



Energy & Infrastructure Alert

August 4, 2016

Renewable Alert Letter

Topics

Amended FIT Act – COD Cutoff Date and Possibility of Panel Changes

改正FIT法 - 運転開始期限とパネル変更可能性

(日本語は英語の後に続きます)

In advance of the Act for Partial Amendment of the Act on Special Measures Concerning Procurement of Electricity from Renewable Energy Sources by Electricity Utilities (2016 Act No. 59) that was established on May 25, 2016 and is coming into effect on April 1, 2017, at the end of July, the Ministry of Economy, Trade and Industry (“METI”) announced an Ordinance for Partial Amendment of Enforcement Regulations for the Act on Special Measures Concerning Procurement of Electricity from Renewable Energy Sources by Electricity Utilities (2016 METI Ordinance No. 84) together with a Notice of Partial Amendment of the Notice on Procurement Price and Procurement Period (July 29, 2016 METI Notice No. 212). The METI Agency for Natural Resources and Energy has also released various related documents and information.

Below is a summary of the much awaited amendments to the rules for setting Commercial Operation Date (“COD”) cutoff dates and revising Feed-in Tariff (“FIT”) price upon changes to panels.

I. Setting of COD Cutoff Date

1. Applicability

Please contact our team members for further details and information.

Yoichi Katayama

Partner
Daini Tokyo Bar Association
Tel: +81-3-3224-2921
ykatayama@orrick.com

Minako Wakabayashi

Partner
Tokyo Bar Association
Tel: +81-3-3224-2926
mwakabayashi@orrick.com

* This letter is intended to provide brief information relevant to renewable energy in Japan. This is not intended to be legal advice. Individual legal and factual circumstances for the subject matter of this letter should be taken into consideration by consultation with professional counsel.

Applicable to PV projects that enter into grid interconnection agreements on or after August 1, 2016.

※ Specifically, such interconnection agreements must include matters related to payment of contribution in aid of construction; note that the names of applicable documents may vary depending on the electric company and scale of the power facility.

2. COD Cutoff Date

(1) Projects that obtain FIT approval in or after FY2017

10kW and over: 3 years from approval date to COD

Less than 10kW: 1 year from approval date to COD

(2) Projects that obtained FIT approval in or before FY2016

In principle, the initial date for calculation is the date of deemed approval under the New FIT Approval System (April 1, 2017 in principle). If, however, 1) approval is obtained on or after July 1, 2016 and an interconnection agreement is executed within 9 months after the day following the approval date; or 2) the project participates in the grid bidding process and an interconnection agreement is executed on or after April 1, 2017 but within 6 months of the date on which bidding ends, then the initial date for calculation is the date on which the interconnection agreement is executed.

3. Past Due Measures

10kW and over: FIT price is reduced or FIT term is shortened. Specific details (e.g. 5% reduction of the FIT price or 1 year reduction of FIT term for each year of delay) are to be determined after consideration by the Committee for Procurement Price, etc. this fall or later.

Less than 10kW: Approval becomes void.

II. Amendment of FIT Price Change Rules

Under the current rules for PV projects, if an application is made prior to COD for changes pertaining to PV module manufacturer or type, drop in conversion efficiency or drop in output that is equal to or greater than both 10KW and 20%, then the FIT price will be revised to the price that is applicable when the changes are approved. Under the amended rules, however, the FIT price will remain unrevised in the following cases even when changes are approved (the FIT price will continue to be changed to the price applicable upon approval if there is an increase in output).

1. Applicability

Applicable to PV projects that enter into grid interconnection agreements on or after August

1, 2016.

2. Amended Rules (changes are highlighted in yellow)

	Former Rules		Amended Rules	
	Before COD	After COD	Before COD	After COD
Change to PV module manufacturer	Revision	No Revision	No Revision	No Revision
Change to PV module type	Revision	No Revision	No Revision	No Revision
Drop in PV module conversion efficiency	Revision	No Revision	No Revision	No Revision
Increase in output	Revision	Revision	Revision	Revision
Decrease in output equal to or greater than both 10KW and 20%	Revision	No Revision	No Revision	No Revision

※ The FIT price applicable to “Revision” items is the FIT price for the fiscal year containing the later of either the date on which the interconnection agreement is executed or the date on which the change is approved. For “No Revision” items, the FIT price is not revised, even after a change is approved.

As described above, although PV projects that enter into grid interconnection agreements on or after August 1, 2016 can make changes to panels without an impact on the FIT price, there is now a cutoff date for COD. Given the need to balance the expansion of renewable energy with controlling costs to the public, these measures are intended to reduce discrepancies between the costs to install facilities that are projected when the FIT price is determined and the costs that are actually incurred, particularly as panel prices and other power generating costs have continued to decline for PV projects.

To the disappointment of many project operators, the amendments to COD cutoff date determination and rules for panel changes do not provide for any exceptions or exemptions in the case of 1) projects that anticipate long-term construction periods to begin with; 2) projects that require longer periods of time for interconnection (including interconnection bidding

process projects); 3) projects that require longer periods of time to obtain environmental assessment and other permits and approvals pursuant to ordinances; and 4) projects that have already purchased panels and other equipment.

Further consideration must therefore be given to the construction period, the permits and approvals process and panel selection for PV projects that enter into grid interconnection agreements on and after August 1, 2016.

Amendments made under this latest ordinance also prescribe matters pertaining to application forms, approval standards, release of approval information, obligating distributors to purchase renewable energy and other transitional measures related to project planning approval under the new system.

Orrick continues to consult with the relevant ministries and agencies to address current and future legal reforms. Please contact us for details.

改正 FIT 法 - 運転開始期限とパネル変更可能性

2016 年 5 月 25 日に成立した電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法等の一部を改正する法律（平成 28 年法律第 59 号）の 2017 年 4 月 1 日の施行に向けて、7 月末に、電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法施行規則の一部を改正する省令（平成 28 年経済産業省令第 84 号）が公布され、併せて調達価格及び調達期間を定める告示の一部を改正する告示（平成 28 年 7 月 29 日経済産業省告示第 2 12 号）が公布されました。これに併せて、経済産業省資源エネルギー庁から、種々関連文書及び情報が公表されました。

注目されておりました運転開始期限の設定及びパネル変更時の調達価格変更のルール改正につきましては、以下の取り扱いとなる旨公表されました。

I. 運転開始期限の設定

1. 対象案件

平成 28 年 8 月 1 日以降に系統への接続契約を締結する太陽光発電案件

※ ここでいう「接続契約の締結」については、工事費負担金の支払いに関する事項を含んだ接続契約を締結しているものであることが必要で、電力会社や発電設備の規模によって該当する書類の名称等が異なりますので注意が必要です。

2. 運転開始期限

(1) 平成 29 年度以降に認定を取得する案件

10kW 以上 - 認定日から運転開始日までの期限：3 年

10kW 未満 - 認定日から運転開始日までの期限：1 年

(2) 平成 28 年度以前に認定を取得した案件

原則として、新認定制度における認定を受けたとみなされた日（原則、平成 29 年 4 月 1 日）が起算日とされます。但し、①認定取得が平成 28 年 7 月 1 日以降で、認定日の翌日から起算して 9 か月以内に接続契約を締結する場合、又は②系統入札プロセスに参加し、平成 29 年 4 月 1 日以降で当該プロセスが終了した日から起算して 6 ヶ月以内に接続契約を締結する場合は、接続契約を締結した日が起算日とされます。

3. 期限超過した場合の措置

10kW 以上- 調達価格の低減又は調達期間の短縮。但し、具体的な措置の内容（例：運転開始が期限から 1 年遅れるごとに、調達価格を 5%低減又は調達期間を 1 年短縮）については今秋以降の調達価格等算定委員会での議論を経て決定予定です。

10kW 未満-認定失効

II. 調達価格変更のルール改正

現行ルールでは、太陽光発電において、運転開始前に太陽電池のメーカーの変更/種類の変更/変換効率の低下/出力の 10kW 以上かつ 20%以上の減少を伴う変更認定を行った場合、調達価格は変更認定時の価格に変更されることとなっております。しかし、今回のルール改正により、以下の場合は、変更認定を行っても調達価格が変更されないこととなりました（なお、出力の増加については、引き続き変更認定時の調達価格に変更されます。）。

1. 対象案件

平成 28 年 8 月 1 日以降に系統への接続契約を締結する太陽光発電案件

2. 改正ルール（黄色ハイライト部分が今回変更となった点）

	旧ルール		改正ルール	
	運転開始前	運転開始後	運転開始前	運転開始後
太陽電池のメーカーの変更	変更あり	変更なし	変更なし	変更なし

	旧ルール		改正ルール	
	運転開始前	運転開始後	運転開始前	運転開始後
太陽電池の種類の変更	変更あり	変更なし	変更なし	変更なし
太陽電池の変換効率の低下	変更あり	変更なし	変更なし	変更なし
出力の増加	変更あり	変更あり	変更あり	変更あり
10kW かつ 20%以上の出力の減少	変更あり	変更なし	変更なし	変更なし

※「変更あり」の項目については、接続契約の締結日又は変更認定時のいずれか遅い日が属する年度における調達価格が適用されます。「変更なし」については、変更認定を行っても、それに伴って調達価格は変更されません。

上記のように、平成 28 年 8 月 1 日以降に系統への接続契約を締結する太陽光発電案件については、調達価格に影響を与えることなくパネルの変更が出来るものの、運転開始期限が付与されることとなりました。これは、再生可能エネルギーの導入拡大とこれによる国民負担の抑制を両立させる必要性から、特に、パネル価格等の発電コストが継続的に下落している太陽光発電案件について、調達価格設定の際に想定されていた発電設備の設置コストと実際にかかるコストの乖離を少なくすることを目的として採られた措置になります。

運転開始期限の設定及びパネル変更ルールの改正に関しては、残念ながら、多くの事業者が望んでいた、①当初から長期の工期が予定されている案件、②連系に長期を要する案件（系統入札プロセス案件を含みます。）、③条例上の環境アセスメント等の許認可取得に長期を要する案件、④既にパネル等を購入済みの案件等についての例外・適用除外等は一切設けられませんでした。

したがって、平成 28 年 8 月 1 日以降に系統への接続契約を締結する太陽光発電案件については、工期、認定取得時期、パネル選定等について一層の配慮が必要になります。

その他、今回の改正省令においては、法改正後の新制度における事業計画認定に当たっての

申請様式、認定基準、認定情報の公表に係る事項、再生可能エネルギー電気の買取義務者を送配電事業者に変更することに関する事項その他経過措置に関する事項等についても定められています。

当事務所では、引き続き担当省庁と継続的な協議の場を持ちながら、今後の法改正の動きに対応しておりますので、詳細についてはお問い合わせください。

You may also be interested in
[Orrick Energy & Infrastructure](#)

For Comments or Questions Please Contact:
[Yoichi Katayama](#) and [Minako Wakabayashi](#)