

太陽光第5回入札（令和元年度下期）の結果について

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（平成23年法律第108号）第7条第8項及び入札対象として指定をする再生可能エネルギー発電設備の区分等における入札の実施に関する指針（平成30年経済産業省告示第53号）第5.4の規定に基づき、太陽光第5回入札（令和元年度下期）の結果を、下記のとおり公表します。

1. 太陽光第5回入札（令和元年度下期）の概要

- ・対象設備：出力500kW以上の太陽光発電設備
- ・入札量（募集容量）：416,191.8MW（416,191.8kW）
- ・供給価格上限額（上限価格）：13.00円/kWh（非公表により実施）（※）

※ 昨年度の調達価格等算定委員会において、上限価格は非公表とし、開札後に公表することとされました。これを受けて、2019年11月5日（火）及び2019年12月23日（月）に非公開の調達価格等算定委員会が開催され、その意見を尊重して経済産業大臣が決定しました。

2. 入札の結果

- ・入札参加資格の審査のために提出された事業計画数の合計：110件
- ・入札件数の合計：72件
- ・入札された再生可能エネルギー発電設備の出力の合計：185,634.5kW

（参考）

- ・入札参加資格の審査のために提出された事業計画に係る再生可能エネルギー発電設備の出力の合計：410,541.3kW
- ・入札に参加することができる旨を通知した件数の合計：88件
- ・入札に参加することができる旨を通知した再生可能エネルギー発電設備の出力の合計：324,202.7kW
- ・加重平均入札価格：13.38円/kWh

3. 落札の結果

- ・落札件数の合計：27件
- ・落札された再生可能エネルギー発電設備の出力の合計：39,818.3kW
- ・最高落札価格：13.00円/kWh
- ・加重平均落札価格：12.57円/kWh
- ・最低落札価格：10.99円/kWh

②

落札者名		供給価格 (円/kWh)	発電設備の 出力 (kW)
法人名	代表者氏名		
Stearmotor株式会社	杉澤 佑樹	10.99	1,500.0
ライジング株式会社	五十嵐 由浩	11.90	1,831.5
ライジング株式会社	五十嵐 由浩	11.90	1,039.5
ライジング株式会社	五十嵐 由浩	11.90	990.0
ライジング株式会社	五十嵐 由浩	11.90	891.0
株式会社NTTファシリティーズ	一法師 淳	11.98	2,000.0
日本海洋資源開発株式会社	田中 信治	12.00	869.9
株式会社HINA	久保 智美	12.22	1,999.0
株式会社TMC	小林 智子	12.49	1,990.0
株式会社北山第五	中条 貴之	12.49	1,980.0
株式会社Ciel Terre Japan	森 一	12.49	1,980.0
萩原工業株式会社	萩原 裕介	12.50	1,995.0
株式会社ひかりコレクト	松谷 星人	12.50	792.0
エネグローバル株式会社	李 力欧	12.98	792.0
エネグローバル株式会社	李 力欧	12.98	792.0
エネグローバル株式会社	李 力欧	12.98	792.0
エネグローバル株式会社	李 力欧	12.98	792.0
株式会社ノーリツ	國井 総一郎	12.99	1,999.0
株式会社TMC	小林 智子	12.99	1,995.0
株式会社TMC	小林 智子	12.99	1,500.0
大興運輸株式会社	澤田 保	12.99	1,980.0
富岳エナジー株式会社 (2020年2月5日付け落札者決定取消し※)	齋藤 公士	12.99	1,940.0
PHOTON JAPAN合同会社	前北 正幸	13.00	1,999.5
サンテックエナジーディベロップメント株式会社	ルウ ビン	13.00	1,950.0
株式会社ジェネックスパートナーズ	石川 清成	13.00	1,431.9
株式会社ジェネックス	石川 清成	13.00	999.0
株式会社エールケンフォー	中村 健治	13.00	998.0

※期限までに第2次保証金が納付されなかったため。

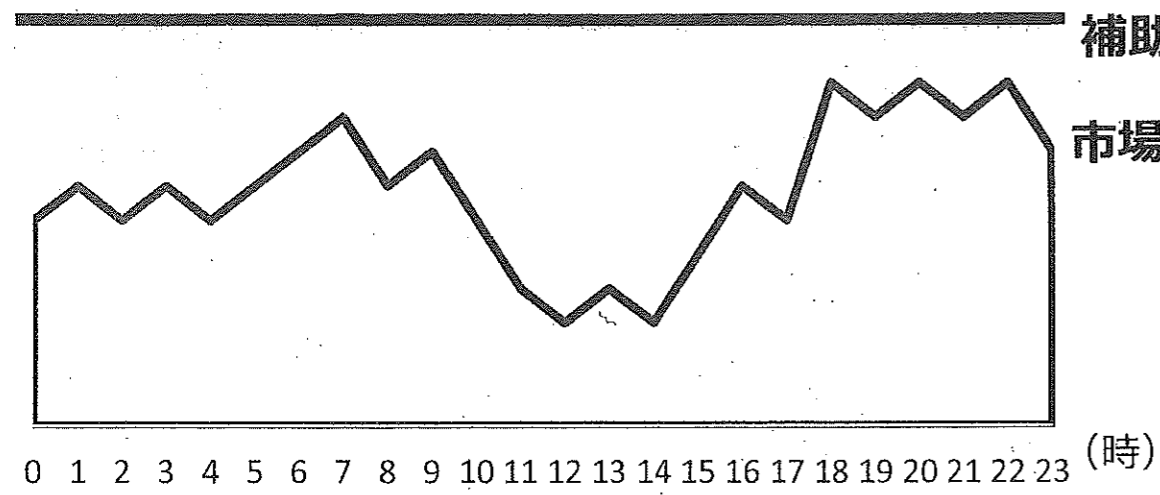
以上

市場連動型の導入支援 2. 再エネ特措法

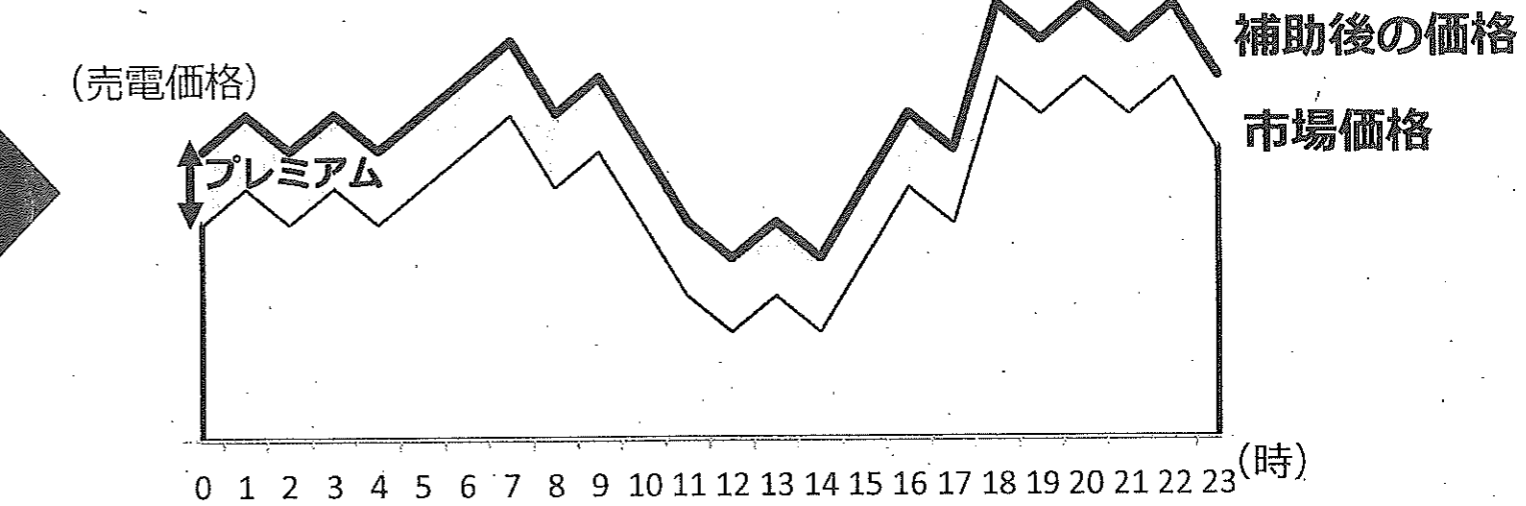
FIPへの移行による変化

- **競争力のある電源**への成長が見込まれるものは、欧州等と同様、**電力市場と連動**した支援制度へ移行。
 ※対象電源やタイミングについては、導入状況等を踏まえ、調達価格等算定委員会で審議して、経済産業大臣が決定。

FIT制度 価格が一定で、収入はいつ発電しても同じ
 → 需要ピーク時（市場価格が高い）に供給量を増やすインセンティブなし
 (売電価格)

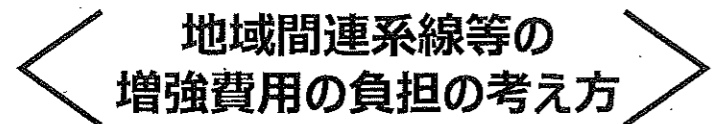


FIP制度 補助額（プレミアム）が一定で、収入は市場価格に連動
 → 需要ピーク時（市場価格が高い）に蓄電池の活用などで供給量を増やすインセンティブあり
 ※補助額は、市場価格の水準にあわせて一定の頻度で更新



再エネポテンシャルを活かした系統整備

再エネ大量導入に向けて、これまでの「プル型」から「プッシュ型」の計画的な送電網形成に転換（2頁の広域系統整備計画参照）。また、送電網増強費用に再エネ特措法上の賦課金方式を活用。



便益 (3E)

費用負担

価格低下

CO2削減

安定供給

原則全国負担

- 全国託送方式
 ※卸電力取引所 (JEPX) の値差収益も活用
- 再エネ特措法上の賦課金方式 (再エネ効果由来分)

地域負担

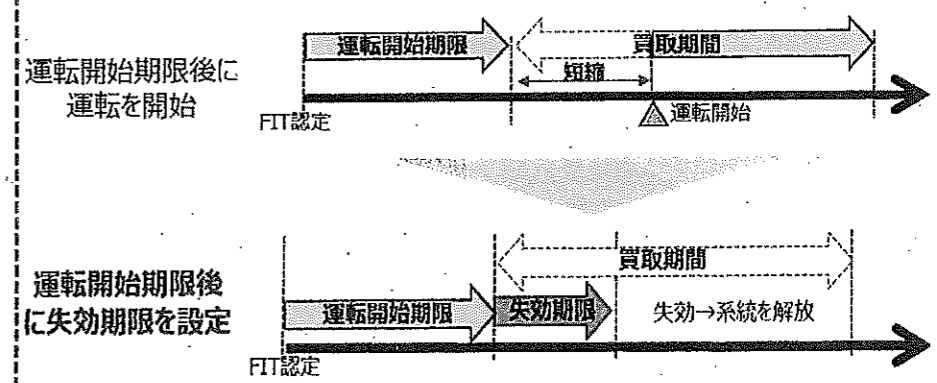
再エネ発電設備の適切な廃棄

<廃棄等に係る費用の確保>

- ◆ 対象: **10kW以上すべての太陽光発電の認定案件** (10kW未満は対象外)
- ◆ 方式: **源泉徴収的な外部積立**
 ※例外的に内部積立を許可 (長期安定発電の責任・能力、確実な資金確保)
- ◆ 金額: **調達価格の算定において想定してきている廃棄等費用の水準**
- ◆ 時期: **調達期間の終了前10年間**
- ◆ 取戻し条件: **廃棄処理が確実に見込まれる資料の提出**

認定失効による系統の確保

- 運転開始期限に一定期間を加えた、**失効期限を設定**。超過した場合は認定を失効。
 ⇒失効した長期放置案件の系統容量を適切に開放し、新規事業者による活用を可能に。



※ 既認定案件については、新制度開始後、十分な期間を確保した失効期限を適用することにより予見性を確保。

4

DATE_TIME	太陽光 実績 (MWh)	太陽光 抑制量 (MWh)	風力 実績 (MWh)	風力 抑制量 (MWh)	原子力 (MWh)	火力 (MWh)	水力 (MWh)	地熱 (MWh)	バイオマス (MWh)	揚水等 (MWh)	連系線 (MWh)	エリア需要 (MWh)
2020/3/8 0:00	0	0	154	0	4145	4812	347	126	416	-238	-1694	8068
2020/3/8 1:00	0	0	177	0	4143	4807	335	126	413	-160	-1744	8097
2020/3/8 2:00	0	0	221	0	4144	5116	397	126	416	93	-1934	8579
2020/3/8 3:00	0	0	233	0	4145	5676	555	126	416	1	-2146	9006
2020/3/8 4:00	0	0	217	0	4144	5500	721	126	418	-6	-2114	9006
2020/3/8 5:00	0	0	214	0	4146	5171	657	126	417	-33	-2066	8632
2020/3/8 6:00	14	0	213	0	4144	4782	581	126	415	-19	-2056	8200
2020/3/8 7:00	622	0	177	0	4146	4314	526	126	415	-201	-1812	8313
2020/3/8 8:00	1414	789	13	131	4148	3606	443	126	412	-92	-1862	8208
2020/3/8 9:00	2512	1417	8	139	4146	2948	414	126	407	-210	-2104	8247
2020/3/8 10:00	3314	1898	9	143	4145	2160	378	126	348	-150	-2122	8208
2020/3/8 11:00	3762	2113	7	146	4145	2118	349	126	338	-384	-2148	8313
2020/3/8 12:00	3899	2487	7	145	4144	2063	369	126	341	-676	-2154	8119
2020/3/8 13:00	3784	2748	6	133	4146	2052	374	126	338	-866	-2110	7850
2020/3/8 14:00	3475	2518	7	117	4144	2131	373	126	338	-941	-2062	7591
2020/3/8 15:00	2906	1685	7	88	4146	2321	356	126	345	-664	-2036	7507
2020/3/8 16:00	2703	0	63	0	4144	3009	370	126	393	-896	-2054	7858
2020/3/8 17:00	873	0	71	0	4142	4507	615	126	414	-278	-2000	8470
2020/3/8 18:00	18	0	58	0	4139	5387	854	126	413	747	-2370	9372
2020/3/8 19:00	0	0	67	0	4137	6135	886	126	414	139	-2386	9518
2020/3/8 20:00	0	0	80	0	4146	5929	860	126	416	2	-2326	9233
2020/3/8 21:00	0	0	89	0	4147	5495	817	126	415	-4	-2192	8893
2020/3/8 22:00	0	0	107	0	4148	5058	642	126	415	13	-1962	8547
2020/3/8 23:00	0	0	71	0	4146	4602	439	126	415	0	-1722	8077