسلواکی	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۸۲/۹	۱۴۷/۸	۱۵۲/۶
اسلوونی	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۹۱/۲	۱۳۱/۲	۱۳۳/۳
انگلستان	۲۰۱۰=۱۰۰	۳۶/۴	۹۳/۱	۸۱/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۵۳/۴	۱۰۸/۶	۱۱۰/۲
ایتالیا	۱۹۹۵=۱۰۰	●	●	●	۲۰۰۵ =۱۰۰	●	۱۰۶/۳	۱۰۷/۳
ایرلند	–	●	●	●	۱۹۹۵ =۱۰۰	۱۳۰/۱	۲۰۷/۶	۲۱۷/۳
بلژیک	۲۰۱۰=۱۰۰	۲۹/۱	۹۸/۶	۸۶/۵	۲۰۱۳=۱۰۰	۷۵/۵	۹۶/۶	۱۰۰
پرتغال	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۹۷/۶	۱۰۹/۷	۱۰۹/۸
ترکیه	۲۰۰۳=۱۰۰	۱۰۰	۲۹۱/۱	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۸۱/۹	۲۱۵/۲	۲۲۵/۱
جمهوری چک	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۰۲/۲	●	●	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۰۷/۵	۱۹۱/۱	۱۹۵
دانمارک	–	●	●	●	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۰۲/۲	۱۲۴/۶	۱۲۶/۵
سوئد	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۰۸/۹	●	●	–	●	●	●
سوئیس	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۰۶	۱۴۹/۳	۱۲۲/۱	–	●	●	●
فرانسه	۲۰۱۰=۱۰۰	۵۰	۱۱۲/۴	۱۰۵/۳	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۱۱	۱۳۹/۷	۱۴۰/۳
فنلاند	۱۹۹۰=۱۰۰	۱۵۱/۹	۴۳۵/۳	۴۱۲/۷	–	●	●	●
لوکزامبورگ	–	●	●	●	۲۰۰۵=۱۰۰	۹۷	۱۰۸/۶	۱۱۱/۳
لهستان	–	●	●	●	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۱۵/۴	۲۱۷/۸	۲۱۶/۳
مجارستان	–	●	●	●	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۲۱/۲	۲۶۵	۲۷۶/۷
نروژ	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۰۲	●	●	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۳۴/۹	۱۶۳/۳	۱۵۸/۷
هلند	–	●	●	●	–	●	●	●
یونان	۲۰۰۵ =۱۰۰	۹۹/۵	۱۳۸/۹	۱۲۴/۷	۲۰۰۹=۱۰۰	۷۴/۲	۱۰۵/۴	۱۰۷/۶
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۹۹۵=۱۰۰	●	●	●	–	●	●	●
زلاندنو	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	۱۱۳/۱	۲۳۶/۴	۲۴۳/۶	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۸۵/۴	۱۱۸/۱	۱۱۷/۹
ژاپن	۲۰۱۰=۱۰۰	۳۲/۳	۸۸/۴	۷۷/۱	–	●	●	●
کره جنوبی	۲۰۱۰=۱۰۰	۵۴/۱	۱۱۵	۱۱۵/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۵۷/۲	۱۰۰/۱	۱۰۰/۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

● *مقادیر در دسترس نمی‌باشند.*

۶-۸-۲- جداول تراز انرژی

- شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی در کشورهای مختلف جهان
- عرضه سرانه انرژی به تفکیک حامل‌های انرژی در کشورهای مختلف جهان
- تراز انرژی جهان
- تراز انرژی کشورهای OECD و غیر OECD
- تراز انرژی برخی از کشورهای جهان

جدول (۸۰-۲) : شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

نام کشور	جمعیت[۱]		تولید ناخالص داخلی[۲]		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP[۳]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۹۰/۶	۳۱۴/۳	۱۲۲۰۷/۱	۱۴۲۳۱/۶	۰/۱۹	۰/۱۵
کانادا	۳۱/۶	۳۴/۹	۱۰۹۴/۱	۱۲۹۳/۲	۰/۲۴	۰/۱۹
مکزیک	۱۰۴/۷	۱۱۷/۱	۸۰۵/۱	۱۰۲۷/۵	۰/۲۰	۰/۱۸
جمع آمریکای شمالی	۴۲۷/۰	۴۶۶/۲	۱۴۱۰۶/۴	۱۶۵۵۲/۲	۰/۱۹	۰/۱۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۸/۰	۴۱/۱	۱۵۳/۹	۲۸۷/۹	۰/۴۰	۰/۲۸
اکوادور	۱۳/۳	۱۵/۵	۳۶/۴	۵۵/۳	۰/۲۶	۰/۲۶
برزیل	۱۸۱/۸	۱۹۸/۷	۸۰۹/۰	۱۱۳۶/۶	۰/۲۵	۰/۲۵
پرو	۲۷/۱	۳۰/۰	۷۰/۸	۱۲۷/۶	۰/۱۶	۰/۱۷
شیلی	۱۵/۹	۱۷/۴	۱۰۸/۳	۱۶۵/۲	۰/۲۴	۰/۲۳
کلمبیا	۴۱/۹	۴۷/۷	۱۳۲/۸	۲۰۳/۳	۰/۱۹	۰/۱۶
ونزوئلا	۲۵/۸	۳۰/۰	۱۱۱/۵	۱۹۲/۱	۰/۴۷	۰/۴۰
سایر	۹۲/۴	۱۰۴/۴	۲۵۳/۶	۳۶۶/۱	۰/۳۳	۰/۲۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۳۶/۱	۴۸۴/۶	۱۶۷۶/۳	۲۵۳۳/۹	۰/۲۳	۰/۲۱
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۸/۲	۹/۳	۹/۵	۲۹/۰	۱/۲۸	۰/۴۷
آلمان	۸۲/۵	۸۱/۹	۲۷۱۵/۹	۳۰۷۳/۹	۰/۱۲	۰/۱۰
اتریش	۸/۱	۸/۴	۲۹۰/۳	۳۳۷/۷	۰/۱۱	۰/۱۰
ازبکستان	۲۵/۶	۲۹/۸	۱۲/۴	۲۵/۲	۴/۱۴	۱/۹۲
اسپانیا	۴۲/۰	۴۶/۲	۱۰۵۷/۲	۱۱۶۰/۵	۰/۱۳	۰/۱۱
اسلواکی	۵/۴	۵/۴	۴۲/۸	۶۳/۱	۰/۴۴	۰/۲۶
انگلستان	۵۹/۶	۶۳/۷	۲۱۷۹/۵	۲۳۹۳/۰	۰/۱۰	۰/۰۸
اوکراین	۴۷/۸	۴۵/۶	۷۴/۸	۹۵/۵	۱/۹۳	۱/۲۸
ایتالیا	۵۷/۶	۶۰/۹	۱۷۳۹/۷	۱۷۲۹/۹	۰/۱۰	۰/۰۹
ایرلند	۴/۰	۴/۶	۱۸۳/۳	۲۰۸/۰	۰/۰۸	۰/۰۶
ایسلند	۰/۳	۰/۳	۱۴/۱	۱۷/۱	۰/۲۳	۰/۳۳
بلژیک	۱۰/۴	۱۱/۱	۳۵۹/۱	۴۰۶/۸	۰/۱۷	۰/۱۴
بلغارستان	۷/۸	۷/۳	۲۵/۵	۳۳/۹	۰/۷۶	۰/۵۴
پرتغال	۱۰/۴	۱۰/۶	۱۸۷/۵	۱۸۸/۴	۰/۱۳	۰/۱۱
ترکمنستان	۴/۶	۵/۲	۶/۸	۱۶/۹	۲/۵۸	۱/۵۱
ترکیه	۶۶/۹	۷۴/۹	۴۰۷/۴	۶۲۷/۸	۰/۱۹	۰/۱۹
جمهوری چک	۱۰/۲	۱۰/۵	۱۱۶/۳	۱۴۹/۶	۰/۳۸	۰/۲۹
دانمارک	۵/۴	۵/۶	۲۴۵/۹	۲۵۸/۶	۰/۰۸	۰/۰۷

جدول (۸۰-۲) : شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

نام کشور	جمعیت[۱]		تولید ناخالص داخلی[۲]		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP[۳]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
روسیه	۱۴۴/۶	۱۴۳/۵	۶۷۰/۱	۹۸۰/۹	۰/۹۶	۰/۷۷
روسیه سفید	۹/۸	۹/۵	۲۴/۸	۴۶/۰	۱/۰۵	۰/۶۶
رومانی	۲۱/۶	۲۰/۱	۸۷/۱	۱۱۷/۱	۰/۴۵	۰/۳۰
سوئد	۹/۰	۹/۵	۳۴۴/۶	۴۱۷/۲	۰/۱۵	۰/۱۲
سوئیس	۷/۴	۷/۹	۳۶۵/۸	۴۳۹/۸	۰/۰۷	۰/۰۶
فرانسه	۶۲/۰	۶۵/۴	۲۰۴۶/۲	۲۲۴۹/۴	۰/۱۳	۰/۱۱
فنلاند	۵/۲	۵/۴	۱۸۲/۷	۲۰۷/۸	۰/۲۰	۰/۱۶
قزاقستان	۱۴/۹	۱۶/۸	۴۷/۵	۸۷/۲	۰/۹۱	۰/۸۶
لوکزامبورگ	۰/۵	۰/۵	۳۴/۳	۴۱/۴	۰/۱۱	۰/۱۰
لهستان	۳۸/۲	۳۸/۵	۲۷۸/۴	۴۰۷/۶	۰/۳۳	۰/۲۴
لیتوانی	۳/۴	۳/۰	۲۲/۴	۳۰/۱	۰/۴۱	۰/۲۵
مجارستان	۱۰/۱	۹/۹	۱۰۱/۳	۱۰۸/۹	۰/۲۶	۰/۲۲
نروژ	۴/۶	۵/۰	۲۸۵/۱	۳۲۹/۳	۰/۱۰	۰/۰۹
هلند	۱۶/۲	۱۶/۸	۶۱۲/۰	۶۸۰/۹	۰/۱۳	۰/۱۲
یونان	۱۱/۰	۱۱/۱	۲۲۴/۹	۲۰۸/۲	۰/۱۳	۰/۱۳
سایر	۵۲/۸	۵۴/۴	۱۸۸/۶	۲۳۶/۹	۰/۳۷	۰/۳۱
جمع اروپا و اورآسیا	۸۶۸/۱	۸۹۸/۶	۱۵۱۸۳/۶	۱۷۴۰۳/۶	۰/۱۹	۰/۱۷
خاورمیانه						
اردن	۵/۲	۶/۳	۱۰/۷	۱۷/۹	۰/۴۸	۰/۴۳
امارات متحده عربی	۳/۴	۹/۲	۱۵۷/۲	۲۲۱/۷	۰/۲۶	۰/۳۰
بحرین	۰/۸	۱/۳	۱۴/۰	۲۲/۱	۰/۶۴	۰/۵۷
سوریه	۱۷/۳	۲۲/۴	۲۵/۴	۲۸/۷	۰/۶۵	۰/۵۲
عراق	۲۶/۰	۳۲/۶	۳۱/۰	۸۰/۵	۰/۸۷	۰/۵۶
عربستان سعودی	۲۲/۹	۲۸/۳	۲۸۱/۹	۴۹۷/۶	۰/۴۰	۰/۴۰
عمان	۲/۴	۳/۳	۲۸/۷	۴۶/۰	۰/۳۴	۰/۵۷
قطر	۰/۷	۲/۱	۳۴/۷	۱۲۳/۵	۰/۴۱	۰/۳۱
کویت	۲/۱	۳/۳	۶۶/۳	۹۶/۶	۰/۳۳	۰/۳۶
لبنان	۳/۷	۴/۴	۲۰/۱	۳۱/۳	۰/۲۶	۰/۲۳
یمن	۱۹/۱	۲۳/۹	۱۵/۳	۱۸/۶	۰/۳۷	۰/۳۷
سایر	۷۵/۳	۸۴/۳	۳۰۱/۰	۴۳۵/۳	۰/۵۴	۰/۵۶
جمع خاورمیانه	۱۷۸/۶	۲۲۱/۳	۹۸۶/۵	۱۶۱۹/۹	۰/۲۷	۰/۲۸

جدول (۸۰-۲) : شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

نام کشور	جمعیت[۱]		تولید ناخالص داخلی[۲]		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP[۳]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۴۶/۴	۵۲/۳	۲۲۴/۴	۳۰۷/۳	۰/۵۲	۰/۴۶
الجزایر	۳۳/۰	۳۸/۵	۹۳/۴	۱۲۳/۶	۰/۳۳	۰/۳۷
لیبی	۵/۴	۶/۲	۳۸/۳	۳۶/۹	۰/۴۵	۰/۴۶
مراکش	۲۹/۶	۳۲/۵	۵۵/۲	۸۳/۲	۰/۲۱	۰/۲۳
مصر	۶۹/۴	۸۰/۷	۸۲/۵	۱۲۵/۹	۰/۵۹	۰/۶۲
نیجریه	۱۳۲/۶	۱۶۸/۸	۸۱/۱	۱۷۷/۶	۱/۲۱	۰/۷۵
سایر	۵۵۱/۴	۷۰۴/۱	۲۹۵/۵	۴۷۶/۲	۰/۷۶	۰/۶۳
جمع آفریقا	۸۶۷/۸	۱۰۸۳/۱	۸۷۰/۵	۱۳۳۰/۸	۰/۶۳	۰/۵۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰/۰	۲۳/۱	۷۱۷/۲	۹۲۵/۰	۰/۱۵	۰/۱۴
اندونزی	۲۱۸/۱	۲۴۶/۹	۲۵۷/۵	۴۲۷/۵	۰/۶۴	۰/۵۰
برونئی	۰/۴	۰/۴	۹/۴	۱۰/۳	۰/۲۷	۰/۳۸
بنگلادش	۱۳۹/۲	۱۵۴/۷	۵۳/۵	۹۲/۴	۰/۴۰	۰/۳۶
پاکستان	۱۵۲/۴	۱۷۹/۲	۹۴/۷	۱۳۸/۵	۰/۷۳	۰/۶۲
تایلند	۶۴/۵	۶۶/۸	۱۵۸/۵	۲۲۳/۹	۰/۵۶	۰/۵۷
چین	۱۲۸۸/۴	۱۳۵۰/۷	۱۸۴۱/۷	۴۵۲۲/۱	۰/۷۸	۰/۶۴
چین تایپه	۲۲/۶	۲۳/۴	۳۲۸/۱	۴۸۱/۱	۰/۲۹	۰/۲۲
زلاندنو	۴/۱	۴/۴	۱۰۶/۱	۱۲۵/۸	۰/۱۶	۰/۱۵
ژاپن	۱۲۷/۶	۱۲۷/۶	۴۴۰۹/۰	۴۶۹۴/۴	۰/۱۲	۰/۱۰
سریلانکا	۱۹/۲	۲۰/۳	۲۱/۸	۳۸/۳	۰/۴۰	۰/۲۹
سنگاپور	۴/۱	۵/۳	۱۰۷/۰	۱۸۳/۴	۰/۲۴	۰/۱۴
فیلیپین	۸۲/۶	۹۶/۷	۹۲/۲	۱۴۵/۲	۰/۴۲	۰/۲۹
کره جنوبی	۴۷/۹	۵۰/۰	۷۷۶/۸	۱۰۷۸/۲	۰/۲۶	۰/۲۴
مالزی	۲۴/۹	۲۹/۲	۱۲۷/۶	۱۹۸/۴	۰/۴۵	۰/۴۱
هندوستان	۱۰۹۳/۸	۱۲۳۶/۷	۷۰۷/۳	۱۳۸۹/۰	۰/۶۹	۰/۵۷
سایر	۲۳۹/۳	۲۶۷/۷	۲۹۴/۴	۴۷۴/۱	۰/۳۶	۰/۳۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۵۴۹/۰	۳۸۸۳/۲	۱۰۱۰۳/۰	۱۵۱۴۷/۵	۰/۳۳	۰/۳۵
کل جهان	۶۳۲۶/۷	۷۰۳۷/۱	۴۲۹۲۶/۳	۵۴۵۸۷/۹	۰/۲۵	۰/۲۴
کشورهای OECD	۱۱۷۹/۵	۱۲۵۴/۳	۳۴۴۰۹/۱	۳۹۴۹۰/۰	۰/۱۶	۰/۱۳
کشورهای غیر OECD	۵۱۴۷/۲	۵۷۸۲/۸	۸۵۱۷/۲	۱۵۰۹۸/۰	۰/۵۹	۰/۵۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۹۱/۸	۵۰۷/۴	۱۳۱۹۷/۷	۱۴۶۱۴/۰	۰/۱۳	۰/۱۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) میلیون نفر *۲) میلیارد دلار آمریکا به قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵.*

۳) تن معادل نفت خام به هزار دلار آمریکا برحسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵.

جدول (۸۱-۲) : عرضه انرژی اولیه[1] کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

نام کشورها	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازها	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۴۲۵/۰	۸۷۲/۵	-۱۰۱/۲	۵۹۵/۵	۲۰۸/۸	۲۴/۰
کانادا	۱۸/۴	۹۴/۶	-۱۲/۱	۸۳/۵	۲۴/۷	۳۲/۷
مکزیک	۹/۴	۸۱/۶	۲۰/۴	۵۸/۵	۲/۳	۲/۷
جمع آمریکای شمالی	۴۵۲/۸	۱۰۴۸/۷	-۹۲/۹	۷۳۷/۵	۲۳۵/۸	۵۹/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱/۱	۲۹/۴	-۰/۲	۴۱/۷	۱/۷	۲/۵
اکوادور	-	۹/۱	۳/۲	۰/۵	-	۱/۱
برزیل	۱۵/۲	۱۰۳/۵	۱۳/۴	۲۷/۲	۴/۲	۳۵/۷
پرو	۰/۸	۱۰/۷	-۱/۴	۶/۸	-	۱/۸
شیلی	۶/۲	۹/۵	۶/۱	۴/۳	-	۱/۷
کلمبیا	۲/۹	۱۷/۱	-۴/۰	۷/۹	-	۴/۱
ونزوئلا	۰/۲	۶۵/۷	-۲۴/۴	۲۷/۰	-	۷/۱
سایر	۱/۷	۳۶/۴	۱۲/۱	۲۳/۲	-	۸/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۸/۱	۲۸۱/۴	۴/۷	۱۳۸/۶	۵/۸	۶۲/۱
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	۶/۷	-۲/۲	۹/۰	-	۰/۲
آلمان	۸۰/۲	۹۷/۸	۳/۵	۶۹/۸	۲۵/۹	۱/۸
اتریش	۳/۳	۸/۷	۲/۷	۷/۴	-	۳/۸
ازبکستان	۱/۴	۳/۳	-۰/۲	۴۲/۸	-	۱/۰
اسپانیا	۱۵/۲	۶۲/۱	-۱۱/۷	۲۸/۲	۱۶/۰	۱/۸
اسلواکی	۳/۵	۵/۶	-۲/۳	۴/۴	۴/۱	۰/۴
انگلستان	۳۸/۹	۷۳/۲	-۱۴/۷	۶۶/۳	۱۸/۳	۰/۵
اوکراین	۴۲/۷	۵/۱	۶/۶	۴۳/۰	۲۳/۷	۰/۹
ایتالیا	۱۶/۳	۷۹/۳	-۲۳/۷	۶۱/۳	-	۳/۶
ایرلند	۲/۴	۳/۲	۲/۸	۴/۰	-	۰/۱
ایسلند	۰/۱	-	۰/۵	-	-	۱/۱
بلژیک	۳/۰	۳۰/۸	-۹/۵	۱۴/۴	۱۰/۵	◊
بلغارستان	۶/۹	۶/۵	-۲/۶	۲/۵	۴/۱	۰/۳
پرتغال	۲/۹	۱۱/۷	-۲/۵	۳/۹	-	۰/۵
ترکمنستان	-	۸/۷	-۲/۶	۱۹/۷	-	-

جدول (۸۱-۲) : عرضه انرژی اولیه[1] کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۲۳/۳	۸۸/۶	۴/۱	–	۲۱۴۰/۶
کانادا	۱/۰	۱۲/۴	-۴/۰	–	۲۵۱/۱
مکزیک	۵/۵	۸/۴	-۰/۴	–	۱۸۸/۴
جمع آمریکای شمالی	۲۹/۸	۱۰۹/۴	-۰/۳	–	۲۵۸۰/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	◊	۳/۳	۰/۷	–	۸۰/۲
اکوادور	◊	۰/۶	◊	–	۱۴/۴
برزیل	۰/۹	۷۸/۱	۳/۵	۰/۱	۲۸۱/۷
پرو	◊	۳/۰	–	–	۲۱/۷
شیلی	۰/۱	۹/۴	–	–	۳۷/۲
کلمبیا	◊	۳/۷	-۰/۱	–	۳۱/۶
ونزوئلا	◊	۰/۸	◊	–	۷۶/۴
سایر	۳/۳	۲۴/۲	-۴/۰	–	۱۰۵/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴/۳	۱۲۳/۰	۰/۱	۰/۱	۶۴۸/۳
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	–	۰/۱	◊	–	۱۳/۷
آلمان	۷/۳	۲۸/۰	-۱/۸	◊	۳۱۲/۵
اتریش	۰/۴	۶/۶	۰/۲	◊	۳۳/۱
ازبکستان	–	◊	◊	–	۴۸/۳
اسپانیا	۶/۷	۷/۷	-۱/۰	–	۱۲۵/۰
اسلواکی	–	۱/۰	◊	–	۱۶/۷
انگلستان	۱/۹	۶/۸	۱/۰	–	۱۹۲/۲
اوکراین	۰/۱	۱/۷	-۱/۰	–	۱۲۲/۷
ایتالیا	۷/۹	۱۰/۴	۳/۷	–	۱۵۸/۸
ایرلند	۰/۴	۰/۴	◊	–	۱۳/۲
ایسلند	۴/۰	◊	–	–	۵/۷
بلژیک	۰/۴	۵/۳	۰/۹	۰/۱	۵۶/۰
بلغارستان	۰/۲	۱/۱	-۰/۷	۰/۱	۱۸/۳
پرتغال	۱/۱	۳/۰	۰/۷	◊	۲۱/۴
ترکمنستان	–	–	-۰/۲	–	۲۵/۶

جدول (۸۱-۲) : عرضه انرژی اولیه[۱] کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

نام کشورها	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازها	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
ترکیه	۳۵/۰	۲۱/۱	۱۱/۱	۳۷/۳	–	۵/۰
جمهوری چک	۱۷/۳	۷/۵	۱/۰	۶/۹	۷/۹	۰/۲
دانمارک	۲/۵	۷/۶	-۱/۳	۳/۵	–	◊
روسیه	۱۳۳/۴	۲۸۱/۴	-۱۱۲/۶	۳۸۷/۰	۴۶/۶	۱۴/۳
روسیه سفید	۰/۷	۲۱/۸	-۱۱/۲	۱۶/۹	–	◊
رومانی	۷/۶	۸/۹	-۰/۶	۱۰/۸	۳/۰	۱/۰
سوئد	۲/۲	۲۰/۸	-۸/۲	۱/۰	۱۶/۷	۶/۸
سوئیس	۰/۱	۳/۶	۶/۴	۲/۹	۶/۷	۳/۳
فرانسه	۱۱/۴	۵۷/۳	۱۶/۰	۳۸/۲	۱۱۰/۹	۵/۱
فنلاند	۴/۶	۱۱/۴	-۳/۴	۳/۰	۶/۰	۱/۵
قزاقستان	۳۷/۹	۱۷/۳	-۴/۵	۲۳/۳	–	۰/۷
لوکزامبورگ	۰/۱	–	۲/۵	۱/۱	–	◊
لهستان	۵۰/۹	۲۵/۷	-۱/۳	۱۳/۶	–	۰/۲
لیتوانی	۰/۲	۹/۳	-۶/۷	۲/۷	–	◊
مجارستان	۲/۷	۶/۸	-۱/۰	۸/۳	۴/۱	◊
نروژ	۰/۸	۲۳/۹	-۱۲/۲	۴/۲	–	۱۲/۲
هلند	۸/۲	۶۰/۴	-۲۹/۵	۳۲/۸	۱/۰	◊
یونان	۸/۱	۲۲/۲	-۱۰/۱	۳/۷	–	۰/۴
سایر	۱۹/۱	۱۰/۹	۱۵/۳	۱۳/۲	۲/۰	۶/۴
جمع اروپا و اورآسیا	**۵۵۹/۴**	**۱۰۲۰/۴**	**-۲۰۶/۲**	**۹۸۶/۹**	**۳۰۷/۶**	**۷۲/۶**
خاورمیانه						
اردن	–	۳/۶	۳/۱	۰/۷	–	◊
امارات متحده عربی	۱/۷	۲۹/۸	-۱۷/۵	۵۳/۵	–	–
بحرین	–	۱۴/۰	-۱۱/۹	۱۰/۶	–	–
سوریه	–	۸/۵	۱/۶	۴/۷	–	۰/۳
عراق	–	۲۷/۶	۱۱/۳	۴/۹	–	۰/۵
عربستان سعودی	–	۱۸۶/۴	-۵۲/۴	۶۶/۲	–	–
عمان	–	۱۰/۲	-۲/۱	۱۸/۳	–	–
قطر	–	۲۶/۷	-۲۴/۴	۳۵/۷	–	–
کویت	–	۵۵/۹	-۳۶/۲	۱۴/۸	–	–

جدول (۸۱-۲) : عرضه انرژی اولیه[1] کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
ترکیه	۳/۵	۳/۷	۰/۲	–	۱۱۶/۹
جمهوری چک	۰/۲	۳/۰	-۱/۵	◊	۴۲/۶
دانمارک	۰/۹	۳/۷	۰/۴	◊	۱۷/۳
روسیه	۰/۴	۷/۴	-۱/۴	–	۷۵۶/۶
روسیه سفید	–	۱/۶	۰/۷	–	۳۰/۵
رومانی	۰/۳	۳/۹	◊	–	۳۴/۹
سوئد	۰/۶	۱۱/۷	-۱/۷	۰/۳	۵۰/۲
سوئیس	۰/۴	۲/۴	-۰/۲	◊	۲۵/۶
فرانسه	۱/۹	۱۵/۴	-۳/۸	–	۲۵۲/۳
فنلاند	–	۸/۶	۱/۵	۰/۱	۳۳/۳
قزاقستان	–	۰/۱	۰/۱	–	۷۴/۹
لوکزامبورگ	–	۰/۲	۰/۴	–	۴/۱
لهستان	۰/۴	۸/۶	-۰/۲	–	۹۷/۹
لیتوانی	۰/۱	۱/۱	۰/۶	۰/۲	۷/۴
مجارستان	۰/۲	۱/۷	۰/۷	–	۲۳/۵
نروژ	۰/۱	۱/۷	-۱/۵	◊	۲۹/۲
هلند	۰/۵	۳/۷	۱/۵	–	۷۸/۶
یونان	۰/۷	۱/۴	۰/۲	–	۲۶/۶
سایر	۰/۳	۵/۹	۰/۹	–	۷۳/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۴۱/۱	۱۵۷/۹	-۱/۴	۰/۹	۲۹۳۹/۳
خاورمیانه					
اردن	۰/۱	◊	۰/۱	–	۷/۶
امارات متحده عربی	–	۰/۱	◊	–	۶۷/۵
بحرین	–	–	◊	–	۱۲/۶
سوریه	–	◊	–	–	۱۵/۰
عراق	–	◊	۰/۷	–	۴۵/۰
عربستان سعودی	–	◊	–	–	۲۰۰/۳
عمان	–	–	–	–	۲۶/۳
قطر	–	–	–	–	۳۷/۹
کویت	–	–	–	–	۳۴/۶

جدول (۸۱-۲) : عرضه انرژی اولیه[۱] کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

نام کشورها	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازها	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
لبنان	۰/۲	–	۶/۸	–	–	۰/۱
یمن	–	۲/۲	۴/۰	۰/۷	–	–
سایر	۹/۷	۱۱۵/۸	-۱۴/۳	۱۳۰/۴	۰/۵	۱/۱
جمع خاورمیانه	۱۱/۵	۴۸۰/۸	-۱۳۲/۲	۳۴۰/۳	۰/۵	۱/۹
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۹۷/۱	۲۰/۸	-۰/۱	۴/۰	۳/۴	۰/۲
الجزایر	۰/۳	۳۳/۱	-۱۵/۲	۲۸/۰	–	۰/۱
لیبی	–	۹/۳	۳/۰	۴/۷	–	–
مراکش	۳/۰	۷/۶	۵/۱	۱/۱	–	۰/۱
مصر	۰/۴	۲۸/۳	۷/۶	۳۹/۱	–	۱/۱
نیجریه	–	۴/۸	۷/۶	۱۲/۶	–	۰/۵
سایر	۴/۴	۱۹/۹	۲۸/۴	۱۰/۴	–	۷/۶
جمع آفریقا	۱۰۵/۳	۱۲۳/۹	۳۶/۳	۹۹/۹	۳/۴	۹/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۴۶/۹	۳۲/۸	۱۱/۷	۲۹/۸	–	۱/۲
اندونزی	۲۹/۸	۴۹/۶	۲۷/۵	۳۵/۰	–	۱/۱
برونئی	–	۰/۵	۰/۲	۳/۱	–	–
بنگلادش	۰/۹	۱/۴	۳/۶	۱۸/۳	–	۰/۱
پاکستان	۳/۷	۱۱/۶	۹/۶	۲۷/۱	۱/۲	۲/۶
تایلند	۱۷/۴	۶۳/۲	-۱۴/۲	۳۵/۲	–	۰/۸
چین	۱۹۶۹/۰	۴۶۷/۰	-۲/۸	۱۲۰/۵	۲۵/۴	۷۴/۲
چین تایپه	۳۹/۶	۴۵/۸	-۶/۹	۱۳/۲	۱۰/۵	۰/۵
زلاندنو	۱/۵	۶/۱	۰/۳	۳/۸	–	۲/۰
ژاپن	۱۱۲/۲	۱۸۳/۱	۲۷/۱	۱۰۵/۳	۴/۲	۶/۵
سریلانکا	۰/۵	۱/۶	۳/۲	–	–	۰/۳
سنگاپور	–	۴۹/۵	-۳۲/۴	۷/۳	–	–
فیلیپین	۸/۹	۸/۷	۵/۰	۳/۲	–	۰/۹
کره جنوبی	۷۷/۱	۱۳۰/۵	-۳۳/۳	۴۵/۰	۳۹/۲	۰/۳
مالزی	۱۵/۸	۳۰/۲	-۱/۴	۳۲/۴	–	۰/۸
هندوستان	۳۵۴/۲	۲۳۳/۰	-۵۵/۸	۴۸/۹	۸/۶	۱۰/۸
سایر	۴۰/۰	۱۲/۹	۲۴/۵	۱۲/۰	–	۸/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۷۱۷/۶	۱۳۲۷/۴	-۳۴/۱	۵۴۰/۳	۸۹/۰	۱۱۰/۱
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	–	–	۱۸۸/۹	–	–	–
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	–	–	۱۶۱/۲	–	–	–
کل جهان	۳۸۷۴/۸	۴۲۸۲/۶	-۷۴/۳[۲]	۲۸۴۳/۶	۶۴۲/۱	۳۱۵/۸
کشورهای OECD	۱۰۱۶/۱	۲۰۶۶/۵	-۱۶۱/۵	۱۳۴۵/۰	۵۰۸/۷	۱۱۹/۵
کشورهای غیر OECD	۲۸۵۸/۶	۲۲۱۶/۲	-۲۶۲/۹	۱۴۹۸/۵	۱۳۳/۴	۱۹۶/۳

جدول (۸۱-۲) : عرضه انرژی اولیه[۱] کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

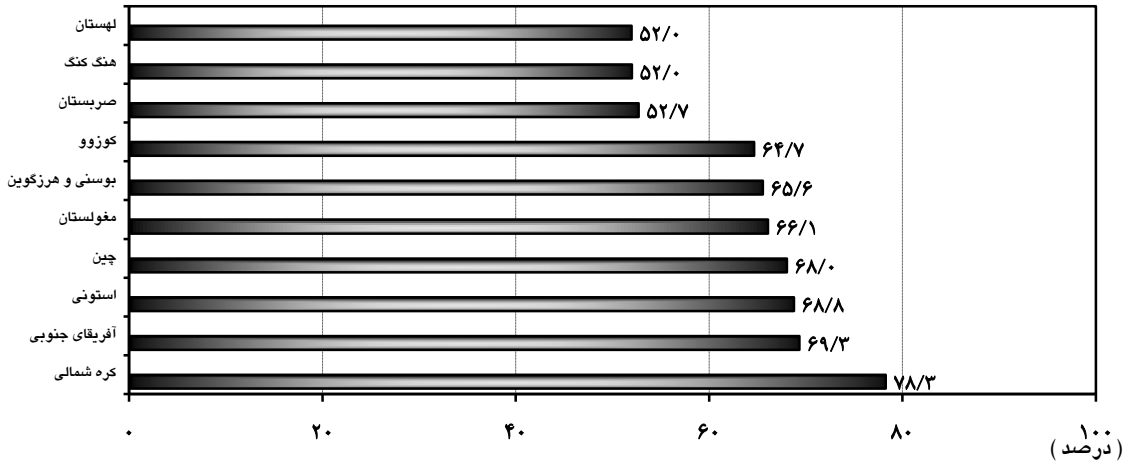
شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
لبنان	–	۰/۱	◊	–	۷/۲
یمن	–	۰/۱	–	–	۶/۹
سایر	۱/۲	۰/۵	-۱/۰	–	۲۴۳/۹
جمع خاورمیانه	۱/۳	۰/۹	-۰/۲	–	۷۰۴/۸
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۰/۱	۱۵/۰	-۰/۴	–	۱۴۰/۰
الجزایر	–	◊	◊	–	۴۶/۳
لیبی	–	۰/۲	◊	–	۱۷/۱
مراکش	۰/۱	۱/۴	۰/۴	–	۱۸/۸
مصر	۰/۱	۱/۶	◊	–	۷۸/۲
نیجریه	–	۱۰۸/۱	–	–	۱۳۳/۷
سایر	۱/۵	۲۲۵/۷	۰/۶	۰/۱	۲۹۸/۶
جمع آفریقا	۱/۷	۳۵۲/۰	۰/۶	۰/۱	۷۳۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۰/۹	۵/۱	–	–	۱۲۸/۳
اندونزی	۱۶/۲	۵۴/۱	۰/۳	–	۲۱۳/۶
برونئی	–	–	–	–	۳/۹
بنگلادش	–	۸/۹	–	–	۳۳/۲
پاکستان	–	۲۹/۹	◊	–	۸۵/۸
تایلند	۰/۱	۲۳/۴	۰/۷	–	۱۲۶/۶
چین	۲۶/۰	۲۱۵/۹	-۰/۹	–	۲۸۹۴/۳
چین تایپه	۰/۲	۱/۷	–	–	۱۰۴/۷
زلاندنو	۴/۱	۱/۲	–	◊	۱۹/۰
ژاپن	۳/۸	۱۰/۲	–	–	۴۵۲/۳
سریلانکا	–	۵/۶	–	–	۱۱/۳
سنگاپور	–	۰/۶	–	–	۲۵/۱
فیلیپین	۸/۸	۷/۰	–	–	۴۲/۶
کره جنوبی	۰/۳	۴/۳	–	۰/۱	۲۶۳/۴
مالزی	–	۳/۵	◊	–	۸۱/۲
هندوستان	۳/۱	۱۸۴/۹	۰/۴	–	۷۸۸/۱
سایر	–	۴۳/۸	۱/۱	–	۱۴۲/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۳/۴	۶۰۰/۰	۱/۶	۰/۱	۵۴۱۵/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	–	◊	–	–	۱۸۸/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	–	–	–	–	۱۶۱/۲
کل جهان	۱۴۱/۷	۱۳۴۳/۳	۰/۴	۱/۱	۱۳۳۷۱/۰
کشورهای OECD	۸۰/۰	۲۷۶/۰	-۱/۲	۰/۷	۵۲۴۹/۷
کشورهای غیر OECD	۶۱/۷	۱۰۶۷/۲	۱/۶	۰/۴	۷۷۷۱/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency,Online Data Services, www.iea.org.

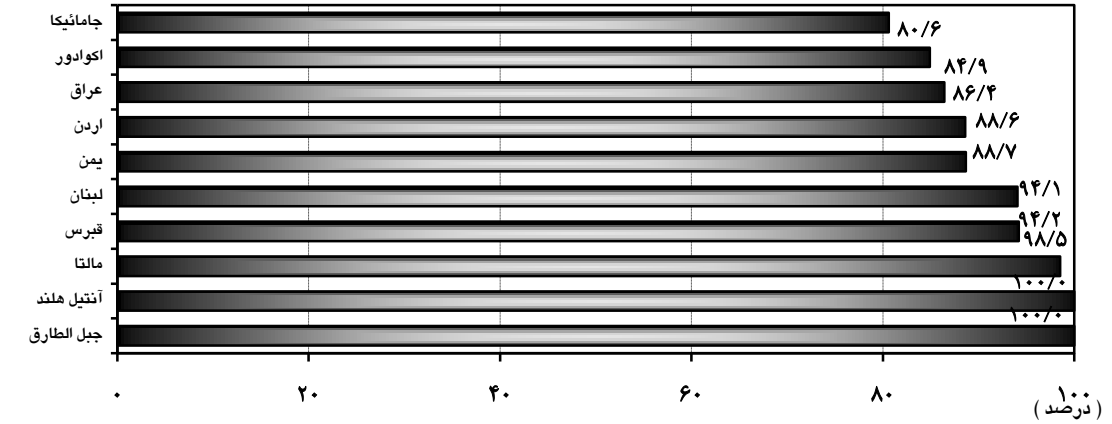
۱) عرضه انرژی اولیه = تولید + واردات - صادرات - کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت + یا - تغییر در ذخایر ایجاد شده.

۲) شامل مصرف بخش حمل و نقل بین‌المللی هوایی و دریایی به میزان ۳۵۴/۴ میلیون تن معادل نفت خام نمی‌گردد. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

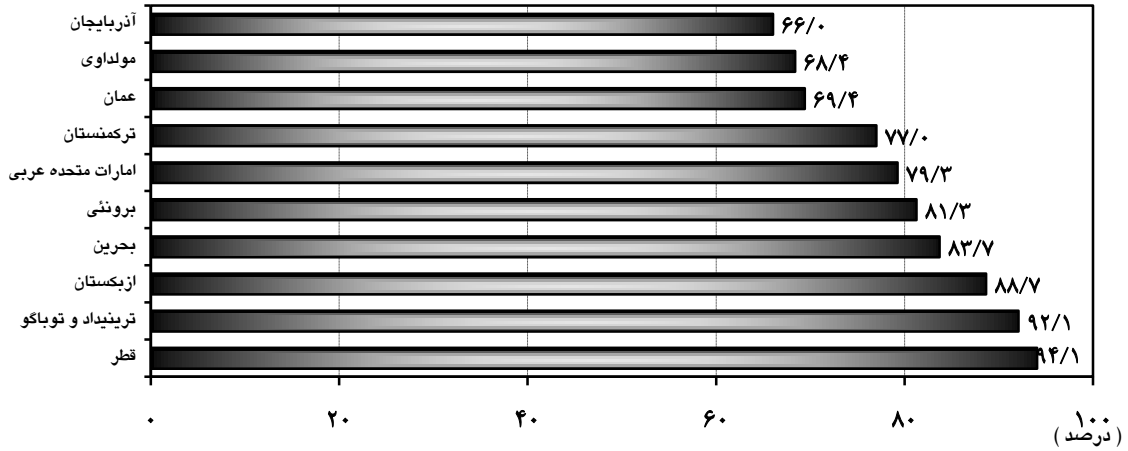
نمودار (۲۳-۲) : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ
در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



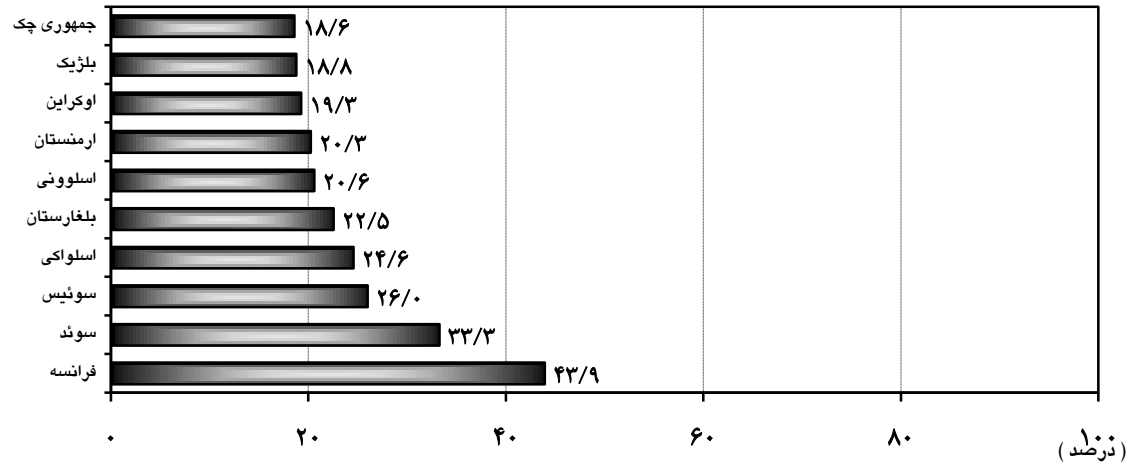
نمودار (۲۴-۲) : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی
در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



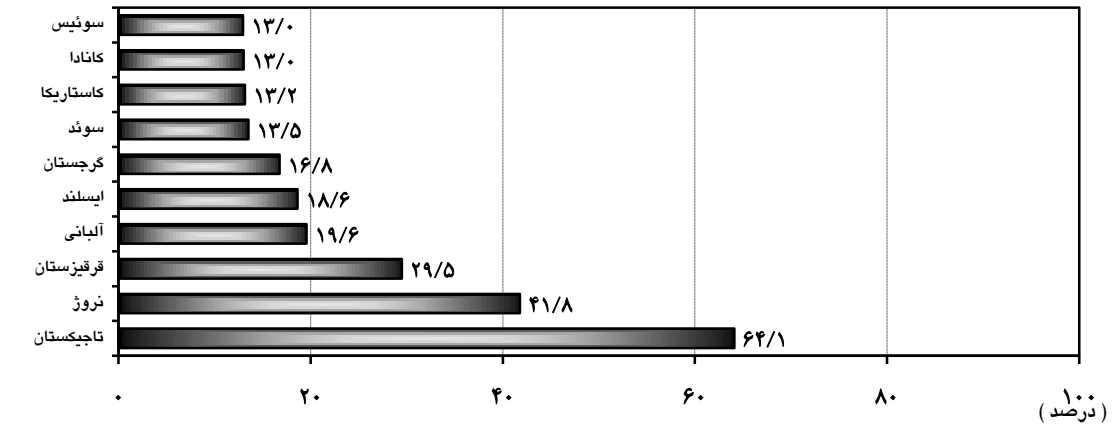
نمودار (۲۵-۲) : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گازطبیعی
در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



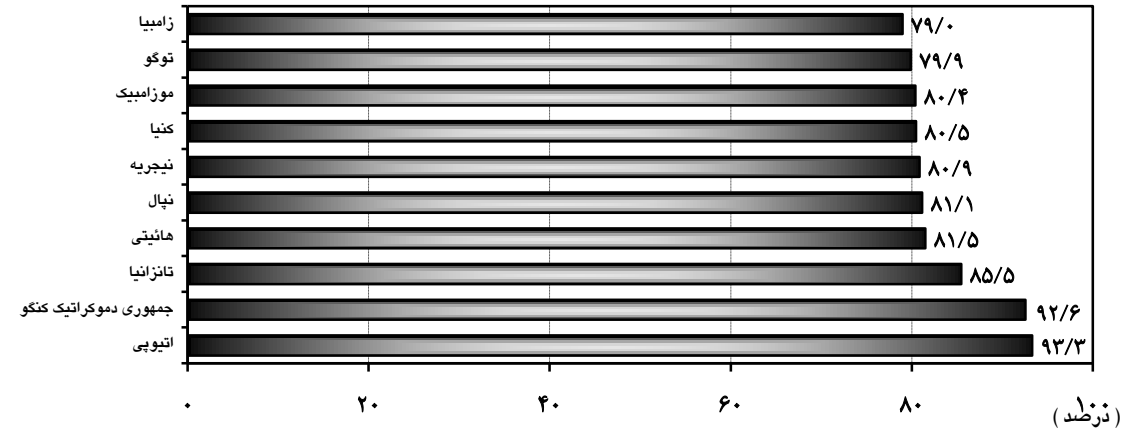
نمودار (۲۶-۲) : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته ای در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



نمودار (۲۷-۲) : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



نمودار (۲۸-۲) : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی های تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



جدول (۸۲-۲) : سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

نام کشور	عرضه سرانه انرژی [۱]		عرضه سرانه نفت [۱]		مصرف سرانه برق [۲]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
کشورهای منتخب آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۷/۷۸	۶/۸۱	۳/۱۰	۲/۴۵	۱۳۲۸۴	۱۲۹۴۷
کانادا	۸/۲۸	۷/۲۰	۲/۹۳	۲/۳۶	۱۷۲۱۱	۱۵۵۵۸
مکزیک	۱/۵۰	۱/۶۱	۰/۸۹	۰/۸۷	۱۷۵۵	۲۰۹۸
کشورهای منتخب آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱/۶۰	۱/۹۵	۰/۵۲	۰/۷۱	۲۱۸۷	۳۰۲۷
آنتیل هلند	۹/۵۷	۹/۰۱	۹/۵۷	۹/۰۱	۴۵۹۳	۴۸۹۱
اکوادور	۰/۷۲	۰/۹۳	۰/۶۰	۰/۷۹	۷۲۱	۱۲۷۶
برزیل	۱/۰۹	۱/۴۲	۰/۴۶	۰/۵۹	۱۸۸۳	۲۵۰۹
پرو	۰/۴۳	۰/۷۲	۰/۲۳	۰/۳۱	۷۶۱	۱۲۱۸
ترینیداد و توباگو	۱۰/۴۱	۱۴/۳۸	۱/۰۵	۱/۱۳	۴۷۷۰	۶۶۵۱
شیلی	۱/۶۲	۲/۱۴	۰/۶۶	۰/۹۰	۲۸۸۵	۳۸۰۷
کلمبیا	۰/۶۱	۰/۶۶	۰/۲۶	۰/۲۷	۸۶۸	۱۱۳۰
کوبا	۱/۰۴	۱/۰۱	۰/۷۲	۰/۸۰	۱۱۹۲	۱۳۷۶
ونزوئلا	۲/۰۵	۲/۵۵	۰/۹۵	۱/۳۸	۲۶۳۳	۳۴۰۱
کشورهای منتخب اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۱/۴۸	۱/۴۷	۰/۵۳	۰/۴۸	۲۲۳۵	۲۰۵۳
آلبانی	۰/۶۱	۰/۶۶	۰/۳۸	۰/۳۳	۱۳۷۹	۱۹۴۳
آلمان	۴/۰۸	۳/۸۲	۱/۴۵	۱/۲۴	۷۰۱۱	۷۱۳۸
اتریش	۳/۹۷	۳/۹۳	۱/۶۹	۱/۳۵	۷۶۹۸	۸۵۱۱
ارمنستان	۰/۶۵	۱/۰۰	۰/۱۰	۰/۱۲	۱۳۱۳	۱۸۳۸
ازبکستان	۲/۰۱	۱/۶۲	۰/۲۹	۰/۱۱	۱۷۵۸	۱۶۰۵
اسپانیا	۳/۱۷	۲/۷۱	۱/۵۸	۱/۰۹	۵۷۰۱	۵۶۴۷
اسلواکی	۳/۴۷	۳/۰۸	۰/۵۹	۰/۶۱	۵۰۱۷	۵۱۳۹
انگلستان	۳/۷۳	۳/۰۲	۱/۲۰	۰/۹۲	۶۱۸۵	۵۴۵۲
اوکراین	۳/۰۳	۲/۶۹	۰/۳۵	۰/۲۵	۲۹۹۸	۳۶۴۱
ایتالیا	۳/۱۱	۲/۶۱	۱/۴۸	۰/۹۱	۵۶۲۴	۵۲۷۷
ایرلند	۳/۵۵	۲/۸۹	۱/۹۲	۱/۳۰	۶۰۹۲	۵۶۶۱
ایسلند	۱۱/۳۳	۱۷/۷۴	۲/۵۱	۱/۵۳	۲۷۷۱۶	۵۳۱۵۶
بلژیک	۵/۷۲	۵/۰۶	۲/۳۷	۱/۹۳	۸۴۱۴	۸۰۴۰
بلغارستان	۲/۴۸	۲/۵۱	۰/۵۷	۰/۵۳	۳۹۷۳	۴۷۶۲
پرتغال	۲/۴۱	۲/۰۲	۱/۴۰	۰/۸۷	۴۳۸۳	۴۷۰۸
تاجیکستان	۰/۳۳	۰/۲۸	۰/۰۴	۰/۰۷	۲۱۴۲	۱۷۳۲
ترکمنستان	۳/۷۹	۴/۹۴	۱/۰۵	۱/۱۸	۱۷۴۹	۲۴۷۶
ترکیه	۱/۱۷	۱/۵۶	۰/۴۳	۰/۴۳	۱۷۵۱	۲۷۶۰

جدول (۸۲-۲) : سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی [۱]		عرضه سرانه نفت [۱]		مصرف سرانه برق [۴]	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
جمهوری چک	۴/۳۵	۴/۰۶	۰/۸۴	۰/۸۲	۶۰۷۰	۶۳۰۶
دانمارک	۳/۷۳	۳/۱۰	۱/۴۳	۱/۱۳	۶۶۰۳	۶۰۴۰
روسیه	۴/۴۶	۵/۲۷	۰/۸۸	۱/۱۸	۵۴۸۰	۶۶۰۲
روسیه سفید	۲/۶۴	۳/۲۲	۰/۸۵	۱/۱۱	۳۰۶۳	۳۶۹۸
رومانی	۱/۸۳	۱/۷۴	۰/۴۸	۰/۴۱	۲۲۳۸	۲۶۰۲
سوئد	۵/۶۵	۵/۲۷	۱/۷۱	۱/۳۲	۱۵۳۶۱	۱۴۲۸۹
سوئیس	۳/۵۱	۳/۲۳	۱/۵۲	۱/۲۶	۸۱۲۲	۷۹۵۳
فرانسه	۴/۲۹	۳/۸۶	۱/۳۹	۱/۱۲	۷۵۵۶	۷۳۶۷
فنلاند	۷/۰۶	۶/۱۵	۱/۹۲	۱/۴۸	۱۶۴۴۳	۱۵۶۸۷
قرقیزستان	۰/۵۱	۰/۷۴	۰/۰۹	۰/۲۹	۱۶۴۴	۱۸۰۹
قزاقستان	۲/۸۹	۴/۴۶	۰/۶۹	۰/۷۷	۳۷۶۹	۵۰۸۵
گرجستان	۰/۶۲	۰/۸۳	۰/۱۴	۰/۲۲	۱۵۹۷	۱۹۳۵
لوکزامبورگ	۸/۵۰	۷/۶۹	۵/۱۱	۴/۶۳	۱۶۲۴۶	۱۴۶۶۷
لهستان	۲/۳۹	۲/۵۴	۰/۵۲	۰/۶۳	۳۳۲۴	۳۸۵۱
لیتوانی	۲/۷۱	۲/۴۷	۰/۶۸	۰/۸۴	۳۰۸۸	۳۶۰۷
مجارستان	۲/۵۸	۲/۳۷	۰/۶۰	۰/۵۹	۳۶۳۷	۳۹۱۹
نروژ	۵/۹۲	۵/۸۲	۲/۱۷	۲/۳۲	۲۳۲۰۱	۲۳۶۵۶
هلند	۴/۸۱	۴/۶۹	۱/۷۷	۱/۸۵	۶۷۵۲	۶۸۷۲
یونان	۲/۶۴	۲/۳۹	۱/۴۹	۱/۰۹	۵۰۴۷	۵۵۱۱
کشورهای منتخب خاورمیانه						
اردن	۱/۰۰	۱/۲۱	۰/۹۳	۱/۰۷	۱۵۱۸	۲۳۵۷
امارات متحده عربی	۱۱/۹۴	۷/۳۳	۲/۴۹	۱/۳۳	۱۳۶۲۵	۱۰۱۷۵
بحرین	۱۱/۶۴	۹/۵۶	۱/۹۲	۱/۵۷	۱۹۹۴۰	۱۷۶۰۱
سوریه	۰/۹۶	۰/۶۷	۰/۶۲	۰/۴۵	۱۳۰۳	۱۱۶۹
عراق	۱/۰۴	۱/۳۸	۰/۹۹	۱/۱۹	۱۰۲۷	۱۴۸۳
عربستان سعودی	۴/۹۳	۷/۰۸	۳/۲۴	۴/۷۴	۶۳۸۹	۸۷۶۳
عمان	۴/۰۴	۷/۹۴	۱/۰۰	۲/۴۳	۳۵۴۵	۶۵۲۰
قطر	۲۱/۴۱	۱۸/۴۹	۳/۶۸	۱/۰۹	۱۶۹۳۲	۱۵۹۰۴
کویت	۱۰/۴۰	۱۰/۶۵	۶/۵۴	۶/۰۹	۱۶۷۴۱	۱۶۵۴۲
لبنان	۱/۴۲	۱/۶۲	۱/۳۱	۱/۵۳	۳۰۰۶	۳۱۱۳
یمن	۰/۳۰	۰/۲۹	۰/۲۹	۰/۲۶	۱۶۳	۱۷۷
کشورهای منتخب آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲/۵۳	۲/۶۸	۰/۲۸	۰/۴۰	۴۵۹۰	۴۴۱۰
الجزایر	۰/۹۳	۱/۲۰	۰/۳۱	۰/۴۷	۷۶۹	۱۲۰۳
تونس	۰/۸۲	۰/۹۲	۰/۳۸	۰/۳۴	۱۰۰۴	۱۴۱۱

جدول (۸۲-۲) : سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی (۱)		عرضه سرانه نفت (۱)		مصرف سرانه برق (۲)	
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲
سودان	۰/۳۹	۰/۳۵	۰/۰۷	۰/۱۰	۶۵	۱۵۹
کامرون	۰/۳۹	۰/۳۲	۰/۰۷	۰/۰۸	۱۶۳	۲۶۲
گابن	۱/۲۲	۱/۳۵	۰/۳۱	۰/۳۶	۹۲۹	۱۰۸۱
لیبی	۳/۲۲	۲/۷۹	۲/۳۴	۲/۰۰	۳۰۵۵	۴۸۰۵
مراکش	۰/۴۰	۰/۵۸	۰/۲۴	۰/۳۹	۵۸۵	۸۸۸
مصر	۰/۷۰	۰/۹۷	۰/۳۲	۰/۴۴	۱۲۰۳	۱۸۰۴
نیجریه	۰/۷۴	۰/۷۹	۰/۰۹	۰/۰۷	۱۰۱	۱۵۵
کشورهای منتخب آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۵/۵۴	۵/۵۵	۱/۷۷	۱/۹۲	۱۰۳۷۶	۱۰۲۱۹
اندونزی	۰/۷۶	۰/۸۷	۰/۲۶	۰/۳۱	۴۳۳	۷۳۳
برونئی	۷/۰۸	۹/۳۸	۱/۶۱	۱/۷۵	۸۵۳۴	۸۹۴۹
بنگلادش	۰/۱۵	۰/۲۱	۰/۰۳	۰/۰۳	۱۲۵	۲۸۰
پاکستان	۰/۴۵	۰/۴۸	۰/۱۰	۰/۱۲	۳۹۷	۴۴۷
تایلند	۱/۳۸	۱/۸۹	۰/۶۲	۰/۷۳	۱۷۱۵	۲۴۷۹
چین	۱/۱۱	۲/۱۴	۰/۲۱	۰/۳۴	۱۳۸۰	۳۴۷۵
چین تایپه	۴/۲۷	۴/۴۷	۱/۸۴	۱/۶۶	۸۸۶۲	۱۰۲۸۳
زلاندنو	۴/۱۸	۴/۲۷	۱/۵۲	۱/۴۳	۹۳۶۶	۹۲۹۸
ژاپن	۳/۹۷	۳/۵۵	۱/۹۵	۱/۶۵	۷۸۲۱	۷۷۵۳
سریلانکا	۰/۴۵	۰/۵۵	۰/۲۱	۰/۲۴	۳۲۷	۵۲۷
سنگاپور	۶/۲۲	۴/۷۲	۵/۰۵	۳/۲۲	۸۱۱۳	۸۶۹۰
فیلیپین	۰/۴۷	۰/۴۴	۰/۱۸	۰/۱۴	۵۵۸	۶۶۸
کره جنوبی	۴/۲۴	۵/۲۷	۲/۰۱	۱/۹۴	۶۹۸۲	۱۰۳۴۶
مالزی	۲/۲۹	۲/۷۸	۰/۹۶	۰/۹۸	۲۸۹۲	۴۳۱۳
هندوستان	۰/۴۵	۰/۶۴	۰/۱۱	۰/۱۴	۴۳۷	۷۶۰
هنگ کنگ	۲/۰۴	۲/۰۵	۰/۷۳	۰/۵۲	۵۷۱۴	۶۰۲۶
ویتنام	۰/۴۴	۰/۷۳	۰/۱۳	۰/۲۳	۴۴۳	۱۲۷۳
کل جهان	۱/۶۹	۱/۹۰	۰/۶۰	۰/۶۰	۲۴۲۸	۲۹۷۲
کشورهای OECD	۴/۵۶	۴/۱۹	۱/۸۳	۱/۵۲	۸۰۱۳	۸۰۸۹
کشورهای غیر OECD	۰/۹۸	۱/۳۴	۰/۲۷	۰/۳۴	۱۱۴۸	۱۸۶۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

۱) تن معادل نفت خام / نفر

۲) کیلوواتساعت / نفر

جدول (۸۳-۲) : تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۹۶۲/۶	۴۲۰۹/۱	–	۲۸۴۸/۰	۶۴۲/۱	۳۱۵/۸
واردات	۷۷۸/۹	۲۲۹۱/۶	۱۱۳۷/۴	۸۶۳/۵	–	–
صادرات	-۸۰۵/۸	-۲۲۱۹/۶	-۱۲۱۳/۴	-۸۷۱/۳	–	–
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۶۰/۹	۱/۶	۱/۷	۳/۳	–	–
کل عرضه انرژی اولیه	۳۸۷۴/۸	۴۲۸۲/۶	-۷۴/۳	۲۸۴۳/۶	۶۴۲/۱	۳۱۵/۸
انتقالات	-۰/۴	-۱۷۱/۵	۲۰۷/۸	–	–	–
اختلافات آماری	-۱۹۹/۸	-۳/۹	-۹/۰	۷/۵	–	–
نیروگاه‌های متعارف برق	-۲۰۹۲/۱	-۴۵/۱	-۲۱۹/۲	-۷۴۸/۲	-۶۳۸/۵	-۳۱۵/۸
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱۷۷/۲	-۰/۱	-۲۵/۲	-۳۲۴/۸	-۳/۶	–
واحدهای تولید حرارت	-۱۲۷/۵	-۰/۸	-۱۱/۷	-۹۴/۴	–	–
واحدهای کوره بلند	-۱۸۶/۴	–	-۰/۴	-۰/۱	–	–
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۶/۸	-۰/۳	-۳/۸	۳/۸	–	–
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۶۷/۸	–	-۲/۶	◊	–	–
پالایشگاه‌های نفت	–	-۴۰۶۸/۴	۳۹۹۵/۶	-۰/۹	–	–
واحدهای پتروشیمی	–	۳۲/۹	-۳۲/۹	–	–	–
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	-۱۸/۰	۱۰/۷	–	-۱۵/۴	–	–
سایر تبدیلات	-۰/۱	۲/۵	-۰/۶	-۴/۱	–	–
خودمصرفی بخش انرژی	-۸۵/۹	-۱۰/۴	-۱۹۰/۸	-۲۸۲/۶	–	–
تلفات توزیع	-۳/۳	-۸/۰	-۰/۷	-۱۸/۶	–	–
کل مصرف نهایی	۹۰۹/۳	۲۰/۱	۳۶۳۲/۱	۱۳۶۵/۹	–	–
بخش صنعت	۷۲۷/۷	۹/۷	۲۹۹/۶	۴۹۸/۶	–	–
بخش حمل و نقل	۳/۳	–	۲۳۲۷/۷	۹۰/۴	–	–
سایر بخش‌ها :	۱۳۹/۳	۰/۱	۴۳۰/۰	۵۹۲/۳	–	–
- خانگی	۷۷/۲	–	۲۰۹/۱	۴۰۳/۰	–	–
- تجاری و عمومی	۲۹/۱	–	۸۷/۹	۱۷۶/۳	–	–
- کشاورزی[۱]	۱۱/۸	–	۱۱۱/۹	۸/۴	–	–
- مصارف نامشخص	۲۱/۱	۰/۱	۲۱/۱	۴/۷	–	–
مصارف غیر انرژی	۳۹/۱	۱۰/۳	۵۷۴/۸	۱۸۴/۵	–	–

جدول (۸۳-۲) : تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوختهای زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۱۴۱/۷	۱۳۴۰/۷	–	۱/۱	۱۳۴۶۱/۱
واردات	–	۱۵/۶	۵۸/۶	◊	۵۱۴۵/۵
صادرات	–	-۱۲/۷	-۵۸/۲	◊	-۵۱۸۱/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده	–	-۰/۳	–	–	-۵۴/۶
کل عرضه انرژی اولیه	۱۴۱/۷	۱۳۴۳/۳	۰/۴	۱/۱	۱۳۳۷۱/۰
انتقالات	–	–	–	–	۳۵/۹
اختلافات آماری	-۰/۱	-۰/۲	◊	-۰/۱	-۲۰۵/۷
نیروگاههای متعارف برق	-۱۱۱/۸	-۸۱/۶	۱۷۶۶/۶	–	-۲۴۸۵/۸
نیروگاههای تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱/۵	-۵۲/۴	۱۸۲/۷	۱۵۴/۵	-۲۴۷/۷
واحدهای تولید حرارت	-۰/۳	-۱۱/۳	-۰/۴	۱۹۵/۶	-۵۰/۸
واحدهای کوره بلند	–	◊	–	–	-۱۸۶/۹
گاز جمعآوری شده از کورههای صنعتی	–	-۰/۱	–	–	-۷/۱
کارخانههای کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	–	◊	–	–	-۷۰/۵
پالایشگاههای نفت	–	–	–	–	-۷۳/۷
واحدهای پتروشیمی	–	–	–	–	◊
کارخانههای مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	–	–	–	-۲۲/۷
سایر تبدیلات	–	-۷۴/۹	–	-۰/۶	-۷۷/۹
خودمصرفی بخش انرژی	–	-۱۱/۹	-۱۶۴/۷	-۴۳/۱	-۷۸۹/۵
تلفات توزیع	-۰/۲	-۰/۲	-۱۵۸/۳	-۲۰/۲	-۲۰۹/۵
کل مصرف نهایی	۲۷/۹	۱۱۱۰/۶	۱۶۲۶/۴	۲۸۶/۶	۸۹۷۸/۹
بخش صنعت	۰/۸	۱۸۶/۶	۶۸۷/۷	۱۳۰/۰	۲۵۴۰/۸
بخش حمل و نقل	–	۶۰/۰	۲۵/۷	–	۲۵۰۷/۰
سایر بخشها :	۲۷/۱	۸۶۴/۰	۹۱۳/۱	۱۵۶/۶	۳۱۲۲/۵
- خانگی	۹/۸	۸۲۸/۰	۴۳۸/۷	۱۱۰/۲	۲۰۷۶/۱
- تجاری و عمومی	۲/۴	۲۳/۱	۳۷۰/۹	۳۲/۹	۷۲۲/۶
- کشاورزی[1]	۱/۲	۸/۸	۴۵/۴	۶/۱	۱۹۳/۶
- مصارف نامشخص	۱۳/۷	۴/۱	۵۸/۰	۷/۴	۱۳۰/۲
مصارف غیر انرژی	–	–	–	–	۸۰۸/۶

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services,www.iea.org.

۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز میگردد. *◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ میباشند.*

جدول (۸۴-۲) : تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۹۴۸/۵	۹۳۷/۲	–	۱۰۰۶/۸	۵۰۸/۷	۱۱۹/۵
واردات	۳۸۷/۱	۱۴۸۳/۶	۵۶۵/۴	۶۵۰/۴	–	–
صادرات	-۳۱۹/۴	-۳۴۸/۴	-۵۶۶/۶	-۳۱۶/۵	–	–
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	–	–	-۷۵/۷	–	–	–
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	–	–	-۸۷/۱	–	–	–
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۰/۱	-۵/۸	۲/۴	۴/۳	–	–
کل عرضه انرژی اولیه	**۱۰۱۶/۱**	**۲۰۶۶/۵**	**-۱۶۱/۵**	**۱۳۴۵/۰**	**۵۰۸/۷**	**۱۱۹/۵**
انتقالات	–	-۵۷/۷	۸۲/۱	–	–	–
اختلافات آماری	-۱۰/۰	۲/۲	-۸/۷	۴/۸	–	–
نیروگاه‌های متعارف برق	-۷۲۴/۸	-۱۴/۱	-۶۱/۷	-۳۸۳/۸	-۵۰۵/۷	-۱۱۹/۵
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۷۷/۷	-۰/۱	-۱۳/۱	-۱۱۴/۵	-۳/۰	–
واحدهای تولید حرارت	-۵/۱	◊	-۱/۲	-۸/۲	–	–
واحدهای کوره بلند	-۵۳/۲	–	-۰/۴	-۰/۱	–	–
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۱/۹	-۰/۳	-۳/۴	۳/۸	–	–
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۷/۴	◊	-۱/۱	◊	–	–
پالایشگاه‌های نفت	–	-۲۰۱۹/۳	۱۹۹۵/۲	-۰/۹	–	–
واحدهای پتروشیمی	–	۲۸/۹	-۲۹/۴	–	–	–
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	۰/۵	–	-۲/۳	–	–
سایر تبدیلات	–	۰/۷	–	-۰/۸	–	–
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۴/۶	-۰/۱	-۹۹/۳	-۱۳۱/۰	–	–
تلفات توزیع	-۰/۹	–	◊	-۳/۰	–	–
کل مصرف نهایی	**۱۲۰/۶**	**۷/۱**	**۱۶۹۷/۴**	**۷۰۹/۲**	**–**	**–**
بخش صنعت	**۹۵/۵**	**۲/۴**	**۹۶/۷**	**۲۵۰/۹**	**–**	**–**
بخش حمل و نقل	**۰/۲**	**–**	**۱۱۰۷/۹**	**۲۴/۶**	**–**	**–**
سایر بخش‌ها :	**۲۲/۷**	**–**	**۲۰۱/۳**	**۴۰۰/۴**	**–**	**–**
- خانگی	۱۴/۶	–	۹۵/۰	۲۴۶/۳	–	–
- تجاری و عمومی	۶/۶	–	۵۵/۰	۱۴۵/۲	–	–
- کشاورزی[۱]	۱/۴	–	۴۵/۶	۶/۲	–	–
- مصارف نامشخص	۰/۱	–	۵/۷	۲/۷	–	–
مصارف غیر انرژی	**۲/۳**	**۴/۸**	**۲۹۱/۵**	**۳۳/۳**	**–**	**–**

جدول (۸۴-۲) : تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۸۰/۰	۲۶۷/۹	–	۰/۷	۳۸۶۹/۲
واردات	–	۱۴/۰	۳۸/۲	◊	۳۱۳۸/۷
صادرات	–	-۵/۸	-۳۹/۵	◊	-۱۵۹۶/۲
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	–	-۰/۰۵	–	–	-۷۵/۷
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	–	–	–	–	-۸۷/۱
تغییر در ذخایر ایجاد شده	–	◊	–	–	۰/۸
کل عرضه انرژی اولیه	۸۰/۰	۲۷۶/۰	-۱/۲	۰/۷	۵۲۴۹/۷
انتقالات	–	–	–	–	۲۴/۴
اختلافات آماری	-۰/۱	۰/۱	۰/۵	-۰/۱	-۱۱/۲
نیروگاه‌های متعارف برق	-۶۸/۶	-۴۴/۰	۸۳۳/۲	–	-۱۰۸۸/۸
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱/۵	-۴۳/۴	۹۴/۲	۵۷/۳	-۱۰۱/۸
واحدهای تولید حرارت	-۰/۳	-۶/۳	-۰/۳	۱۶/۶	-۴/۷
واحدهای کوره بلند	–	–	–	–	-۵۳/۶
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	–	◊	–	–	-۱/۹
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	–	◊	–	–	-۸/۵
پالایشگاه‌های نفت	–	–	–	–	-۲۵/۱
واحدهای پتروشیمی	–	–	–	–	-۰/۵
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	–	–	–	-۱/۸
سایر تبدیلات	–	-۰/۵	–	-۰/۶	-۱/۲
خودمصرفی بخش انرژی	–	-۱/۲	-۶۸/۱	-۸/۷	-۳۲۲/۹
تلفات توزیع	-۰/۲	◊	-۵۹/۳	-۶/۱	-۶۹/۴
کل مصرف نهایی	۹/۳	۱۸۰/۸	۷۹۹/۰	۵۹/۱	۳۵۸۲/۵
بخش صنعت	۰/۶	۶۷/۰	۲۵۵/۹	۲۴/۰	۷۹۲/۹
بخش حمل و نقل	–	۴۲/۸	۹/۰	–	۱۱۸۴/۵
سایر بخش‌ها :	۸/۷	۷۰/۹	۵۳۴/۲	۳۵/۱	۱۲۷۳/۳
- خانگی	۶/۸	۶۱/۱	۲۵۱/۸	۲۱/۶	۶۹۷/۴
- تجاری و عمومی	۱/۱	۶/۱	۲۵۶/۸	۱۱/۷	۴۸۲/۶
- کشاورزی[1]	۰/۶	۲/۵	۱۰/۵	۰/۲	۶۷/۱
- مصارف نامشخص	۰/۲	۱/۱	۱۵/۰	۱/۵	۲۶/۳
مصارف غیر انرژی	–	–	–	–	۳۳۱/۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services,www.iea.org.

۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد. *◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۸۵-۲) : تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گازطبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۰۱۴/۰	۳۲۷۲/۰	–	۱۸۴۱/۱	۱۳۳/۴	۱۹۶/۳
واردات	۳۹۱/۸	۸۰۸/۰	۵۷۲/۰	۲۱۳/۱	–	–
صادرات	-۴۸۶/۴	-۱۸۷۱/۲	-۶۴۶/۸	-۵۵۴/۸	–	–
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	–	–	-۱۱۳/۲	–	–	–
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	–	–	-۷۴/۱	–	–	–
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۶۰/۸	۷/۴	-۰/۷	-۱/۰	–	–
کل عرضه انرژی اولیه	**۲۸۵۸/۶**	**۲۲۱۶/۲**	**-۲۶۲/۹**	**۱۴۹۸/۵**	**۱۳۳/۴**	**۱۹۶/۳**
انتقالات	-۰/۴	-۱۱۳/۸	۱۲۵/۷	–	–	–
اختلافات آماری	-۱۸۹/۸	-۶/۱	-۰/۳	۲/۷	–	–
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۳۶۷/۳	-۳۱/۰	-۱۵۷/۵	-۳۶۴/۴	-۱۳۲/۹	-۱۹۶/۳
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۹۹/۵	◊	-۱۲/۱	-۲۱۰/۳	-۰/۵	–
واحدهای تولید حرارت	-۱۲۲/۴	-۰/۸	-۱۰/۵	-۸۶/۲	–	–
واحدهای کوره بلند	-۱۳۳/۳	–	–	–	–	–
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۴/۹	–	-۰/۳	۰/۱	–	–
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۶۰/۴	–	-۱/۵	–	–	–
پالایشگاه‌های نفت	–	-۲۰۴۹/۰	۲۰۰۰/۴	–	–	–
واحدهای پتروشیمی	–	۴/۰	-۳/۵	–	–	–
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	-۱۸/۰	۱۰/۳	–	-۱۳/۰	–	–
سایر تبدیلات	-۰/۱	۱/۷	-۰/۶	-۳/۳	–	–
خودمصرفی بخش انرژی	-۷۱/۳	-۱۰/۳	-۹۱/۵	-۱۵۱/۷	–	–
تلفات توزیع	-۲/۵	-۸/۰	-۰/۷	-۱۵/۷	–	–
کل مصرف نهایی	**۷۸۸/۷**	**۱۳/۰**	**۱۵۸۴/۶**	**۶۵۶/۷**	**–**	**–**
بخش صنعت	۶۳۲/۲	۷/۴	۲۰۲/۹	۲۴۷/۷	–	–
بخش حمل و نقل	۳/۱	–	۸۶۹/۷	۶۵/۸	–	–
سایر بخش‌ها :	۱۱۶/۶	۰/۱	۲۲۸/۷	۱۹۲/۰	–	–
- خانگی	۶۲/۶	–	۱۱۴/۱	۱۵۶/۷	–	–
- تجاری و عمومی	۲۲/۵	–	۳۲/۸	۳۱/۱	–	–
- کشاورزی[۱]	۱۰/۴	–	۶۶/۳	۲/۲	–	–
- مصارف نامشخص	۲۱/۱	۰/۱	۱۵/۵	۲/۰	–	–
مصارف غیر انرژی	۳۶/۸	۵/۵	۲۸۳/۳	۱۵۱/۲	–	–

جدول (۸۵-۲) : تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۶۱/۷	۱۰۷۲/۹	–	۰/۴	۹۵۹۱/۹
واردات	–	۱/۶	۲۰/۳	–	۲۰۰۶/۸
صادرات	–	-۶/۹	-۱۸/۸	–	-۳۵۸۴/۸
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	–	–	–	–	-۱۱۳/۲
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	–	–	–	–	-۷۴/۱
تغییر در ذخایر ایجاد شده	–	-۰/۳	–	–	-۵۵/۴
کل عرضه انرژی اولیه	۶۱/۷	۱۰۶۷/۲	۱/۶	۰/۴	۷۷۷۱/۲
انتقالات	–	–	–	–	۱۱/۵
اختلافات آماری	–	-۰/۳	-۰/۵	-۰/۱	-۱۹۴/۴
نیروگاه‌های متعارف برق	-۴۳/۲	-۳۷/۷	۹۳۳/۳	–	-۱۳۹۷/۰
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	–	-۹/۱	۸۸/۶	۹۷/۲	-۱۴۵/۹
واحدهای تولید حرارت	◊	-۵/۰	۰/۱	۱۷۸/۵	-۴۶/۴
واحدهای کوره بلند	–	◊	–	–	-۱۳۳/۳
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	–	◊	–	–	-۵/۲
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	–	◊	–	–	-۶۱/۹
پالایشگاه‌های نفت	–	–	–	–	-۴۸/۷
واحدهای پتروشیمی	–	–	–	–	۰/۵
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	–	–	–	-۲۰/۸
سایر تبدیلات	–	-۷۴/۵	–	–	-۷۶/۷
خودمصرفی بخش انرژی	–	-۱۰/۷	-۹۶/۶	-۳۴/۴	-۴۶۶/۶
تلفات توزیع	–	-۰/۱	-۹۹/۰	-۱۴/۱	-۱۴۰/۱
کل مصرف نهایی	۱۸/۶	۹۲۹/۷	۸۲۷/۴	۲۲۷/۵	۵۰۴۶/۲
بخش صنعت	۰/۲	۱۱۹/۶	۴۳۱/۸	۱۰۶/۰	۱۷۴۷/۹
بخش حمل و نقل	–	۱۷/۱	۱۶/۷	–	۹۷۲/۳
سایر بخش‌ها :	۱۸/۴	۷۹۳/۰	۳۷۸/۹	۱۲۱/۵	۱۸۴۹/۲
- خانگی	۲/۹	۷۶۶/۹	۱۸۶/۹	۸۸/۶	۱۳۷۸/۷
- تجاری و عمومی	۱/۴	۱۷/۰	۱۱۴/۱	۲۱/۲	۲۴۰/۱
- کشاورزی[۱]	۰/۵	۶/۲	۳۴/۹	۵/۹	۱۲۶/۵
- مصارف نامشخص	۱۳/۵	۳/۰	۴۳/۰	۵/۸	۱۰۴/۰
مصارف غیر انرژی	–	–	–	–	۴۷۶/۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services,www.iea.org.

۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد. ◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۸۶-۲) : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	آمریکای شمالی		آمریکای مرکزی و جنوبی	اروپا و اورآسیا	
	آمریکا	کانادا	ونزوئلا	آلمان	اسپانیا
تولید	۱۸۰۶/۵	۴۱۹/۷	۱۹۹/۳	۱۲۳/۴	۳۳/۳
واردات	۶۳۵/۳	۸۲/۸	۳/۷	۲۴۰/۶	۱۲۵/۷
صادرات	-۲۶۰/۴	-۲۵۱/۵	-۱۲۴/۵	-۴۱/۰	-۲۵/۳
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-۱۵/۴	-۰/۵	-۰/۹	-۲/۵	-۸/۳
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-۲۱/۳	-۱/۰	-۰/۷	-۸/۳	-۳/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۴/۰	۱/۷	-۰/۶	۰/۴	۳/۱
کل عرضه انرژی اولیه	۲۱۴۰/۶	۲۵۱/۱	۷۶/۴	۳۱۲/۵	۱۲۵/۰
انتقالات	۲/۰	۱۴/۲	۱/۰	۰/۸	۰/۱
اختلافات آماری	-۱۴/۷	۱۱/۰	◊	۰/۷	۱/۰
نیروگاه‌های متعارف برق	-۴۹۰/۳	-۳۳/۴	-۸/۶	-۵۸/۸	-۲۶/۱
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۲۴/۰	-۲/۵	-	-۷/۵	-۱/۸
واحدهای تولید حرارت	-	-	-	-۱/۴	-
واحدهای کوره بلند	-۵/۳	-۰/۸	-	-۵/۶	-۰/۶
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۰/۸	-	-	-	-۰/۱
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۱/۹	-۰/۲	-	-۱/۲	-۰/۲
پالایشگاه‌های نفت	-۱۲/۱	-۰/۱	-۳/۶	-۱/۶	-۱/۴
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-۰/۱	◊
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	-	-۱/۵	-	-	-
سایر تبدیلات	-	-	◊	-	-۰/۱
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۳۶/۱	-۲۵/۵	-۱۱/۱	-۱۳/۱	-۸/۸
تلفات توزیع	-۲۴/۵	-۴/۴	-۲/۲	-۳/۵	-۲/۴
کل مصرف نهایی	۱۴۳۲/۷	۲۰۷/۸	۵۱/۹	۲۲۱/۰	۸۴/۶
بخش صنعت	۲۴۸/۳	۵۹/۰	۲۵/۲	۵۵/۷	۲۰/۱
بخش حمل و نقل	۵۹۷/۳	۶۰/۸	۱۸/۰	۵۳/۲	۲۹/۵
سایر بخش‌ها :	۴۸۲/۷	۶۱/۹	۷/۲	۹۰/۳	۲۹/۰
- خانگی	۲۵۴/۳	۳۱/۷	۴/۵	۵۷/۴	۱۵/۵
- تجاری و عمومی	۱۹۷/۱	۲۵/۶	۲/۷	۳۲/۷	۱۰/۰
- کشاورزی [۱]	۱۸/۹	۴/۷	-	-	۲/۷
- مصارف نامشخص	۱۲/۵	-	-	۰/۲	۰/۷
مصارف غیر انرژی	۱۰۴/۴	۲۶/۱	۱/۵	۲۱/۸	۶/۰

جدول (۸۶-۲) : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	اروپا و اورآسیا				
	ایتالیا	ترکیه	ترکمنستان	فرانسه	نروژ
تولید	۳۱/۹	۳۰/۶	۶۸/۰	۱۳۴/۵	۱۹۸/۹
واردات	۱۶۳/۶	۹۷/۵	–	۱۵۵/۱	۶/۹
صادرات	-۳۱/۰	-۸/۶	-۴۲/۰	-۳۱/۰	-۱۷۵/۷
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-۲/۵	-۰/۲	–	-۲/۳	-۰/۳
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-۳/۱	-۱/۰	-۰/۴	-۵/۶	-۰/۴
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۰/۱	-۱/۴	–	۱/۷	-۰/۲
کل عرضه انرژی اولیه	۱۵۸/۸	۱۱۶/۹	۲۵/۶	۲۵۲/۳	۲۹/۲
انتقالات	–	◊	۰/۱	۰/۲	۰/۵
اختلافات آماری	۲/۱	-۱/۰	◊	-۱/۲	-۳/۱
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۷/۵	-۱۹/۱	–	-۷۹/۵	-۰/۲
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۹/۶	-۰/۵	-۶/۰	-۲/۷	◊
واحدهای تولید حرارت	–	–	–	-۰/۵	-۰/۱
واحدهای کوره بلند	-۱/۲	-۱/۷	–	-۱/۶	-۰/۱
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	–	–	–	–	–
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۰/۲	-۰/۴	–	-۰/۶	–
پالایشگاه‌های نفت	۱/۲	۰/۴	-۰/۲	۰/۸	–
واحدهای پتروشیمی	-۰/۱	◊	–	◊	◊
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	–	–	–	–
سایر تبدیلات	◊	–	–	-۰/۳	–
خودمصرفی بخش انرژی	-۸/۶	-۴/۲	-۲/۵	-۸/۳	-۴/۸
تلفات توزیع	-۲/۳	-۳/۱	-۰/۲	-۳/۷	-۱/۱
کل مصرف نهایی	۱۲۲/۶	۸۷/۳	۱۶/۸	۱۵۴/۹	۲۰/۳
بخش صنعت	۲۸/۲	۲۵/۸	۲/۳	۲۷/۹	۵/۸
بخش حمل و نقل	۳۶/۳	۱۷/۲	۲/۷	۴۴/۳	۴/۶
سایر بخش‌ها :	۵۰/۲	۳۷/۲	۱۱/۸	۷۰/۸	۷/۷
– خانگی	۳۱/۳	۲۰/۹	۰/۲	۴۲/۰	۴/۱
– تجاری و عمومی	۱۵/۹	۱۰/۷	۶/۹	۲۲/۵	۲/۷
– کشاورزی [۱]	۲/۸	۴/۶	۰/۳	۴/۵	۰/۹
– مصارف نامشخص	۰/۲	۱/۰	۴/۴	۱/۸	۰/۱
مصارف غیر انرژی	۷/۹	۷/۱	–	۱۲/۰	۲/۳

جدول (۸۶-۲) : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	خاورمیانه			آفریقا		
	کویت	عربستان سعودی	امارات متحده عربی	آفریقای جنوبی	الجزایر	مصر
تولید	۱۷۳/۳	۶۲۵/۰	۱۹۴/۳	۱۶۶/۱	۱۴۳/۸	۸۲/۰
واردات	۲/۲	۱۶/۹	۳۵/۰	۳۲/۹	۵/۳	۱۳/۷
صادرات	-۱۳۹/۰	-۴۴۲/۵	-۱۴۲/۶	-۵۴/۶	-۱۰۲/۵	-۱۷/۲
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-۱/۱	-۲/۷	-۱۴/۲	-۳/۵	-۰/۳	-۱/۸
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-۰/۹	-۲/۳	-۵/۰	-۰/۸	-۰/۵	-۰/۹
تغییر در ذخایر ایجاد شده	۰/۱	۵/۸	–	–	۰/۶	۲/۵
کل عرضه انرژی اولیه	۳۴/۶	۲۰۰/۳	۶۷/۵	۱۴۰/۰	۴۶/۳	۷۸/۲
انتقالات	۰/۸	۲/۸	۰/۷	۰/۲	۰/۴	۰/۲
اختلافات آماری	-۰/۳	-۷/۴	۱/۵	۱/۵	۰/۵	۱/۷
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۰/۹	-۴۹/۹	-۱۶/۹	-۴۱/۸	-۸/۲	-۱۵/۹
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	–	–	–	–	–	–
واحدهای تولید حرارت	–	–	–	–	–	–
واحدهای کوره بلند	–	–	–	-۰/۸	-۰/۱	-۰/۲
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	–	–	–	-۴/۴	–	◊
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	–	–	–	-۰/۸	–	-۰/۱
پالایشگاه‌های نفت	۰/۲	-۱/۴	۰/۴	۰/۷	-۱/۰	◊
واحدهای پتروشیمی	–	–	–	–	–	–
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	–	–	-۱۴/۲	–	–
سایر تبدیلات	–	–	–	-۳/۹	–	–
خودمصرفی بخش انرژی	-۷/۵	-۹/۲	-۱/۵	-۳/۶	-۵/۶	-۶/۵
تلفات توزیع	-۰/۸	-۲/۰	-۰/۶	-۱/۹	-۱/۷	-۱/۶
کل مصرف نهایی	۱۶/۲	۱۳۳/۲	۵۱/۱	۷۱/۱	۳۰/۶	۵۵/۹
بخش صنعت	۴/۴	۲۰/۲	۳۲/۶	۲۴/۹	۵/۳	۱۳/۴
بخش حمل و نقل	۴/۲	۴۰/۳	۹/۶	۱۶/۷	۱۲/۴	۱۷/۰
سایر بخش‌ها :	۳/۶	۱۸/۷	۷/۰	۲۴/۷	۱۰/۴	۱۸/۵
- خانگی	۲/۴	۱۱/۹	۳/۱	۱۶/۵	۸/۲	۱۱/۹
- تجاری و عمومی	۱/۲	۶/۴	۲/۹	۴/۳	◊	۲/۹
- کشاورزی[1]	–	۰/۴	–	۱/۹	۰/۲	۲/۸
- مصارف نامشخص	–	۰/۰۵	۱/۱	۲/۰	۲/۰	۰/۸
مصارف غیر انرژی	۴/۰	۵۴/۰	۱/۸	۴/۷	۲/۴	۷/۱

جدول (۸۶-۲) : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	آسیا و اقیانوسیه						
	هندوستان	مالزی	کره جنوبی	ژاپن	چین	اندونزی	استرالیا
تولید	۵۴۴/۶	۸۸/۸	۴۶/۲	۲۸/۳	۲۵۲۵/۳	۴۴۰/۳	۳۱۷/۴
واردات	۳۱۱/۵	۴۶/۴	۲۸۷/۴	۴۴۹/۴	۵۱۱/۰	۵۲/۸	۴۷/۳
صادرات	-۶۸/۳	-۵۲/۶	-۵۸/۸	-۱۴/۱	-۴۳/۴	-۲۷۹/۰	-۲۳۴/۱
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-۱/۲	-۰/۱	-۸/۵	-۴/۰	-۸/۹	-۰/۲	-۰/۹
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-۳/۹	-۲/۵	-۴/۱	-۶/۵	-۶/۶	-۰/۸	-۳/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده	۵/۵	۱/۲	۱/۲	-۰/۸	-۸۳/۱	۰/۵	۱/۷
عرضه کل انرژی اولیه	۷۸۸/۱	۸۱/۲	۲۶۳/۴	۴۵۲/۳	۲۸۹۴/۳	۲۱۳/۶	۱۲۸/۳
انتقالات	۰/۳	۰/۱	۰/۱	-۰/۲	۰/۲	۰/۲	۴/۳
اختلافات آماری	-۵/۹	-۰/۳	۰/۸	۱/۳	-۱۷۶/۸	۷/۷	-۰/۶
نیروگاه‌های متعارف برق	-۲۱۴/۲	-۱۸/۳	-۶۷/۵	-۱۰۳/۵	-۶۲۹/۸	-۴۶/۹	-۳۳/۶
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	–	–	-۵/۱	–	–	–	-۱/۷
واحدهای تولید حرارت	–	–	-۰/۳	۰/۱	-۳۳/۱	–	–
واحدهای کوره بلند	-۹/۲	–	-۹/۲	-۱۸/۳	-۱۰۲/۸	–	-۰/۸
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	◊	–	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۷	–	-۰/۳
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۲/۷	–	-۲/۰	۰/۵	-۴۴/۸	–	-۰/۳
پالایشگاه‌های نفت	۳/۲	-۱/۸	-۱/۶	۱/۰	-۱۲/۸	-۱/۹	-۱/۹
واحدهای پتروشیمی	–	–	۰/۳	-۰/۲	–	–	–
کارخانه‌های مایع سازی گازطبیعی و زغالسنگ	–	-۰/۴	–	–	-۰/۶	–	–
سایر تبدیلات	–	-۱/۵	–	◊	–	-۰/۷	–
خودمصرفی بخش انرژی	-۳۱/۴	-۷/۷	-۱۱/۰	-۲۰/۴	-۱۶۱/۹	-۱۰/۶	-۱۲/۹
تلفات توزیع	-۱۶/۶	-۱/۹	-۱/۵	-۳/۹	-۲۹/۳	-۱/۸	-۱/۱
کل مصرف نهایی	۵۱۱/۵	۴۹/۵	۱۶۶/۴	۳۰۸/۸	۱۷۰۱/۹	۱۵۹/۷	۷۹/۴
بخش صنعت	۱۶۸/۰	۱۴/۳	۴۷/۳	۸۱/۸	۸۰۹/۶	۳۷/۳	۲۳/۷
بخش حمل و نقل	۷۳/۵	۱۴/۷	۳۰/۲	۷۴/۵	۲۳۸/۱	۴۴/۱	۳۱/۲
سایر بخش‌ها :	۲۳۴/۴	۹/۹	۴۵/۴	۱۱۴/۵	۵۱۸/۲	۶۶/۹	۱۹/۷
- خانگی	۱۸۲/۰	۴/۶	۲۰/۳	۴۷/۰	۳۷۰/۷	۵۹/۱	۱۰/۵
- تجاری و عمومی	۱۸/۶	۴/۲	۲۱/۰	۶۳/۵	۵۹/۴	۵/۰	۷/۰
- کشاورزی[۱]	۲۳/۰	۱/۱	۳/۰	۳/۵	۳۴/۴	۲/۶	۲/۲
- مصارف نامشخص	۱۰/۷	–	۱/۲	۰/۶	۵۳/۷	۰/۳	–
مصارف غیر انرژی	۳۵/۶	۱۰/۷	۴۳/۴	۳۷/۹	۱۳۶/۰	۱۱/۳	۴/۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services,www.iea.org.

۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد. *◊ مقادیر کمتر از ۰/۵ می‌باشند.*

۷-۸-۲- جداول محیط زیست

- میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای (CH_4 ، N_2O ، CO_2 ، HFC ، PFC ، SF_6)
- میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای در بخش انرژی
- انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در جهان
- انتشار دی اکسید کربن در جهان به تفکیک نوع سوخت
- سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در جهان
- انتشار دی اکسید کربن به ازای تولید برق و حرارت در جهان به تفکیک نوع سوخت
- برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در جهان
- انواع مالیات‌های زیست محیطی در بخش انرژی

جدول (۸۷-۲) : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰ [۱]

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

نام کشور	CO_2 [۲]	CH_4 [۳]	N_2O [۴]	فرآیندهای صنعتی			جمع
				HFC	PFC	SF_6	
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۵۵۳۵/۷	۵۲۴/۷	۳۰۴/۱	۳۰۰/۹	۶/۴	۴۱/۲	۶۷۱۳/۰
کانادا	۵۵۲/۷	۱۰۴/۵	۳۳/۰	۲۱/۶	۴/۲	۴/۱	۷۲۰/۱
مکزیک	۴۷۰/۳	۱۱۵/۹	۴۳/۱	۸/۵	◊	۰/۵	۶۳۸/۳
جمع آمریکای شمالی	۶۵۵۸/۷	۷۴۵/۱	۳۸۰/۲	۳۳۱/۰	۱۰/۶	۴۵/۸	۸۰۷۱/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۱۸۶/۲	۸۶/۷	۵۲/۱	۰/۵	۰/۱	۰/۴	۳۲۶/۰
آنتیل هلند	۴/۱	۰/۱	۰/۱	–	–	–	۴/۳
اکوادور	۳۷/۵	۱۵/۵	۵/۳	۰/۱	–	–	۵۸/۴
برزیل	۹۴۲/۹	۴۴۳/۳	۲۰۷/۶	۳/۳	۵/۸	۱/۵	۱۶۰۴/۴
پرو	۵۱/۳	۱۸/۹	۸/۳	۰/۵	–	–	۷۹/۱
ترینیداد و توباگو	۳۸/۹	۱۴/۵	۰/۳	–	–	–	۵۳/۷
شیلی	۷۲/۸	۱۸/۰	۸/۸	–	–	◊	۹۹/۶
کلمبیا	۹۱/۱	۶۶/۷	۲۵/۱	–	–	۰/۱	۱۸۳/۰
ونزوئلا	۲۴۰/۷	۵۷/۱	۱۵/۸	۱/۹	۰/۲	۰/۳	۳۱۵/۹
سایر	۳۰۷/۵	۱۱۰/۵	۵۵/۴	۱/۴	–	–	۴۷۴/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۹۷۲/۹	۸۳۱/۴	۳۷۸/۸	۷/۸	۶/۰	۲/۴	۳۱۹۹/۲
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۲۵/۰	۱۸/۴	۲/۷	۰/۱	۰/۲	–	۴۶/۳
آلمان	۸۲۴/۶	۵۷/۲	۴۲/۴	۱۹/۸	۰/۹	۵/۳	۹۵۰/۳
اتریش	۷۳/۹	۸/۴	۳/۸	۲/۸	۰/۲	۰/۲	۸۹/۳
ازبکستان	۱۰۷/۶	۴۶/۹	۱۲/۰	۱/۰	–	–	۱۶۷/۴
اسپانیا	۲۸۷/۴	۳۶/۸	۲۲/۶	۱۰/۰	۱/۲	۰/۹	۳۵۸/۹
اسلواکی	۳۸/۷	۴/۰	۳/۴	۱/۵	۰/۱	–	۴۷/۷
انگلستان	۴۹۶/۹	۶۱/۲	۲۶/۵	۱۳/۳	۰/۵	۰/۶	۵۹۸/۹
اوکراین	۳۰۵/۰	۶۸/۴	۲۰/۷	۰/۴	۰/۱	۰/۴	۳۹۵/۰
ایتالیا	۴۲۳/۲	۳۷/۶	۱۹/۶	۱۴/۱	۰/۵	۱/۰	۴۹۵/۹
ایرلند	۴۹/۶	۱۳/۹	۷/۷	۱/۲	◊	۰/۱	۷۲/۵
ایسلند	۱۹/۶	۰/۴	۰/۴	۰/۱	۰/۱	–	۲۰/۶
بلژیک	۱۱۵/۳	۹/۶	۱۰/۱	۲/۷	◊	۰/۱	۱۳۷/۹
بلغارستان	۴۷/۹	۱۲/۰	۴/۵	۰/۷	◊	–	۶۵/۱
پرتغال	۵۲/۵	۱۲/۶	۴/۳	۱/۱	◊	۰/۲	۷۰/۶
ترکمنستان	۵۹/۵	۲۶/۶	۵/۰	۰/۱	–	–	۹۱/۱
ترکیه	۲۹۹/۲	۷۷/۳	۳۴/۹	۴/۷	۰/۶	۲/۰	۴۱۸/۶
جمهوری چک	۱۲۲/۶	۱۲/۰	۷/۳	۳/۶	◊	◊	۱۴۵/۶
دانمارک	۵۲/۱	۷/۸	۵/۴	۱/۷	◊	◊	۶۷/۰

جدول (۸۷-۲) : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰ [۱] ... ادامه

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

نام کشور	CO_2 [۲]	CH_4 [۳]	N_2O [۴]	فرآیندهای صنعتی			جمع
				HFC	PFC	SF_6	
روسیه	۱۸۳۰/۰	۵۳۳/۶	۶۳/۷	۲۶/۹	۲۰/۶	۹/۶	۲۴۸۴/۴
روسیه سفید	۱۰۹/۰	۱۶/۴	۱۳/۵	۰/۵	◊	–	۱۳۹/۵
رومانی	۸۴/۶	۲۶/۲	۸/۸	۰/۸	۰/۲	–	۱۲۰/۵
سوئد	۶۴/۸	۱۰/۸	۵/۶	۱/۶	۰/۴	۰/۲	۸۳/۴
سوئیس	۴۶/۳	۵/۰	۲/۴	۲/۳	۰/۱	۰/۴	۵۶/۴
فرانسه	۳۸۲/۸	۸۳/۸	۳۸/۷	۱۸/۹	۰/۴	۱/۴	۵۲۶/۰
فنلاند	۱۱۴/۶	۸/۹	۵/۸	۱/۲	◊	۰/۱	۱۳۰/۶
قزاقستان	۲۳۴/۳	۶۷/۵	۱۷/۵	۰/۶	–	–	۳۱۹/۸
لوکزامبورگ	۱۱/۰	۱/۲	۰/۵	۰/۱	–	–	۱۲/۹
لهستان	۳۳۹/۹	۶۵/۵	۲۶/۸	۲/۰	۰/۳	۰/۳	۴۳۴/۷
لیتوانی	۲۰/۰	۵/۱	۴/۶	۱/۳	◊	–	۳۰/۹
مجارستان	۵۲/۴	۷/۳	۴/۲	۱/۸	–	◊	۶۵/۷
نروژ	۴۲/۵	۱۷/۲	۳/۳	۰/۵	۱/۲	۰/۲	۶۴/۸
هلند	۱۹۴/۲	۲۰/۳	۹/۲	۴/۶	۰/۳	۰/۲	۲۲۸/۸
یونان	۹۲/۰	۸/۴	۵/۱	۱/۲	۰/۱	۰/۱	۱۰۶/۹
سایر	۲۱۳/۴	۴۸/۵	۲۴/۱	۱۱/۴	۰/۷	–	۲۹۸/۰
جمع اروپا و اورآسیا	**۷۲۳۲/۱**	**۱۴۳۶/۵**	**۴۶۶/۹**	**۱۵۴/۴**	**۲۸/۹**	**۲۳/۲**	**۹۳۴۱/۸**
خاورمیانه							
اردن	۲۰/۷	۲/۱	۰/۶	۰/۲	–	–	۲۳/۵
امارات متحده عربی	۱۶۰/۹	۲۵/۶	۲/۴	–	۰/۴	۱/۰	۱۹۰/۳
بحرین	۲۸/۲	۳/۳	۰/۱	–	۰/۳	–	۳۲/۰
سوریه	۶۱/۶	۱۲/۵	۵/۹	–	–	–	۸۰/۰
عراق	۱۲۳/۰	۲۳/۹	۴/۹	–	–	۰/۱	۱۵۱/۹
عربستان سعودی	۴۳۸/۵	۶۰/۳	۶/۳	۰/۳	–	۲/۶	۵۰۸/۰
عمان	۸۴/۷	۱۶/۵	۱/۱	۰/۳	◊	–	۱۰۲/۷
قطر	۶۵/۴	۴۰/۳	۰/۳	–	–	–	۱۰۶/۰
کویت	۸۳/۹	۱۲/۴	۰/۷	۱/۰	–	۰/۵	۹۸/۵
لبنان	۲۰/۶	۱/۱	۰/۵	–	–	–	۲۲/۱
یمن	۲۷/۵	۸/۸	۳/۶	–	–	–	۳۹/۹
سایر	۶۲۳/۴	۱۱۸/۷	۲۵/۷	۲/۰	۰/۲	۳/۷	۷۷۳/۶
جمع خاور میانه	**۱۷۳۸/۳**	**۳۲۵/۶**	**۵۲/۰**	**۳/۸**	**۱/۰**	**۷/۹**	**۲۱۲۸/۵**
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۳۹۶/۶	۶۵/۳	۲۱/۹	۰/۸	۰/۵	۱/۹	۴۸۷/۰
الجزایر	۱۱۵/۹	۴۷/۷	۶/۳	۰/۳	–	۰/۴	۱۷۰/۵
لیبی	۶۰/۶	۱۸/۱	۱/۴	–	–	۰/۴	۸۰/۵
جمهوری دموکراتیک کنگو	۹۷۱/۱	۷۳/۹	۶۶/۶	–	–	–	۱۱۱۱/۶
مصر	۲۰۶/۳	۵۱/۰	۲۴/۶	۰/۵	۱/۹	۱/۵	۲۸۵/۸

جدول (۸۷-۲) : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰ [۱] ... ادامه

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

نام کشور	CO_2 [۲]	CH_4 [۳]	N_2O [۴]	فرآیندهای صنعتی			جمع
				HFC	PFC	SF_6	
مراکش	۵۱/۲	۱۱/۸	۵/۹	–	–	–	۶۸/۸
نیجریه	۱۰۹/۰	۸۸/۰	۳۵/۵	۰/۶	◊	۰/۴	۲۳۳/۵
سایر	۱۱۸۲/۸	۶۱۹/۵	۴۲۷/۵	۰/۴	۰/۶	–	۲۲۳۰/۷
جمع آفریقا	۳۰۹۳/۴	۹۷۵/۳	۵۸۹/۷	۲/۶	۳/۰	۴/۶	۴۶۶۸/۵
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۴۰۸/۵	۱۲۲/۶	۵۱/۵	۸/۰	۰/۶	۰/۵	۵۹۱/۶
اندونزی	۱۵۹۷/۰	۲۱۸/۹	۹۱/۳	–	۰/۱	۱/۱	۱۹۰۸/۵
پاکستان	۱۵۰/۳	۱۵۵/۲	۳۰/۱	–	–	۱/۰	۳۳۶/۶
تایلند	۲۸۶/۲	۱۰۴/۴	۳۰/۲	–	–	۱/۴	۴۲۲/۲
چین	۸۳۱۳/۷	۱۶۴۲/۳	۵۵۰/۳	۱۸۳/۹	۸/۴	۵۷/۱	۱۰۷۵۵/۷
چین تایپه	۲۸۰/۱	۸/۹	۵/۰	۰/۱	۲/۷	۴/۳	۳۰۱/۰
زلاندنو	۳۵/۷	۲۸/۱	۱۱/۳	۱/۲	۰/۲	۰/۱	۷۶/۷
ژاپن	۱۲۱۰/۶	۴۰/۳	۲۵/۷	۶۰/۳	۶/۷	۳/۸	۱۳۴۷/۴
فیلیپین	۸۳/۳	۵۶/۱	۱۲/۵	–	–	۰/۵	۱۵۲/۳
کره جنوبی	۵۹۳/۱	۳۲/۰	۱۴/۷	۲/۸	۱/۹	۶/۲	۶۵۰/۷
مالزی	۲۷۷/۰	۳۳/۶	۱۵/۰	۰/۱	۰/۴	۰/۸	۳۲۶/۸
هندوستان	۱۹۳۸/۳	۶۲۱/۵	۲۳۴/۱	۱۳/۴	۱/۷	۵/۸	۲۸۱۴/۹
هنگ کنگ	۴۴/۰	۳/۱	۰/۵	–	–	۰/۲	۴۷/۷
سایر	۹۶۴/۳	۴۳۱/۲	۱۳۵/۶	۷/۰	۰/۷	۰/۴	۱۵۳۹/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۶۱۸۲/۱	۳۴۹۸/۱	۱۲۰۷/۸	۲۷۶/۸	۲۳/۴	۸۳/۰	۲۱۲۷۱/۱
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	۴۵۷/۸	۰/۱	۴/۰	–	–	–	۴۶۱/۹
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	۶۵۳/۵	۱/۶	۴/۹	–	–	–	۶۵۹/۹
کل جهان	۳۷۸۸۸/۹	۷۸۱۳/۴	۳۰۸۴/۲	۷۷۶/۲	۷۲/۷	۱۶۶/۸	۴۹۸۰۲/۲
کشورهای OECD	۱۳۱۹۲/۲	۱۵۶۱/۶	۷۸۶/۱	۵۱۶/۵	۲۷/۱	۷۰/۱	۱۶۱۵۳/۶
کشورهای غیر OECD	۲۳۵۸۵/۴	۶۲۵۰/۲	۲۲۸۹/۲	۲۵۹/۷	۴۵/۶	۹۶/۷	۳۲۵۲۶/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۰۳۲/۴	۵۲۴/۸	۲۷۳/۷	۱۰۸/۳	۵/۴	۱۰/۶	۴۹۵۵/۱
کشورهای عضو ضمیمه I [۵]	۱۴۴۱۹/۱	۲۰۶۲/۵	۸۳۷/۹	۵۳۵/۴	۴۶/۱	۷۲/۷	۱۷۹۷۳/۷
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۲۲۳۵۸/۵	۵۷۴۹/۳	۲۲۳۷/۴	۲۴۰/۹	۲۶/۷	۹۴/۱	۳۰۷۰۶/۷

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) ارقام سال ۲۰۱۰ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۴ به روز شده است.

۲) شامل انتشار ناشی از احتراق انواع سوخت، انتشار فرار، فرآیندهای صنعتی و سایر منابع .

۳) شامل انتشار بخش انرژی، کشاورزی، ضایعات و سایر منابع .

۴) شامل انتشار بخش انرژی، کشاورزی، فرآیندهای صنعتی و سایر منابع .

۵) ضمیمه I : کشورهای عضو ضمیمه I کنوانسیون تغییر آب و هوا، مشتمل بر کشورهای OECD ، EEC و ۱۴ کشور مرکزی و شرق اروپا و کشورهای تازه استقلال یافته شوروی سابق دارای اقتصاد در حال گذار (EITS) .

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۸۸-۲) : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰ [۱]

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

نام کشور	CO_2 [۲] (سوخت)	CH_4 [۳]	N_2O [۳]
آمریکای شمالی			
ایالات متحده آمریکا	۵۴۲۷/۱	۲۱۱/۱	۶۳/۲
کانادا	۵۳۱/۴	۴۳/۲	۶/۶
مکزیک	۴۱۷/۹	۴۰/۳	۳/۷
جمع آمریکای شمالی	**۶۳۷۶/۴**	**۲۹۴/۵**	**۷۳/۶**
آمریکای مرکزی و جنوبی			
آرژانتین	۱۷۶/۳	۱۵/۸	۱/۸
آنتیل هلند	۴/۱	۰/۱	◊
اکوادور	۳۲/۰	۳/۴	۰/۲
برزیل	۳۸۸/۵	۴۳/۳	۷/۴
پرو	۴۱/۸	۳/۹	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۳۸/۴	۱۲/۶	◊
شیلی	۶۹/۸	۴/۳	۰/۶
کلمبیا	۶۱/۸	۱۳/۶	۰/۷
ونزوئلا	۱۸۲/۴	۲۳/۹	۰/۸
سایر	۱۴۴/۸	۱۸/۵	۲/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	**۱۱۳۹/۸**	**۱۳۹/۴**	**۱۳/۹**
اروپا و اورآسیا			
آذربایجان	۲۳/۸	۱۰/۹	۰/۱
آلمان	۷۶۹/۹	۱۴/۸	۵/۶
اتریش	۶۹/۴	۲/۲	۰/۷
ازبکستان	۱۰۰/۲	۲۵/۶	۰/۳
اسپانیا	۲۶۷/۹	۳/۳	۲/۴
اسلواکی	۳۵/۲	۱/۰	۰/۴
انگلستان	۴۷۳/۶	۱۳/۳	۲/۴
اوکراین	۲۷۱/۷	۴۸/۰	۱/۲
ایتالیا	۳۹۹/۲	۷/۰	۳/۱
ایرلند	۳۸/۹	۲/۱	۰/۳
ایسلند	۱/۹	–	◊
بلژیک	۱۰۹/۶	۱/۵	۰/۷
بلغارستان	۴۴/۲	۱/۶	۰/۳

جدول (۸۸-۲) : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰[۱] ... ادامه

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

نام کشور	CO_2 [۲] (سوخت)	CH_4 [۳]	N_2O [۳]
پرتغال	۴۸/۱	۱/۵	۰/۵
ترکمنستان	۵۶/۶	۱۹/۵	۰/۱
ترکیه	۲۶۵/۹	۱۵/۲	۳/۱
جمهوری چک	۱۱۴/۳	۵/۲	۱/۵
دانمارک	۴۷/۴	۱/۲	۰/۶
روسیه	۱۵۸۰/۲	۴۲۶/۰	۶/۸
روسیه سفید	۶۴/۵	۱/۱	۰/۷
رومانی	۷۵/۴	۱۲/۳	۰/۵
سوئد	۴۷/۲	۱/۳	۱/۲
سوئیس	۴۳/۸	۱/۲	۰/۴
فرانسه	۳۵۵/۱	۳۶/۱	۳/۵
فنلاند	۶۲/۴	۰/۹	۲/۴
قزاقستان	۲۱۷/۴	۴۵/۷	۱/۴
لوکزامبورگ	۱۰/۶	۰/۱	۰/۱
لهستان	۳۰۶/۴	۴۱/۷	۴/۰
لیتوانی	۱۳/۳	۱/۸	۰/۱
مجارستان	۴۹/۰	۲/۲	۰/۳
نروژ	۳۹/۴	۱۳/۱	۰/۳
هلند	۱۸۷/۰	۵/۷	۰/۸
یونان	۸۴/۲	۱/۷	۰/۷
سایر	۱۸۵/۳	۱۸/۹	۱/۴
جمع اروپا و اورآسیا	**۶۴۵۸/۸**	**۷۸۳/۴**	**۴۸/۲**
خاورمیانه			
اردن	۱۸/۸	۰/۸	۰/۱
امارات متحده عربی	۱۵۲/۳	۲۳/۸	۰/۲
بحرین	۲۸/۱	۳/۰	◊
سوریه	۵۷/۵	۶/۲	۰/۲
عراق	۱۰۱/۲	۱۶/۶	۰/۵
عربستان سعودی	۴۱۴/۹	۵۱/۷	۱/۱
عمان	۵۷/۸	۱۵/۴	۰/۱
قطر	۶۰/۶	۳۹/۶	۰/۱
کویت	۸۰/۳	۱۱/۴	۰/۲
لبنان	۱۸/۳	۰/۱	۰/۱
یمن	۲۳/۷	۲/۴	۰/۵
سایر	۵۷۶/۵	۸۰/۵	۲/۲
جمع خاورمیانه	**۱۵۸۹/۸**	**۲۵۱/۵**	**۵/۲**

جدول (۸۸-۲) : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰[۱] ... ادامه

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

نام کشور	CO_2 [۲] (سوخت)	CH_4 [۳]	N_2O [۳]
آفریقا			
آفریقای جنوبی	۳۷۶/۳	۲۹/۸	۲/۲
الجزایر	۹۷/۵	۳۷/۵	۰/۵
لیبی	۵۱/۱	۱۶/۰	۰/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	۱/۸	۶/۶	۱/۴
مصر	۱۸۴/۰	۲۹/۷	۱/۷
مراکش	۴۶/۳	۱/۶	۰/۷
نیجریه	۵۶/۴	۳۶/۱	۱/۹
سایر	۱۶۸/۸	۱۱۰/۹	۱۰/۵
جمع آفریقا	۹۸۲/۳	۲۶۸/۲	۱۹/۰
آسیا و اقیانوسیه			
استرالیا	۳۸۷/۳	۴۴/۱	۳/۷
اندونزی	۳۹۲/۴	۶۸/۲	۴/۱
پاکستان	۱۳۵/۴	۴۰/۵	۳/۷
تایلند	۲۳۶/۲	۲۳/۲	۳/۲
چین	۷۲۵۲/۸	۸۱۹/۳	۵۸/۱
چین تایپه	۲۷۰/۲	۱/۴	۱/۴
زلاندنو	۳۱/۰	۱/۵	۰/۳
ژاپن	۱۱۳۴/۱	۳/۳	۷/۱
فیلیپین	۷۶/۱	۶/۱	۰/۸
کره جنوبی	۵۶۴/۵	۷/۳	۳/۸
مالزی	۱۸۷/۱	۲۱/۷	۱/۰
هندوستان	۱۷۴۹/۳	۱۱۶/۱	۲۸/۸
هنگ کنگ	۴۲/۲	۰/۸	۰/۲
سایر	۳۶۵/۳	۸۸/۴	۶/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۸۲۳/۸	۱۲۴۱/۷	۱۲۲/۷
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	۴۵۷/۸	۰/۱	۴/۰
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	۶۵۳/۵	۱/۶	۴/۹
کل جهان	۳۰۴۸۲/۱	۲۹۸۰/۴	۲۹۱/۶
کشورهای OECD	۱۲۴۹۱/۳	۵۳۰/۴	۱۲۴/۷
کشورهای غیر OECD	۱۶۸۷۹/۶	۲۴۴۸/۳	۱۵۸/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۶۷۸/۹	۱۶۴/۸	۳۲/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۱۳۴۴۹/۹	۹۷۲/۳	۱۲۶/۴
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۵۹۲۱/۰	۲۰۰۶/۴	۱۵۶/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) ارقام سال ۲۰۱۰ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۴ به روز شده است.

۲) انتشار ناشی از احتراق سوخت. *۳) انتشار ناشی از بخش انرژی .* *◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۸۹-۲) : میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۶۱۲/۸	۲۰۵۵/۵	۱۳۷۵/۰	۳۰/۸	۵۰۷۴/۱
کانادا	۷۱/۹	۲۶۶/۸	۱۹۴/۳	۰/۸	۵۳۳/۷
مکزیک	۴۰/۷	۲۵۹/۸	۱۳۵/۳	–	۴۳۵/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۷۲۵/۴	۲۵۸۲/۲	۱۷۰۴/۶	۳۱/۶	۶۰۴۳/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۵/۵	۸۷/۳	۹۵/۸	–	۱۸۸/۵
آنتیل هلند	–	۴/۸	–	–	۴/۸
اکوادور	–	۳۲/۰	۱/۲	–	۳۳/۱
برزیل	۵۷/۷	۳۲۲/۸	۵۹/۷	–	۴۴۰/۲
پرو	۳/۲	۲۷/۲	۱۵/۵	–	۴۵/۸
ترینیداد و توباگو	–	۴/۴	۳۲/۷	–	۳۷/۱
شیلی	۲۴/۱	۴۴/۳	۹/۴	–	۷۷/۸
کلمبیا	۹/۵	۳۹/۸	۱۸/۱	–	۶۷/۴
ونزوئلا	۰/۸	۱۱۴/۴	۶۳/۰	–	۱۷۸/۳
سایر	۶/۹	۱۳۲/۶	۱۲/۹	–	۱۵۲/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۷/۷	۸۰۹/۵	۳۰۸/۲	–	۱۲۲۵/۳
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	–	۱۰/۰	۱۹/۳	–	۲۹/۳
آلمان	۳۱۷/۵	۲۵۶/۴	۱۶۳/۱	۱۸/۳	۷۵۵/۳
اتریش	۱۳/۹	۳۰/۷	۱۷/۱	۳/۱	۶۴/۷
ازبکستان	۵/۷	۹/۱	۹۶/۴	–	۱۱۱/۱
اسپانیا	۵۸/۴	۱۴۲/۲	۶۵/۲	۰/۸	۲۶۶/۶
اسلواکی	۱۲/۸	۹/۳	۹/۶	۰/۲	۳۱/۹
انگلستان	۱۴۳/۵	۱۵۷/۹	۱۵۲/۵	۳/۵	۴۵۷/۵
اوکراین	۱۴۹/۶	۳۶/۴	۹۵/۱	–	۲۸۱/۱
ایتالیا	۶۰/۴	۱۶۷/۴	۱۴۲/۰	۴/۹	۳۷۴/۸
ایرلند	۹/۲	۱۷/۰	۹/۲	۰/۲	۳۵/۶
ایسلند	۰/۴	۱/۵	–	–	۱/۸
بلژیک	۱۱/۱	۴۸/۹	۳۳/۴	۱۱/۲	۱۰۴/۶
بلغارستان	۲۸/۲	۱۰/۶	۵/۵	◊	۴۴/۳
پرتغال	۱۱/۴	۲۴/۴	۹/۱	۱/۱	۴۵/۹
ترکمنستان	–	۱۷/۸	۴۶/۰	–	۶۳/۸

جدول (۸۹-۲) : میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
ترکیه	۱۳۸/۹	۷۶/۵	۸۶/۹	۰/۲	۳۰۲/۴
جمهوری چک	۶۹/۴	۲۱/۸	۱۵/۶	۱/۰	۱۰۷/۸
دانمارک	۱۰/۰	۱۷/۱	۸/۱	۱/۸	۳۷/۱
روسیه	۴۲۵/۲	۳۵۰/۰	۸۶۴/۹	۱۸/۹	۱۶۵۹/۰
روسیه سفید	۳/۰	۲۹/۷	۳۸/۳	۰/۱	۷۱/۱
رومانی	۳۱/۱	۲۴/۳	۲۳/۵	۰/۱	۷۹/۰
سوئد	۷/۲	۲۸/۴	۲/۴	۲/۵	۴۰/۴
سوئیس	۰/۵	۳۰/۳	۶/۸	۳/۶	۴۱/۳
فرانسه	۴۰/۳	۲۰۲/۶	۸۵/۳	۵/۷	۳۳۳/۹
فنلاند	۱۸/۴	۲۳/۸	۶/۵	۰/۸	۴۹/۴
قزاقستان	۱۴۴/۳	۳۲/۱	۴۹/۴	–	۲۲۵/۸
لوکزامبورگ	۰/۲	۷/۴	۲/۵	۰/۲	۱۰/۲
لهستان	۱۹۸/۷	۶۳/۱	۲۹/۲	۲/۸	۲۹۳/۸
لیتوانی	۰/۹	۷/۰	۵/۴	–	۱۳/۳
مجارستان	۱۰/۲	۱۴/۳	۱۸/۷	۰/۴	۴۳/۶
نروژ	۲/۸	۲۲/۵	۹/۹	۰/۹	۳۶/۲
هلند	۳۰/۴	۶۴/۴	۷۵/۶	۳/۴	۱۷۳/۸
یونان	۳۳/۰	۳۶/۴	۸/۱	۰/۱	۷۷/۵
سایر	۸۸/۵	۶۶/۵	۲۹/۴	۰/۴	۱۸۴/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۲۰۷۵/۱	۲۰۵۷/۴	۲۲۳۰/۰	۸۶/۱	۶۴۴۸/۵
خاورمیانه					
اردن	–	۲۰/۲	۱/۵	–	۲۱/۷
امارات متحده عربی	۶/۵	۳۶/۲	۱۲۸/۲	–	۱۷۱/۰
بحرین	–	۴/۷	۲۴/۱	–	۲۸/۸
سوریه	–	۲۹/۵	۱۰/۵	–	۴۰/۱
عراق	–	۱۰۷/۵	۱۱/۵	–	۱۱۹/۰
عربستان سعودی	–	۳۲۷/۶	۱۳۱/۲	–	۴۵۸/۸
عمان	–	۲۴/۶	۴۳/۰	–	۶۷/۶
قطر	–	۱۵/۹	۵۹/۹	–	۷۵/۸
کویت	–	۵۶/۶	۳۴/۷	–	۹۱/۳
لبنان	۰/۶	۲۰/۴	–	–	۲۱/۰
یمن	–	۱۸/۴	۱/۶	–	۲۰/۰
سایر	۳۶/۶	۲۷۱/۴	۲۹۷/۴	–	۶۰۵/۴
جمع خاورمیانه	۴۳/۸	۹۳۲/۹	۷۴۳/۷	–	۱۷۲۰/۴

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۹۸/۴	۷۳/۸	۴/۰	–	۳۷۶/۱
الجزایر	۰/۶	۵۰/۹	۶۲/۹	–	۱۱۴/۴
لیبی	–	۳۳/۸	۱۰/۴	–	۴۴/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	–	۲/۴	◊	–	۲/۴
مصر	۱/۵	۱۰۷/۲	۸۸/۲	–	۱۹۶/۹
مراکش	۱۱/۷	۳۷/۶	۲/۵	–	۵۱/۸
نیجریه	۰/۱	۳۵/۸	۲۸/۶	–	۶۴/۶
سایر	۱۷/۰	۱۴۱/۸	۲۳/۴	–	۱۸۲/۱
جمع آفریقا	۳۲۹/۳	۴۸۳/۳	۲۱۹/۹	–	۱۰۳۲/۴
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۸/۲	۱۲۸/۸	۶۸/۸	۰/۴	۳۸۶/۳
اندونزی	۱۲۴/۴	۲۳۱/۴	۷۹/۶	۰/۱	۴۳۵/۵
پاکستان	۱۴/۲	۶۴/۰	۵۹/۲	–	۱۳۷/۴
تایلند	۶۸/۲	۱۰۷/۴	۸۱/۱	–	۲۵۶/۷
چین	۶۷۶۴/۴	۱۱۵۳/۷	۲۶۶/۲	۲۱/۵	۸۲۰۵/۹
چین تایپه	۱۴۷/۱	۷۴/۹	۳۱/۵	۳/۱	۲۵۶/۶
زلاندنو	۶/۵	۱۷/۵	۸/۱	–	۳۲/۱
ژاپن	۴۱۹/۸	۵۳۵/۸	۲۵۹/۸	۸/۰	۱۲۲۳/۳
فیلیپین	۳۳/۶	۳۸/۳	۷/۶	◊	۷۹/۵
کره جنوبی	۲۹۱/۲	۱۸۳/۶	۱۰۶/۰	۱۲/۱	۵۹۲/۹
مالزی	۶۱/۷	۶۸/۴	۶۵/۹	◊	۱۹۵/۹
هندوستان	۱۳۵۹/۳	۴۸۹/۱	۱۰۴/۵	۱/۲	۱۹۵۴/۰
هنگ کنگ	۲۹/۵	۹/۴	۶/۰	–	۴۵/۰
سایر	۱۳۴/۵	۱۵۸/۰	۸۹/۰	۱/۴	۳۸۲/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۶۴۲/۶	۳۲۶۰/۳	۱۲۳۳/۴	۴۷/۷	۱۴۱۸۴/۰
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	–	۴۷۷/۸	–	–	۴۷۷/۸
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	–	۶۰۲/۲	–	–	۶۰۲/۲
کل جهان	۱۳۹۲۳/۸	۱۱۲۰۵/۴	۶۴۳۹/۸	۱۶۵/۴	۳۱۷۳۴/۴
کشورهای OECD	۳۹۰۴/۳	۵۰۰۱/۷	۳۱۲۱/۴	۱۱۸/۸	۱۲۱۴۶/۱
کشورهای غیر OECD	۱۰۰۱۹/۵	۵۱۲۳/۷	۳۳۱۸/۴	۴۶/۷	۱۸۵۰۸/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۱۳۶/۷	۱۴۰۷/۷	۸۹۸/۱	۶۲/۴	۳۵۰۴/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۱۵۶/۲	۴۹۵۲/۵	۳۹۰۶/۱	۱۲۶/۱	۱۳۱۴۰/۹
کشورهای غیرعضو ضمیمه I	۹۷۶۷/۶	۵۱۷۲/۹	۲۵۳۳/۷	۳۹/۳	۱۷۵۱۳/۵

مأخذ:
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

◊ *مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.*

جدول (۹۰-۲) : انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۲۰۸۶/۶	۲۸۳/۰	۴۹۵/۴	۱۶۶۷/۳	۳۰۱/۶	۲۴۰/۳	۵۰۷۴/۱
کانادا	۹۷/۲	۵۸/۵	۱۱۱/۵	۱۷۱/۴	۳۹/۰	۵۶/۱	۵۳۳/۷
مکزیک	۱۳۳/۳	۵۸/۰	۵۸/۶	۱۵۳/۱	۱۸/۹	۱۳/۹	۴۳۵/۸
جمع آمریکای شمالی	۲۳۱۷/۱	۳۹۹/۵	۶۶۵/۵	۱۹۹۱/۸	۳۵۹/۵	۳۱۰/۳	۶۰۴۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۵۳/۵	۱۷/۵	۳۳/۹	۴۸/۳	۲۳/۰	۱۲/۲	۱۸۸/۵
آنتیل هلند	۰/۹	۱/۲	۰/۹	۱/۶	۰/۲	–	۴/۸
اکوادور	۷/۲	۱/۷	۴/۷	۱۶/۰	۲/۷	۰/۸	۳۳/۱
برزیل	۵۴/۲	۲۷/۶	۱۲۱/۴	۱۹۸/۹	۱۷/۴	۲۰/۷	۴۴۰/۲
پرو	۱۱/۴	۳/۸	۹/۷	۱۷/۷	۱/۹	۱/۳	۴۵/۸
ترینیداد و توباگو	۶/۲	۸/۱	۱۹/۴	۳/۱	۰/۳	–	۳۷/۱
شیلی	۳۳/۷	۲/۸	۱۲/۹	۲۲/۲	۳/۶	۲/۶	۷۷/۸
کلمبیا	۷/۷	۷/۶	۱۵/۶	۲۷/۶	۳/۸	۵/۱	۶۷/۴
ونزوئلا	۳۳/۶	۲۶/۹	۵۸/۵	۵۲/۳	۵/۲	۱/۷	۱۷۸/۳
سایر	۵۶/۸	۲/۵	۲۴/۸	۵۳/۴	۷/۱	۸/۲	۱۵۲/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۶۵/۲	۹۹/۷	۳۰۱/۸	۴۴۱/۱	۶۵/۲	۵۲/۶	۱۲۲۵/۶
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۱۱/۷	۲/۳	۲/۶	۶/۴	۴/۸	۱/۵	۲۹/۳
آلمان	۳۳۴/۴	۲۴/۶	۱۱۱/۷	۱۴۷/۲	۹۲/۸	۴۴/۵	۷۵۵/۳
اتریش	۱۴/۸	۷/۳	۱۲/۴	۲۱/۳	۶/۷	۲/۲	۶۴/۷
ازبکستان	۳۶/۵	۳/۸	۱۹/۵	۷/۸	۳۳/۴	۱۰/۳	۱۱۱/۱
اسپانیا	۸۹/۸	۱۹/۸	۴۲/۹	۸۲/۰	۱۶/۵	۱۵/۶	۲۶۶/۶
اسلواکی	۸/۱	۴/۵	۷/۸	۶/۴	۲/۷	۲/۳	۳۱/۹
انگلستان	۱۷۸/۹	۲۹/۴	۴۳/۸	۱۱۲/۹	۷۱/۰	۲۱/۴	۴۵۷/۵
اوکراین	۱۳۱/۸	۶/۳	۷۱/۰	۳۰/۱	۳۵/۲	۶/۶	۲۸۱/۱
ایتالیا	۱۲۷/۳	۱۵/۳	۵۳/۳	۱۰۲/۰	۵۰/۴	۲۶/۴	۳۷۴/۸
ایرلند	۱۲/۵	۰/۳	۳/۸	۱۰/۳	۶/۰	۲/۶	۳۵/۵
ایسلند	–	–	۰/۵	۰/۸	–	۰/۶	۱/۸
بلژیک	۱۹/۴	۵/۹	۲۹/۷	۲۴/۴	۱۴/۶	۱۰/۶	۱۰۴/۶
بلغارستان	۲۹/۴	۱/۰	۳/۸	۸/۲	۱/۱	۰/۸	۴۴/۳
پرتغال	۱۸/۰	۱/۶	۶/۶	۱۵/۷	۲/۰	۲/۰	۴۵/۹
ترکمنستان	۱۸/۰	۵/۳	۵/۵	۶/۹	–	۲۸/۱	۶۳/۸
ترکیه	۱۱۳/۲	۱۱/۰	۵۴/۷	۵۲/۰	۳۸/۸	۳۲/۷	۳۰۲/۴

جدول (۹۰-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
جمهوری چک	۵۹/۶	۲/۳	۱۸/۱	۱۶/۱	۷/۰	۴/۶	۱۰۷/۸
دانمارک	۱۴/۷	۲/۴	۳/۷	۱۱/۳	۲/۶	۲/۵	۳۷/۱
روسیه	۹۳۲/۱	۶۲/۹	۲۹۳/۵	۲۳۵/۲	۹۸/۶	۳۶/۶	۱۶۵۹/۰
روسیه سفید	۲۹/۶	۳/۶	۱۸/۶	۱۱/۶	۴/۹	۲/۹	۷۱/۱
رومانی	۳۵/۲	۴/۲	۱۴/۴	۱۴/۹	۶/۶	۳/۷	۷۹/۰
سوئد	۷/۴	۲/۷	۸/۲	۲۰/۰	۰/۲	۱/۹	۴۰/۴
سوئیس	۲/۹	۰/۸	۵/۴	۱۷/۰	۱۰/۰	۵/۲	۴۱/۳
فرانسه	۴۶/۳	۱۴/۱	۶۰/۷	۱۲۳/۰	۵۰/۸	۳۹/۰	۳۳۳/۹
فنلاند	۲۰/۵	۳/۷	۸/۶	۱۱/۷	۱/۵	۳/۵	۴۹/۴
قزاقستان	۸۵/۰	۳۹/۸	۶۲/۳	۱۴/۵	۱۲/۵	۱۱/۶	۲۲۵/۸
لوکزامبورگ	۱/۱	–	۰/۹	۶/۶	۰/۹	۰/۷	۱۰/۲
لهستان	۱۵۴/۶	۷/۲	۳۳/۸	۴۵/۶	۳۳/۱	۱۹/۴	۲۹۳/۸
لیتوانی	۳/۰	۱/۶	۳/۲	۴/۳	۰/۷	۰/۶	۱۳/۳
مجارستان	۱۴/۵	۱/۵	۵/۴	۱۰/۷	۷/۲	۴/۲	۴۳/۶
نروژ	۲/۳	۱۰/۳	۷/۱	۱۳/۲	۰/۴	۲/۹	۳۶/۲
هلند	۵۳/۵	۱۱/۴	۴۰/۴	۳۲/۵	۱۷/۷	۱۸/۲	۱۷۳/۸
یونان	۴۱/۸	۳/۶	۷/۰	۱۶/۳	۶/۶	۲/۲	۷۷/۵
سایر	۹۵/۶	۳/۲	۲۱/۷	۴۱/۳	۱۰/۶	۱۲/۶	۱۸۴/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۲۷۴۳/۷	۳۱۳/۸	۱۰۸۲/۴	۱۲۸۰/۱	۶۴۷/۸	۳۸۰/۷	۶۴۴۸/۶
خاورمیانه							
اردن	۱۰/۵	۰/۷	۱/۳	۶/۸	۱/۵	۰/۸	۲۱/۷
امارات متحده عربی	۶۰/۳	۲/۱	۷۹/۷	۲۸/۳	۰/۵	–	۱۷۱/۰
بحرین	۱۸/۷	۳/۸	۲/۹	۳/۲	۰/۲	–	۲۸/۸
سوریه	۱۸/۲	۰/۹	۶/۰	۹/۶	۳/۲	۲/۲	۴۰/۰
عراق	۵۶/۰	۴/۵	۱۰/۳	۳۶/۷	۱۱/۵	–	۱۱۹/۰
عربستان سعودی	۲۰۰/۶	۲۱/۰	۱۱۳/۸	۱۱۹/۳	۴/۲	–	۴۵۸/۸
عمان	۱۵/۱	۸/۱	۳۱/۶	۱۱/۰	۰/۳	۱/۶	۶۷/۶
قطر	۱۷/۱	۳۰/۰	۱۷/۸	۱۰/۵	۰/۳	–	۷۵/۸
کویت	۴۶/۷	۱۴/۸	۱۶/۸	۱۲/۴	۰/۶	–	۹۱/۳
لبنان	۱۱/۹	–	۱/۲	۵/۳	۲/۵	–	۲۱/۰
یمن	۴/۳	۱/۱	۳/۱	۵/۸	۱/۸	۳/۹	۲۰/۰
سایر	۱۹۲/۹	۳۷/۱	۱۰۸/۲	۱۳۴/۳	۹۶/۸	۳۶/۲	۶۰۵/۵
جمع خاورمیانه	۶۵۲/۳	۱۲۴/۱	۳۹۲/۷	۳۸۳/۲	۱۲۳/۴	۴۴/۷	۱۷۲۰/۵

جدول (۹۰-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۲۳۳/۰	۳/۴	۵۸/۸	۴۸/۴	۱۵/۱	۱۷/۴	۳۷۶/۱
الجزایر	۳۱/۵	۱۲/۵	۱۳/۶	۳۶/۶	۱۶/۷	۳/۵	۱۱۴/۳
لیبی	۱۹/۳	۱/۷	۴/۵	۱۶/۶	۲/۱	–	۴۴/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	–	–	۰/۲	۲/۲	–	–	۲/۴
مصر	۷۲/۹	۱۴/۷	۳۶/۴	۵۰/۴	۱۵/۴	۷/۱	۱۹۶/۹
مراکش	۱۹/۰	۱/۳	۷/۶	۱۴/۵	۳/۹	۵/۶	۵۱/۸
نیجریه	۱۱/۶	۱۲/۰	۷/۸	۲۵/۲	۱/۵	۶/۵	۶۴/۶
سایر	۴۲/۷	۲/۴	۳۳/۳	۷۸/۱	۱۰/۹	۱۴/۶	۱۸۲/۰
جمع آفریقا	۴۳۰/۲	۴۸/۰	۱۶۲/۲	۲۷۱/۹	۶۵/۷	۵۴/۳	۱۰۳۲/۴
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۱۹۸/۸	۳۰/۰	۴۸/۷	۸۹/۷	۸/۴	۱۰/۶	۳۸۶/۳
اندونزی	۱۵۸/۵	۲۴/۹	۹۴/۰	۱۲۸/۶	۱۷/۴	۱۲/۰	۴۳۵/۵
پاکستان	۴۰/۱	۱/۵	۳۹/۳	۳۶/۹	۱۶/۱	۳/۵	۱۳۷/۴
تایلند	۸۳/۴	۲۱/۹	۶۹/۵	۶۰/۹	۶/۳	۱۴/۷	۲۵۶/۷
چین	۴۱۰۴/۳	۳۰۰/۶	۲۵۴۶/۱	۷۰۲/۹	۳۱۰/۴	۲۴۱/۶	۸۲۰۵/۹
چین تایپه	۱۴۴/۳	۱۳/۹	۵۴/۲	۳۴/۹	۴/۴	۴/۹	۲۵۶/۶
زلاندنو	۷/۷	۱/۶	۶/۳	۱۳/۴	۰/۵	۲/۷	۳۲/۱
ژاپن	۵۶۶/۲	۴۲/۷	۲۳۹/۷	۲۱۵/۷	۵۷/۶	۱۰۱/۴	۱۲۲۳/۳
فیلیپین	۳۶/۶	۱/۵	۱۱/۳	۲۴/۲	۲/۴	۳/۴	۷۹/۵
کره جنوبی	۳۰۴/۶	۳۸/۶	۱۰۱/۶	۸۸/۱	۳۳/۰	۲۷/۱	۵۹۲/۹
مالزی	۹۰/۲	۱۷/۳	۳۸/۰	۴۲/۹	۱/۹	۵/۶	۱۹۵/۹
هندوستان	۱۰۴۴/۲	۶۷/۲	۴۷۳/۲	۲۱۶/۲	۸۰/۶	۷۲/۵	۱۹۵۴/۰
هنگ کنگ	۲۹/۴	–	۷/۷	۶/۳	۰/۸	۰/۸	۴۵/۰
سایر	۱۲۹/۶	۱۰/۶	۱۲۲/۶	۷۸/۵	۱۷/۸	۲۳/۹	۳۸۳/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۳۷/۹	۵۷۲/۳	۳۸۵۲/۲	۱۷۳۹/۲	۵۵۷/۶	۵۲۴/۷	۱۴۱۸۴/۲
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	–	–	–	۴۷۷/۸	–	–	۴۷۷/۸
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	–	–	–	۶۰۲/۲	–	–	۶۰۲/۲
کل جهان	۱۳۳۴۶/۴	۱۵۵۷/۶	۶۴۵۶/۸	۷۱۸۷/۰	۱۸۱۹/۲	۱۳۶۷/۴	۳۱۷۳۴/۳
کشورهای OECD	۴۸۳۰/۳	۶۹۷/۱	۱۶۴۵/۶	۳۳۴۰/۴	۹۰۴/۹	۷۲۷/۸	۱۲۱۴۶/۱
کشورهای غیر OECD	۸۵۱۶/۱	۸۶۰/۵	۴۸۱۱/۲	۲۷۶۶/۶	۹۱۴/۳	۶۳۹/۶	۱۸۵۰۸/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۳۱۴/۵	۱۶۶/۵	۵۲۷/۳	۸۶۱/۷	۴۰۲/۷	۲۳۲/۱	۳۵۰۴/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۵۴۷۹/۴	۶۷۷/۴	۱۸۷۹/۲	۳۳۷۷/۱	۹۹۷/۱	۷۳۰/۶	۱۳۱۴۰/۹
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۷۸۶۷/۰	۸۸۰/۲	۴۵۷۷/۶	۲۷۲۹/۹	۸۲۲/۱	۶۳۶/۸	۱۷۵۱۳/۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org,

جدول (۹۱-۲) : سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل[1]	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO_2
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۶۶۳۹/۴	۹۰۰/۴	۱۵۷۶/۳	۵۳۰۵/۰	۴۴۹۶/۰	۱۷۲۴/۲	۱۶۱۴۵/۴
کانادا	۲۷۸۵/۹	۱۶۷۸/۵	۳۱۹۷/۱	۴۹۱۳/۰	۴۱۰۵/۵	۲۷۲۷/۶	۱۵۳۰۲/۱
مکزیک	۱۱۳۸/۴	۴۹۵/۵	۵۰۰/۴	۱۳۰۸/۳	۱۲۷۲/۰	۲۸۰/۳	۳۷۲۳/۰
کل آمریکای شمالی	۴۹۶۹/۸	۸۵۶/۹	۱۴۲۷/۴	۴۲۷۲/۲	۳۶۵۷/۳	۱۴۳۶/۷	۱۲۹۶۳/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۱۳۰۲/۸	۴۲۶/۳	۸۲۵/۴	۱۱۷۶/۱	۱۰۵۳/۷	۸۵۷/۴	۴۵۸۸/۰
آنتیل هلند	۴۱۱۴/۳	۵۱۳۸/۱	۳۸۵۹/۵	۶۸۰۶/۷	۶۸۰۶/۷	۹۲۸/۵	۲۰۸۴۷/۱
اکوادور	۴۶۱/۶	۱۰۷/۹	۳۰۵/۳	۱۰۳۴/۸	۹۹۰/۰	۲۲۶/۷	۲۱۳۶/۴
برزیل	۲۷۳/۰	۱۳۸/۷	۶۱۱/۳	۱۰۰۱/۲	۹۰۲/۸	۱۹۱/۹	۲۲۱۶/۱
پرو	۳۸۰/۰	۱۲۵/۹	۳۲۳/۸	۵۹۱/۹	۵۲۶/۲	۱۰۶/۳	۱۵۲۷/۹
ترینیداد و توباگو	۴۶۱۹/۸	۶۰۴۹/۰	۱۴۵۲۵/۱	۲۳۰۴/۴	۲۰۷۰/۷	۲۴۴/۴	۲۷۷۴۲/۶
شیلی	۱۹۳۵/۸	۱۵۹/۵	۷۴۱/۶	۱۲۷۵/۹	۱۱۵۴/۶	۳۵۶/۱	۴۴۶۸/۸
کلمبیا	۱۶۰/۴	۱۵۸/۶	۳۲۷/۹	۵۷۷/۸	۵۵۲/۹	۱۸۷/۲	۱۴۱۱/۹
ونزوئلا	۱۱۲۰/۹	۸۹۸/۳	۱۹۵۳/۰	۱۷۴۷/۴	۱۷۴۶/۸	۲۳۱/۹	۵۹۵۱/۵
کل آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۴۷/۰	۲۰۵/۵	۶۲۳/۱	۹۰۹/۵	۸۳۸/۷	۲۴۳/۱	۲۵۲۸/۴
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۱۲۵۷/۹	۲۵۰/۲	۲۷۵/۶	۶۸۸/۱	۶۳۲/۳	۶۷۷/۴	۳۱۴۹/۱
آلمان	۴۰۸۲/۴	۳۰۰/۷	۱۳۶۳/۷	۱۷۹۷/۱	۱۷۳۵/۲	۱۶۷۶/۰	۹۲۱۹/۹
اتریش	۱۷۵۸/۲	۸۶۳/۸	۱۴۶۹/۰	۲۵۳۰/۶	۲۴۴۶/۶	۱۰۶۰/۵	۷۶۸۲/۱
ازبکستان	۱۲۲۵/۱	۱۲۶/۴	۶۵۴/۱	۲۶۰/۸	۱۳۹/۵	۱۴۶۶/۱	۳۷۳۲/۵
اسپانیا	۱۹۴۴/۳	۴۲۹/۱	۹۲۹/۱	۱۷۷۶/۵	۱۵۱۲/۹	۶۹۵/۷	۵۷۷۴/۷
اسلواکی	۱۵۰۶/۵	۸۳۳/۸	۱۴۴۴/۴	۱۱۸۴/۶	۱۰۸۱/۲	۹۲۸/۳	۵۸۹۷/۵
انگلستان	۲۸۰۸/۹	۴۶۲/۱	۶۸۷/۶	۱۷۷۱/۷	۱۶۸۷/۲	۱۴۵۰/۵	۷۱۸۰/۸
اوکراین	۲۸۹۰/۴	۱۳۹/۱	۱۵۵۸/۱	۶۶۱/۰	۵۴۳/۳	۹۱۶/۲	۶۱۶۴/۹
ایتالیا	۲۰۹۰/۰	۲۵۱/۹	۸۷۵/۴	۱۶۷۴/۳	۱۵۷۴/۸	۱۲۶۱/۸	۶۱۵۳/۴
ایرلند	۲۷۲۳/۶	۷۴/۹	۸۲۶/۲	۲۲۳۵/۴	۲۱۸۱/۵	۱۸۸۴/۴	۷۷۴۴/۵
ایسلند	۹/۷	–	۱۵۰۲/۱	۲۴۶۴/۳	۲۳۶۸/۵	۱۷۴۹/۴	۵۷۲۵/۵
بلژیک	۱۷۵۲/۸	۵۳۳/۴	۲۶۸۵/۶	۲۲۰۴/۱	۲۱۴۱/۷	۲۲۸۳/۰	۹۴۵۸/۸
بلغارستان	۴۰۲۰/۶	۱۴۱/۴	۵۲۴/۱	۱۱۱۷/۶	۱۰۳۸/۵	۲۵۹/۵	۶۰۶۳/۲
پرتغال	۱۶۹۷/۹	۱۵۳/۱	۶۲۵/۱	۱۴۸۴/۹	۱۴۰۸/۷	۳۷۷/۳	۴۳۳۸/۳
ترکمنستان	۳۴۸۸/۵	۱۰۱۹/۳	۱۰۶۰/۰	۱۳۴۱/۲	۶۷۶/۳	۵۴۲۹/۰	۱۲۳۳۸/۰

جدول (۹۱-۲) : سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل[1]	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO_2
ترکیه	۱۵۱۱/۰	۱۴۷/۰	۷۳۰/۹	۶۹۴/۲	۶۲۸/۹	۹۵۴/۰	۴۰۳۷/۲
جمهوری چک	۵۶۷۱/۷	۲۲۲/۷	۱۷۱۷/۷	۱۵۳۴/۸	۱۴۷۴/۱	۱۱۰۷/۹	۱۰۲۵۴/۹
دانمارک	۲۶۳۴/۳	۴۲۱/۰	۶۵۵/۰	۲۰۲۵/۵	۱۸۵۴/۴	۹۰۶/۱	۶۶۴۱/۹
روسیه	۶۴۹۴/۲	۴۳۸/۶	۲۰۴۴/۷	۱۶۳۸/۸	۹۶۸/۷	۹۴۲/۳	۱۱۵۵۸/۵
روسیه سفید	۳۱۲۳/۲	۳۸۳/۴	۱۹۶۲/۴	۱۲۲۳/۰	۱۰۶۹/۳	۸۲۲/۷	۷۵۱۴/۷
رومانی	۱۷۵۴/۹	۲۰۹/۸	۷۱۶/۹	۷۳۹/۹	۶۹۴/۷	۵۱۲/۰	۳۹۳۳/۶
سوئد	۷۸۱/۳	۲۸۱/۳	۸۶۲/۲	۲۱۰۳/۵	۲۰۲۵/۰	۲۱۷/۲	۴۲۴۵/۵
سوئیس	۳۶۲/۸	۱۰۴/۳	۶۷۵/۱	۲۱۴۴/۸	۲۱۰۱/۱	۱۹۱۵/۵	۵۲۰۲/۵
فرانسه	۷۰۸/۱	۲۱۴/۸	۹۲۷/۹	۱۸۷۹/۴	۱۸۰۱/۱	۱۳۷۲/۵	۵۱۰۲/۸
فنلاند	۳۷۸۱/۴	۶۸۸/۵	۱۵۸۷/۸	۲۱۵۲/۴	۲۰۰۴/۸	۹۱۷/۱	۹۱۲۷/۲
قزاقستان	۵۰۶۴/۹	۲۳۶۸/۵	۳۷۱۰/۸	۸۶۶/۵	۷۸۷/۶	۱۴۳۵/۹	۱۳۴۴۶/۶
لوکزامبورگ	۲۱۰۴/۲	–	۱۷۵۴/۷	۱۲۳۴۲/۵	۱۲۳۰۱/۶	۳۰۱۱/۶	۱۹۲۱۳/۰
لهستان	۴۰۱۲/۹	۱۸۶/۱	۸۷۸/۳	۱۱۸۳/۰	۱۱۵۲/۱	۱۳۶۳/۰	۷۶۲۳/۲
لیتوانی	۹۹۲/۱	۵۴۷/۸	۱۰۶۱/۵	۱۴۲۸/۳	۱۳۲۷/۴	۴۳۰/۲	۴۴۶۰/۰
مجارستان	۱۴۶۳/۹	۱۵۴/۶	۵۴۰/۸	۱۰۸۱/۷	۱۰۵۹/۹	۱۱۴۹/۲	۴۳۹۰/۲
نروژ	۴۶۲/۴	۲۰۴۴/۷	۱۴۰۹/۶	۲۶۳۹/۱	۱۸۷۶/۸	۶۵۳/۸	۷۲۰۹/۶
هلند	۳۱۹۲/۴	۶۸۲/۴	۲۴۱۳/۷	۱۹۴۰/۳	۱۸۹۱/۹	۲۱۴۴/۰	۱۰۳۷۲/۸
یونان	۳۷۶۹/۲	۳۲۴/۲	۶۳۰/۰	۱۴۶۶/۵	۱۲۵۱/۱	۷۹۷/۲	۶۹۸۷/۱
کل اروپا و اورآسیا	۳۰۵۳/۳	۳۴۹/۲	۱۲۰۴/۵	۱۴۲۴/۵	۱۲۳۶/۶	۱۱۴۴/۵	۷۱۷۶/۲
خاورمیانه							
اردن	۱۶۶۹/۶	۱۱۴/۸	۲۰۲/۹	۱۰۷۵/۷	۱۰۷۰/۴	۳۷۱/۶	۳۴۳۴/۶
امارات متحده عربی	۶۵۴۸/۰	۲۲۹/۱	۸۶۶۱/۱	۳۰۷۴/۰	۲۹۹۴/۱	۵۹/۰	۱۸۵۷۱/۲
بحرین	۱۴۱۸۳/۹	۲۸۹۷/۲	۲۲۰۹/۷	۲۳۹۱/۰	۲۳۲۱/۵	۱۷۵/۶	۲۱۸۵۷/۴
سوریه	۸۱۰/۹	۴۱/۲	۲۶۵/۹	۴۲۶/۷	۴۱۹/۱	۲۴۳/۰	۱۷۸۷/۸
عراق	۱۷۱۸/۵	۱۳۷/۲	۳۱۶/۳	۱۱۲۶/۹	۱۱۲۶/۹	۳۵۳/۵	۳۶۵۲/۳
عربستان سعودی	۷۰۸۹/۹	۷۴۲/۵	۴۰۲۱/۳	۴۲۱۶/۹	۴۱۳۶/۱	۱۴۸/۴	۱۶۲۱۹/۰
عمان	۴۵۴۵/۰	۲۴۳۶/۳	۹۵۳۱/۱	۳۳۳۲/۱	۳۳۳۲/۱	۵۶۳/۸	۲۰۴۰۸/۳
قطر	۸۳۶۰/۹	۱۴۶۰۵/۷	۸۶۹۲/۹	۵۱۳۳/۲	۵۱۳۳/۲	۱۵۶/۹	۳۶۹۴۹/۷
کویت	۱۴۳۶۱/۹	۴۵۶۰/۸	۵۱۷۱/۵	۳۸۱۴/۳	۳۸۱۴/۳	۱۷۲/۳	۲۸۰۸۰/۸
لبنان	۲۶۹۹/۳	–	۲۸۲/۱	۱۱۹۵/۱	۱۱۹۵/۱	۵۷۵/۰	۴۷۵۱/۶
یمن	۱۷۹/۴	۴۶/۱	۱۲۸/۹	۲۴۲/۳	۲۴۲/۳	۲۴۰/۶	۸۳۷/۳
کل خاورمیانه	۲۹۴۶/۷	۵۶۰/۷	۱۷۷۳/۸	۱۷۳۱/۴	۱۷۱۱/۵	۷۶۰/۴	۷۷۷۳/۰

جدول (۹۱-۲) : سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل[1]	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO_2
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۴۴۵۷/۱	۶۵/۲	۱۱۲۵/۴	۹۲۶/۶	۸۶۲/۶	۶۲۰/۸	۷۱۹۵/۱
الجزایر	۸۱۹/۱	۳۲۳/۹	۳۵۳/۷	۹۵۰/۲	۹۱۱/۴	۵۲۴/۶	۲۹۷۱/۵
لیبی	۳۱۳۹/۱	۲۷۲/۶	۷۳۵/۳	۲۶۹۵/۹	۲۶۹۳/۹	۳۳۸/۵	۷۱۸۱/۵
جمهوری دموکراتیک کنگو	۰/۳	–	۲/۳	۳۳/۷	۳۳/۷	۰/۴	۳۶/۸
مصر	۹۰۳/۶	۱۸۲/۳	۴۵۰/۴	۶۲۴/۲	۵۸۹/۸	۲۷۸/۲	۲۴۳۸/۷
مراکش	۵۸۵/۵	۳۸/۹	۲۳۳/۹	۴۴۵/۰	۴۴۵/۰	۲۹۰/۷	۱۵۹۴/۰
نیجریه	۶۸/۶	۷۰/۹	۴۶/۲	۱۴۹/۲	۱۴۸/۸	۴۷/۵	۳۸۲/۴
کل آفریقا	۳۹۷/۲	۴۴/۳	۱۴۹/۸	۲۵۱/۰	۲۳۹/۶	۱۱۰/۸	۹۵۳/۲
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۸۵۹۷/۱	۱۲۹۷/۹	۲۱۰۶/۰	۳۸۷۷/۹	۳۲۶۹/۱	۸۲۲/۴	۱۶۷۰۱/۴
اندونزی	۶۴۲/۱	۱۰۰/۹	۳۸۱/۰	۵۲۰/۹	۴۶۰/۱	۱۱۹/۱	۱۷۶۴/۰
پاکستان	۲۲۴/۱	۸/۵	۲۱۹/۲	۲۰۶/۱	۱۹۱/۵	۱۰۹/۲	۷۶۷/۱
تایلند	۱۲۴۸/۵	۳۲۷/۹	۱۰۴۰/۰	۹۱۱/۵	۹۰۰/۹	۳۱۵/۰	۳۸۴۳/۰
چین	۳۰۳۸/۶	۲۲۲/۶	۱۸۸۵/۰	۵۲۰/۴	۴۱۶/۹	۴۰۸/۷	۶۰۷۵/۳
چین تایپه	۶۱۵۶/۶	۵۹۴/۱	۲۳۱۴/۹	۱۴۸۹/۴	۱۴۵۳/۴	۳۹۵/۳	۱۰۹۵۰/۴
زلاندنو	۱۷۲۷/۲	۳۷۰/۳	۱۴۰۸/۵	۳۰۱۵/۵	۲۷۲۴/۲	۷۱۱/۴	۷۲۳۳/۰
ژاپن	۴۴۳۸/۸	۳۳۴/۷	۱۸۷۹/۳	۱۶۹۱/۳	۱۵۲۱/۲	۱۲۴۶/۵	۹۵۹۰/۶
فیلیپین	۳۷۸/۸	۱۵/۴	۱۱۶/۴	۲۵۰/۷	۲۱۹/۲	۶۰/۴	۸۲۱/۷
کره جنوبی	۶۰۹۱/۳	۷۷۱/۱	۲۰۳۱/۷	۱۷۶۱/۱	۱۶۶۰/۷	۱۲۰۲/۴	۱۱۸۵۷/۵
مالزی	۳۰۸۵/۴	۵۹۱/۴	۱۲۹۹/۰	۱۴۶۸/۶	۱۴۵۸/۹	۲۵۵/۱	۶۶۹۹/۵
هندوستان	۸۴۴/۴	۵۴/۳	۳۸۲/۷	۱۷۴/۸	۱۶۲/۴	۱۲۳/۸	۱۵۸۰/۰
هنگ کنگ	۴۱۱۳/۱	–	۱۰۷۴/۱	۸۷۴/۲	۸۷۲/۰	۲۲۶/۶	۶۲۸۸/۰
کل آسیا و اقیانوسیه	۱۷۸۶/۷	۱۴۷/۴	۹۹۲/۰	۴۴۷/۹	۳۸۹/۶	۲۷۸/۷	۳۶۵۲/۷
کل جهان	۱۸۹۶/۶	۲۲۱/۳	۹۱۷/۵	۱۰۲۱/۳	۷۶۳/۶	۴۵۲/۸	۴۵۰۹/۶
کشورهای OECD	۳۸۵۱/۱	۵۵۵/۸	۱۳۱۲/۰	۲۶۶۳/۲	۲۳۵۶/۵	۱۳۰۱/۷	۹۶۸۳/۹
کشورهای غیر OECD	۱۴۷۲/۷	۱۴۸/۸	۸۳۲/۰	۴۷۸/۴	۴۱۸/۲	۲۶۸/۷	۳۲۰۰/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۵۹۰/۷	۳۲۸/۲	۱۰۳۹/۳	۱۶۹۸/۲	۱۶۰۵/۲	۱۲۵۱/۱	۶۹۰۷/۶
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۲۲۲/۸	۵۲۲/۱	۱۴۴۸/۳	۲۶۰۲/۶	۲۲۳۳/۶	۱۳۳۱/۵	۱۰۱۲۷/۳
کشورهای غیرعضو ضمیمه I	۱۳۷۰/۷	۱۵۳/۴	۷۹۷/۶	۴۷۵/۶	۴۳۱/۳	۲۵۴/۲	۳۰۵۱/۴

مأخذ: *IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.*

۱) شامل حمل و نقل جاده‌ای نیز می‌گردد.

جدول (۹۲-۲) : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات‌ساعت)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	کل
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۹۰۶/۸	۵۷۵/۶	۳۹۰/۳	۴۷۳/۲
کانادا	۹۰۱/۰	۸۷۹/۵	۴۵۵/۱	۱۵۱/۶
مکزیک	۹۶۳/۵	۶۹۶/۷	۴۰۶/۸	۴۵۳/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۱۱۶۵/۲	۷۳۱/۸	۴۷۶/۱	۳۹۷/۲
آنتیل هلند	–	۷۰۶/۸	–	۷۰۶/۸
اکوادور	–	۷۵۳/۰	۴۹۱/۰	۳۱۳/۰
برزیل	۱۴۰۹/۵	۷۲۷/۰	۴۲۸/۳	۹۸/۱
پرو	۱۱۷۳/۸	۹۰۵/۳	۵۸۶/۴	۲۸۵/۶
ترینیداد و توباگو	–	۷۸۹/۵	۶۷۶/۱	۶۷۶/۴
شیلی	۸۶۸/۸	۹۸۴/۱	۴۳۸/۱	۴۸۳/۰
کلمبیا	۹۵۹/۷	۹۲۱/۳	۴۵۱/۹	۱۲۲/۸
ونزوئلا	–	۹۴۲/۳	۶۰۶/۳	۲۶۵/۴
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	–	۶۲۱/۷	۵۱۶/۰	۴۷۹/۷
آلمان	۸۳۰/۵	۵۴۹/۰	۲۸۸/۲	۴۴۱/۳
اتریش	۹۸۸/۴	۳۹۹/۱	۲۷۴/۸	۱۶۱/۴
ازبکستان	۱۱۲۱/۱	۶۲۸/۲	۴۹۳/۷	۴۵۳/۰
اسپانیا	۹۲۷/۷	۷۰۸/۷	۳۵۶/۸	۳۰۵/۴
اسلواکی	۷۹۷/۰	۴۳۲/۹	۲۶۳/۱	۲۰۲/۰
انگلستان	۸۸۶/۶	۷۱۶/۷	۳۸۰/۷	۴۷۴/۴
اوکراین	۹۱۰/۳	۴۵۹/۱	۲۲۸/۹	۳۶۱/۲
ایتالیا	۸۹۳/۶	۵۷۱/۰	۳۳۸/۹	۳۵۸/۸
ایرلند	۸۵۷/۸	۷۱۰/۵	۳۸۵/۴	۴۵۶/۶
ایسلند	–	۱۰۴۰/۷	–	۰/۲
بلژیک	۱۳۱۸/۳	۳۸۸/۶	۲۹۰/۶	۲۱۰/۰
بلغارستان	۸۹۲/۷	۴۳۷/۰	۲۴۴/۳	۴۶۸/۹
پرتغال	۸۶۱/۶	۴۸۰/۸	۳۰۸/۶	۳۴۸/۵

جدول (۹۲-۲) : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات‌ساعت)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	کل
ترکمنستان	–	–	۸۹۶/۵	۸۹۶/۵
ترکیه	۱۰۲۲/۵	۵۸۴/۳	۳۵۶/۶	۴۴۶/۰
جمهوری چک	۸۰۴/۵	۴۴۹/۳	۲۵۰/۰	۴۹۱/۳
دانمارک	۴۸۴/۰	۴۳۷/۷	۲۳۲/۱	۲۱۴/۲
روسیه	۵۶۶/۶	۴۳۱/۰	۳۲۷/۹	۳۲۷/۲
روسیه سفید	۵۲۳/۸	۳۷۲/۲	۲۸۸/۵	۲۷۹/۶
رومانی	۹۰۱/۳	۴۲۰/۵	۲۹۱/۰	۴۲۱/۵
سوئد	۵۹۱/۳	۳۳۱/۳	۲۱۴/۲	۳۳/۷
سوئیس	–	۳۲۸/۴	۲۴۲/۶	۳۹/۳
فرانسه	۹۸۶/۵	۴۹۸/۷	۳۵۷/۹	۷۷/۹
فنلاند	۵۰۳/۹	۳۳۳/۵	۲۲۹/۰	۱۶۳/۹
قزاقستان	۴۱۶/۵	۳۰۱/۵	۵۷۴/۰	۴۱۰/۲
لهستان	۷۰۰/۷	۳۸۸/۱	۲۸۳/۶	۶۱۲/۲
لیتوانی	۴۹۰/۱	۴۲۷/۳	۲۶۳/۴	۱۷۰/۰
مجارستان	۹۸۹/۰	۷۰۳/۳	۲۹۲/۷	۳۰۰/۳
نروژ	۹۵۷/۳	۳۶۰/۷	۳۳۱/۱	۱۵/۱
هلند	۸۸۶/۷	۴۴۲/۵	۲۷۳/۷	۳۸۴/۰
یونان	۱۰۱۴/۰	۷۳۷/۰	۳۸۷/۶	۶۸۲/۱
خاورمیانه				
اردن	–	۶۷۰/۲	۴۹۹/۴	۶۳۵/۶
امارات متحده عربی	–	۱۱۹۵/۷	۵۸۸/۹	۵۹۷/۳
بحرین	–	–	۷۵۴/۷	۷۵۴/۷
سوریه	–	۸۰۱/۸	۵۴۳/۰	۵۸۲/۴
عراق	–	۱۹۴۵/۶	۳۳۰/۸	۹۰۷/۳
عربستان سعودی	–	۸۲۰/۳	۶۳۶/۶	۷۳۸/۲
عمان	–	۷۶۶/۲	۵۹۸/۰	۶۰۲/۱
قطر	–	–	۴۹۳/۰	۴۹۳/۰
کویت	–	۸۴۲/۱	۵۷۳/۹	۷۴۵/۰
لبنان	–	۸۶۴/۴	–	۸۰۵/۶
یمن	–	۷۰۰/۹	۵۵۱/۵	۶۵۰/۵

جدول (۹۲-۲) : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات‌ساعت)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	کل
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۹۷۲/۹	۷۶۲/۴	–	۹۱۳/۵
الجزایر	–	۹۳۵/۴	۵۲۸/۵	۵۴۹/۲
لیبی	–	۸۵۸/۲	۳۸۳/۴	۵۶۸/۶
مراکش	۹۸۶/۸	۷۲۳/۶	۳۷۶/۷	۶۹۶/۶
مصر	–	۸۳۵/۰	۴۱۸/۳	۴۴۳/۸
نیجریه	–	–	۵۰۲/۲	۴۰۳/۲
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۹۹۳/۸	۶۷۹/۲	۵۲۲/۲	۷۹۸/۹
اندونزی	۱۱۱۱/۷	۸۶۹/۳	۵۲۹/۷	۸۰۹/۲
پاکستان	۲۳۳۴/۳	۷۰۲/۸	۵۸۰/۰	۴۱۷/۶
تایلند	۱۰۱۱/۴	۶۸۷/۸	۴۰۹/۸	۵۰۰/۴
چین	۹۴۸/۶	۷۵۱/۹	۵۱۷/۹	۷۳۴/۱
چین تایپه	۸۷۸/۷	۹۰۸/۳	۳۸۴/۴	۵۸۳/۲
زلاندنو	۱۱۲۸/۰	۱۰۴۰/۷	۴۱۱/۵	۱۷۲/۱
ژاپن	۹۰۸/۶	۶۱۳/۷	۴۳۵/۳	۵۴۸/۳
فیلیپین	۹۳۶/۸	۷۲۶/۲	۳۵۸/۵	۵۰۲/۴
کره جنوبی	۹۰۵/۰	۵۲۲/۸	۳۸۶/۹	۵۱۴/۶
مالزی	۹۸۳/۷	۷۲۰/۳	۴۹۴/۸	۶۷۱/۴
ویتنام	۹۸۷/۶	۱۰۸۳/۳	۴۰۳/۹	۳۵۱/۲
هندوستان	۱۲۱۹/۰	۱۰۹۸/۳	۴۴۰/۰	۹۲۶/۱
هنگ کنگ	۸۸۶/۹	۷۵۵/۶	۴۳۱/۷	۷۵۷/۸
کل جهان	**۸۸۴/۵**	**۷۰۷/۷**	**۳۹۱/۹**	**۴۹۸/۹**
کشورهای OECD	۸۸۷/۴	۶۱۸/۸	۳۸۱/۱	۴۱۴/۴
کشورهای غیر OECD	۸۸۳/۰	۷۵۲/۵	۴۰۰/۶	۵۶۴/۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۸۲۳/۸	۵۶۹/۹	۳۱۶/۹	۳۳۲/۱
کشورهای عضو ضمیمه I	۸۴۵/۳	۵۵۱/۹	۳۵۳/۲	۳۸۷/۲
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۹۰۸/۰	۷۹۴/۴	۴۷۹/۲	۶۲۴/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

جدول (۹۳-۲) : برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

نام کشور	انتشار CO_2 به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	انتشار CO_2 به تولید ناخالص داخلی[1]		سرانه انتشار CO_2 (تن / نفر)
		براساس نرخ ارز	براساس برابری قدرت خرید	
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۵۶/۶۲	۰/۳۶	۰/۳۶	۱۶/۱۵
کانادا	۵۰/۷۶	۰/۴۱	۰/۴۱	۱۵/۳۰
مکزیک	۵۵/۲۵	۰/۴۲	۰/۲۸	۳/۷۲
کل آمریکای شمالی	۵۵/۹۵	۰/۳۷	۰/۳۵	۱۲/۹۶
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۵۶/۱۲	۰/۶۵	۰/۲۹	۴/۵۹
آنتیل هلند	۵۵/۲۴	۱/۷۷	۱/۹۷	۲۰/۸۵
اکوادور	۵۴/۸۲	۰/۶۰	۰/۲۴	۲/۱۴
برزیل	۳۷/۳۲	۰/۳۹	۰/۱۷	۲/۲۲
پرو	۵۰/۴۲	۰/۳۶	۰/۱۵	۱/۵۳
ترینیداد و توباگو	۴۶/۰۸	۱/۹۶	۱/۰۷	۲۷/۷۴
شیلی	۴۹/۹۲	۰/۴۷	۰/۲۸	۴/۴۷
کلمبیا	۵۰/۹۲	۰/۳۳	۰/۱۴	۱/۴۱
ونزوئلا	۵۵/۷۵	۰/۹۳	۰/۳۸	۵/۹۵
کل آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۵/۱۴	۰/۴۸	۰/۲۲	۲/۵۳
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	۵۱/۰۷	۱/۰۱	۰/۲۲	۳/۱۵
آلمان	۵۷/۷۲	۰/۲۵	۰/۲۶	۹/۲۲
اتریش	۴۶/۶۹	۰/۱۹	۰/۲۱	۷/۶۸
ازبکستان	۵۴/۹۷	۴/۴۱	۰/۸۹	۳/۷۳
اسپانیا	۵۰/۹۵	۰/۲۳	۰/۲۲	۵/۷۷
اسلواکی	۴۵/۷۴	۰/۵۱	۰/۲۸	۵/۹۰
انگلستان	۵۶/۸۴	۰/۱۹	۰/۲۲	۷/۱۸
اوکراین	۵۴/۷۳	۲/۹۴	۰/۸۳	۶/۱۶
ایتالیا	۵۶/۳۷	۰/۲۲	۰/۲۳	۶/۱۵
ایرلند	۶۴/۱۰	۰/۱۷	۰/۲۱	۷/۷۴
ایسلند	۷/۷۱	۰/۱۱	۰/۱۷	۵/۷۳
بلژیک	۴۴/۶۳	۰/۲۶	۰/۲۹	۹/۴۶
بلغارستان	۵۷/۶۷	۱/۳۱	۰/۵۰	۶/۰۶
پرتغال	۵۱/۲۴	۰/۲۴	۰/۲۱	۴/۳۴
ترکمنستان	۵۹/۶۲	۳/۷۷	۱/۱۱	۱۲/۳۴

جدول (۹۳-۲) : برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

نام کشور	انتشار CO_2 به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	انتشار CO_2 به تولید ناخالص داخلی[1]		سرانه انتشار CO_2 (تن / نفر)
		براساس نرخ ارز	براساس برابری قدرت خرید	
ترکیه	۶۱/۷۸	۰/۴۸	۰/۳۰	۴/۰۴
جمهوری چک	۶۰/۳۶	۰/۷۲	۰/۴۳	۱۰/۲۵
دانمارک	۵۱/۱۴	۰/۱۴	۰/۲۱	۶/۶۴
روسیه	۵۲/۳۷	۱/۶۹	۰/۷۶	۱۱/۵۶
روسیه سفید	۵۵/۷۰	۱/۵۵	۰/۵۰	۷/۵۱
رومانی	۵۴/۰۲	۰/۶۷	۰/۳۳	۳/۹۳
سوئد	۱۹/۲۴	۰/۱۰	۰/۱۲	۴/۲۵
سوئیس	۳۸/۴۷	۰/۰۹	۰/۱۳	۵/۲۰
فرانسه	۳۱/۶۰	۰/۱۵	۰/۱۷	۵/۱۰
فنلاند	۳۵/۴۴	۰/۲۴	۰/۲۹	۹/۱۳
قزاقستان	۷۲/۰۴	۲/۵۹	۰/۷۰	۱۳/۴۵
لهستان	۷۱/۷۰	۰/۷۲	۰/۴۲	۷/۶۲
لیتوانی	۴۳/۱۵	۰/۴۴	۰/۲۴	۴/۴۶
مجارستان	۴۴/۳۲	۰/۴۰	۰/۲۶	۴/۳۹
نروژ	۲۹/۶۰	۰/۱۱	۰/۱۵	۷/۲۱
هلند	۵۲/۸۲	۰/۲۶	۰/۲۸	۱۰/۳۷
یونان	۶۹/۷۲	۰/۳۷	۰/۳۳	۶/۹۹
کل اروپا و اورآسیا	۵۲/۴۰	۰/۳۷	۰/۳۳	۷/۱۸
خاورمیانه				
اردن	۶۷/۹۸	۱/۲۱	۰/۳۴	۳/۴۳
امارات متحده عربی	۶۰/۵۲	۰/۷۷	۰/۳۷	۱۸/۵۷
بحرین	۵۴/۶۰	۱/۳۰	۰/۶۰	۲۱/۸۶
سوریه	۶۳/۶۶	۱/۴۰	۰/۵۳	۱/۷۹
عراق	۶۳/۰۹	۱/۴۸	۰/۲۸	۳/۶۵
عربستان سعودی	۵۴/۷۲	۰/۹۲	۰/۳۶	۱۶/۲۲
عمان	۶۱/۳۸	۱/۴۷	۰/۵۱	۲۰/۴۱
قطر	۴۷/۷۳	۰/۶۱	۰/۳۱	۳۶/۹۵
کویت	۶۲/۹۸	۰/۹۴	۰/۳۷	۲۸/۰۸
لبنان	۶۹/۹۹	۰/۶۷	۰/۳۲	۴/۷۵
یمن	۶۸/۹۰	۱/۰۸	۰/۲۴	۰/۸۴
کل خاورمیانه	۵۸/۳۰	۱/۰۶	۰/۳۹	۷/۷۷

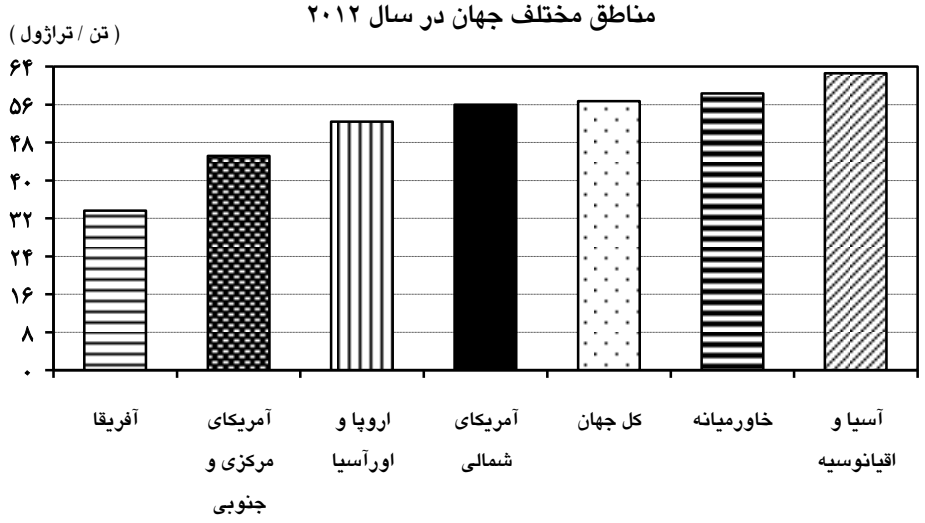
جدول (۹۳-۲) : برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

نام کشور	انتشار CO_2 به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	انتشار CO_2 به تولید ناخالص داخلی[1]		سرانه انتشار CO_2 (تن / نفر)
		براساس نرخ ارز	براساس برابری قدرت خرید	
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۶۴/۱۷	۱/۲۲	۰/۶۷	۷/۲۰
الجزایر	۵۸/۹۶	۰/۹۳	۰/۲۶	۲/۹۷
لیبی	۶۱/۵۸	۱/۲۰	۰/۶۵	۷/۱۸
مراکش	۶۵/۸۷	۰/۶۲	۰/۲۶	۱/۵۹
مصر	۶۰/۱۱	۱/۵۶	۰/۲۶	۲/۴۴
نیجریه	۱۱/۵۳	۰/۳۶	۰/۰۸	۰/۳۸
کل آفریقا	۳۳/۶۵	۰/۷۸	۰/۲۵	۰/۹۵
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۷۱/۹۲	۰/۴۲	۰/۴۴	۱۶/۷۰
اندونزی	۴۸/۷۰	۱/۰۲	۰/۲۲	۱/۷۶
پاکستان	۳۸/۲۸	۰/۹۹	۰/۲۰	۰/۷۷
تایلند	۴۸/۴۴	۱/۱۵	۰/۳۲	۳/۸۴
چین	۶۷/۷۲	۱/۸۱	۰/۶۳	۶/۰۸
چین تایپه	۵۸/۵۵	۰/۵۳	۰/۳۲	۱۰/۹۵
زلاندنو	۴۰/۴۹	۰/۲۶	۰/۲۸	۷/۲۳
ژاپن	۶۴/۶۰	۰/۲۶	۰/۳۱	۹/۵۹
فیلیپین	۴۴/۶۰	۰/۵۵	۰/۱۵	۰/۸۲
کره جنوبی	۵۳/۷۶	۰/۵۵	۰/۴۲	۱۱/۸۶
مالزی	۵۷/۶۰	۰/۹۹	۰/۳۴	۶/۷۰
ویتنام	۵۲/۶۱	۱/۶۳	۰/۳۷	۱/۶۱
هندوستان	۵۹/۲۲	۱/۴۱	۰/۳۵	۱/۵۸
هنگ کنگ	۷۳/۴۳	۰/۱۹	۰/۱۴	۶/۲۹
کل آسیا و اقیانوسیه	۶۲/۵۶	۰/۹۴	۰/۴۴	۳/۶۵
کل جهان	۵۶/۶۹	۰/۵۸	۰/۳۸	۴/۵۱
کشورهای OECD	۵۵/۲۶	۰/۳۱	۰/۳۱	۹/۶۸
کشورهای غیر OECD	۵۶/۸۸	۱/۲۳	۰/۴۲	۳/۲۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۰/۹۳	۰/۲۴	۰/۲۵	۶/۹۱
کشورهای عضو ضمیمه I	۵۴/۸۷	۰/۳۴	۰/۳۴	۱۰/۱۳
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۵۷/۲۹	۱/۰۸	۰/۴۰	۳/۰۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

۱) کیلوگرم CO_2 به دلار آمریکا برحسب قیمت‌های سال ۲۰۰۵ .

نمودار (۲۹-۲) : انتشار دی اکسید کربن به عرضه انرژی اولیه در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲



جدول (۹۴-۲) : مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۱۱۱	در سال ۲۰۱۳
	زغال‌سنگ حرارتی در بخش‌های صنعت و خانگی	کرون دانمارک بر کیلوگرم گوگرد	۹۶	از سال ۲۰۰۲ تا کنون
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر هزار لیتر	۷۸	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا (بیش از ۰/۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر تن	۶	در سال ۱۹۸٤
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر تن	۷۱	در سال ۱۹۹۱
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر تن	۲۸	از سال ۱۹۹۱ تا کنون
	زغال‌سنگ	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۱ تا کنون
	زغال‌سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۳ تا کنون

مأخذ: IEA,International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

جدول (۹۵-۲) : مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۲۹	از سال ۲۰۱۱ تاکنون
	نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۹	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
	بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۱ تاکنون

مأخذ: IEA,International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

جدول (۹۶-۲) : مالیات بر نشر دی اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون نروژ بر هزار لیتر	۶۱۰	در سال ۲۰۱۳
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا	کرون نروژ بر هزار لیتر	۴۰۲	در سال ۱۹۹٤
	بنزین موتور	کرون نروژ بر لیتر	۰/۹۱	در سال ۲۰۱۳
	زغال سنگ	کرون نروژ بر کیلوگرم	۰/۵	از سال ۲۰۰۳ تاکنون
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر هزار لیتر	۹۲۷/۹	در سال ۲۰۱۳
	نفت کوره سبک	کرون سوئد بر لیتر	۳/۰۹۳	در سال ۲۰۱۳
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون سوئد بر لیتر	۳/۰۹۳	در سال ۲۰۱۳
	بنزین بدون سرب	کرون سوئد بر لیتر	۲/۵	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	زغال سنگ	کرون سوئد بر تن	۴۶۹	در سال ۲۰۰۲
	زغال‌سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۱۵۶۴	در سال ۲۰۰۲
دانمارک	گازطبیعی	کرون دانمارک بر مترمکعب	۰/۳۵	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
فنلاند	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۱۸۹/۳	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	نفت کوره سبک	یورو بر هزار لیتر	۱۵۹/۹	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	یورو بر لیتر	۰/۱۵۹	از سال ۲۰۱۲ تا انتهای سال ۲۰۱۳
	بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۶۴۳۶	از سال ۲۰۱۲ تا انتهای سال ۲۰۱۳
	گازطبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۱۱۳۸	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	زغال‌سنگ حرارتی مصرفی صنایع	یورو بر تن	۱۳۱/۵۳	از سال ۲۰۱۳ تاکنون

مأخذ: IEA,International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

جدول (۹۷-۲) : مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD

عنوان	نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
مالیات زیست محیطی [۱]	دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۵۲۰	در سال ۲۰۱۳
		نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۴۳۵	در سال ۲۰۱۳
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۴۰۵	در سال ۲۰۱۳
		بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۳۹۳	در سال ۲۰۱۳
		زغال سنگ حرارتی مصرفی در بخش خانگی و صنعتی	کرون دانمارک بر تن	۴۱۳/۵	از ابتدای سال ۲۰۱۰ تاکنون
		برق	کرون دانمارک /kwh	۰/۰۶۲	از ابتدای سال ۲۰۱۰ تاکنون
مالیات تخریب محیط زیست [۲]	فنلاند	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۷/۰۱	در سال ۱۹۹۳
		نفت کوره سبک	یورو بر هزار لیتر	۷/۰۱	در سال ۱۹۹۳
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	یورو بر لیتر	۰/۰۴۵	از ابتدای سال ۱۹۹۰ تا پایان سال ۱۹۹۳
		بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۰۸۴	در سال ۱۹۹۳
		گازطبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۰۰۴	در سال ۱۹۹۳
		زغال‌سنگ	یورو بر تن	۵/۶۱	در سال ۱۹۹۳
مالیات حفاظت از محیط زیست [۳]	هلند	گازطبیعی مصرفی در بخش خانگی	یورو بر 10^7 کیلوکالری	۱۱/۶۴	در سال ۱۹۹۵
مالیات ویژه تغییر اقلیم [٤]	انگلستان	برق	پوند بر کیلووات‌ساعت	۰/۰۰۵۲۴	از آوریل ۲۰۱۳ تا مارچ ۲۰۱٤
		گازطبیعی	پوند بر مترمکعب	۰/۰۰۱۸۲	از آوریل ۲۰۱۳ تا مارچ ۲۰۱٤
		زغال‌سنگ حرارتی مصرفی در صنایع	پوند بر تن	۱۴/۲۹	از آوریل ۲۰۱۳ تا مارچ ۲۰۱٤

مأخذ: IEA,International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

1) Environment Tax
2) Environmental Damge Tax
3) Environmental Protection Tax
4) Special Tax (Climate Change Levy)

پیوست ۱: ضرایب تبدیل واحدهای متعارف انرژی

	ژول	بی تی یو	کواد	کیلوکالری	تن معادل زغالسنگ
۱ ژول	۱	۹۴۷/۹×۱۰$^{-۶}$	۹۴۷/۹ × ۱۰$^{-۲۱}$	۲۳۹ ×۱۰$^{-۶}$	۳۴/۱۴ ×۱۰$^{-۱۲}$
۱ بی تی یو	۱۰۵۵	۱	۱×۱۰$^{-۱۵}$	۰/۲۵۲۴	۳۶/۰۲ ×۱۰$^{-۹}$
۱ کواد	۱۰^{۱۵} × ۱۰۵۵	۱×۱۰^{۱۵}	۱	۲۵۲ ×۱۰^{۱۲}	۳۶/۰۲ ×۱۰$^{-۶}$
۱ کیلوکالری	۴۱۸۴	۳/۹۶۶	۳۹۶۶ ×۱۰$^{-۱۸}$	۱	۱۴۲/۹ ×۱۰$^{-۹}$
۱ تن معادل زغال سنگ	۲۹/۲۹×۱۰^{۹}	۲۷/۷۶ ×۱۰^{۶}	۲۷/۷۶ ×۱۰$^{-۹}$	۷ ×۱۰^{۶}	۱
۱ بشکه معادل نفت خام	۶۱۱۹×۱۰^{۶}	۵/۸ ×۱۰^{۶}	۵/۸ ×۱۰$^{-۹}$	۱۴۶۲ ×۱۰^{۳}	۰/۲۰۸۹
۱ تن معادل نفت خام	۴۴/۷۶×۱۰^{۹}	۴۲/۴۳ ×۱۰^{۶}	۴۲/۴۳ ×۱۰$^{-۹}$	۱۰/۷ ×۱۰^{۶}	۱/۵۲۸
۱ مترمکعب گازطبیعی	۳۷/۲۶×۱۰^{۶}	۳۵/۳۱ ×۱۰^{۳}	۳۵/۳۱ ×۱۰$^{-۱۲}$	۸۹۰۵	۱۲۷۲ ×۱۰$^{-۶}$
۱ فوت مکعب گازطبیعی	۱۰۵۵×۱۰^{۳}	۱۰۰۰	۱×۱۰$^{-۱۲}$	۲۵۲/۲	۳۶ ×۱۰$^{-۶}$
۱ کیلووات در سال	۳۱/۵۴×۱۰^{۹}	۲۹/۸۹ ×۱۰^{۶}	۲۹/۸۹ ×۱۰$^{-۹}$	۷۵۳۷ ×۱۰^{۳}	۱/۰۷۶

	بشکه معادل نفت خام	تن معادل نفت خام	مترمکعب گازطبیعی	فوت مکعب گازطبیعی	کیلووات در سال
۱ ژول	۱۶۳/۴ ×۱۰$^{-۱۲}$	۲۲/۳۴ ×۱۰$^{-۱۲}$	۲۶/۸۴ ×۱۰$^{-۹}$	۹۴۸ ×۱۰$^{-۹}$	۳۱/۷۱ ×۱۰$^{-۱۲}$
۱ بی تی یو	۱۷۲ ×۱۰$^{-۹}$	۲۳/۵۷ ×۱۰$^{-۹}$	۲۸/۳۲ ×۱۰$^{-۶}$	۰/۰۰۱	۳۳/۴۵ ×۱۰$^{-۹}$
۱ کواد	۱۷۲/۴ ×۱۰^{۶}	۲۳/۵۷ ×۱۰^{۶}	۲۸/۳۲ ×۱۰^{۹}	۱ ×۱۰^{۱۲}	۳۳/۴۵ ×۱۰^{۶}
۱ کیلوکالری	۶۸۳/۸ ×۱۰$^{-۹}$	۹۳/۴۷ ×۱۰$^{-۹}$	۱۱۲/۳ ×۱۰$^{-۶}$	۳۹۶۶ ×۱۰$^{-۶}$	۱۳۲/۷ ×۱۰$^{-۹}$
۱ تن معادل زغال سنگ	۴/۷۸۶	۰/۶۵۴۳	۷۸۶/۱	۲۷/۷۶ ×۱۰^{۳}	۰/۹۲۸۷
۱ بشکه معادل نفت خام	۱	۰/۱۳۶۷	۱۶۴/۲	۵۸۰۰	۰/۱۹۴
۱ تن معادل نفت خام	۷/۳۱۵	۱	۱۲۰۱	۴۲/۴۳ ×۱۰^{۳}	۱/۴۱۹
۱ مترمکعب گازطبیعی	۶/۰۸۹ ×۱۰$^{-۳}$	۸۳۲/۳ ×۱۰$^{-۶}$	۱	۳۵/۳۱	۱۱۸۱ ×۱۰$^{-۶}$
۱ فوت مکعب گازطبیعی	۱۷۲/۴ ×۱۰$^{-۶}$	۲۳/۵۷ ×۱۰$^{-۶}$	۲۸/۳۲ ×۱۰$^{-۳}$	۱	۳۳/۴۵ ×۱۰$^{-۶}$
۱ کیلووات در سال	۵/۱۵۴	۰/۷۰۴۵	۸۴۶/۴	۲۹/۸۹ ×۱۰^{۳}	۱

پیوست ۲ : طبقه بندی جغرافیایی مناطق

منطقه آمریکای شمالی: شامل ایالات متحده آمریکا، کانادا و مکزیک می‌گردد.

منطقه آمریکای مرکزی وجنوبی: شامل کشورهای آرژانتین، بولیوی، برزیل، شیلی، کلمبیا، کاستاریکا، کوبا، جمهوری دومینیک، اکوادور، السالوادور، گواتمالا، هائیتی، هندوراس، جامائیکا، آنتیل هلند، نیکاراگوئه، پاناما، پاراگوئه، پرو، ترینیداد و توباگو، اروگوئه، ونزوئلا، آنتیگوآ و باربودا، آروبا، باهاماس، باربادوس، بلیز، برمودا، جزایر ورجین انگلستان، جزایر کایمن، دومینیکن، جزایر فالکلند، گویان فرانسه، گرینادا، گوآدلوپ، گویان، مارتینیک، مونتسرات، پورتوریکو، سنت کیتس و نویس، سنت لوسیا، سنت پیر و میکلن، سنت وینست و گرنادینس، جزایر (سورینام، ترکس و کایکاس) می‌گردد.

منطقه اروپا و اورآسیا:

- شامل اتریش، بلژیک، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، لوکزامبورگ، هلند، نروژ، لهستان، پرتغال، اسلواکی، اسلوونی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، آلبانی، بوسنی و هرزگوین، بلغارستان، کرواسی، قبرس، گیبرالتار، ماسدونیای سابق، مالتا، رومانی، صربستان (مونتگرو تا سال ۲۰۰۴ و کوزوو تا سال ۱۹۹۹)، ارمنستان، آذربایجان، بلاروس (روسیه سفید)، گرجستان، قزاقستان، قرقیزستان، لاتویا، لیتوانی، جمهوری مولداوی، فدراسیون روسیه، تاجیکستان، ترکمنستان، اوکراین و ازبکستان می‌گردد.

منطقه خاورمیانه: شامل کشورهای بحرین، جمهوری اسلامی ایران، عراق، فلسطین اشغالی، اردن، کویت، لبنان، عمان، قطر، عربستان سعودی، سوریه، امارات متحده عربی و یمن می‌گردد.

منطقه آسیا و اقیانوسیه: شامل کشورهای استرالیا، ژاپن، کره جنوبی، زلاندنو، چین، هنک کنگ، بنگلادش، برونئی دارالسلام، کامبوج، چین تایپه، هندوستان، اندونزی، کره شمالی، مالزی، مغولستان، میانمار، نپال، پاکستان، فیلیپین، سنگاپور، سری لانکا، تایلند، ویتنام، افغانستان، بوتان، جزایر کوک، تیمور شرقی، فیجی، پولینسیای فرانسه، کیریباتی، لائوس، ماکو، مالدیو، کالدونیای نو، پاپوآ گینه نو، ساموآ، جزایر سالمون، تونگا و ونواتو می‌باشد.

منطقه آفریقا: شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، بنین، بوتسوانا، کامرون، کنگو، جمهوری دموکراتیک کنگو، ساحل عاج، مصر، اریتره، اتیوپی، گابن، غنا، کنیا، لیبی، مراکش، موزامبیک، نامیبیا، نیجریه، سنگال، آفریقای جنوبی، سودان، تانزانیا، توگو، تونس، زامبیا، زیمبابوه، بورکینافاسو، بوراندی، جزایر کیپ ورده، آفریقای مرکزی، چاد، کوموروس، جیبوتی، گینه اکواتوریال، گامبیا، گینه، گینه بیسائو، لسوتو، لیبریا، ماداگاسکار، مالاوی، مالی، موریتانی، موریتیس، نیجر، ریونیون، آرواندا، سائوتوم و پرینسیپ، سایکلس، سیرالئون، سومالی، سوئیزلند و اوگاندا می‌شود.

سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه‌ای (OECD): شامل کشورهای استرالیا، اتریش، بلژیک، کانادا، جمهوری چک، دانمارک، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، ژاپن، کره جنوبی، لوکزامبورگ، مکزیک، هلند، زلاندنو، شیلی، فلسطین اشغالی، نروژ، لهستان، پرتغال، جمهوری اسلواکی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، ایالات متحده آمریکا، استونی و اسلوونی می‌گردد.

کشورهای OECD آمریکایی: ایالات متحده آمریکا، کانادا، شیلی و مکزیک را دربرمی‌گیرد.

کشورهای OECD اروپایی: اتریش، بلژیک، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، لوکزامبورگ، هلند، نروژ، لهستان، پرتغال، اسلواکی، اسلوونی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه و انگلستان.

کشورهای OECD آسیایی: کشورهای استرالیا، فلسطین اشغالی، ژاپن، کره جنوبی و زلاندنو را دربرمی‌گیرد.

۲۷ کشور اتحادیه اروپا: شامل کشورهای اتریش، بلژیک، بلغارستان، قبرس، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایرلند، ایتالیا، لاتویا، لیتوانی، لوکزامبورگ، مالتا، هلند، لهستان، پرتغال، رومانی، جمهوری اسلواکی، اسلوونی، اسپانیا، سوئد و انگلستان می‌باشد.

سازمان کشورهای صادر کننده نفت (OPEC): شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، اکوادور، ایران، عراق، کویت، لیبی، نیجریه، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی و ونزوئلا می‌گردد.

پیوست ۳: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی فرآورده‌های عمده نفتی، گازطبیعی و زغال‌سنگ در کشورهای OECD

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سنگین[۱]

نام کشور	چگالی (t/kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10^7kcal/ kl)
استرالیا	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
اتریش	۱/۰۰	۹۶۰۰	۰/۹۶۰۰
بلژیک	۰/۹۳	۹۷۵۰	۰/۹۰۶۸
کانادا	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
شیلی	–	۹۶۰۰	–
جمهوری چک	۰/۹۹	۹۵۳۲	۰/۹۴۳۷
دانمارک	۰/۹۷۵	۹۶۵۰	۰/۹۴۰۹
استونی	–	۹۶۰۰	–
فنلاند	–	۹۶۰۰	–
فرانسه	–	۹۷۵۰	–
آلمان	۰/۹۹	۹۸۰۰	۰/۹۷۰۲
یونان	–	۹۶۰۰	–
مجارستان (صنعت)	–	۹۵۰۰	–
مجارستان (نیروگاه)	–	۹۷۰۰	–
ایرلند	۰/۹۷	۹۴۸۰	۰/۹۱۹۶
فلسطین اشغالی	–	۹۶۰۰	–
ایتالیا	۰/۹۴– ۰/۹۷	۹۶۰۰	۰/۹۰۲۴ – ۰/۹۳۱۲
ژاپن	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
کره	۰/۹۴۴	۹۲۰۳	۰/۸۶۸۸
لوکزامبورگ	۰/۹۵	۹۶۵۰	۰/۹۱۶۸
مکزیک	۰/۹۸۲	۱۰۱۳۹	۰/۹۹۵۶
هلند	۰/۹۴	۹۷۶۰	۰/۹۱۷۴
زلاندنو	۰/۹۴۵	۱۰۱۲۹	۰/۹۵۷۲
نروژ	۰/۸۲– ۰/۸۶	۹۹۷۴	۰/۸۱۷۹ – ۰/۸۵۷۸
لهستان	۰/۹۶۵	۹۷۲۳	۰/۹۳۸۳
پرتغال	۰/۹۸	۹۵۵۴	۰/۹۳۶۳
جمهوری اسلواکی	۰/۹۹	۹۶۹۹	۰/۹۶۰۲
اسلوونی	–	۹۶۰۰	–
اسپانیا	–	۹۴۰۰	–
سوئد	۰/۹۶۵	۹۶۰۰	۰/۹۲۶۴
سوئیس	–	۹۶۰۰	–
ترکیه	۰/۹۷	۹۶۰۰	۰/۹۳۱۲
انگلستان	۰/۹۸	۹۸۷۰	۰/۹۶۷۳
ایالات متحده آمریکا	۰/۹۴۴	۹۹۸۸	۰/۹۴۲۹

۱) شامل نفت کوره دارای گوگرد بیش از یک درصد می‌باشد.

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سبک

نام کشور	چگالی (t/kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10^7kcal/ kl)
اتریش	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
بلژیک	۰/۸۴	۱۰۲۵۰	۰/۸۶۱۰
کانادا	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
جمهوری چک	۰/۸۶	۱۰۲۶۳	۰/۸۸۲۶
دانمارک	۰/۸۵۹	۱۰۱۷۵	۰/۸۷۴۴
فنلاند	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
فرانسه	۰/۸۴۵	۱۰۱۰۰	۰/۸۵۳۵
آلمان	۰/۸۷	۱۰۲۰۰	۰/۸۸۷۴
یونان	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
ایرلند	۰/۸۳۸	۱۰۱۷۰	۰/۸۵۲۲
ایتالیا	۰/۸۲– ۰/۸۴	۱۰۲۱۰	۰/۸۴۷۴
ژاپن	۰/۸	۱۰۳۵۰	۰/۸۲۸۰
کره جنوبی	۰/۸۷	۸۱۱۷	۰/۷۰۶۲
لوکزامبورگ	۰/۸۴	۱۰۲۵۰	۰/۸۶۱۰
مکزیک	۰/۸۵۲	۱۰۸۴۹	۰/۹۲۴۳
هلند	۰/۸۴	۱۰۱۰۰	۰/۸۴۸۴
زلاندنو	۰/۸۲۴	۱۰۳۶۶	۰/۸۵۴۲
نروژ (صنعت)	۰/۸۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۹۸
نروژ (خانگی)	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
لهستان	۰/۸۴۵	۹۷۹۱	۰/۸۲۷۳
اسلواکی	۰/۹۱	۱۰۱۰۱	۰/۹۱۹۲
اسپانیا	۰/۸۵۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۸۴۹
سوئد	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
سوئیس	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
ترکیه	۰/۸	۱۰۴۵۰	۰/۸۳۶۰
انگلستان	۰/۸۴۷	۱۰۲۶۰	۰/۸۶۹۰
ایالات متحده آمریکا	۰/۸۳	۱۰۷۶۰	۰/۸۹۳۱
سایر کشورها	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت گاز مورد استفاده در بخش حمل و نقل

نام کشور	چگالی (t/kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10^7kcal/ kl)
استرالیا	۰/۸۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۸۷
اتریش	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
جمهوری چک	۰/۸۴۳	۱۰۱۷۷	۰/۸۵۷۹
دانمارک	۰/۸۴۵	۱۰۱۷۵	۰/۸۵۹۸
فرانسه	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
آلمان	۰/۸۲– ۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۲۲
مجارستان	۰/۸۳	۱۰۲۲۱	۰/۸۴۸۳
ایتالیا	۰/۸۲– ۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
کره جنوبی	۰/۸۴	۱۰۰۹۰	۰/۸۴۷۶
مکزیک	۰/۸۵۲	۱۰۸۴۹	۰/۹۲۴۳
هلند	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
زلاندنو	۰/۸۲۲	۱۰۲۹۷	۰/۸۴۶۴
لهستان	۰/۸۴۵	۱۰۲۰۳	۰/۸۶۲۲
پرتغال	۰/۸۳۷	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۶۳
اسلواکی	۰/۸۳۵	۱۰۴۷۴	۰/۸۷۴۶
اسلوونی	۰/۸۷	۱۰۱۷۵	۰/۸۸۵۲
سوئیس	۰/۸۳۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۴۲
ترکیه	۰/۸۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۹۸
انگلستان	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
ایالات متحده آمریکا	۰/۸۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۸۷
سایر کشورها	۰/۸۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۹۰۱

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل بنزین (۱)

نام کشور	چگالی (t/kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10^7kcal/ kl)
اتریش	۰/۷۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۲۵
بلژیک	۰/۷۴	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۱۸
شیلی	۰/۷۳	۱۱۲۰۰	۰/۸۱۷۶
جمهوری چک	۰/۷۶	۱۰۴۱۲	۰/۷۹۱۳
فرانسه	۰/۷۵۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۷۹
آلمان	۰/۷۳۵– ۰/۷۸۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۳۵
مجارستان	۰/۷۳۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۸۶۵
ایتالیا	۰/۷۲– ۰/۷۶	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۱۸
کره جنوبی	۰/۷۴	۹۶۸۱	۰/۷۱۶۴
مکزیک	۰/۷۲۹	۱۰۷۰۰	۰/۷۸۰۰
هلند	۰/۷۴۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۷۲
زلاندنو	۰/۷۳۹	۱۰۲۹۶	۰/۷۶۰۹
لهستان	۰/۷۵۵	۱۰۳۴۲	۰/۷۸۰۸
پرتغال	۰/۷۴۸	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۰۴
اسلواکی	۰/۷۴۷	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۷۹
اسلوونی	۰/۷۴	۱۰۴۷۳	۰/۷۷۵۰
سوئیس	۰/۷۴۴	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۶۱
ترکیه	۰/۷۷۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۲۹۳
انگلستان	۰/۷۳۸	۱۰۷۰۰	۰/۷۸۹۷
ایالات متحده آمریکا	۰/۷۸	۱۰۷۰۰	۰/۸۳۴۶

۱) تمامی مقادیر کشورها مربوط به بنزین سوپر بدون سرب با عدد اکتان ۹۵ می‌باشد، به استثنای بنزین کشورهای کره جنوبی، زلاندنو و مکزیک که مربوط به بنزین معمولی بدون سرب است.

ارزش حرارتی ناویژه گازطبیعی

نام کشور	kcal/m^3	kJ/m^3	kWh/m^3
استرالیا	۹۵۰۶	۳۹۸۰۰	۱۱/۰۵۵
اتریش	۹۵۱۰	۳۹۸۱۶	۱۱/۰۶۰
بلژیک	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
کانادا	۸۸۹۲	۳۷۲۲۹	۱۰/۳۴۱
شیلی	۹۳۴۱	۳۹۱۰۹	۱۰/۸۶۴
جمهوری چک	۹۰۳۰	۳۷۸۰۷	۱۰/۵۰۲
دانمارک	۱۰۵۰۹	۴۳۹۹۹	۱۲/۲۲۲
استونی	–	–	–
فنلاند	۱۰۴۷۶	۴۳۸۶۱	۱۲/۱۸۴
فرانسه	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
آلمان	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
یونان	۹۶۵۰	۴۰۴۰۳	۱۱/۲۲۳
مجارستان	۸۵۰۰	۳۵۵۸۸	۹/۸۸۶
ایرلند	۹۴۴۴	۳۹۵۴۰	۱۰/۹۸۳
فلسطین اشغالی	–	–	–
ایتالیا	۹۱۰۰	۳۸۱۰۰	۱۰/۵۸۳
ژاپن	۱۱۰۰۰	۴۶۰۵۵	۱۲/۷۹۳
کره جنوبی	۱۰۴۰۰	۴۳۵۴۳	۱۲/۰۹۵
لوکزامبورگ	۸۷۰۰	۳۶۴۲۵	۱۰/۱۱۸
مکزیک	۹۴۰۰	۳۹۳۵۶	۱۰/۹۳۲
هلند	۸۴۰۶	۳۵۱۹۴	۹/۷۷۶
زلاندنو	۹۰۰۴	۳۷۶۹۸	۱۰/۴۷۲
نروژ	۹۵۶۰	۴۰۰۲۶	۱۱/۱۱۸
لهستان	۹۴۳۶	۳۹۵۰۰	۱۰/۹۷۴
پرتغال	۱۰۲۱۴	۴۲۷۶۴	۱۱/۸۷۹
اسلواکی	۸۹۷۲	۳۷۵۶۴	۱۰/۴۳۴
اسلوونی	–	–	–
اسپانیا	۱۰۲۰۴	۴۲۷۲۲	۱۱/۸۶۷
سوئد	–	–	–
سوئیس	۹۵۶۰	۴۰۰۲۶	۱۱/۱۱۸
ترکیه	۹۱۵۵	۳۸۳۳۰	۱۰/۶۴۷
انگلستان	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
ایالات متحده آمریکا	۹۱۳۹	۳۸۲۶۳	۱۰/۶۲۹

ارزش حرارتی ویژه زغال سنگ

(10^7kcal/ tonne)

نام کشور	زغال سنگ حرارتی (صنعت)	زغال سنگ حرارتی (نیروگاه)	زغال سنگ حرارتی (خانگی)	زغال سنگ کک شو (صنعت)
استرالیا	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	–	۰/۶۸۰۷
اتریش	۰/۶۸۹۰	۰/۶۶۰۹	۰/۶۷۲۰	۰/۶۹۴۳
بلژیک	۰/۵۵۵۰	۰/۵۳۳۸	۰/۶۱۵۸	۰/۷۰۰۰
کانادا	۰/۷۱۲۷	۰/۶۰۹۴	–	۰/۷۱۶۴
شیلی	۰/۷۰۰۰	۰/۷۰۰۰	–	۰/۷۰۰۰
جمهوری چک [۱]	۰/۳۷۵۰	۰/۲۵۵۰	۰/۳۷۵۰	۰/۶۵۰۰
دانمارک	۰/۷۰۰۰	۰/۵۸۳۱	۰/۷۰۰۰	–
استونی	–	–	–	–
فنلاند	۰/۶۰۹۱	۰/۶۰۹۱	–	۰/۶۹۹۸
فرانسه	۰/۶۲۱۰	۰/۶۲۱۰	۰/۸۸۰۰	۰/۷۲۸۵
آلمان	۰/۷۰۰۰	۰/۶۹۱۴	۰/۵۹۹۵	۰/۶۹۵۰
یونان [۲]	۰/۶۱۲۰	۰/۱۲۵۲	–	–
مجارستان [۳]	۰/۴۹۱۲	۰/۱۹۹۴	۰/۴۱۱۹	–
ایرلند	۰/۶۶۵۰	۰/۶۱۹۴	۰/۶۶۵۰	–
فلسطین اشغالی	–	۰/۵۲۰۰	–	–
ایتالیا	۰/۶۱۶۲	۰/۵۹۰۰	۰/۶۳۵۰	۰/۶۶۵۰
ژاپن	۰/۵۵۷۱	۰/۵۵۷۱	–	۰/۶۹۲۸
کره جنوبی	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰
لوکزامبورگ	–	–	۰/۶۹۹۸	–
مکزیک [۴]	–	۰/۴۵۷۵	–	–
هلند [۵]	۰/۷۰۰۰	۰/۷۰۰۰	۰/۵۹۸۹	۰/۶۸۰۰
زلاندنو	۰/۶۸۳۶	–	۰/۶۸۳۶	–
نروژ	۰/۶۷۱۲	–	۰/۶۷۱۲	۰/۶۷۱۲
لهستان	۰/۵۳۸۷	۰/۵۱۲۶	۰/۶۲۱۰	۰/۷۰۶۰
پرتغال [۶]	۰/۸۵۶۲	۰/۶۱۰۵	–	۰/۷۱۲۳
جمهوری اسلواکی [۷]	۰/۶۱۱۰	۰/۲۵۶۷	۰/۲۹۳۸	۰/۷۰۱۸
اسلوونی	–	–	–	–
اسپانیا	–	۰/۵۵۰۰	–	۰/۷۱۷۰
سوئد	۰/۶۴۱۵	۰/۶۶۶۴	۰/۶۵۴۴	۰/۶۴۵۴
سوئیس [۸]	۰/۶۰۰۰	–	۰/۴۸۰۱	۰/۷۲۰۰
ترکیه [۹]	۰/۴۲۵۰	۰/۲۰۰۰	۰/۴۲۵۰	۰/۶۱۰۰
انگلستان	۰/۶۲۷۵	۰/۵۶۵۳	۰/۵۶۵۳	–
ایالات متحده آمریکا	۰/۶۴۸۰	۰/۶۱۰۱	–	۰/۷۰۹۰

۱) جمهوری چک : زغال سنگ قهوه‌ای

۲) یونان: زغال‌سنگ قهوه‌ای که جهت تولید برق کاربرد دارد.

۳) مجارستان: زغال‌سنگ قهوه‌ای مورد استفاده در بخش خانگی و نیروگاهی .

۴) مکزیک: زغال‌سنگ نیمه بیتومینه‌ای که جهت تولید برق کاربرد دارد.

۵) هلند: زغال‌سنگ حرارتی (با کیفیت زغال سخت) مورد استفاده در بخش صنعت و نیروگاهی.

۶) پرتغال: زغال‌سنگ حرارتی (با کیفیت آنتراسیت) مورد استفاده در بخش صنعت.

۷) جمهوری اسلواکی: زغال‌سنگ قهوه‌ای مورد استفاده در بخش خانگی و نیروگاهی.

۸) سوئیس: زغال‌سنگ حرارتی (با کیفیت لیگنیت) مورد استفاده در بخش خانگی.

۹) ترکیه: زغال‌سنگ حرارتی (با کیفیت لیگنیت).