

2023年12月期 第1四半期決算説明資料

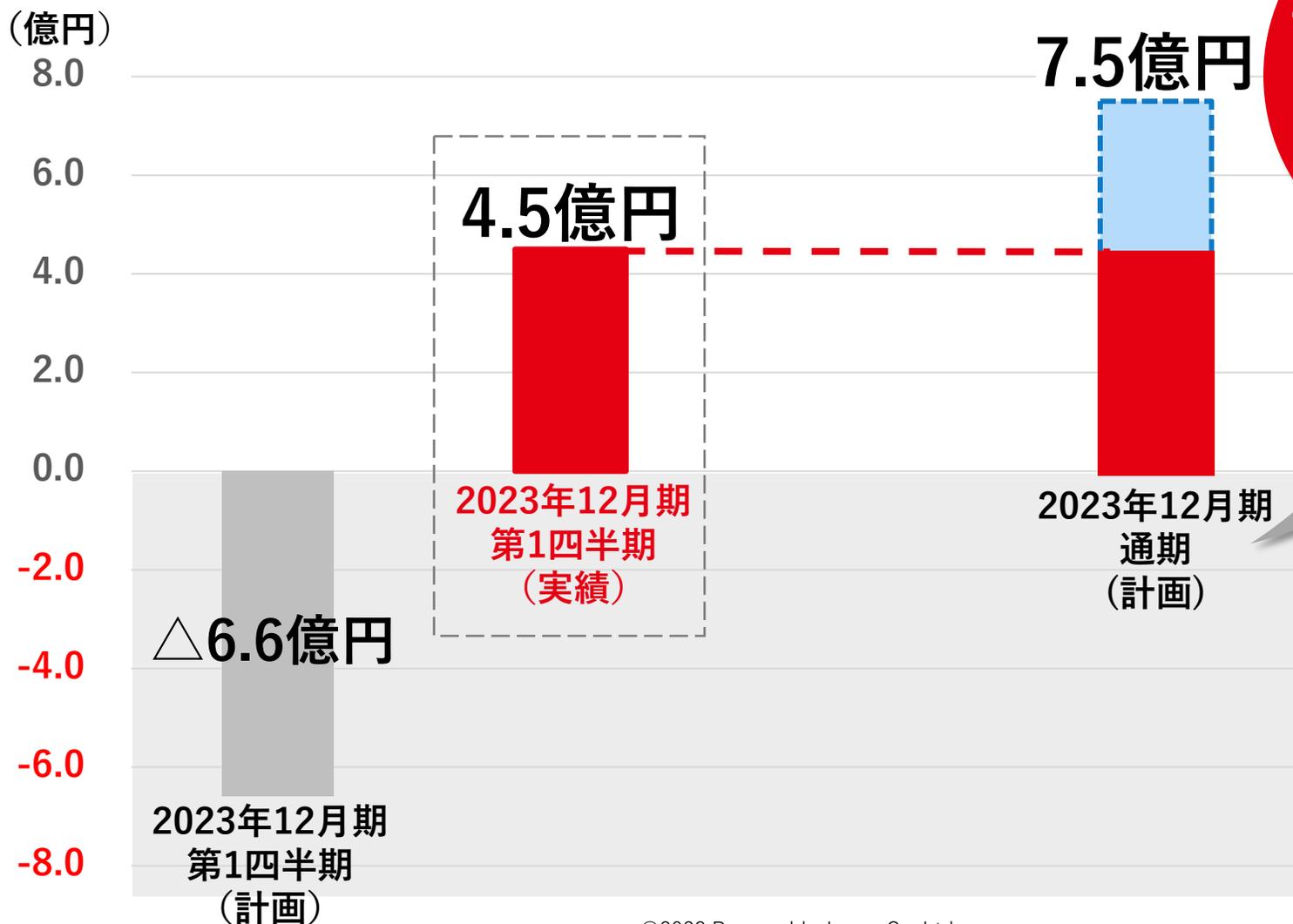


1

2023年12月期 第1四半期決算サマリー



計画対比で大きく伸長



2023年12月期
利益進捗率
60.2%



四半期純利益 計画上振れの2つの要因

計画 \triangle 6.6億円 \Rightarrow 実績 4.5億円

①ストック収入の増加

売電事業等(国内外)
売上総利益
+2.0億円増

計画：0.9億円 \Rightarrow 実績：2.9億円

(売上高)

計画：24.8億円 \Rightarrow 実績：28.1億円

②発電所持分売却 (フロー収入)の前倒し実行

発電所持分売却
売上総利益
+13.3億円増

計画：4月 \Rightarrow 実績：3月

①ストック収入の増加



売電事業等 月別売上

単位未満 切り捨て	1月	2月	3月	第1四半期 合計
計画	6.0億	6.9億	11.8億	24.8億
実績	6.6億	7.9億	13.5億	28.1億
計画対比	+ 11.0%	+ 14.4%	+ 13.9%	+ 13.4%

売上総利益

第1四半期 合計
0.9億
実績
2.9億
計画対比
+ 216.8%

② 発電所持分売却(フロー収入)の前倒し実行



フロー収入の計画・実績

単位：億円 (単位未満切り捨て)		2023年【計画】			2023年【実績】		
		第1四半期	第2四半期	上期合計	第1四半期	第2四半期	上期合計
フロー	売上高	-	11.0	11.0	14.4	-	14.4
	売上総利益	-	11.0	11.0	13.3	-	13.3

発電所持分売却
前倒し

案件名：岩手県洋野町
RJ持分割合：100%→**35%**

前倒しで売上総利益**13.3億円**計上！
約49億円のオフバランス化実現

連結PL：対計画 サマリー



単位：億円 (単位未満切り捨て)	2023年 第1四半期(計画)	2023年 第1四半期(実績)	計画対比
売上高	29.7	46.8	+17.0
売上総利益	3.4	19.5	+16.0
販売費及び一般管理費	9.9	10.8	+0.8
営業利益	△6.4	8.6	+15.1
経常利益	△11.9	6.2	+18.2
EBITDA	12.8	31.2	+18.3
親会社株主に帰属する 四半期純利益	△6.6	4.5	+11.1

連結PL：対計画 事業別



単位：億円 (単位未満切り捨て)		2023年 第1四半期(計画)	2023年 第1四半期(実績)	計画対比
フロー	売上高	-	14.4	+14.4
	売上総利益	-	13.3	+13.3
売電事業等	売上高	24.8	28.1	+3.3
	売上総利益	0.9	2.9	+2.0
O&M事業 (単体)	売上高	5.5	4.8	△0.6
	売上総利益	3.0	3.7	+0.6
AM事業 (単体)	売上高	1.0	1.0	+0.0
	売上総利益	1.0	1.0	+0.0
連結消去	売上高	△1.6	△1.6	+0.0
	売上総利益	△1.6	△1.6	+0.0
ストック	売上高	29.7	32.4	+2.6
	売上総利益	3.4	6.1	+2.6
合計	売上高	29.7	46.8	+17.0
	売上総利益	3.4	19.5	+16.0

2

5つのストック収入の進捗

5つのストック収入の進捗



2022年12月末

2023年3月末

①管理受注容量(O&M)



受注設備容量 (自社+他社)

1,306.5MW



1,528.0MW

※発電所の運転状況の確認や巡視、稼働実績の報告など

4つの電源

2022年12月末

2023年3月末

②国内発電所保有量(高FIT)



稼働済自社保有発電所 (ネット持分)

325.6MW



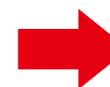
336.9MW

③海外発電所保有量



稼働済自社保有発電所 (ネット持分)

29.6MW



29.6MW

④風力



既存案件の他、今後も開発を検討

⑤Non-FIT



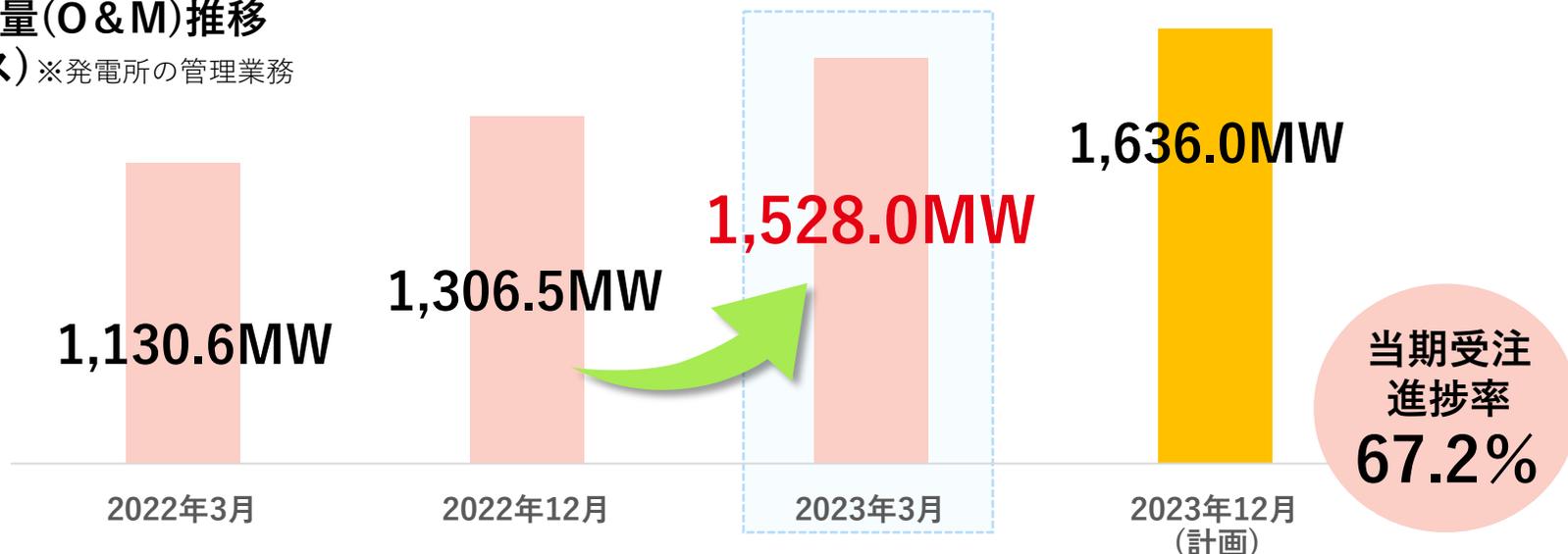
今後マーケットが拡大すると
予想されるため、Non-FITの開発に注力



2023年3月に受注容量実績1.5GW(=1,500MW) 超を達成

管理受注容量(O&M)推移

(契約ベース) ※発電所の管理業務



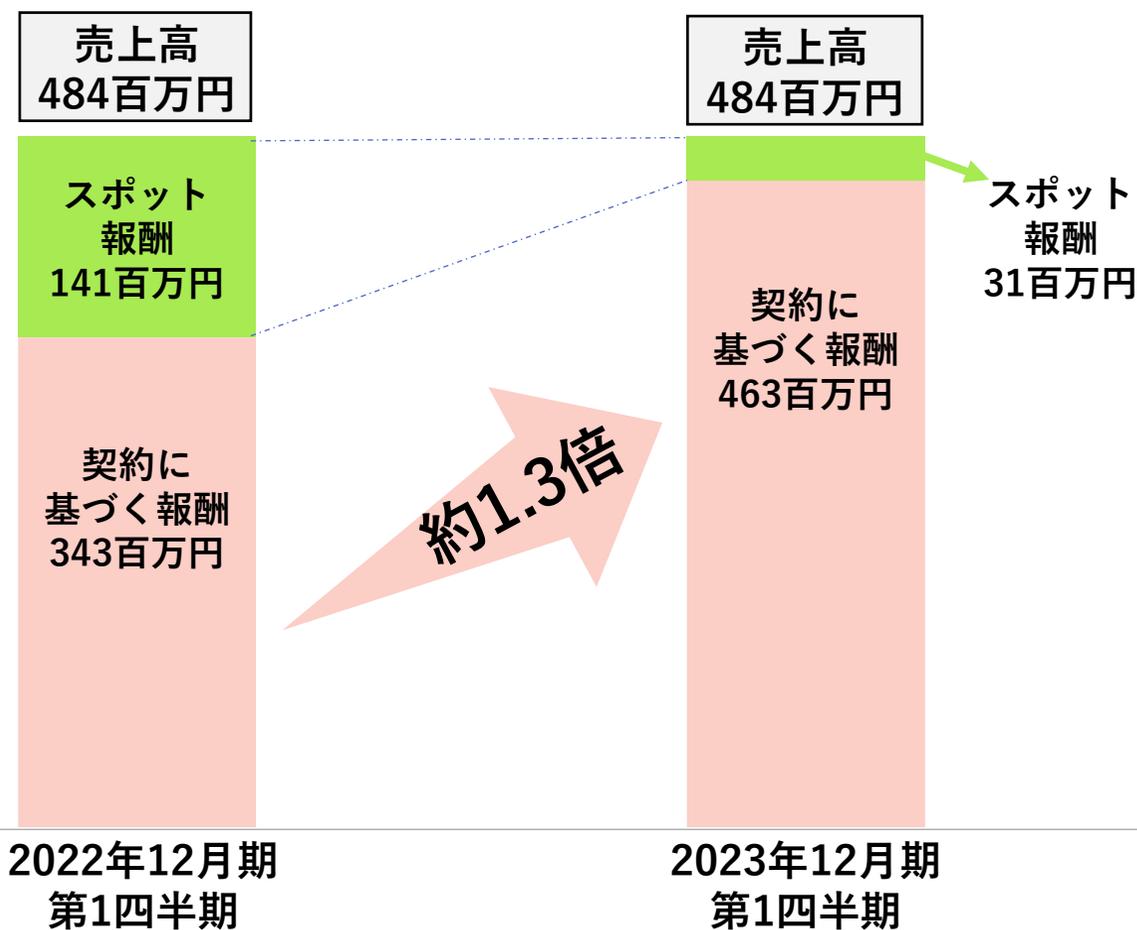
単位：百万円 (単位未満切り捨て)	2022年 第1四半期 (実績)	2023年 第1四半期 (実績)	差異
売上高	484	484	+0
売上原価	199	106	△92
売上総利益	285	377	+92
売上総利益率	58.9%	78.0%	+19.1%
収益発生容量 (3月末時点)	1,042.0MW	1,325.4MW	+283.4MW

2023年12月期
年間計画
1,619

2023年12月期
利益進捗率
23.3%

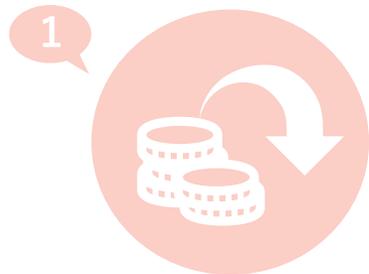


売上は横ばいだが、契約に基づく報酬がアップ





事業拡大に必要な3つの要素



事業性の担保

内製化の推進による
コストカット



収益性の向上



営業

高品質なサービスを
競争力のある
価格で提案



受注数の増加



人材の採用と教育

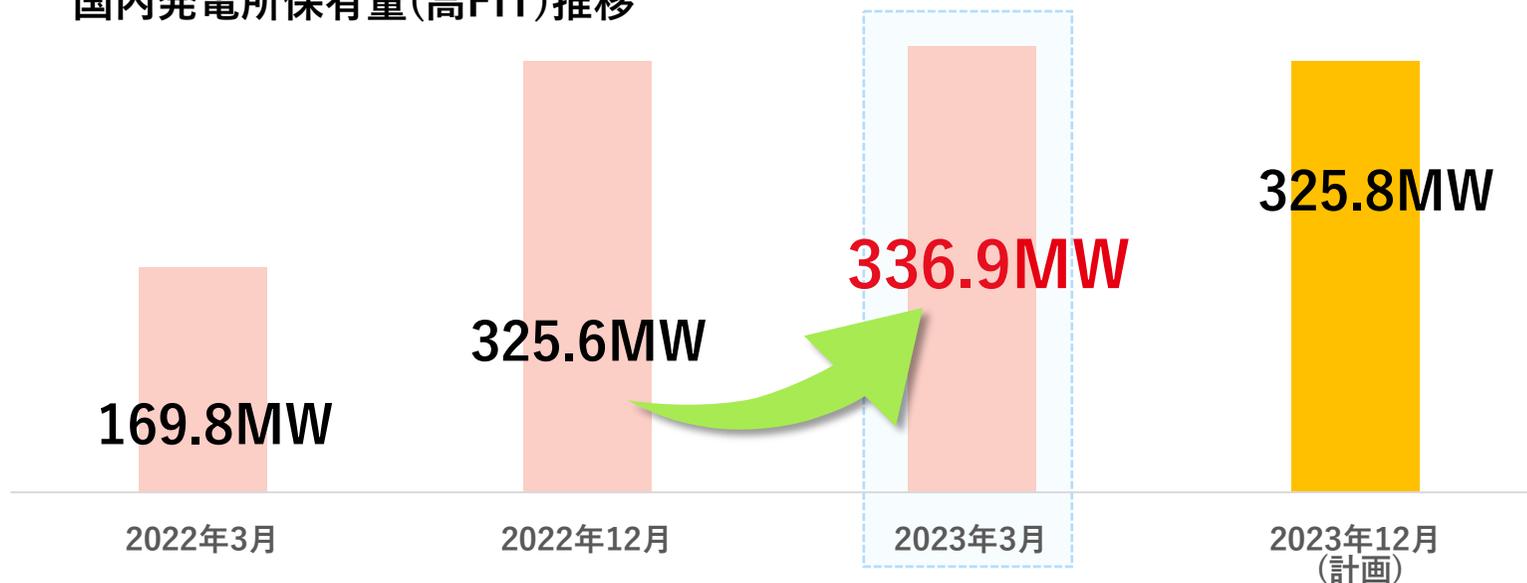
RJアカデミーで
新卒と現技術陣を教育



技術力の向上



国内発電所保有量(高FIT)推移



売電事業等(国内のみ)

単位：百万円 (単位未満切り捨て)	2022年 第1四半期 (実績)	2023年 第1四半期 (実績)	昨対比
売上高	2,083	2,631	+547
売上原価	1,990	2,366	+376
売上総利益	93	264	+171
売上総利益率	4.5%	10.1%	+5.6%

2023年12月期
年間計画
2,821

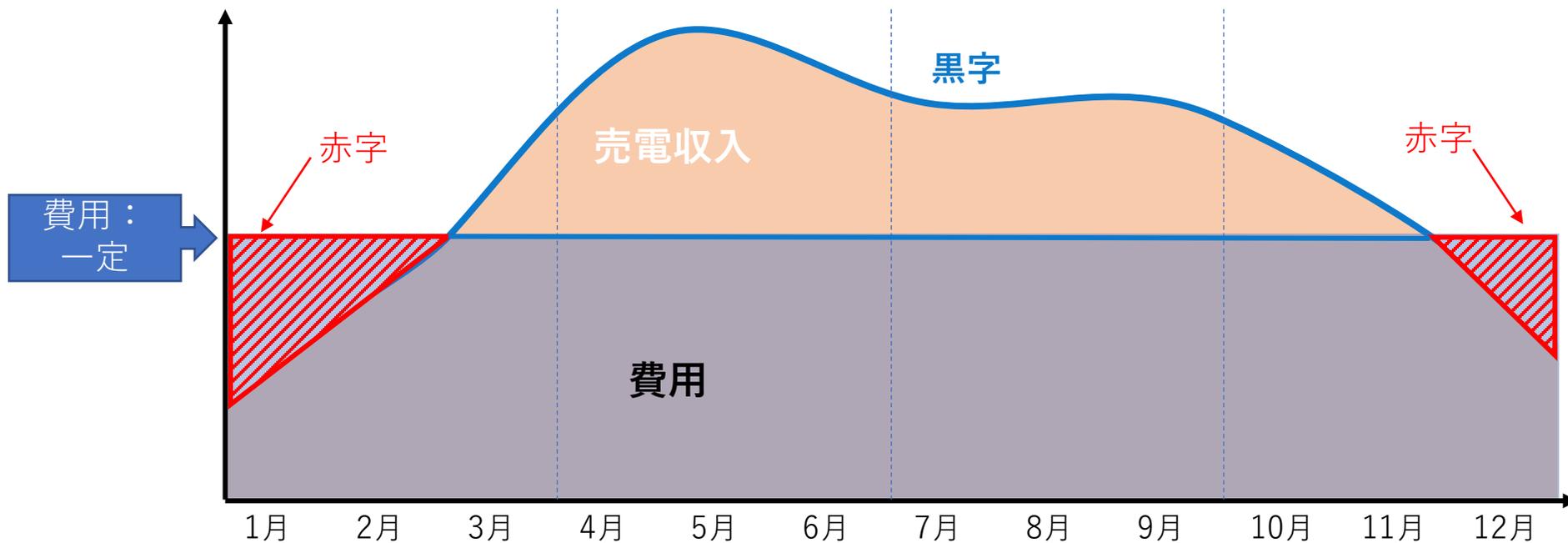
2023年
12月期進捗率
9.4%



四半期毎に季節影響があり、売電収入は変動

(北海道、東北エリアの発電所が多く、降雪の影響を受けやすい)

売電収入と費用のイメージ図



	第1四半期	第2四半期	第3四半期	第4四半期
収支状況	△	◎	○	△



売電事業等(海外のみ)

単位：百万円 (単位未満切り捨て)	2022年 第1四半期 (実績)	2023年 第1四半期 (実績)	昨対比
発電所保有量(MW)	-	29.6	+29.6

売上高	ストック	-	99	+99
売上原価	ストック	-	51	+51
売上総利益	ストック	-	47	+47
売上総利益率	ストック	-	48.0%	+48.0%

2023年12月期
年間計画
1,004

2023年
12月期進捗率
4.8%



ローカルネットワークを活用し、優良な案件を多数発掘

2022年12月取得

トリホス太陽光発電所の概要

発電所名	トリホス太陽光発電所
所在地	スペイン王国 トレド県 トリホス
設備容量	7.9MW
商業運転開始日	2020年6月
当社持分割合	100%



2022年9月取得

ソコボス太陽光発電所の概要

発電所名	ソコボス太陽光発電所
所在地	スペイン王国 アルバセテ県 ソコボス
設備容量	21.6MW
商業運転開始日	2021年7月
当社持分割合	100%



100%現地スタッフによる現地法人

代表取締役社長
Pedro Berraondo

ビジネス
デベロップ
メント
2名

プロジェクト
マネジメント
1名

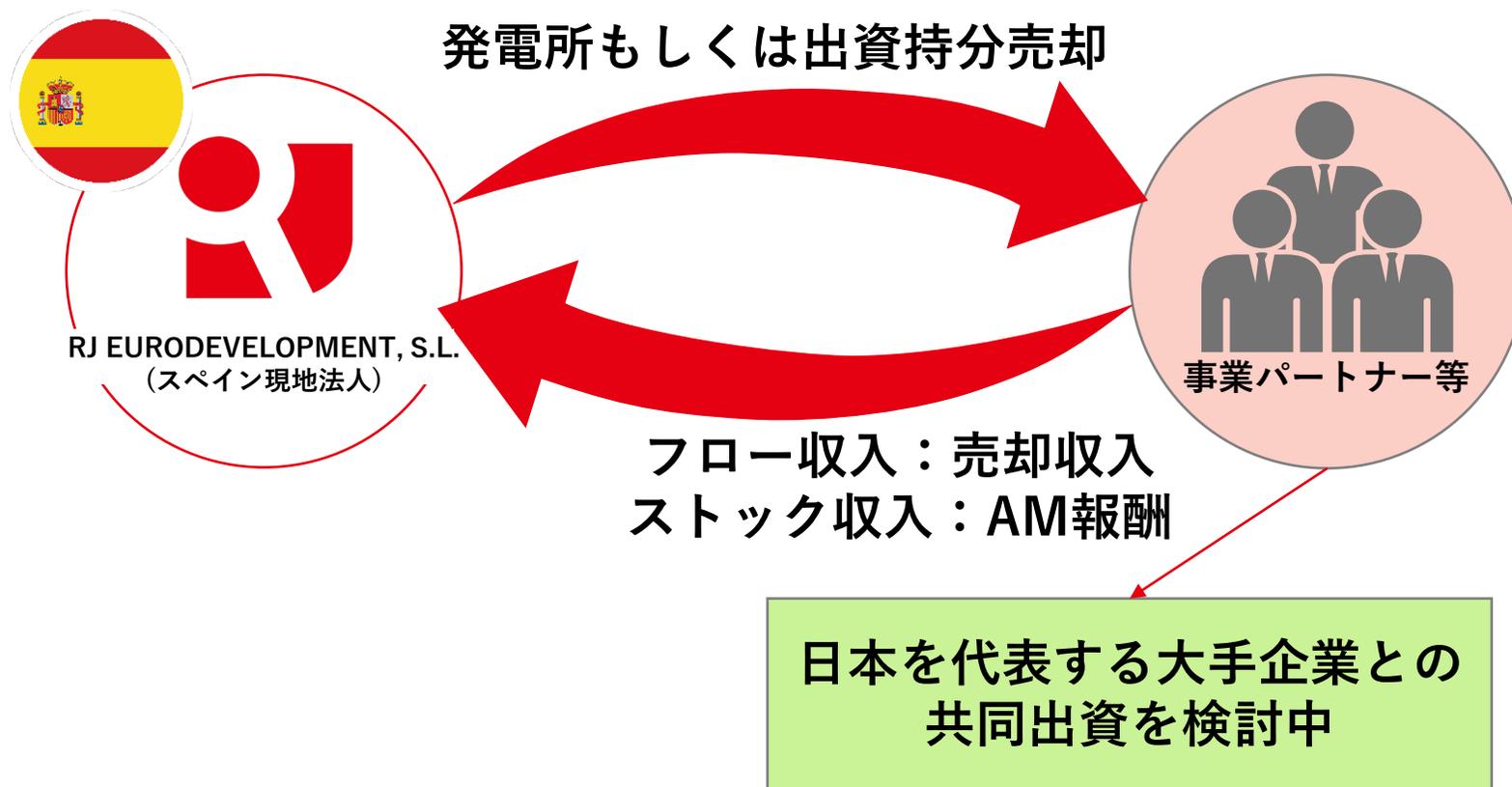
エンジニア
リング
4名

管理
1名



スペイン政府目標：2050年までに**100%再エネ**達成
再エネシフトが加速し、多くの太陽光発電プロジェクトが進行中

循環モデル(アセットマネジメントモデル)を海外でも活用



連結PL：対前年同期比 サマリー



単位：億円 (単位未満切り捨て)	2022年 第1四半期(実績)	2023年 第1四半期(実績)	差異
売上高	31.7	46.8	+15.1
売上総利益	4.2	19.5	+15.2
販売費及び一般管理費	9.2	10.8	+1.5
営業利益	△5.0	8.6	+13.6
経常利益	△8.8	6.2	+15.1
EBITDA	5.4	31.2	+25.7
親会社株主に帰属する 四半期純利益	△6.0	4.5	+10.6

連結PL：対前年同期比 事業別



単位：億円 (単位未満切り捨て)		2022年 第1四半期(実績)	2023年 第1四半期(実績)	差異
フロー	売上高	1.2	14.4	+13.2
	売上総利益	0.7	13.3	+12.6
売電事業等	売上高	25.4	28.1	+2.7
	売上総利益	0.4	2.9	+2.5
O&M事業 (単体)	売上高	4.8	4.8	+0.0
	売上総利益	2.8	3.7	+0.9
AM事業 (単体)	売上高	1.6	1.0	△0.6
	売上総利益	1.6	1.0	△0.6
連結消去	売上高	△1.4	△1.6	△0.1
	売上総利益	△1.4	△1.6	△0.1
ストック	売上高	30.5	32.4	+1.9
	売上総利益	3.4	6.1	+2.6
合計	売上高	31.7	46.8	+15.1
	売上総利益	4.2	19.5	+15.2



3年間(2023年～2025年)は総資産1,700億円前後で維持

単位：億円 (単位未満切捨て)	2022年12月末実績	2023年3月末実績
現預金	144.4	108.6
棚卸資産 ※1	180.5	204.1
固定資産 ※2	1,176.5	1,165.9
その他資産	165.7	197.0
資産合計	1,667.2	1,675.7
有利子負債（リコース）	584.3	660.6
有利子負債（ノンリコース）	793.3	722.2
その他負債	163.5	161.8
負債合計	1,541.2	1,544.6
純資産合計	126.0	131.0
負債純資産合計	1,667.2	1,675.7
自己資本比率 ※3	5.6%	5.9%
自己資本比率(ノンリコースを除く) ※4	11.1%	10.7%

※1：棚卸資産=営業投資有価証券+販売用発電所+仕掛販売用発電所+未成工事支出金

※2：投資その他の資産を除く

※3：自己資本比率=自己資本/総資産

※4：ノンリコースを除く自己資本比率=自己資本/(総資産-非支配株主持分-有利子負債(ノンリコース))

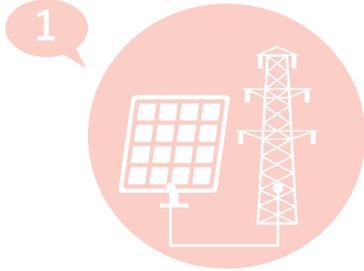
©2023 Renewable Japan Co.,Ltd.

3

リニューアブル・ジャパン(RJ)
計画の進捗状況を把握するには

計画の進捗状況を把握するには

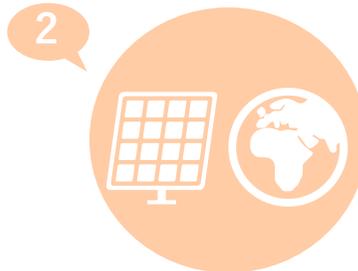
注視すべき3つの指標



売電事業の進捗

月次開示

国内売電収入の
計画対比



開発・取得の進捗

四半期毎
決算説明資料開示

国内外の発電所開発
取得、売却状況



O&M事業の進捗

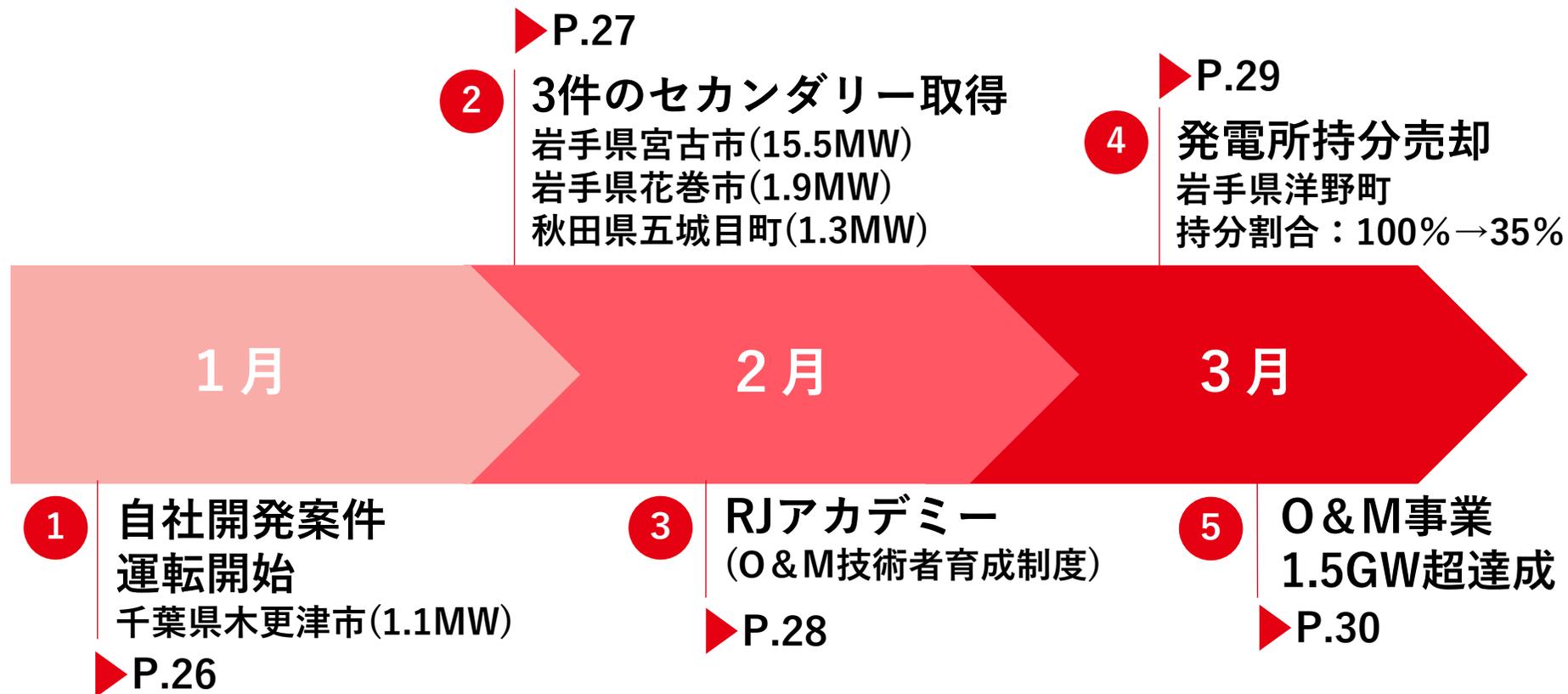
※発電所の管理業務

四半期毎
決算説明資料開示

O&M管理
受注容量の状況

4

2023年12月期 第1四半期の主な出来事



1 自社開発案件の運転開始



2023年1月に自社開発案件が運転開始



発電所所在地	千葉県木更津市
ネット設備容量(MW)	1.1
設備容量(MW)	1.1
売電単価(円/kWh)	32
商業運転開始日	2023年1月
RJ持分割合	100%

2 セカンダリー案件の取得



2023年2月に3件のセカンダリー案件を取得



発電所所在地	岩手県宮古市	岩手県花巻市	秋田県五城目町
ネット設備容量(MW)	15.5	1.9	1.3
設備容量(MW)	15.5	1.9	1.3
売電単価(円/kWh)	36	32	36
商業運転開始日	2020年3月	2016年11月	2015年12月
RJ持分割合	100%	100%	100%

3 RJアカデミー（O&M技術者育成制度）



ハイブリット研修(座学&実機活用)で一流の技術者を育成

2023年2月にリモートから対面形式での研修に切り替え。研修施設にて開校式を実施



座学研修：再エネ共生施設「TENOH東松山」



実機研修：リエネソーラーファーム東松山太陽光発電所

～RJアカデミー受講者～



社内のO&M技術者
約130名

2023年4月入社
高専卒3名
(毎年数名入社予定)



4 フロー収入の前倒し実行



単位：億円 (単位未満切り捨て)		2023年				
		第1四半期 (実績)	第2四半期 (計画)	第3四半期 (計画)	第4四半期 (計画)	通期 (計画)
フロー	売上高	0→14.4	11.0→0	90.9	0.5	102.4
	売上総利益	0→13.3	11.0→0	12.0	0.2	23.2

発電所持分売却
前倒し

案件名：岩手県洋野町
RJ持分割合：100%→35%

前倒しで売上総利益**13.3億円**計上！
約49億円のオフバランス化実現

5 O & M事業 1.5GW超達成



2023/4/18
プレスリリース

リニューアブル・ジャパン

2023年4月18日

リニューアブル・ジャパンのO & M事業、 管理実績 1.5GW 超を達成

リニューアブル・ジャパン株式会社（本社：東京都港区 代表取締役社長：眞邊 勝仁、以下「当社」）は、2023年3月末に再生可能エネルギー発電所のO & M事業^{*1}の管理実績が1.5GW（=1,500MW）超を達成したことをお知らせいたします。

当社は、再生可能エネルギー発電所の開発、発電、運営・管理といった、再生可能エネルギーに関する事業を一貫して手掛けております。O & M事業は、2021年より外部受託を強化することで急拡大し、2022年2月末に管理実績1GW超を達成いたしました。

その後も、展示会への出展など営業活動を強化することによって、約1年間で合計約500MWの新規案件を受注し、管理実績が1.5GW超となりました。

リニューアブル・ジャパン
O&M事業、管理実績 **1.5GW** 超を達成

高品質なO&Mサービスを、競争力のある価格で提供

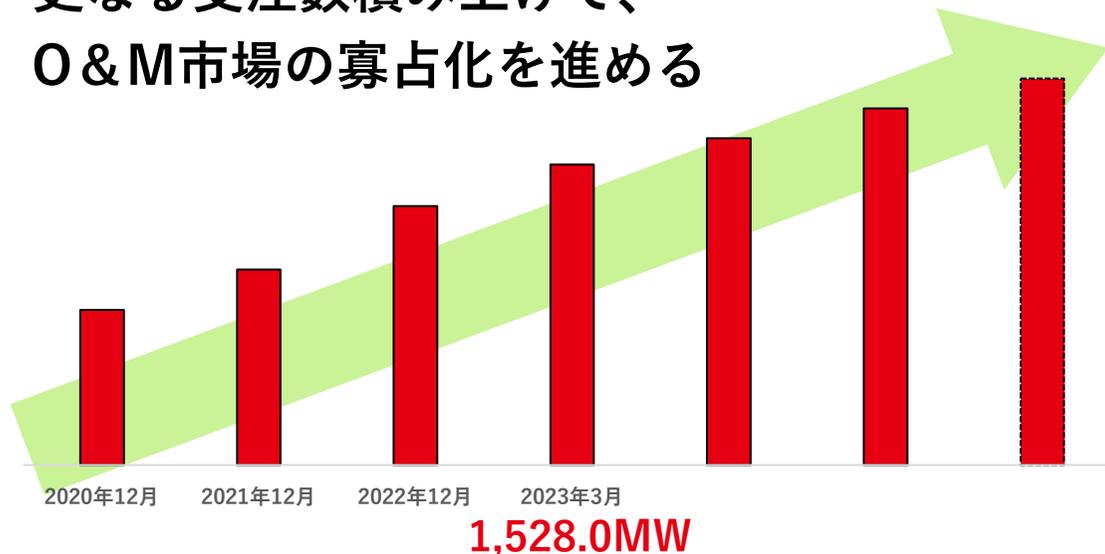
管理実績 1.5GW超	×	人員数 128名	×	拠点数 30箇所
-----------------------	---	--------------------	---	--------------------

※2023年3月末時点

当社のO & M事業の特徴は、技術力と価格競争力です。技術力に関しては、各拠点に経験豊富な技術者を配置することで、発電所が抱える様々なケースに対応することができます。そして、

管理受注容量(O & M)推移

更なる受注数積み上げで、 O & M市場の寡占化を進める

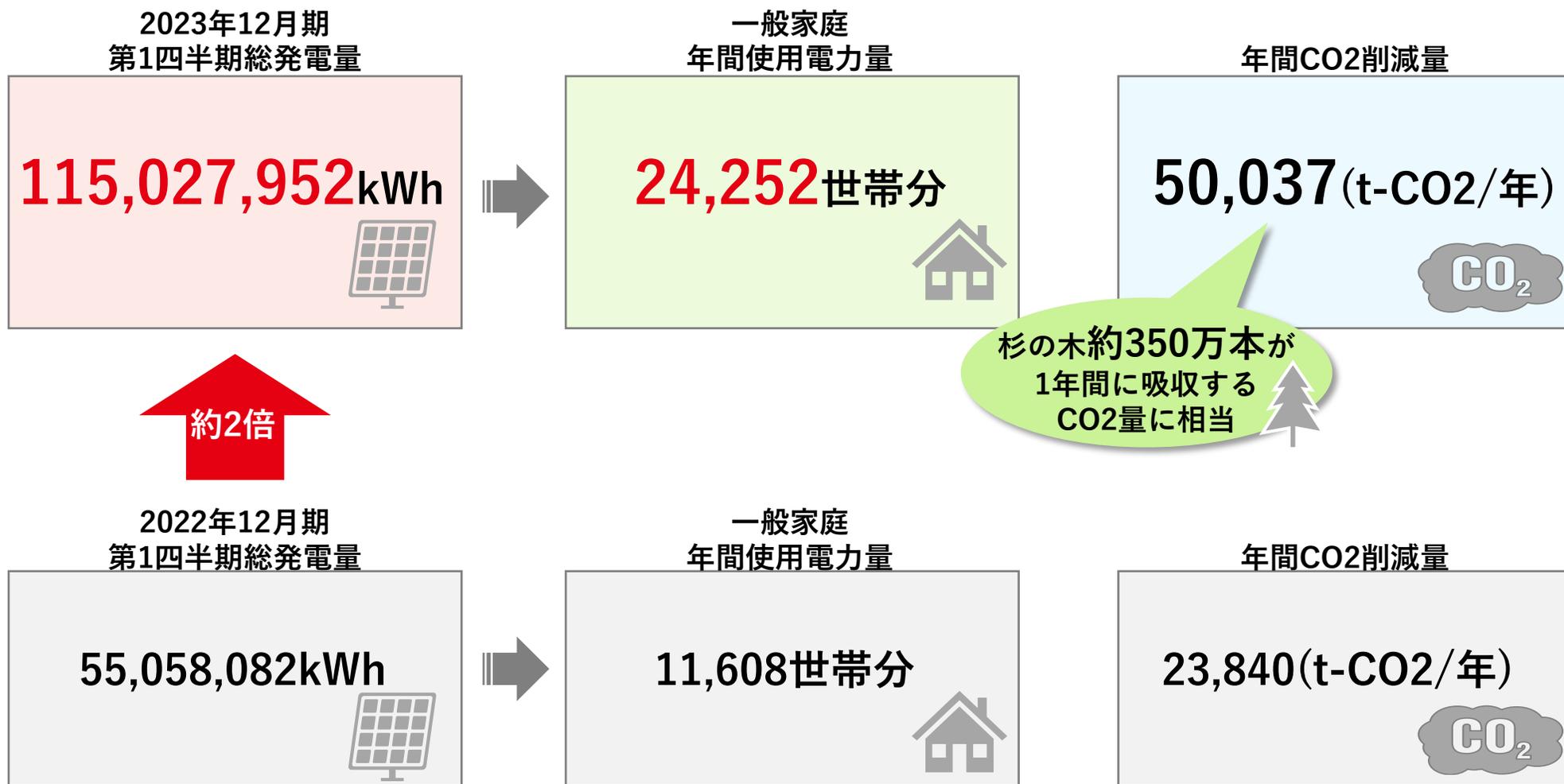


日本の稼働済太陽光発電 約34GW※
RJのO & Mシェア 約4% (1.5GW)

更なるシェア拡大の余地あり

※出典：資源エネルギー庁「国内外の再生可能エネルギーの現状と今年度の調達価格等算定委員会の論点案」
2022年12月末時点 事業用太陽光発電の導入容量計52MWのうち、戸建て屋根上などの含む低圧割合を除いた自社算定数値。

当社発電所持分 第1四半期発電量実績(2023年12月期)



*各発電所の発電量を各RJ持分割で割り上げたもの

*一世帯あたりの年間電力使用量を年間4,743kWh(太陽光発電協会 表示ガイドライン2022年度)として算出

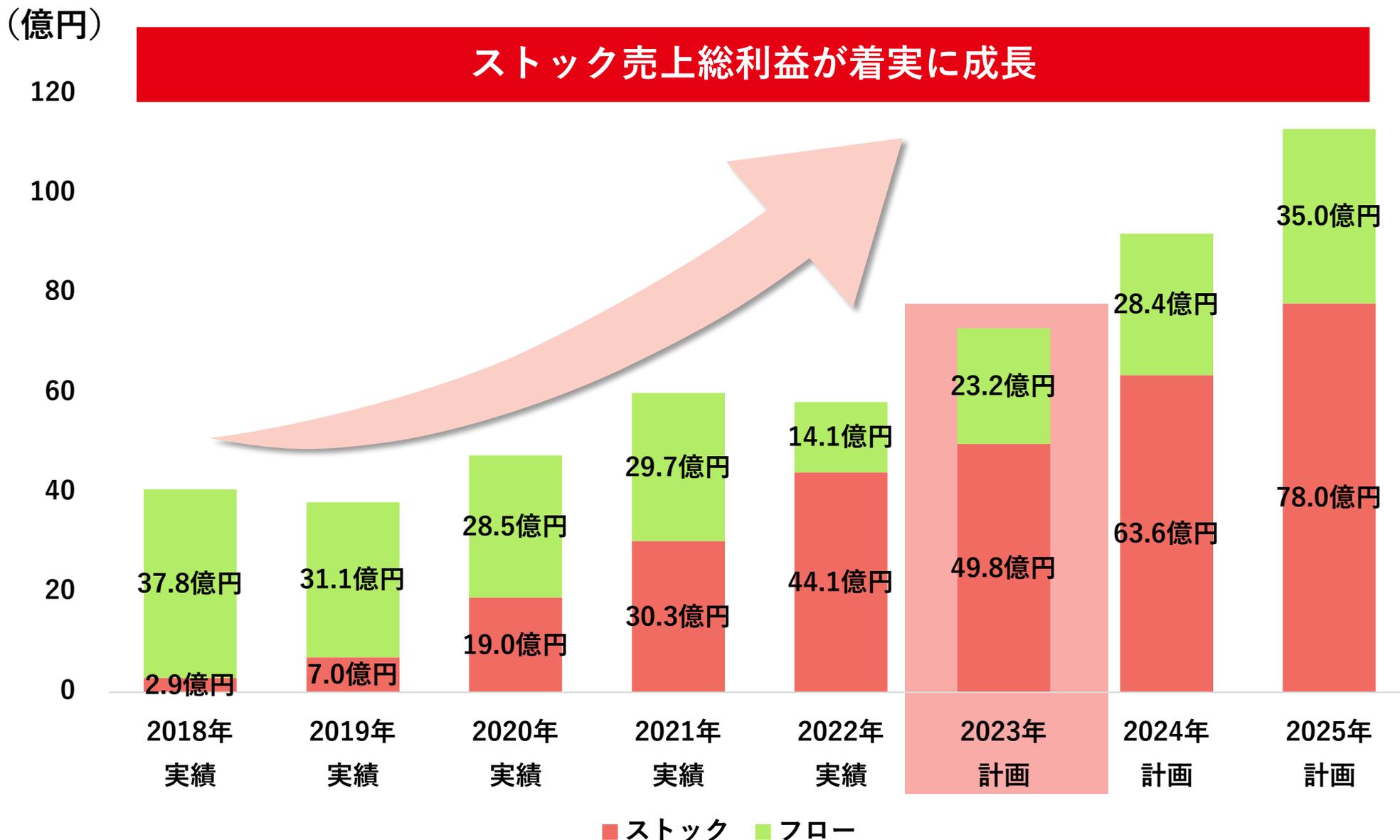
*CO2削減効果 = 「発電量 (kWh)」 × 「電力の調整後排出係数 (t-CO2/kWh)」

「電力の排出係数」：電気事業者別排出係数(特定排出者の温室効果ガス排出量算定用) - R3年度実績 - R5.1.24 環境省・経済産業省公表



Appendix

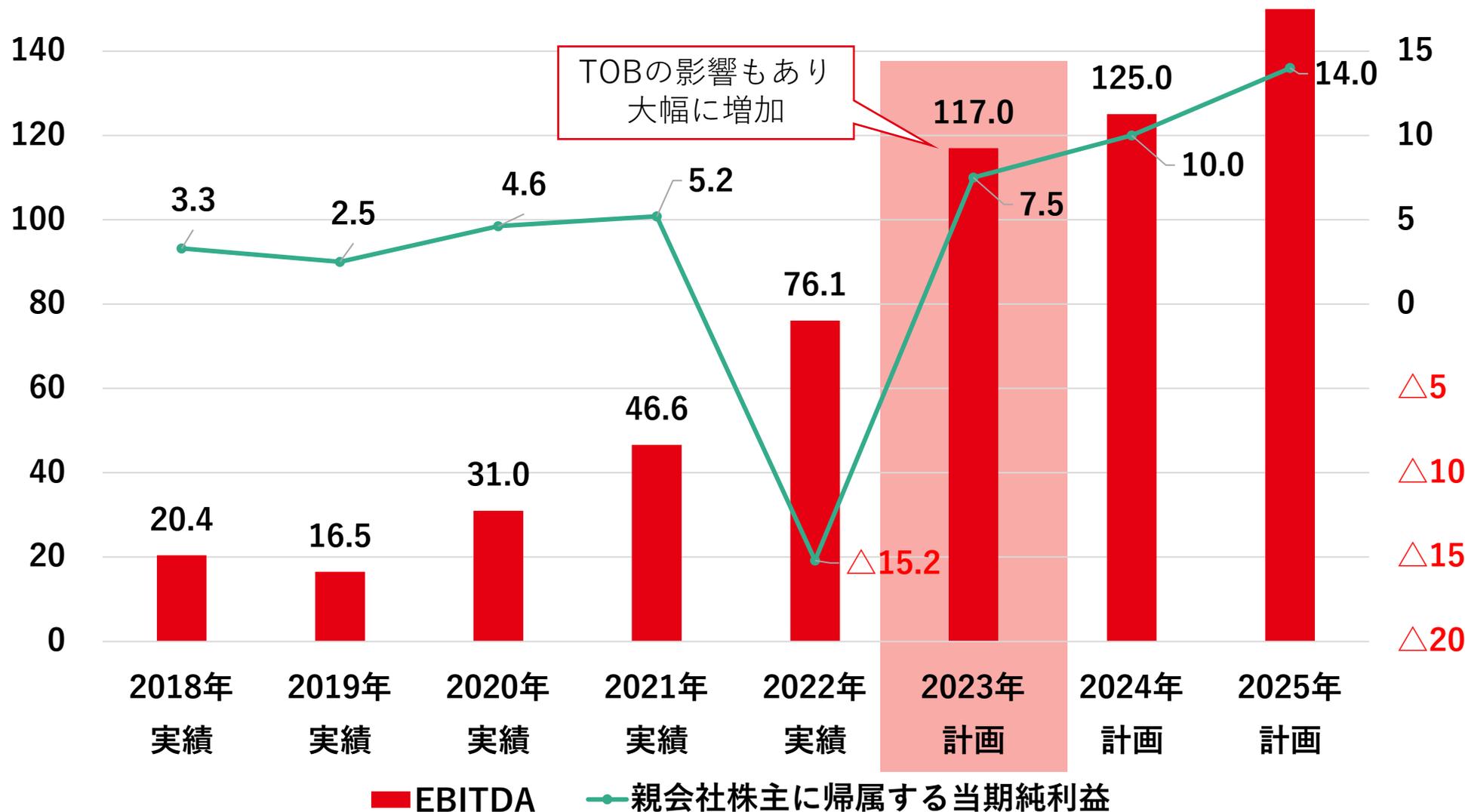
売上総利益推移（フロー・ストック別）



重要経営指標(KPI)：EBITDA・当期純利益

(億円) 2022年度当期純損失：TOBによる一過性費用発生18.0億円
2022年度EBITDA：TOBの影響もあり大幅に増加

目標 (億円)
150.0 — 20



連結PL：サマリー（2023年12月期・計画）



単位：億円 (単位未満切り捨て)	2023年				
	第1四半期 (計画)	第2四半期 (計画)	第3四半期 (計画)	第4四半期 (計画)	通期 (計画)
売上高	29.7	60.5	137.9	38.7	267.0
売上総利益	3.4	30.6	29.7	9.1	73.0
販売費及び一般管理費	9.9	9.7	10.1	10.1	40.0
営業利益	△6.4	20.8	19.5	△0.9	33.0
経常利益	△11.9	18.2	12.9	△7.2	12.0
EBITDA	12.8	44.5	40.7	18.9	117.0
親会社株主に帰属する 当期純利益	△6.6	10.8	7.7	△4.3	7.5

連結PL：事業別（2023年12月期・計画）



単位：億円 (単位未満切り捨て)		2023年				
		第1四半期 (計画)	第2四半期 (計画)	第3四半期 (計画)	第4四半期 (計画)	通期 (計画)
フロー	売上高	-	11.0	90.9	0.5	102.4
	売上総利益	-	11.0	12.0	0.2	23.2
売電事業等	売上高	24.8	43.7	40.9	32.0	141.5
	売上総利益	0.9	15.8	13.9	5.2	36.0
O&M事業 (単体)	売上高	5.5	6.4	6.6	6.8	25.4
	売上総利益	3.0	4.3	4.3	4.4	16.1
AM事業 (単体)	売上高	1.0	1.0	1.0	0.9	4.2
	売上総利益	1.0	1.0	1.0	0.9	4.2
連結消去	売上高	△1.6	△1.6	△1.6	△1.6	△6.6
	売上総利益	△1.6	△1.6	△1.6	△1.6	△6.6
ストック	売上高	29.7	49.5	47.0	38.2	164.6
	売上総利益	3.4	19.6	17.7	8.9	49.8
合計	売上高	29.7	60.5	137.9	38.7	267.0
	売上総利益	3.4	30.6	29.7	9.1	73.0

連結PL：サマリー（2023年12月期・計画）※前倒し実施



単位：億円 (単位未満切り捨て)	2023年	2023年	2023年	2023年	2023年
	第1四半期 (実績)	第2四半期 (計画)	第3四半期 (計画)	第4四半期 (計画)	通期 (計画)
売上高	46.8	60.5	137.9	38.7	267.0
売上総利益	19.5	30.6	29.7	9.1	73.0
販売費及び一般管理費	10.8	9.7	10.1	10.1	40.0
営業利益	8.6	20.8	19.5	△0.9	33.0
経常利益	6.2	18.2	12.9	△7.2	12.0
EBITDA	31.2	44.5	40.7	18.9	117.0
親会社株主に帰属する 当期純利益	4.5	10.8	7.7	△4.3	7.5

連結PL：事業別（2023年12月期・計画）



単位：億円 (単位未満切り捨て)		2023年	2023年	2023年	2023年	2023年
		第1四半期 (実績)	第2四半期 (計画)	第3四半期 (計画)	第4四半期 (計画)	通期 (計画)
フロー	売上高	14.4	11.0	90.9	0.5	102.4
	売上総利益	13.3	11.0	12.0	0.2	23.2
売電事業等	売上高	28.1	43.7	40.9	32.0	141.5
	売上総利益	2.9	15.8	13.9	5.2	36.0
O&M事業 (単体)	売上高	4.8	6.4	6.6	6.8	25.4
	売上総利益	3.7	4.3	4.3	4.4	16.1
AM事業 (単体)	売上高	1.0	1.0	1.0	0.9	4.2
	売上総利益	1.0	1.0	1.0	0.9	4.2
連結消去	売上高	△1.6	△1.6	△1.6	△1.6	△6.6
	売上総利益	△1.6	△1.6	△1.6	△1.6	△6.6
ストック	売上高	32.4	49.5	47.0	38.2	164.6
	売上総利益	6.1	19.6	17.7	8.9	49.8
合計	売上高	46.8	60.5	137.9	38.7	267.0
	売上総利益	19.5	30.6	29.7	9.1	73.0

連結PL：サマリー（2022年12月期・実績）



単位：億円 (単位未満切り捨て)	2022年				
	第1四半期 (実績)	第2四半期 (実績)	第3四半期 (実績)	第4四半期 (実績)	通期 (実績)
売上高	31.7	48.9	46.5	49.9	177.1
売上総利益	4.2	21.6	18.7	13.6	58.2
販売費及び一般管理費	9.2	13.0	11.9	11.0	45.3
営業利益	△5.0	8.5	6.7	2.6	12.8
経常利益	△8.8	△2.0	0.6	△3.3	△13.6
EBITDA	5.4	20.6	26.9	23.0	76.1
親会社株主に帰属する 当期純利益	△6.0	△6.5	△0.1	△2.4	△15.2

連結PL：事業別（2022年12月期実績）



単位：億円 (単位未満切り捨て)		2022年				
		第1四半期 (実績)	第2四半期 (実績)	第3四半期 (実績)	第4四半期 (実績)	通期 (実績)
フロー	売上高	1.2	0.1	2.4	18.2	22.0
	売上総利益	0.7	0.0	2.1	11.1	14.1
売電事業等	売上高	25.4	44.2	39.9	27.3	137.1
	売上総利益	0.4	18.2	14.0	△0.2	32.4
O&M事業 (単体)	売上高	4.8	4.3	5.3	5.3	19.8
	売上総利益	2.8	3.3	3.5	3.7	13.4
AM事業 (単体)	売上高	1.6	1.6	1.7	1.6	6.6
	売上総利益	1.6	1.6	1.7	1.6	6.6
連結消去	売上高	△1.4	△1.5	△2.8	△2.6	△8.5
	売上総利益	△1.4	△1.5	△2.7	△2.6	△8.4
ストック	売上高	30.5	48.7	44.1	31.6	155.1
	売上総利益	3.4	21.6	16.5	2.4	44.1
合計	売上高	31.7	48.9	46.5	49.9	177.1
	売上総利益	4.2	21.6	18.7	13.6	58.2

中期経営計画 連結PL：サマリー

2022年12月期
決算説明資料再掲 

単位：億円 (単位未満切り捨て)	2021年度 実績	2022年度 実績	2023年度 計画	2024年度 計画	2025年度 計画
売上高	159.5	177.1	267.0	289.0	317.0
売上総利益	60.0	58.2	73.0	92.0	113.0
販売費及び一般管理費	37.7	45.3	40.0	45.0	49.7
営業利益	22.2	12.8	33.0	47.0	63.3
経常利益	9.9	△13.6	12.0	16.4	22.0
EBITDA	46.6	76.1	117.0	125.0	150.0
親会社株主に帰属する 当期純利益	5.2	△15.2	7.5	10.0	14.0

中期経営計画 連結PL：事業別

2022年12月期
決算説明資料再掲 

単位：億円 (単位未満切り捨て)		2021年度 実績	2022年度 実績	2023年度 計画	2024年度 計画	2025年度 計画
フロー	売上高	37.2	22.0	102.4	115.2	121.8
	売上総利益	29.7	14.1	23.2	28.4	35.0
売電事業等	売上高	105.1	137.1	141.5	146.4	163.0
	売上総利益	18.8	32.4	36.0	44.4	53.6
O&M事業 (単体)	売上高	16.1	19.8	25.4	28.9	32.4
	売上総利益	10.5	13.4	16.1	20.8	24.7
AM事業 (単体)	売上高	6.0	6.6	4.2	4.7	5.9
	売上総利益	6.0	6.6	4.2	4.7	5.9
連結消去	売上高	△5.0	△8.5	△6.6	△6.4	△6.2
	売上総利益	△5.1	△8.4	△6.6	△6.4	△6.2
ストック	売上高	122.2	155.1	164.6	173.8	195.2
	売上総利益	30.3	44.1	49.8	63.6	78.0
合計	売上高	159.5	177.1	267.0	289.0	317.0
	売上総利益	60.0	58.2	73.0	92.0	113.0

稼働済案件 1/5 (2023年3月末時点)



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (円/kWh)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	岩手県一関市	42.3	42.3	32	2022年5月	100%	-
2	太陽光	新潟県阿賀野市	22.9	44.9	36	2021年12月	51%	-
3	太陽光	岐阜県多治見市	22.7	22.7	40	2021年4月	100%	-
4	太陽光	北海道登別市	22.0	22.0	40	2019年11月	100%	-
5	太陽光	スペイン王国 アルバセテ県	21.6	21.6	-※1	2021年7月	100%	-
6	太陽光	岩手県宮古市	15.5	15.5	36	2020年3月	100%	2月取得
7	太陽光	青森県八戸市	14.7	14.7	36	2021年9月	100%	-
8	太陽光	岩手県一関市	10.7	10.7	36	2015年12月	100%	-
9	水力	山形県小国町	10.6	11.2	-※1	1954年9月	95%	-
10	太陽光	三重県四日市市	10.4	10.4	36	2020年12月	100%	-
11	太陽光	低圧バルク	8.2	20.5	18	2022年1月	40%	-
12	太陽光	スペイン王国 トレド県	7.9	7.9	-※1	2020年6月	100%	-
13	太陽光	福岡県朝倉市	5.4	5.4	36	2015年9月	100%	-
14	太陽光	岩手県洋野町	5.2	15.0	36	2022年5月	35%	3月持分売却100%→35%
15	太陽光	京都府京丹後市	4.0	4.0	40	2014年11月	100%	-
16	太陽光	三重県津市	3.9	3.9	36	2014年2月	100%	-
17	太陽光	北海道芦別市	3.8	3.8	36	2018年2月	100%	-
18	太陽光	千葉県千葉市	3.7	3.7	32	2019年11月	100%	-
19	太陽光	大分県宇佐市	3.2	3.2	40	2015年6月	100%	-
20	太陽光	群馬県安中市	3.1	3.1	36	2018年10月	100%	-
21	太陽光	静岡県伊豆の国市	2.9	2.9	32	2017年4月	100%	-
22	太陽光	埼玉県上尾市	2.9	2.9	18	2021年8月	100%	-

※太陽光の設備容量及びネット設備容量はDC（パネル）容量であり、小数点第2位以下は切り捨てにしています。

※ネット設備容量は、設備容量にRJ持分割合を乗じたものです。

※1Non-FIT契約 ※2すべての発電所が商業運転を開始した日

稼働済案件 2/5 (2023年3月末時点)



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (円/kWh)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
23	太陽光	宮城県仙台市	2.8	2.8	32	2018年2月	100%	
24	太陽光	全国各地	2.6	2.6	-※1	2022年10月※2	100%	3箇所 0.5MW追加
25	太陽光	岩手県一関市	2.5	2.5	32	2017年7月	100%	
26	太陽光	宮城県加美町	2.4	2.4	36	2018年10月	100%	
27	太陽光	熊本県球磨村	2.3	2.3	40	2016年2月	100%	
28	太陽光	千葉県君津市	2.3	2.3	40	2018年3月	100%	
29	太陽光	埼玉県熊谷市	2.3	2.3	32	2017年9月	100%	
30	太陽光	宮崎県日南市	2.3	2.3	40	2015年3月	100%	
31	太陽光	岩手県一関市	2.2	2.2	36	2016年10月	100%	
32	太陽光	岩手県軽米町	2.2	2.2	40	2016年8月	100%	
33	太陽光	兵庫県加西市	2.2	2.2	40	2018年11月	100%	
34	太陽光	北海道岩見沢市	2.1	2.1	40	2015年4月	100%	
35	太陽光	三重県伊勢市	2.1	2.1	32	2016年12月	100%	
36	太陽光	岩手県金ヶ崎町	2.1	2.1	40	2015年3月	100%	
37	太陽光	鹿児島県曾於市	2.1	2.1	36	2015年1月	100%	
38	太陽光	北海道七飯町	2.0	2.0	36	2020年3月	100%	
39	太陽光	岩手県紫波町	2.0	2.0	40	2018年7月	100%	
40	太陽光	三重県伊勢市	2.0	2.0	32	2016年3月	100%	
41	太陽光	宮城県栗原市	2.0	2.0	32	2017年12月	100%	
42	太陽光	高知県東洋町	2.0	2.0	40	2014年2月	100%	
43	太陽光	三重県鳥羽市	1.9	16.5	32	2018年12月	12%	
44	太陽光	北海道苫小牧市	1.9	1.9	36	2017年3月	100%	

※太陽光の設備容量及びネット設備容量はDC（パネル）容量であり、小数点第2位以下は切り捨てにしています。

※ネット設備容量は、設備容量にRJ持分割合を乗じたものです。

※1Non-FIT契約 ※2すべての発電所が商業運転を開始した日

稼働済案件 3/5 (2023年3月末時点)



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (円/kWh)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
45	太陽光	岩手県花巻市	1.9	1.9	32	2016年11月	100%	2月取得
46	太陽光	静岡県函南町	1.8	1.8	40	2018年10月	100%	
47	太陽光	三重県鳥羽市	1.8	13.2	27	2019年12月	14%	
48	太陽光	茨城県笠間市	1.8	1.8	36	2017年3月	100%	
49	太陽光	千葉県香取市	1.8	1.8	40	2016年11月	100%	
50	太陽光	岡山県高梁市	1.6	1.6	40	2013年11月	100%	
51	太陽光	三重県津市	1.6	1.6	40	2014年8月	100%	
52	太陽光	福井県美浜町	1.6	1.6	32	2018年6月	100%	
53	太陽光	岩手県一関市	1.6	2.6	36	2018年6月	62%	
54	太陽光	岩手県一関市	1.6	2.6	36	2018年10月	62%	
55	太陽光	佐賀県武雄市	1.6	1.6	32	2015年5月	100%	
56	太陽光	広島県神石高原町	1.5	1.5	40	2013年12月	100%	
57	太陽光	鹿児島県鹿児島市	1.5	1.5	40	2016年3月	100%	
58	太陽光	鹿児島県南九州市	1.4	1.4	40	2014年5月	100%	
59	太陽光	岡山県備前市	1.4	1.4	12.88 ^{※3}	2021年5月	100%	
60	太陽光	北海道北斗市	1.3	1.3	32	2017年6月	100%	
61	太陽光	秋田県五城目町	1.3	1.3	36	2015年12月	100%	2月取得
62	太陽光	静岡県伊豆の国市	1.3	11.3	36	2017年9月	12%	
63	太陽光	茨城県行方市	1.3	1.3	40	2013年9月	100%	
64	太陽光	長野県松本市	1.3	1.3	32	2019年10月	100%	
65	太陽光	三重県亀山市	1.2	1.2	36	2016年12月	100%	
66	太陽光	千葉県大網白里市	1.2	1.2	21	2019年3月	100%	

※太陽光の設備容量及びネット設備容量はDC（パネル）容量であり、小数点第2位以下は切り捨てにしています。

※ネット設備容量は、設備容量にRJ持分割合を乗じたものです。

※³FIT価格12.88円を最低価格としたFIP制度に移行

稼働済案件 4/5 (2023年3月末時点)



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (円/kWh)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
67	太陽光	三重県松阪市	1.2	1.2	36	2015年4月	100%	
68	太陽光	福島県猪苗代町	1.2	1.2	36	2017年9月	100%	
69	太陽光	愛知県豊田市	1.2	1.2	36	2017年3月	100%	
70	太陽光	神奈川県横須賀市	1.2	1.2	32	2019年12月	100%	
71	太陽光	北海道川端町	1.2	1.2	40	2015年6月	100%	
72	太陽光	茨城県鉾田市	1.2	1.2	32	2017年3月	100%	
73	太陽光	北海道苫小牧市	1.1	1.1	36	2015年8月	100%	
74	太陽光	三重県多気町	1.1	1.1	32	2017年6月	100%	
75	太陽光	福岡県川崎町	1.1	1.1	40	2014年3月	100%	
76	太陽光	広島県廿日市市	1.1	1.1	18	2021年12月	100%	
77	太陽光	茨城県神栖市	1.1	1.1	36	2015年9月	100%	
78	太陽光	北海道東川町	1.1	1.1	40	2015年3月	100%	
79	太陽光	三重県玉城町	1.1	1.1	32	2018年12月	100%	
80	太陽光	千葉県木更津市	1.1	1.1	32	2023年1月	100%	1月運転開始
81	太陽光	北海道紋別市	1.1	1.1	40	2015年9月	100%	
82	太陽光	鹿児島県曾於市	1.1	1.1	40	2015年6月	100%	
83	太陽光	福岡県田川市	1.0	1.0	40	2014年3月	100%	
84	太陽光	千葉県成田市	1.0	1.0	40	2015年3月	100%	
85	太陽光	宮城県気仙沼市	1.0	1.0	36	2015年12月	100%	
86	太陽光	岩手県北上市	1.0	1.0	32	2018年6月	100%	
87	太陽光	鹿児島県志布志市	1.0	1.0	40	2013年12月	100%	
88	太陽光	三重県伊勢市	0.9	0.9	32	2016年12月	100%	

※太陽光の設備容量及びネット設備容量はDC（パネル）容量であり、小数点第2位以下は切り捨てにしています。

※ネット設備容量は、設備容量にRJ持分割合を乗じたものです。

稼働済案件 5/5 (2023年3月末時点)



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (円/kWh)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
89	太陽光	宮城県栗原市	0.9	7.5	32	2020年2月	12%	
90	太陽光	宮城県登米市	0.8	0.8	29	2017年12月	100%	
91	太陽光	埼玉県熊谷市	0.7	0.7	18	2020年8月	100%	
92	太陽光	宮城県栗原市	0.7	0.7	32	2017年12月	100%	
93	太陽光	三重県度会町	0.6	0.6	36	2017年11月	100%	
94	太陽光	三重県玉城町	0.6	0.6	36	2016年6月	100%	
95	太陽光	宮城県気仙沼市	0.6	31.7	32	2020年10月	2%	
96	太陽光	三重県玉城町	0.6	0.6	36	2015年10月	100%	
97	太陽光	三重県松阪市	0.6	0.6	36	2015年7月	100%	
98	太陽光	佐賀県伊万里市	0.5	0.5	32	2015年4月	100%	
99	太陽光	北海道函館市	0.5	0.5	36	2015年9月	100%	
100	太陽光	千葉県酒々井町	0.5	0.5	32	2016年5月	100%	
101	太陽光	鹿児島県南九州市	0.5	25.7	36	2020年7月	2%	
102	太陽光	福島県西郷村	0.5	25.1	36	2021年6月	2%	
103	太陽光	京都府南丹市	0.4	14.5	32	2019年11月	3%	
104	太陽光	宮城県気仙沼市	0.4	21.1	32	2020年10月	2%	
105	風力	北海道松前町等	0.3	0.3	55	2018年11月	100%	
106	太陽光	東日本エリア	0.1	0.1	-*1	2022年12月*2	100%	
合計			368.2	573.2				

※太陽光の設備容量及びネット設備容量はDC（パネル）容量であり、小数点第2位以下は切り捨てにしています。

※ネット設備容量は、設備容量にRJ持分割合を乗じたものです。

*1Non-FIT契約 *2すべての発電所が商業運転を開始した日

開発中案件（2023年3月末時点）



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (円/kWh)	商業運転開始	RJ持分割合
1	太陽光	栃木県	1.2	1.2	40	2023年4月	100%
2	太陽光	千葉県	1.6	1.6	36	2023年8月	100%
3	太陽光	兵庫県	2.8	2.8	11.88	2024年4月	100%
4	太陽光	兵庫県	2.6	2.6	11.88	2024年4月	100%
5	太陽光	宮崎県	14.9	14.9	36	2025年6月	100%
6	太陽光	福島県	25.2	25.2	24	2025年7月	100%
7	水力	山形県	0.9	0.9	29	2025年7月	100%
8	風力	三重県	25.2	25.2	22	2026年2月	100%
合計			74.9	74.9			

【その他の開発中案件】

上記表記載の案件の他に、事業認定取得済・その他許認可取得中の開発案件として、太陽光24.5MW相当（DC（パネル）容量）及び陸上風力合計138.6MW相当があります。

※太陽光の設備容量及びネット設備容量はDC（パネル）容量であり、小数点第2位以下は切り捨てにしています。

※ネット設備容量は、設備容量にRJ持分割合を乗じたものです。

※開発中案件の設備容量は今後変動する可能性があります。また、何らかの理由により、開発そのものを取りやめる可能性もあります。

※開発中案件の商業運転開始（計画）は、目標とするスケジュールを示したものであり、記載されたスケジュール通りに進捗することを保証するものではありません。

実際には様々な要因により商業運転が遅延又は実現しない可能性があります。



Renewable Japan