

JPEAによる2035年の太陽光発電 導入見通しと課題・チャレンジ

**JPEA's PV market scenario towards 2035 - barriers and
challenges to overcome**

2024年3月14日

一般社団法人 太陽光発電協会

Japan Photovoltaic Energy Association (JPEA)

増川武昭 Takeaki Masukawa

- 1. 世界で急拡大を続ける太陽光発電**
Rapidly Expanding Global PV Market
- 2. 国内の太陽光発電の現状**
PV Market in Japan
- 3. 太陽光発電産業の新ビジョン“PV OUTLOOK 2050”**
“PV OUTLOOK 2050” - A New Vision for the Photovoltaic Industry
- 4. 太陽光発電の2035年導入目標達成に向けた課題・チャレンジ**
Issues and Challenges to Achieve the 2035 PV Installation Target

1. 世界で急拡大を続ける太陽光発電

Rapidly Expanding Global PV Market

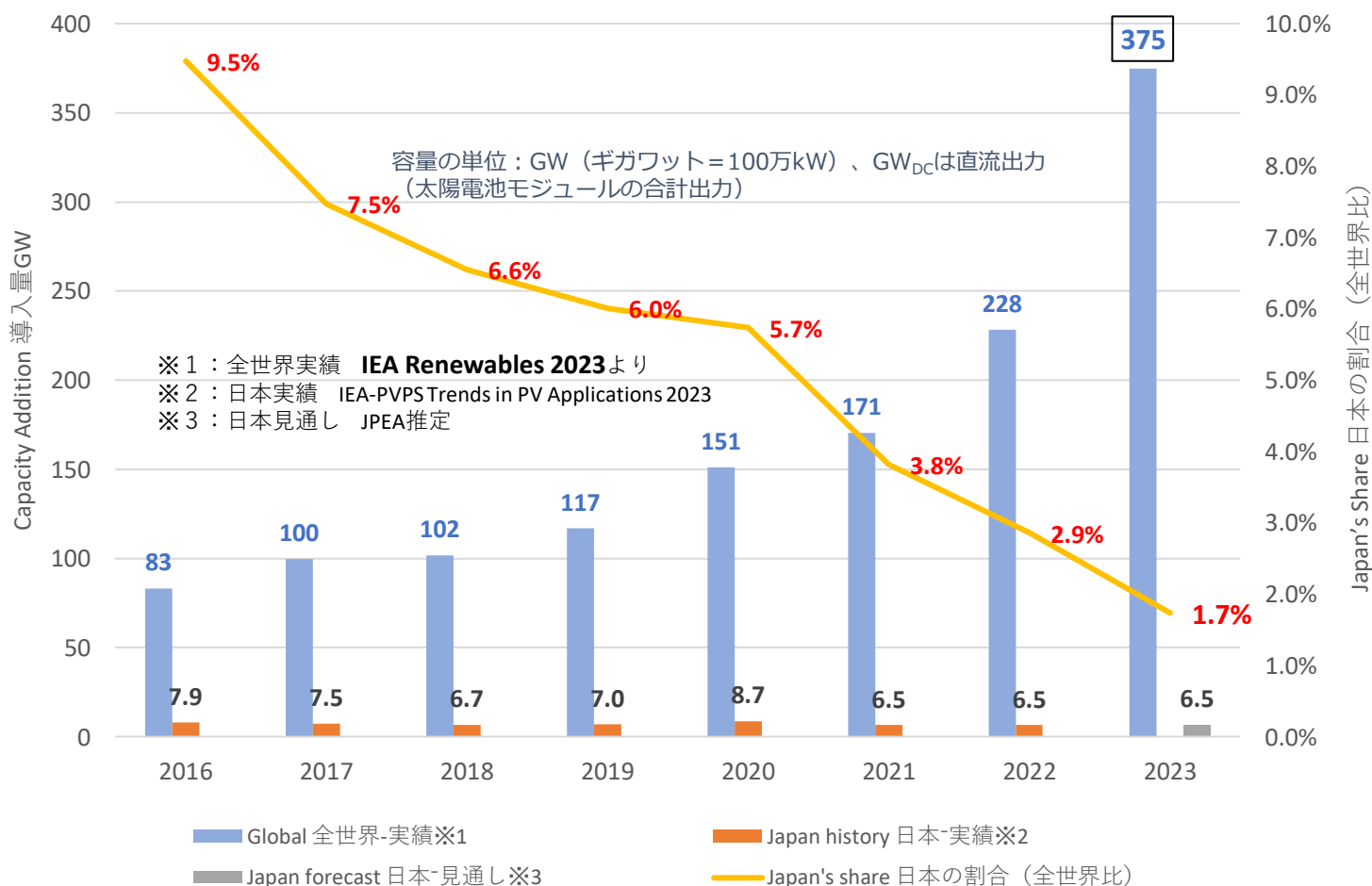
1. 世界で急拡大を続ける太陽光発電が国内では導入が低迷

Rapidly expanding PV market Globally whilst Sluggish in Japan

- 2023年の世界の新規導入量は約375GW_{DC}に達し前年比で64%増と急拡大 Global new installations in 2023 reached some 375 GW_{DC}, 64% increase over the previous year
- 日本の新規導入量は減少傾向にあり、世界の1.7%程度に低下 Japan's new installations are on a downward trend, falling to about 1.7% of the world's total

太陽光発電 新規導入量（年間・GW_{DC}）世界と日本

PV Capacity Additions – Global and Japan



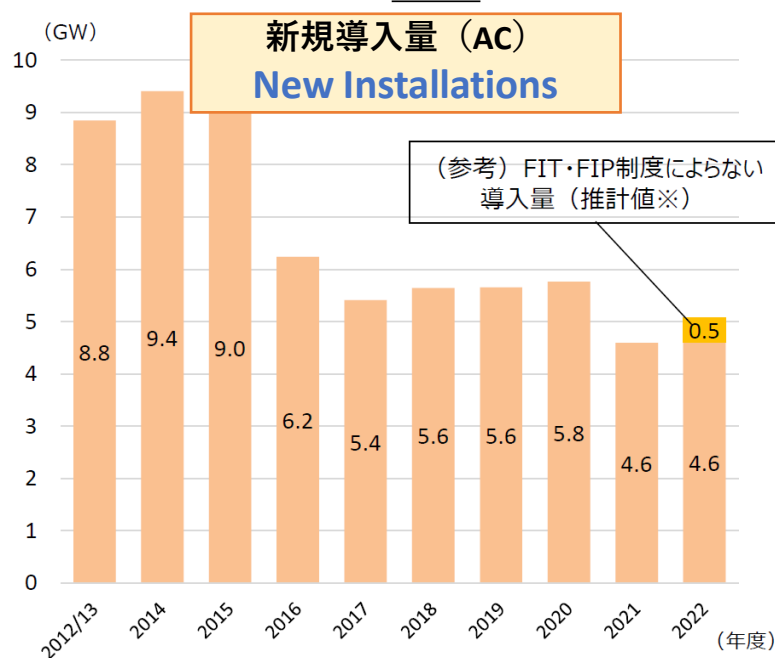
2. 国内の太陽光発電の現状

PV market in Japan

国内の太陽光発電：新規導入量は下降トレンドに Japan's new installations are on a downward trend

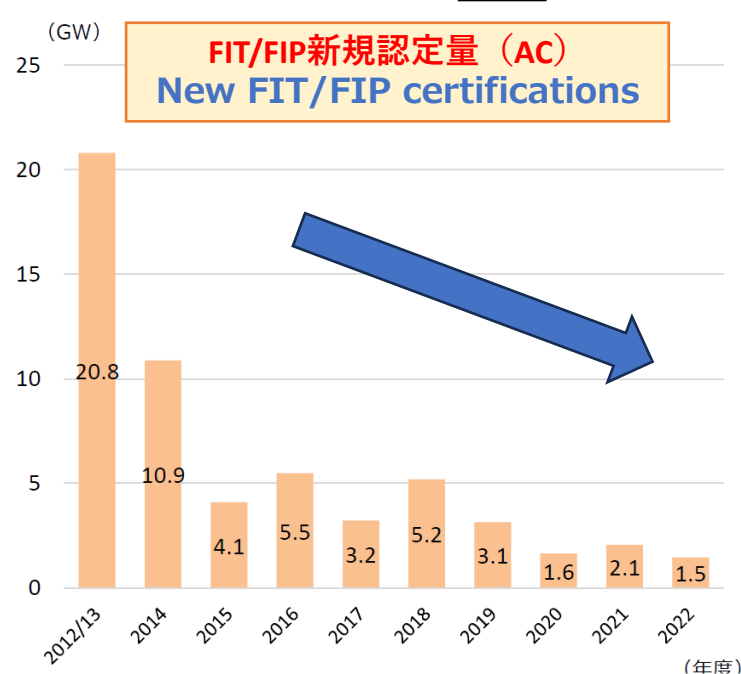
- **新規導入量**は2014年度の**9.4GW_{AC}***をピークに足元は**5GW_{AC}**程度で推移。
installations peaked at **9.4 GW_{AC}*** in FY2014 and is currently around **5 GW_{AC}**. New
- **FIT/FIPの新規認定量**は2015年度以降大幅に減少し、2022年度は**年間1.5GW**に。
FIT/FIP certifications have declined significantly since FY2015, to **1.5 GW_{AC}** per year in FY2022. New
- FIT /FIPの新規認定量が大きく減少したにもかかわらず、新規導入量が4.5～5 GW程度で維持できているのは、過去に認定された**未稼働案件**が稼働してきたからである。Despite the large decrease of newly certified FIT /FIP, the newly installed capacity has remained at around **4.5 to 5 GW_{AC}** because previously certified projects came on-stream in later years.
- FIT/FIPの新規認定量の回復とFIT/FIPによらないPPA等の急成長が無い限り、今後導入量が大きく減少する見込み。
Without a recovery of newly certified FIT/FIP and rapid growth of PPA projects that are not dependent on FIT/FIP, the new PV installations will decline significantly in the future.

【太陽光発電の導入量推移】



※：容量の単位：GW（ギガワット＝100万kW）
交流出力（パワーコンディショナーの合計出）

【（参考）太陽光発電の認定量推移】



出所：資源エネルギー庁

3. 太陽光発電産業の新ビジョン “PV OUTLOOK 2050”

2050年カーボンニュートラル達成が前提

“PV OUTLOOK 2050”

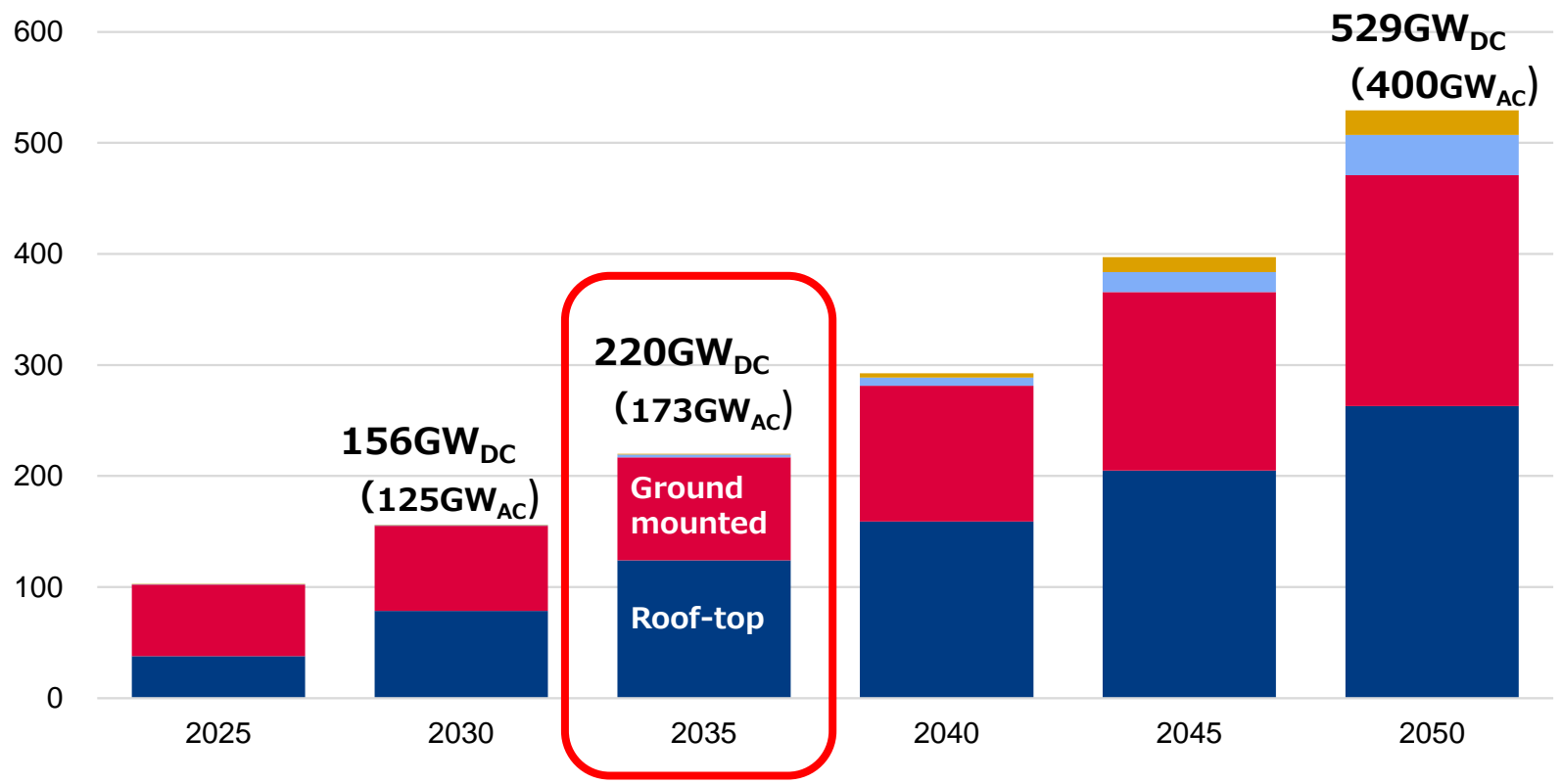
- A New Vision for the Photovoltaic Industry
to achieve carbon neutrality by 2050

■ 経済性 (IRR) 分析結果および普及曲線、年間導入量上限を加味した導入見通しは、2030年度**156GW_{DC}**、**2035年度220GW_{DC}**、2050年度には**529GW_{DC}**と推計された。The PV deployment scenario, taking into account the economic viability, the penetration curve, and the maximum annual installed capacity, is estimated to be **156 GW_{DC} in FY2030**, **220 GW_{DC} in FY2035**, and **529 GW_{DC} in FY2050**.

導入見通し (累計) の分析結果

容量の単位：GW (ギガワット=100万kW)、**GW_{DC}**は直流出力 (太陽電池モジュールの合計出力)

■ 建物設置 ■ 地上設置 ■ 水上設置 ■ その他設置形態



■ DCベースでの導入見通し（IRR分析、普及曲線、年間導入量を加味）

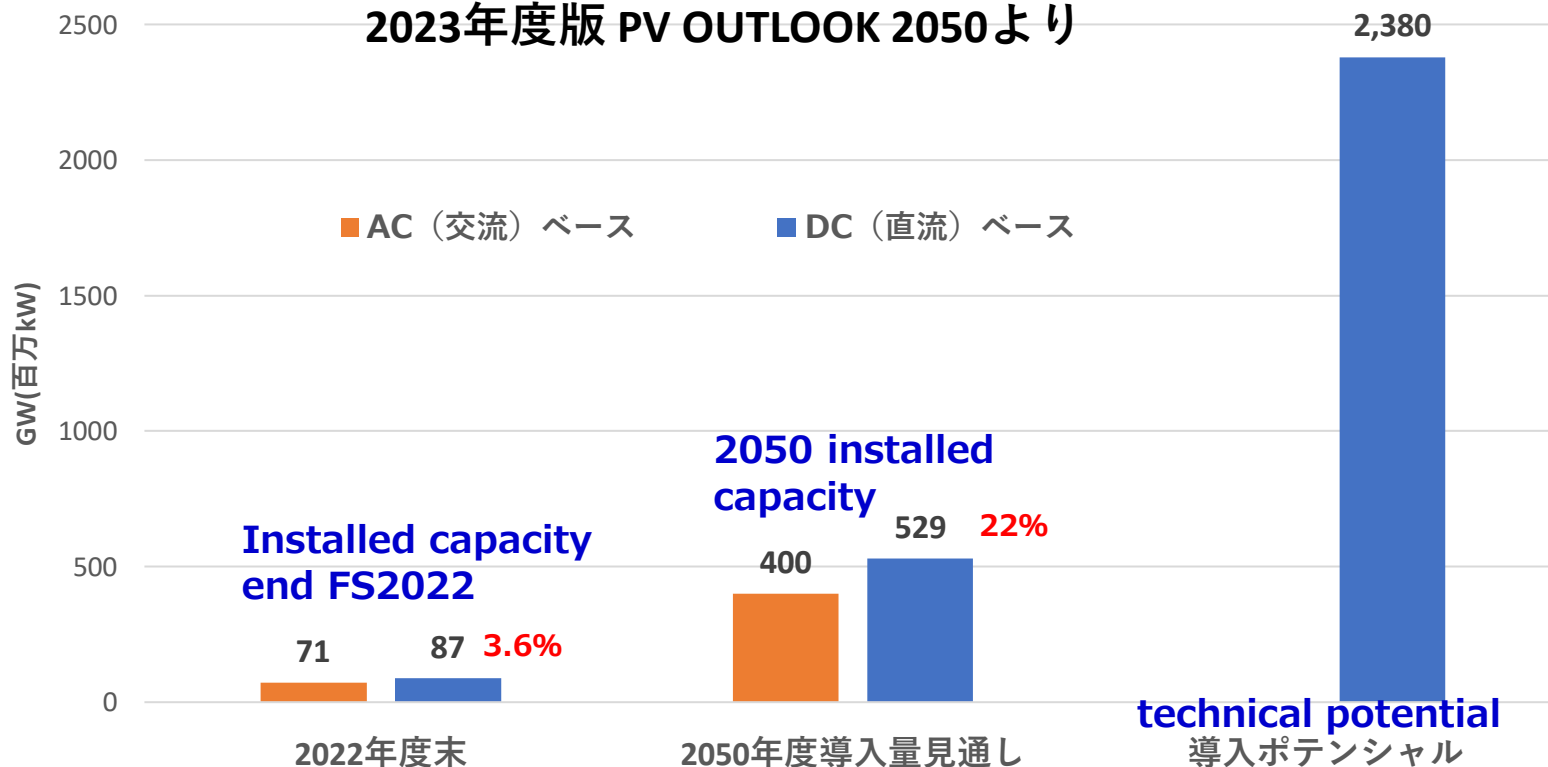
（単位：GW_{DC}）

大分類	中分類	導入場所	2025	2030	2035	2040	2045	2050
建物設置 Buildings	住宅 Residential	戸建住宅	18.8	28.1	41.5	57.6	75.4	92.7
		集合住宅	4.6	12.2	18.4	20.3	20.8	20.8
		BIPV（住宅）	0.0	0.1	0.5	1.9	6.1	11.9
	非住宅建物 Non-Residential	商業系建築物	0.5	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4
		公共系建築物	2.6	10.7	21.1	24.9	25.7	25.8
		産業系建築物	7.8	20.5	30.9	34.2	35.0	35.1
		その他建物	3.5	5.5	8.6	13.3	19.9	28.9
		BIPV（非住宅）	0.0	0.1	0.9	4.6	19.6	45.2
地上設置 Ground mounted	地上設置 （農地除く） Non-Farmland	施設用地	12.7	13.3	13.7	14.0	14.2	14.4
		駐車場 Car parking	4.7	8.0	9.7	10.3	10.4	10.5
		道路関連施設	1.3	2.0	2.7	3.1	3.3	3.4
		空港関連施設	0.9	1.5	2.0	2.3	2.5	2.5
		鉄道関連施設	0.7	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6
		公園・山林等	3.9	4.1	4.2	4.3	4.4	4.4
		その他地上	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5
	Farmland 農業関連	耕作地	0.8	2.0	5.0	11.9	27.5	60.1
	荒廃農地	19.6	24.6	31.4	39.6	49.6	60.9	
	その他農地	0.0	0.3	3.0	15.3	27.8	30.5	
水上関連	水上関連	水上空間等 Water surface	0.3	0.9	2.7	7.4	18.1	36.3
その他設置形態	その他設置形態	EV車両 BEV	0.0	0.1	0.8	4.0	13.2	22.3
合計 Total			102.5	156.1	220.2	292.5	397.0	529.4

- 日本の太陽光発電の導入（技術）ポテンシャルは**2,380GW_{DC}**（国内の電力需要の2.5倍程度賄える規模）
Japan's technical potential for solar PV installations is **2,380 GW_{DC}** (enough to supply about 2.5 times the country's electricity needs)
- **2022年度末の導入実績（87GW_{DC}）**は**導入ポテンシャルのたった3.6%**でしかない。
The actual installed capacity at the end of FY2022 (87 GW_{DC}) is only 3.6% of the technical potential.
- JPEAの試算では**2050年度までに導入ポテンシャルの22%**に相当する**529GW_{DC}**が経済合理的に導入可能
JPEA estimates that 529 GW_{DC}, equivalent to 22% of the potential, can be economically deployed by FY2050.

導入ポテンシャルと導入量見通しの比較(GW)

2023年度版 PV OUTLOOK 2050より



※1: JPEA調べ。GW (ギガワット=100万kW)、GW_{DC}は直流出力 (太陽電池モジュールの合計出力)

《参考》 導入ポテンシャルの内訳 Potential installations

■技術ポテンシャル 容量の単位：GW（ギガワット=100万kW）、GW_{DC}は直流出力（太陽電池モジュールの合計出力）

単位：GW_{DC}

大分類	中分類	今回分析	NEDO	環境省R01 (レベル1)	環境省R01 (レベル2)	環境省R01 (レベル3)	環境省R03
住宅 Residential	戸建住宅	201	49	44	121	159	167
	集合住宅	22	42	15	38	47	8
	BIPV（住宅）	17	0	0	0	0	0
Buildings 非住宅建物 Non-Residential	商業系建築物	3	24	1	3	3	0
	公共系建築物	27	9	7	14	15	19
	産業系建築物	37	17	16	23	33	25
	その他建築物	259	0	0	0	0	235
Ground mounted 地上設置 (農地除く) Non-Farmland	BIPV（非住宅）	66	0	0	0	0	0
	施設用地	17	24	2	17	19	4
	駐車場 Car parking	12	24	0	0	0	0
	道路関連施設	4	2	0	4	11	0
	空港関連施設	3	2	0	0	0	0
	鉄道関連施設	2	1	0	0	4	0
農業関連 Farmland	公園・山林等	5	0	1	1	2	0
	耕作地	1,276	381	591	1,183	2,365	771
	荒廃農地	286	34	20	41	82	230
水上関連	その他農地	30	22	0	0	0	0
	水上空間 Water surface	87	73	1	2	5	4
その他設置形態	EV車両 BEV	27	2	0	0	0	0
合計 Total		2,380	706	699	1,447	2,746	1,465

BIPV: Building Integrated Photovoltaic 建材一体型太陽光発電

4. 太陽光発電の2035年導入目標達成に向けた課題・チャレンジ

Issues and Challenges to Achieve the 2035
PV Installation Target

- **事業用（10kW以上）の新規FIT／FIP**：認定量が大きく減少している。
 - ✓ FIT/FIPの調達価格／基準価格の急速な低下にコスト削減が追従できていない
 - ✓ FIT/FIP入札の募集容量が小さい。2023年度は合計で**0.45GW_{AC}**
 - ✓ 分かり難く金融機関の支援を得にくい日本のFIP.
- **住宅用**：2022年度の導入量が**1 GW_{AC}**を超え増加傾向にあるが、2030年新築住宅の**6割設置**という国の目標には遠く及んでいない。
- **自家消費型（事業用）**：小売電気料金に対する競争力が高く、急速に拡大する可能性がある。しかし、現実には多くの課題（余剰電力の扱い、与信リスク、人材不足、耐震強度）がある。
- **オフサイトPPA**：現状は**年間0.5GW規模**の導入。これを出来るだけ早く**5GWを超える規模**に拡大する必要がある。

① Challenges to achieve the 2035 installation target of 220 GW_{DC}

- By Market Segment

- The amount of **new FIT/FIP certifications for 10 kW and above** has decreased significantly.
 - ✓ Cost reductions have not kept pace with the rapid decline in FIT/FIP tariffs.
 - ✓ FIT/FIP bidding solicitation capacity is too small, e.g., totaling **0.45 GW_{AC}** in FY2023.
 - ✓ Complex FIP difficult to understand and difficult to obtain support from financial institutions.
- **Residential**: Although the capacity installed in FY2022 exceeded **1 GW_{AC}** and is on an increasing trend, it is far from the government's target of 60% installation in new homes by 2030.
- **Self-consumption model**: Highly competitive with retail electricity prices and has the potential for rapid expansion. However, the reality is that there are many issues (handling of excess electricity, credit risks, lack of skilled human resources, insufficient seismic strength).
- **Off-site PPA**: Currently some **0.5 GW** per year. It is necessary to expand the scale to more than **5 GW** per year as soon as possible

- **出力抑制の増加**：西日本で急速に増加 九州ではPVの抑制率が年間で**10%程度**に
- **カニバリゼーション**：太陽光発電が集中する昼の時間帯にスポット市場が下落
- **卒FIT後の長期安定稼働**：20年のFIT買取期間終了後、発電を止めてしまうのではないか？
- **カーボンプライスの将来**：0.4円/kWh程度の非化石価値が将来どうなるか？
- **ケーブル盗難が多発**：直接的な損失に加え発電停止による売電収入減、保険料アップ等
- **地域住民からの反対運動や自治体・国による規制強化** ➔**地域との共生の推進**

② Challenges to achieve the 2035 installation target of 220 GW_{DC} - business predictability

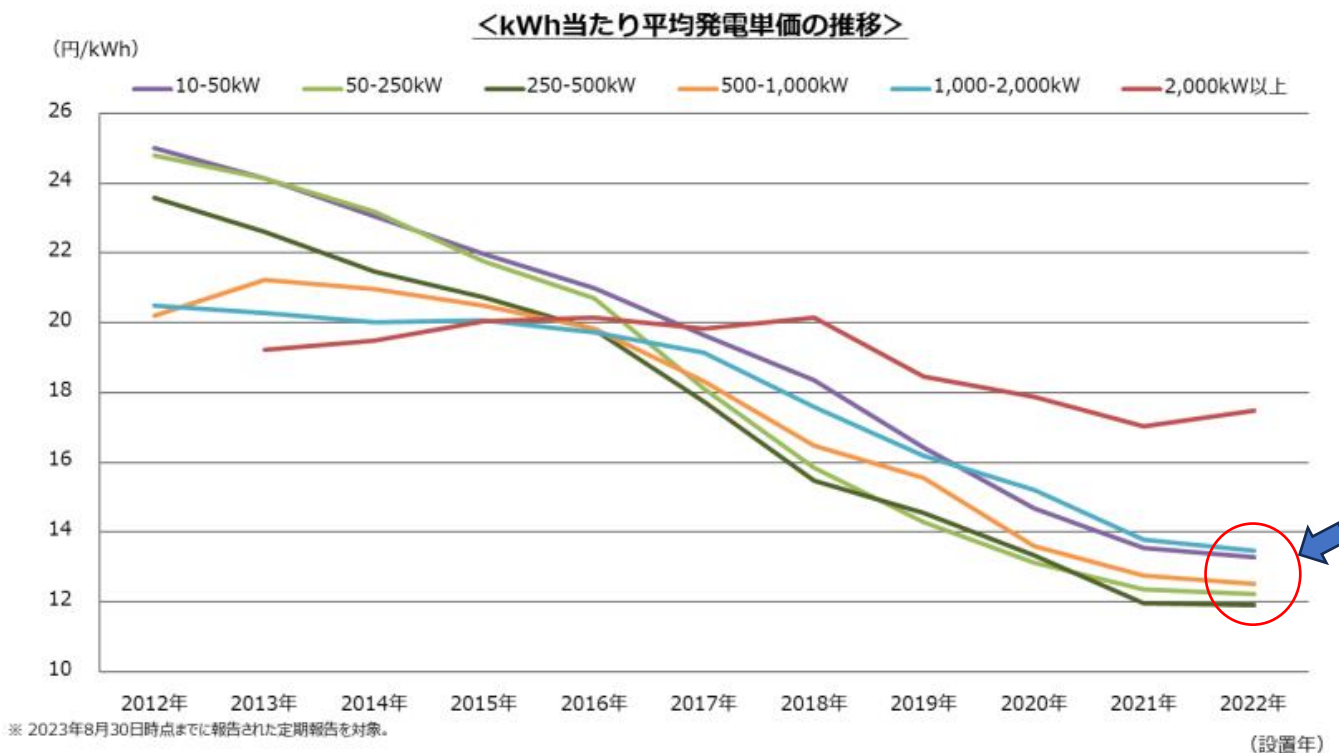
- **Increasing curtailment**: Rapid increase in western Japan. PV curtailment rate of some 10% per year in Kyushu.
- **Cannibalization**: Spot market drops during daytime hours when PV generation is concentrated.
- **Long-term stable operation after FIT**: Will power generation stop after the 20-year FIT purchase period?
- **Future of carbon price**: What will happen to the non-fossil certificate value of about 0.4 yen/kWh in the future?
- **Frequent cable thefts**: In addition to direct losses, reduced income from electricity sales due to power outages, higher insurance premiums, etc.
- **Opposition from local residents and tightening of regulations** by local and national governments. ➔Promoting good relations and co-operations with Local Communities

ご清聴ありがとうございました

Thank you !

■ 事業用太陽光の発電単価は平均で12円～14円/kWh程度に

【参考 15】 事業用太陽光発電の設置年別の kWh 当たり発電コスト



出所：調達価格等算定委員会「令和6年度以降の調達価格等に関する意見」より

《参考》 平均発電単価より2～5円/kWh程度低く設定された買取価格

令和6年度以降（2024年度以降）の調達価格等について

②太陽光発電（10kW以上入札対象範囲外）：

		(参考) 2024年度 地上設置 10kW以上 50kW未満	(参考) 2024年度 地上設置 50kW以上 入札対象範囲外	(参考) 2024年度 屋根設置 10kW以上	2025年度 地上設置 10kW以上 50kW未満	2025年度 地上設置 50kW以上 入札対象範囲外	2025年度 屋根設置 10kW以上 (注1)
FIT調達価格		10円/kWh (注1)	9.2円/kWh	12円/kWh (注1)	10円/kWh (注1)	8.9円/kWh	11.5円/kWh (注1)
FIP基準価格 (注2)		10円/kWh	9.2円/kWh	12円/kWh	10円/kWh	8.9円/kWh	11.5円/kWh
資本費	システム費用	17.8万円/kW	11.3万円/kW	15.0万円/kW	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き
	土地造成費	1.2万円/kW	1.2万円/kW	-	0.9万円/kW	0.9万円/kW	-
	接続費用	1.35万円/kW	1.35万円/kW	0.3万円/kW	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き
運転維持費		0.5万円/kW/年	0.5万円/kW/年	0.5万円/kW/年	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き
設備利用率		21.3%	18.3%	14.5%	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き
自家消費比率		-	-	30%	-	-	2024年度の想定値を据え置き
自家消費分の便益		-	-	18.59円/kWh	-	-	19.56円/kWh
運転年数		25年間	25年間	20年間	25年間	25年間	20年間
調達期間終了後の 売電価格		10.1円/kWh	10.1円/kWh	-	11.6円/kWh	11.6円/kWh	-
IRR（税引前） (法人税等の税引前の 内部収益率)		4%	4%	4%	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き	2024年度の想定値を据え置き
調達期間/交付期間		20年間	20年間	20年間	20年間	20年間	20年間

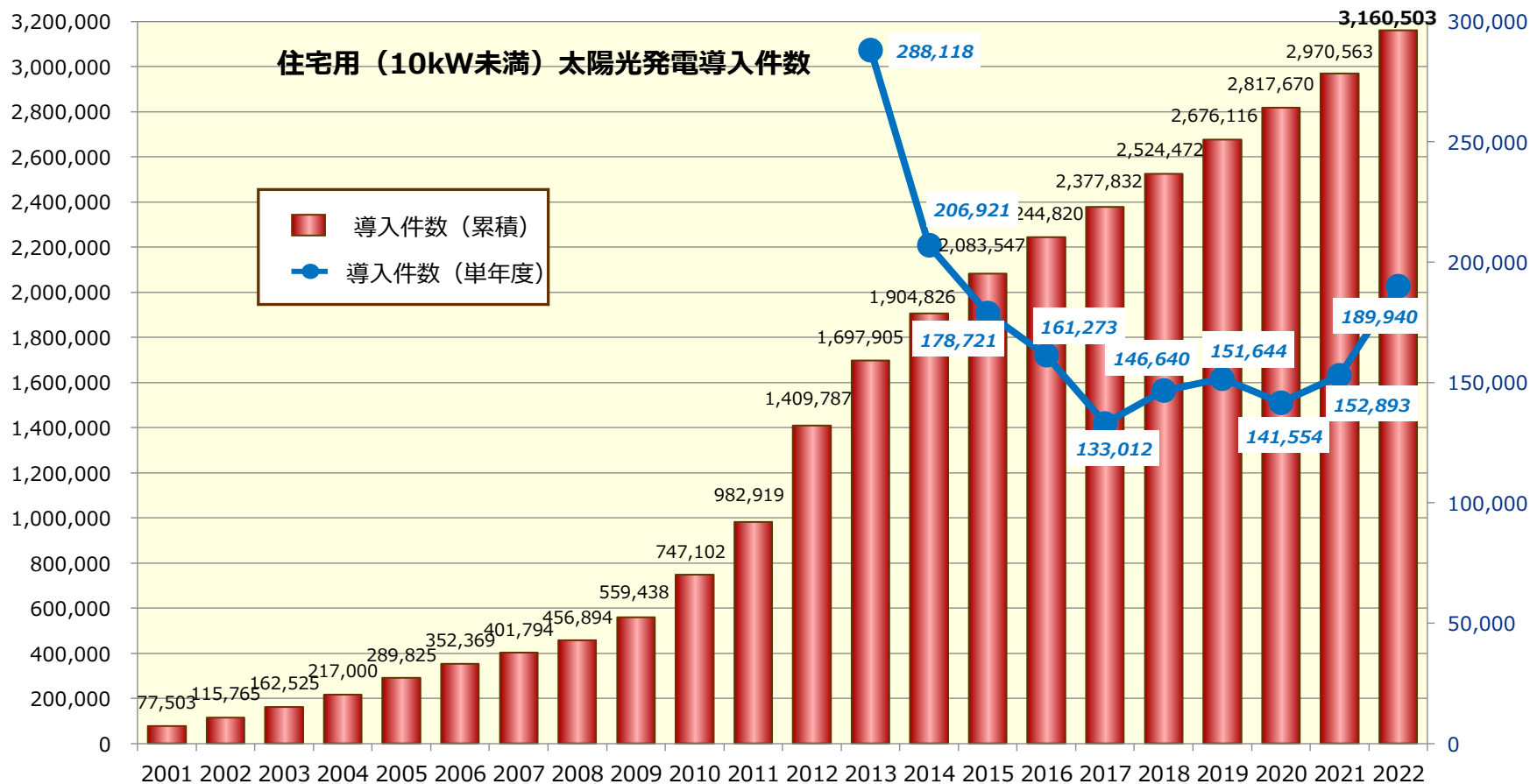
(注1) 10kW以上50kW未満については原則、自家消費型の地域活用要件を適用。

(注2) 2024年度は250kW以上をFIP制度のみ認められる対象とし、FIT制度が認められる対象としない。また、一定の条件を満たす場合には50kW未満であってもFIP制度が認められる。

※太陽光パネルを更新・増設する際は、当初設備相当分は調達価格/基準価格を維持し、増出力相当分には最新の調達価格/基準価格を適用（按分計算により価格算定）

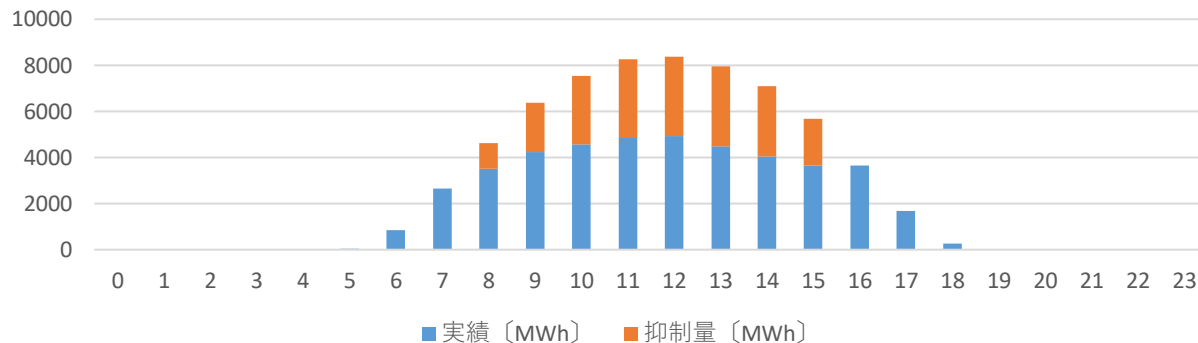
出所：調達価格等算定委員会「令和6年度以降の調達価格等に関する意見」より

- 国が掲げる「2030年に新築戸建住宅の6割に太陽光発電設備を導入」を確実に達成するための具体策が不可欠。
- 東京都や川崎市による新築建築物を対象とした取組の全国展開が望まれる。



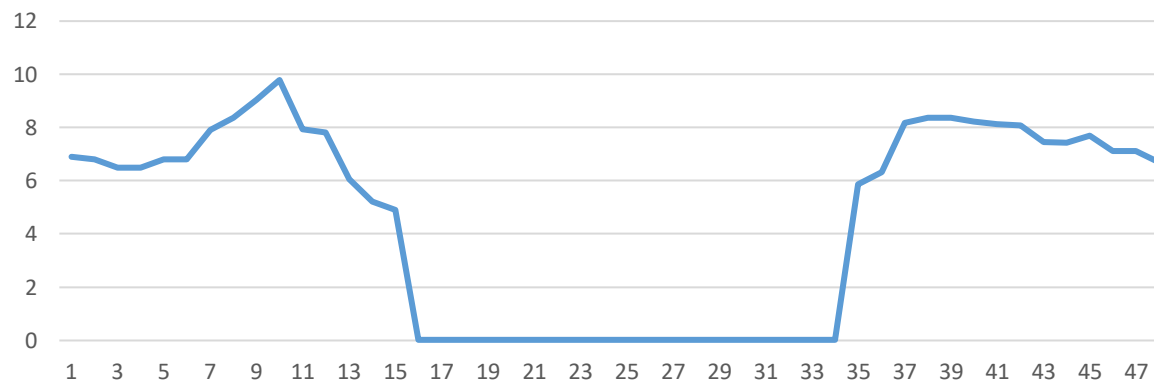
九州エリア 太陽光発電量 & 抑制量

2021年5月3日



九州エリアスポット価格

2021年5月3日



太陽光・風力が2023年度供給計画2032年度導入量の1.4倍程度まで導入された時を想定し、各種の対策が講じられた場合の算定結果が示されたが、事業者としてはかなり厳しい結果となっている。

- 仮に以下の対策が各々講じられた場合に、各エリアの出力制御率※がどのように変化するかを試算したところ、下表の結果となった。 ※無制限無補償ルール事業者に対する出力制御率
- ・需要対策：各エリア最低需要の10%分について、蓄電池が6時間容量分の需要創出と仮定
- ・供給対策：火力等発電設備の最低出力を30%としたと仮定
- ・系統対策：現在建設中の地域間連系線の増強に加え、マスタープランにおいて増強の必要性が高いとされた地域間連系線が増強されたと仮定
(北海道→東北200万kW・東北→東京200万kW、北海道→東北+30万kW、九州→中国+278万kW、東北→東京+455万kW)

<出力制御率(%)>

※表中括弧内の数値は各社ケース②において見込まれる出力制御率（赤枠）に対する差分

(%)	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
各社ケース② ※1,2,3,4 において見込まれる 出力制御率	54.8	54.9	3.5	3.9	2.7	5.3	14.2	2.8	30	0.08
需要対策	48.2 (▲6.6)	50.7 (▲4.2)	3.2 (▲0.3)	2.6 (▲1.3)	2.3 (▲0.4)	4.7 (▲0.6)	10.9 (▲3.3)	1.7 (▲1.1)	23 (▲7)	0 (▲0.08)
供給対策	47.7 (▲7.1)	46.0 (▲8.9)	0.8 (▲2.7)	3.2 (▲0.7)	2.2 (▲0.5)	2.8 (▲2.5)	9.7 (▲4.5)	2.4 (▲0.4)	28 (▲2)	0 (▲0.08)
系統対策 50%分活用	1.8 (▲53.0)	26.9 (▲28.0)	—	—	—	—	—	—	19 (▲11)	—
100%分活用	1.0 (▲53.8)	11.4 (▲43.5)	—	—	—	—	—	—	12 (▲18)	—

出所：各エリア一般送配電事業者

※1 太陽光と風力について、足下から2023年度供給計画2032年の導入量の伸びの1.4倍程度まで導入された場合を想定したもの。

導入量については、機械的に伸ばしたものであり、将来的な地域の偏在性を想定するものではない

※2 「無制限無補償ルール事業者の再エネ出力制御見直し」(2022年度実績ベース) ※3 連系線活用率100%の場合(北陸は50%、中三社は0%)

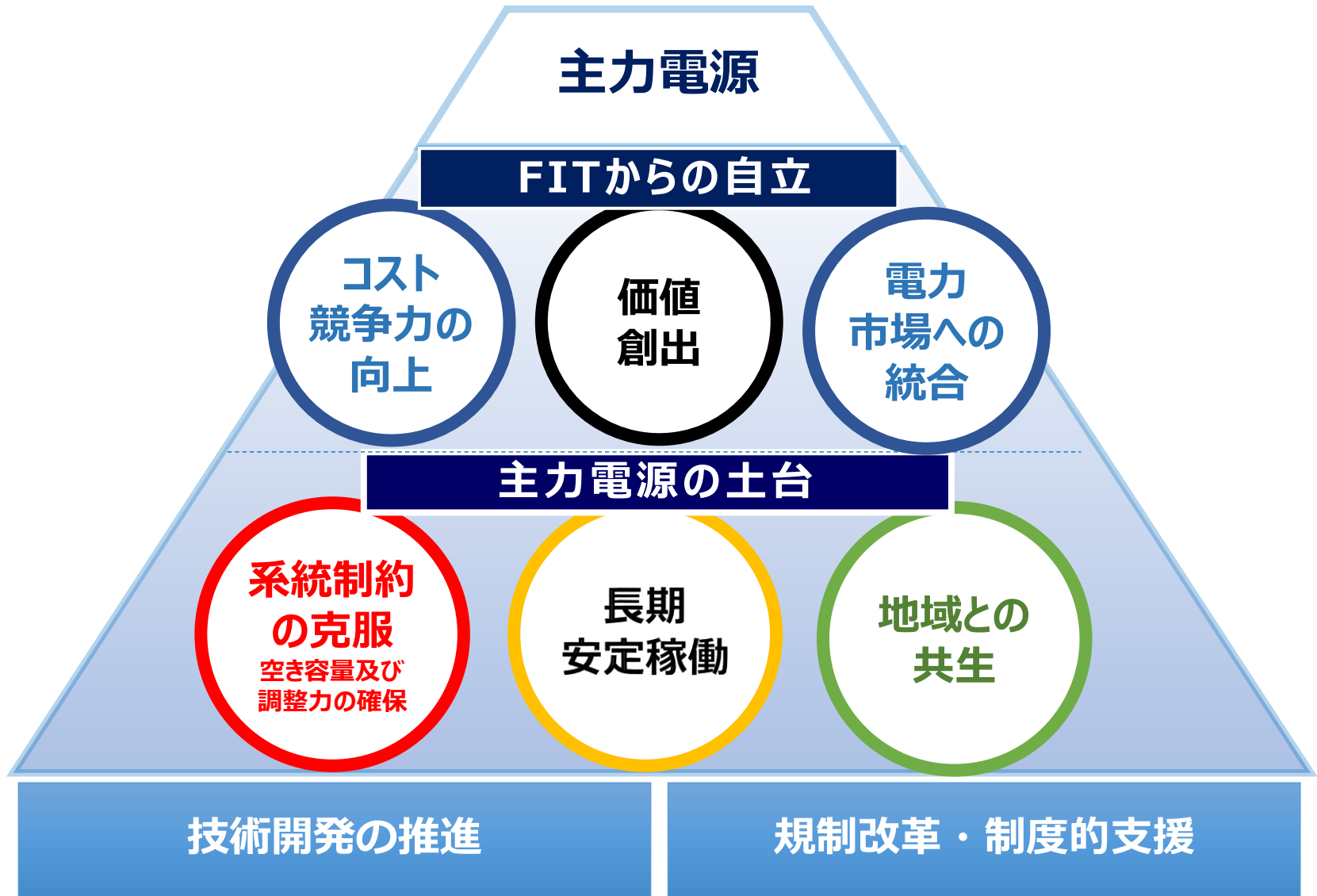
※4 各一般送配電事業者試算のうち、太陽光・風力を統合した出力制御率を提示

	FIT制度下のビジネス	FITから自立後のビジネス	課題と対応策の例
kWh価値 (エネルギー価値)	◎ 固定買取価格	△ 市場価格を前提とした事業	変動価格、昼間価格低下への対応： ・需給一体型モデル（自家消費） ・PPAモデル（RE100企業等へ供給）
インバランス・リスク	無し FIT特例制度	リスク発生 (計画値(30分)同時同量ルール下発生するリスク) (前日・時間前市場)	リスク最小化の対策 ・発電量予測精度の向上 ・スポット市場活用(時間前) ・VPP等の活用・他電源との組み合わせ ・アグリゲーターの育成
NWコスト 発電側課金	実質負担無し	負担有り (kW課金+kWh課金、10kW未満は当面免除)	・割引エリアでの新規開発(立地誘導) ・自家消費型 ・高積載化
ΔkW価値 (調整力)	無し	困難だが将来は可能性有り (需給調整市場等)	出力抑制中は「上げ・下げ」調整力の提供が可能?
kW価値 (供給力)	無し	可能性有り (容量市場等)	調整係数が適用されるが制度上は可能。 蓄電池等と組み合わせることで供給力の価値を高められる可能性有り
環境価値	無し	有り (非化石価値取引市場等)	非化石価値取引市場の活用や、RE100企業等への供給

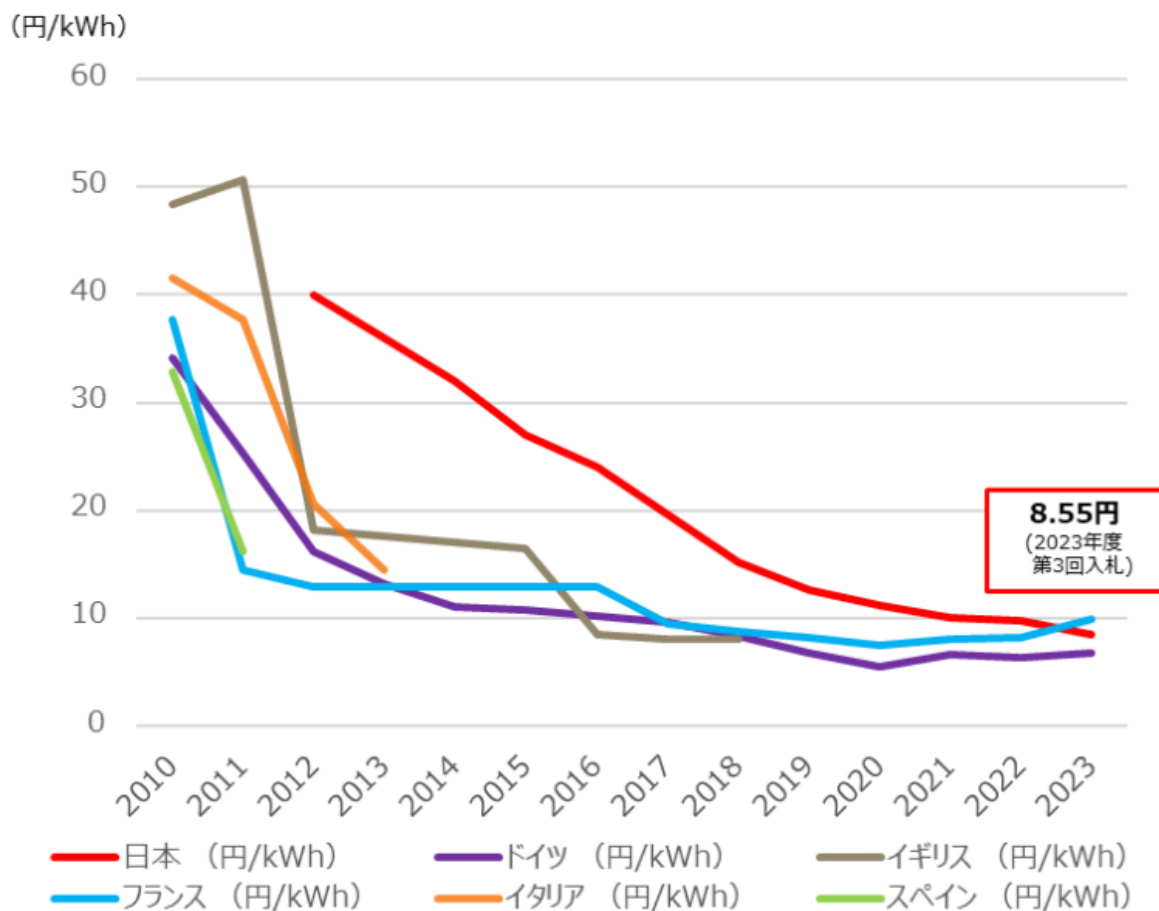
出力抑制の低減に向けた取組・施策について（JPEA要望）

- ① **系統増強**：マスタープランで示された、西日本地域の連系線・地内系統、並びにFC変換所の増強工事の早期実施に向けた費用便益評価と詳細設計の前倒し。
- ② **電力市場改革**：価格シグナルに応じた**供給側及び需要側の行動変容を適切に促す**ことを目的に、欧米では従来から実施されている**卸電力市場におけるマイナス価格導入の早期実現**に向けた検討。
- ③ **小売料金メニュー**：**需要側の行動変容を促す**小売料金メニュー設定の推進。上記②との相乗効果により、**家庭・業務・産業部門の熱供給設備や下水の汚泥処理等、従来埋もれていたDRリソースの掘り起しに繋がるのではないか。**
- ④ **出力抑制ルール**：太陽光発電では既に制度化されている、オンライン代理制御を長期固定電源にも対象を広げ、**電源間の公平性**を確保するための検討。
- ⑤ **託送料金制度**：卸電力スポット価格が0.01円/kWh等に低下した場合は、需要側の託送料金を割引く等により、**需要の喚起と需要設備の立地誘導**を図る。
- ⑥ **電化の推進**：余剰電力の活用が可能なヒートポンプ給湯器やEV等の導入促進。
- ⑦ **再エネの調整力活用**：下げ調整力の不足に対応するために、火力電源を起動させておくといったような従来の系統運用から、オンラインにより追加抑制が可能な**再エネの下げ調整力を活用**することで、再エネの出力抑制量を減らせないか。また、**出力抑制中の再エネであれば、上げ調整力を提供することも可能**であり、このような調整力を活用すれば電力コストを低減できるのではないか。
- ⑧ **温対法による昼の時間帯への電力消費シフト策**：出力抑制が発生する昼の時間帯の購入電力の排出係数を電源構成の実態に合わせ他の時間帯よりも低く設定する等。

- 2030年に向けて実現すべきことは「FITから自立した主力電源になること」
- そして、2035年の導入目標を達成する為の**6つのチャレンジ**とは



【参考3】太陽光発電（2,000kW）の各国の買取価格等



※資源エネルギー庁作成。1ユーロ=120円、1ポンド=150円で換算。
 欧州の価格は運転開始年である。入札対象電源となっている場合、落札価格の加重平均。

出所：調達価格等算定委員会「令和6年度以降の調達価格等に関する意見」より

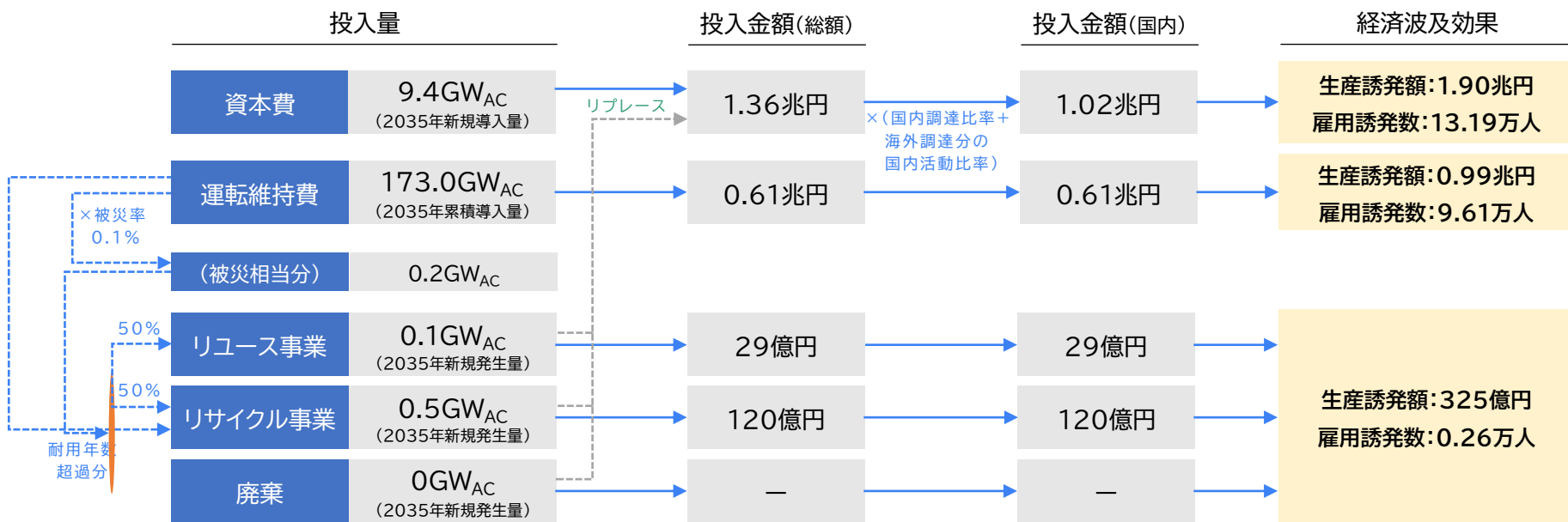
- 2020年公開のビジョン“PV OUTLOOK 2050”は温室効果ガス80%削減を前提として策定
- 今回は、カーボンニュートラル（CN）の実現を前提とした新しいビジョンを策定することに

	2020年公開版 “PV OUTLOOK 2050”	2023年度公開 新 “PV OUTLOOK 2050”
導入ポテンシャル 技術的導入可能量 2023年11月公開	過去のNEDO等の検討結果を踏まえJPEAが独自に算定。 課題：データが古い、農地利用等が不明確、将来の技術進展・用途開発等が反映しきれず。算定の前提条件等は非公開	最新のデータに基づき、将来の技術進展（変換効率の向上等）・用途開発（EVやBIPV）や未利用地（道路・鉄道・駐車場）、水上・農地利用等を精査してポテンシャルを再評価。前提条件等を開示。
導入量見直し 経済性等を考慮 2023年11月公開 (2024年1月修正)	2050年GHG80%削減が前提 <ul style="list-style-type: none"> ・ 2030年：100 GW ・ 2050年：300 GW 電力セクターのGHG排出量を8割程度削減するのに必要と思われる導入量からのバックキャストを軸に策定。	2050年CN実現を前提とする <ul style="list-style-type: none"> ・ 2030年：125 GW ・ 2035年：173 GW_{AC} (220GW_{DC}) ・ 2050年：400 GW IRRに基づく経済性分析を軸に普及曲線や年間導入量の制約等の組み合わせで推計。
電力需給見直し 費用・便益評価 経済波及効果等 (現在策定中)	2050年断面の電力需給シミュレーションを行い300GWが実現可能であること、並びに必要とされる電力貯蔵量等を推計。費用便益評価も実施	2030年、2035年、2050年断面の電力需給シミュレーションを行い導入見通しが実現可能であることを検証。需要側対策の重要性とセクターカップリングの効果等を定量評価。費用便益評価の他、経済波及効果も推計。

《参考》2035年 太陽光発電産業の経済波及効果 試算結果 **JPEA**

- 2035年の1年間に発生する経済活動を対象として分析を行った結果、全体で生産誘発額は**2.9兆円**、雇用誘発数は**23万人**となった。
 - 調査・開発、パネル・周辺設備、設置工事（資本費相当分）に関しては、2035年における新規導入量（9.4GW）を対象として、生産誘発額は**1.9兆円**、雇用誘発数は**13.2万人**となった。
 - O&M(運転維持費相当分)は、2035年時点における累積導入量（173GW）を対象として、生産誘発額は**1兆円**、雇用誘発数は**9.6万人**となった。
 - リユース・リサイクル事業は、耐用年数超過に伴う撤去分および被災に伴う撤去分(0.6GW分)を対象として、生産誘発額は**325億円**、雇用誘発数は**0.26万人**となった。

分析結果概要(2035年断面)

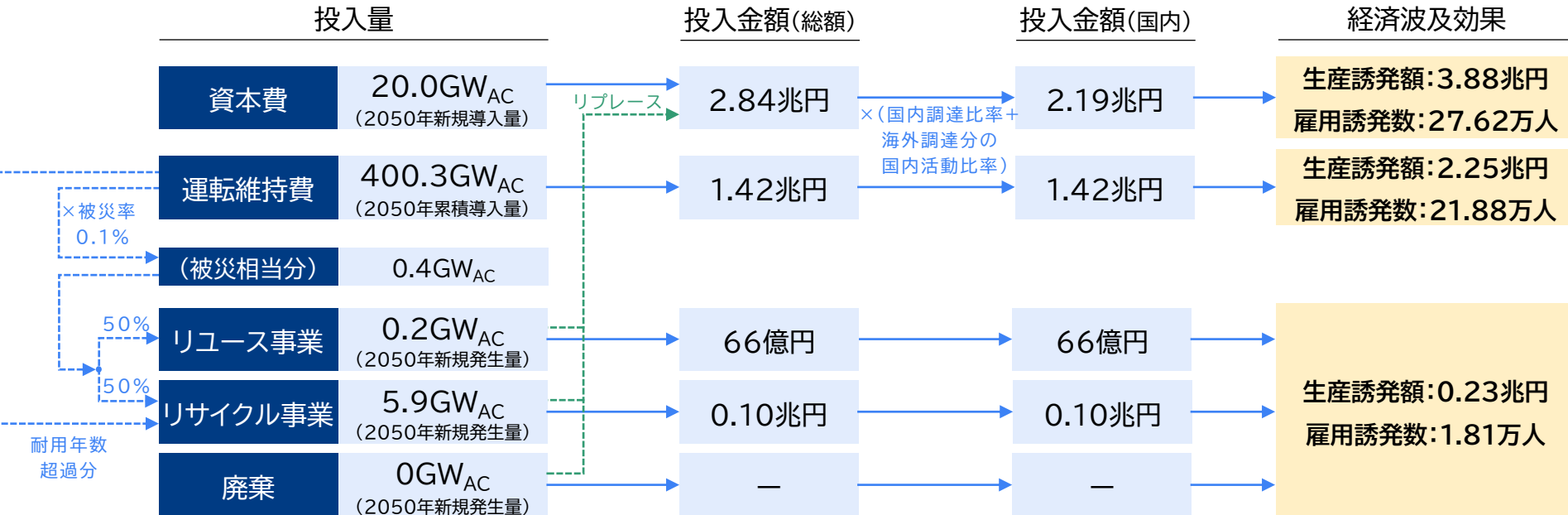


《参考》2050年太陽光発電産業の経済波及効果 試算結果

2050年の1年間に発生する国内の太陽光発電産業の経済活動を対象として分析を行った結果、全体で生産誘発額は**約6.4兆円**、雇用誘発数は**約51.3万人**となった。

- 資本費相当分（調査・開発、パネル・周辺設備、設置工事）に関しては、2050年における新規導入量（20GW）を対象として、生産誘発額は約3.9兆円、雇用誘発数は約27.6万人となった。
- O&M(運転維持費相当分)は、2050年時点における累積導入量（400GW）を対象として、生産誘発額は約2.3兆円、雇用誘発数は約21.9万人となった。
- リユース・リサイクル事業は、耐用年数超過に伴う撤去分および被災に伴う撤去分（6.1GW分）を対象として、生産誘発額は0.23兆円、雇用誘発数は1.81万人となった。

分析結果概要(2050年断面)



《参考》 電力需給見通し - 2050年の電源構成 (暫定結果) **JPEA**

■ 電源構成に占める太陽光発電の比率

- ✓ 2030年17%
- ✓ 2035年22%
- ✓ 2050年39%

