

# 2023年12月期 決算説明補足資料

2024年2月13日



- 1 2023年度実績及び2024年度計画サマリー
- 2 開発及び稼働済発電所保有状況

# 損益推移 連結PL:サマリー



<b>単位:億円</b> (単位未満切り捨て)	2021年度 実績	2022年度 実績	2023年度 実績	2024年度 計画
売上高	159.5	177.1	336.0	205.4
売上総利益	60.0	58.2	79.8	99.8
販売費及び一般管理費	37.7	45.3	43.9	48.8
営業利益	22.2	12.8	35.9	51.0
経常利益	9.9	△13.6	20.2	25.2
EBITDA	46.6	76.1	128.4	126.1
親会社株主に帰属する 当期純利益	5.2	<b>△15.2</b>	10.8	15.0

# 損益推移 連結PL:事業別 (フロー)



	: <b>:億円</b> 未満切り捨て)		2021年度 実績	2022年度 実績	2023年度 実績	2024年度 計画
	国内	売上高 売上総利益	37.2 29.7	22.0 14.1	171.3 30.8	13.6 13.0
	海外	売上高 売上総利益	-	- -	- -	38.9 38.9
フロ	_	売上高 売上総利益	37.2 29.7	22.0 14.1	171.3 30.8	52.6 52.0

# 損益推移 連結PL:事業別 (ストック)



<b>単位:億円</b> (単位未満切り捨て)			2021年度 実績	2022年度 実績	2023年度 実績	2024年度 計画
	国内	売上高	108.1	140.1	141.2	120.1
	売電事業等	売上総利益	21.8	35.8	33.6	25.1
	海外	売上高	-	0.8	5.0	10.7
	売電事業等	売上総利益	-	0.4	2.4	7.2
	O&M事業	売上高	16.1	19.8	23.3	29.5
	UQIVI爭未	売上総利益	10.5	13.4	17.9	23.0
	連結消去	売上高	△2.0	<b>△5.7</b>	△5.0	<b>△7.6</b>
	<b>建</b> 和	売上総利益	<b>△2.1</b>	<b>△5.7</b>	△5.0	<b>△7.6</b>
フトック		売上高	122.2	155.1	164.6	152.8
ストック		売上総利益	30.3	44.1	49.0	47.8
合計		売上高	159.5	177.1	336.0	205.4
口前		売上総利益	60.0	58.2	79.8	99.8

#### 連結BS:サマリー



#### 総資産1,700億円前後で維持

<b>単位:億円</b> (単位未満切捨て)	2021年12月末 実績	2022年12月末 実績	2023年12月末 実績	2024年12月末 計画					
現預金	181.6	144.4	134.0						
棚卸資産 ※1	786.8	180.5	323.1						
固定資産 ※2	85.8	1,176.5	1,005.3						
その他資産	143.3	165.7	128.4						
資産合計	1,197.6	1,667.2	1,591.0	1,700前後					
有利子負債(リコース)	463.1	584.3	605.3						
有利子負債(ノンリコース)	530.9	793.3	704.9						
その他負債	62.6	163.5	139.3						
負債合計	1,056.6	1,541.2	1,449.7						
純資産合計	140.9	126.0	141.2						
負債純資産合計	1197.6	1,667.2	1,591.0	1,700前後					
				,					
自己資本比率 ※3	8.9%	5.6%	6.7%						
自己資本比率(ノンリコースを除く)**4	16.8%	11.1%	12.1%						

※1:棚卸資産=営業投資有価証券+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))

# 連結PL:サマリー 2023年度 実績



<b>単位:億円</b> (単位未満切り捨て)	2023年 第1四半期	2023年 第2四半期	2023年 第3四半期	2023年 第4四半期	2023年 累計
売上高	46.8	47.8	49.9	191.3	336.0
売上総利益	19.5	18.9	21.1	20.2	79.8
販売費及び一般管理費	10.8	9.8	10.6	12.5	43.9
営業利益	8.6	9.1	10.4	7.6	35.9
経常利益	6.2	7.1	5.3	1.4	20.2
EBITDA	31.2	33.0	32.0	32.0	128.4
親会社株主に帰属する 当期純利益	4.5	4.1	2.1	0.0	10.8

# 連結PL:2023年度 実績(事業別/フロー)



<b>単位:</b> (単位未)	<b>億円</b> 満切り捨て)		2023年 第1四半期	2023年 第2四半期	2023年 第3四半期	2023年 第4四半期	2023年 累計
	国内	売上高	14.4	0.0	0.1	156.7	171.3
	国内	売上総利益	13.3	0.0	0.0	17.3	30.8
	: <del>/=</del> Al	売上高	-	-	-	-	-
	海外	売上総利益	-	-	-	-	-
フロー		売上高	14.4	0.0	0.1	156.7	171.3
<i>/</i> H	_	売上総利益	13.3	0.0	0.0	17.3	30.8

# 連結PL:2023年度 実績(事業別/ストック)



	<b>江:億円</b> 未満切り捨て)		2023年 第1四半期	2023年 第2四半期	2023年 第3四半期	2023年 第4四半期	2023年 通期
	国内	売上高	27.7	42.1	43.5	27.7	141.2
	売電事業等	売上総利益	3.0	14.9	16.8	<b>△1.2</b>	33.6
	海外	売上高	0.9	1.4	1.5	1.1	5.0
	売電事業等	売上総利益	0.4	0.8	0.9	0.2	2.4
	OOM車業	売上高	4.8	5.4	6.0	6.9	23.3
	O&M事業	売上総利益	3.7	4.3	4.6	5.1	17.9
	) 古《士》 十	売上高	<b>△1.1</b>	<b>△1.2</b>	<b>△1.3</b>	<b>△1.2</b>	△5.0
	連結消去	売上総利益	<b>△1.1</b>	<b>△1.2</b>	<b>△1.3</b>	<b>△1.2</b>	△5.0
<b>7</b> L	u A	売上高	32.4	47.7	49.8	34.6	164.6
<b>∧</b> Γ	ック	売上総利益	6.1	18.9	21.1	2.8	49.0
<b>△</b> =J		売上高	46.8	47.8	49.9	191.3	336.0
合計		売上総利益	19.5	18.9	21.1	20.2	79.8

# 連結PL:サマリー 2024年度 計画



<b>単位:億円</b> (単位未満切り捨て)	2024年 第1四半期	2024年 第2四半期	2024年 第3四半期	2024年 第4四半期	2024年 累計
売上高	29.1	69.1	68.1	38.9	205.4
売上総利益	3.4	42.7	40.8	12.7	99.8
販売費及び一般管理費	11.5	11.7	12.2	13.2	48.8
営業利益	△8.1	30.9	28.6	△0.5	51.0
経常利益	△13.9	24.9	21.7	<b>△7.5</b>	25.2
EBITDA	10.8	50.3	47.9	16.9	126.1
親会社株主に帰属する 当期純利益	△8.8	15.5	13.3	△5.0	15.0

# 連結PL:2024年度 計画(事業別/フロー)



<b>単位:</b> (単位未)	<b>億円</b> 満切り捨て)		2024年 第1四半期	2024年 第2四半期	2024年 第3四半期	2024年 第4四半期	2024年 累計
	国内	売上高	-	5.0	-	8.6	13.6
	当门	売上総利益	-	5.0	-	8.0	13.0
	海外	売上高	-	16.3	22.5	-	38.9
	ガザント	売上総利益	-	16.3	22.5	-	38.9
フロー		売上高	-	21.3	22.5	8.6	52.6
/ н	_	売上総利益	-	21.3	22.5	8.0	52.0

# 連結PL:2024年度 計画(事業別/ストック)



	<b>江:億円</b> 注未満切り捨て)		2024年 第1四半期	2024年 第2四半期	2024年 第3四半期	2024年 第4四半期	2024年 通期
	国内	売上高	22.0	38.0	34.7	23.0	117.9
	売電事業等	売上総利益	<b>△1.2</b>	14.2	10.2	△0.2	22.9
	海外	売上高	1.4	3.6	4.3	0.7	10.2
	売電事業等	売上総利益	0.6	2.8	3.5	<b>△0.1</b>	6.8
	O&M事業	売上高	6.8	7.2	7.6	7.7	29.5
	UQIVI爭未	売上総利益	5.3	5.6	5.8	6.2	23.0
	)中《干·尔 十	売上高	<b>△1.2</b>	△1.3	<b>△1.4</b>	△1.3	<b>△5.4</b>
	連結消去	売上総利益	<b>△1.2</b>	<b>△1.3</b>	<b>△1.4</b>	<b>△1.3</b>	<b>△5.4</b>
<b>7</b> L	A	売上高	29.1	47.7	45.5	30.3	152.8
<b>∧</b> Γ	・ック	売上総利益	3.4	21.3	18.2	4.6	47.8
合計	L	売上高	29.1	69.1	68.1	38.9	205.4
口百		売上総利益	3.4	42.7	40.8	12.7	99.8

# 連結PL:サマリー 2022年度実績



<b>単位:億円</b> (単位未満切り捨て)	2022年 第1四半期	2022年 第2四半期	2022年 第3四半期	2022年 第4四半期	2022年 通期
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: 2022年度 実績 (事業別/フロー・ストック)



	<b>単位:億円</b> (単位未満切り捨て)		2022年 第1四半期	2022年 第2四半期	2022年 第3四半期	2022年 第4四半期	2022年 累計
7.0.	(国内主 L)	売上高	1.2	0.1	2.4	18.2	22.0
フロー	(国内売上)	売上総利益	0.7	0.0	2.1	11.1	14.1
	国内	売上高	26.7	45.5	40.6	27.1	140.1
	売電事業等	売上総利益	1.7	19.4	14.7	△0.1	35.8
	海外	売上高	-	-	-	0.8	0.8
	売電事業等	売上総利益	-	-	-	0.4	0.4
	OOM 事 <del>業</del>	売上高	4.8	4.3	5.3	5.3	19.8
	O&M事業	売上総利益	2.8	3.3	3.5	3.7	13.4
	<b>油灶沿土</b>	売上高	<b>△1.1</b>	<b>△1.1</b>	<b>△1.7</b>	△1.6	△5.7
	連結消去	売上総利益	<b>△1.1</b>	<b>△1.1</b>	<b>△1.6</b>	△1.6	△5.7
<b>-</b> 1	_	売上高	30.5	48.7	44.1	31.6	155.1
ストッ	9	売上総利益	3.4	21.6	16.5	2.4	44.1
	<b>∧=</b> 1	売上高	31.7	48.9	46.5	49.9	177.1
	合計	売上総利益	4.2	21.6	18.7	13.6	58.2

©2024 Renewable Japan Co., Ltd.

## 5つのストック収入の進捗



単位:MW	2021年末 実績	2022年末 実績	2023年末 実績	2024年末 計画
①管理受注容量(O&M)	986.5	1,306.5	1,921.0	2,300.0
②国内発電所保有量 (FIT)*1	144.2	315.0	298.4	288.7
③海外発電所保有量※1	_	29.6	49.1	119.5
④風力・水力	10.6	10.6	10.6	10.6
⑤Non-FIT	_	-	8.8	65.0

※1 稼働済み自社保有発電所 (ネット持分)

# 国内稼働済案件 北海道エリア



No	電源種別	発電所所在地	<b>ネット設備容量</b> (MW)	設備容量 (MW)	売電単価 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
	太陽光	北海道登別市	22.0	22	40	2019年11月	100%	-
	太陽光	北海道芦別市	3.8	3.8	36	2018年2月	100%	-
	太陽光	北海道岩見沢市	2.1	2.1	40	2015年4月	100%	-
	太陽光	北海道苫小牧市	1.9	1.9	36	2017年3月	100%	-
	太陽光	北海道北斗市	1.3	1.3	32	2017年6月	100%	-
	太陽光	北海道川端町	1.2	1.2	40	2015年6月	100%	-
	太陽光	北海道東川町	1.1	1.1	40	2015年3月	100%	-
	太陽光	北海道苫小牧市	1.1	1.1	36	2015年8月	100%	-
	太陽光	北海道紋別市	1.1	1.1	40	2015年9月	100%	-
	太陽光	北海道函館市	0.5	0.5	36	2015年9月	100%	-
	小風力	北海道松前町等	0.3	0.3	55	2020年8月	100%	-
	<b>≙</b>	· }計	35.7	35.7				

<sup>※</sup>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。

## 国内稼働済案件 東北エリア



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 (MW)	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	青森県八戸市	14.7	14.7	36	2021年9月	100%	-
3	太陽光	岩手県一関市	10.7	10.7	36	2015年12月	100%	-
4	水力	山形県小国町	10.6	11.2	0	1954年9月	95%	<b>%1</b>
5	太陽光	岩手県洋野町	5.2	15.0	36	2022年5月	35%	-
6	太陽光	岩手県一関市	3.2	5.2	36	2018年6月	62%	-
7	太陽光	宮城県仙台市	2.8	2.8	32	2018年2月	100%	-
8	太陽光	岩手県一関市	2.5	2.5	32	2017年7月	100%	-
9	太陽光	岩手県軽米町	2.2	2.2	40	2016年8月	100%	-
10	太陽光	岩手県一関市	2.2	2.2	36	2016年10月	100%	-
11	太陽光	岩手県金ヶ崎町	2.1	2.1	40	2015年3月	100%	-
12	太陽光	宮城県栗原市	2.0	2.0	32	2017年12月	100%	-
13	太陽光	岩手県紫波町	2.0	2.0	40	2018年7月	100%	-
14	太陽光	福島県猪苗代町	1.2	1.2	36	2017年9月	100%	-
15	太陽光	宮城県加美郡	1.1	1.1	32	2019年2月	100%	-
16	太陽光	宮城県気仙沼市	1.0	1.0	36	2015年12月	100%	-
17	太陽光	岩手県北上市	1.0	1.0	32	2018年6月	100%	-
18	太陽光	宮城県栗原市	0.9	7.5	32	2020年2月	12%	-
19	太陽光	宮城県登米市	0.8	0.8	29	2017年12月	100%	-
20	太陽光	宮城県栗原市	0.7	0.7	32	2017年12月	100%	-
21	太陽光	宮城県気仙沼市	0.6	31.7	32	2020年10月	2%	-
22	太陽光	福島県西郷村	0.5	25.1	36	2021年6月	2%	-
23	太陽光	宮城県気仙沼市	0.4	21.1	32	2020年10月	2%	-
	É	計	110.7	206.1				

<sup>※</sup>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。

<sup>\*\*1</sup>Non-FIT契約

## 国内稼働済案件 関東エリア



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 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	群馬県安中市	3.1	3.1	36	2018年10月	100%	-
2	太陽光	埼玉県上尾市	2.9	2.9	18	2021年8月	100%	-
3	太陽光	千葉県君津市	2.3	2.3	40	2018年3月	100%	-
4	太陽光	埼玉県熊谷市	2.3	2.3	32	2017年9月	100%	-
5	太陽光	千葉県香取市	1.8	1.8	40	2016年11月	100%	-
6	太陽光	茨城県笠間市	1.8	1.8	36	2017年3月	100%	-
7	太陽光	千葉県木更津市	1.6	1.6	36	2023年6月	100%	-
8	太陽光	茨城県行方市	1.3	1.3	40	2013年9月	100%	-
9	太陽光	神奈川県横須賀市	1.2	1.2	32	2019年12月	100%	-
10	太陽光	茨城県神栖市	1.1	1.1	36	2015年9月	100%	-
11	太陽光	千葉県成田市	1.0	1	40	2015年3月	100%	-
12	太陽光	千葉県酒々井町	0.5	0.5	32	2016年5月	100%	-
	É	計	21.4	21.4				

※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。

## 国内稼働済案件 中部エリア



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 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	新潟県阿賀野市	22.9	44.9	36	2021年12月	51%	-
2	太陽光	岐阜県多治見市	22.7	22.7	34	2021年4月	100%	-
3	太陽光	三重県四日市市	10.4	10.4	35	2020年12月	100%	-
4	太陽光	三重県津市	3.9	3.9	36	2014年9月	100%	-
5	太陽光	静岡県伊豆の国市	2.9	2.9	32	2017年4月	100%	-
6	太陽光	愛知県常滑市	2.3	2.3	36	2016年7月	100%	-
7	太陽光	三重県伊勢市	2.1	2.1	32	2016年12月	100%	-
8	太陽光	三重県伊勢市	2.0	2	32	2016年3月	100%	-
9	太陽光	三重県鳥羽市	1.9	16.5	32	2018年12月	12%	-
10	太陽光	三重県鳥羽市	1.8	13.2	27	2019年12月	14%	-
11	太陽光	三重県津市	1.6	1.6	40	2014年8月	100%	-
12	太陽光	福井県美浜町	1.6	1.6	32	2018年6月	100%	-
13	太陽光	静岡県伊豆の国市	1.3	11.3	36	2017年9月	12%	-
14	太陽光	三重県松阪市	1.2	1.2	36	2015年4月	100%	-
15	太陽光	三重県亀山市	1.2	1.2	36	2016年12月	100%	-
16	太陽光	愛知県豊田市	1.2	1.2	36	2017年3月	100%	-
17	太陽光	三重県多気町	1.1	1.1	32	2017年6月	100%	-
18	太陽光	三重県玉城町	1.1	1.1	32	2018年12月	100%	-
19	太陽光	三重県伊勢市	0.9	0.9	32	2016年12月	100%	-
20	太陽光	三重県松阪市	0.6	0.6	36	2015年7月	100%	-
21	太陽光	三重県玉城町	0.6	0.6	36	2015年10月	100%	-
22	太陽光	三重県玉城町	0.6	0.6	36	2016年6月	100%	-
23	太陽光	三重県度会町	0.6	0.6	36	2017年11月	100%	-
		h 가	86.5	144.5				

## 国内稼働済案件 関西エリア



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 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	京都府京丹後市	4.0	4	40	2014年11月	100%	-
2	太陽光	兵庫県神崎郡	3.5	3.5	32	2017年10月	100%	-
3	太陽光	兵庫県加西市	2.2	2.2	40	2018年11月	100%	-
4	太陽光	京都府南丹市	0.4	14.5	32	2019年11月	3%	-
	솓	計	10.2	24.3				

<sup>※</sup>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。

## 国内稼働済案件 中国-四国エリア



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 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	高知県東洋町	2.0	2	40	2014年2月	100%	-
2	太陽光	岡山県高梁市	1.6	1.6	40	2013年11月	100%	-
3	太陽光	岡山県備前市	1.4	1.4	12.88	2021年5月	100%	<b>※2</b>
	合	計	5.0	5.0				

<sup>※</sup>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。

<sup>※2</sup>FIT価格12.88円を最低価格としたFIP制度に移行

## 国内稼働済案件 九州エリア



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 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	福岡県朝倉市	5.4	5.4	36	2015年9月	100%	-
2	太陽光	大分県宇佐市	3.2	3.2	40	2015年6月	100%	-
3	太陽光	宮崎県日南市	2.3	2.3	40	2015年3月	100%	-
4	太陽光	熊本県球磨村	2.3	2.3	40	2016年2月	100%	-
5	太陽光	鹿児島県曾於市	2.1	2.1	36	2015年1月	100%	-
6	太陽光	佐賀県武雄市	1.6	1.6	32	2015年5月	100%	-
7	太陽光	鹿児島県鹿児島市	1.5	1.5	40	2016年3月	100%	-
8	太陽光	福岡県川崎町	1.1	1.1	40	2014年3月	100%	-
9	太陽光	鹿児島県曾於市	1.1	1.1	40	2015年6月	100%	-
10	太陽光	福岡県田川市	1.0	1	40	2014年3月	100%	-
11	太陽光	鹿児島県南九州市	0.5	25.7	36	2020年7月	2%	-
12	太陽光	佐賀県伊万里市	0.5	0.5	32	2015年4月	100%	-
	É	計	23.1	48.4				

※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。

#### 国内稼働済案件 全国エリア



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	低圧バルク	8.2	20.5	2022年1月	40%	-
2	太陽光	全国各地	11.5	11.5	2022年12月	100%	<b>%1</b>
3	太陽光	低圧バルク	1.6	1.6	2023年8月	100%	-
	<b>≙</b>	計	21.3	75.0			

<sup>※1</sup>Non-FIT契約を中心とした発電所

#### 海外稼働済案件 スペイン王国

No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量 (MW)	設備容量 (MW)	商業運転開始	RJ持分割合	備考
1	太陽光	アルバセテ県	21.6	21.6	2021年7月	100%	-
2	太陽光	トレド県	7.9	7.9	2020年6月	100%	-
3	太陽光	ムルシア県	5.4	5.4	2022年2月	100%	-
4	太陽光	シウダード・レアル県	13.9	39.9	2023年6月	35%	-
		合計	49.1	75.0			

## 稼働済ネット設備容量計 366.9MW

※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。

#### 国内開発中案件

#### (2023年12月末時点)



No	電源種別	発電所所在地	ネット設備容量	設備容量	売電単価	商業運転開始	RJ持分割合
			(MW)	(MW)	(円/kWh)		
1	太陽光	福島県	25.2	25.2	24	2025年7月	100%
2	太陽光	宮崎県	14.9	14.9	36	2025年6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	山口県	0.9	0.9	9.98	2024年3月	100%
6	風力	三重県	25.2	25.2	22	2027年12月	100%
7	水力	山形県	0.9	0.9	29	2025年7月	100%
		合計	72.7	72.7			

<sup>※</sup>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。

<sup>※</sup>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。

<sup>※</sup>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。

<sup>※</sup>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。

# **Appendix**

#### 3つのステージ



2012年~現在

第1ステージ

循環モデル (アセットマネジメントモデル)

> 売却して、安定した AM,O&M報酬を受領

2020年~現在

第2ステージ

自社保有モデル

自社保有を拡大し、 売電収入を得る



電力会社

2022年~現在

第3ステージ

海外 No



New Markets Non-FIT



他電源





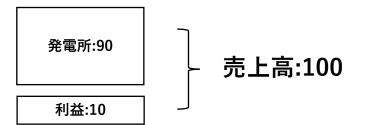
#### 【参考】売却手法の違いによる売上高増減の考え方



◆ ①発電所設備売却②匿名組合出資持分売却それぞれの売却手法の違いにより、 売上総利益は同額になるが、売上高は大きく変動

#### ①発電所設備売却の場合

⇒発電所(簿価)が90、利益が10となる



売上高	売却価格	100
売上原価	発電所(簿価)	90
売上総利益	利益	10

#### ②匿名組合出資持分売却の場合

⇒利益(売却益)が10となる

売上高	売却益	10
売上原価	-	_
売上総利益	利益	10

#### 当社発電所持分



2023年12月期 総発電量

kWh

約434百万 kWh





一般家庭 年間使用電力量

約92,000世帯分

年間CO2削減量

約188,000(t-CO2/年)



杉の木約1,334万本が 1年間に吸収する CO2量に相当

2022年12月期 総発電量

約327百万 kWh





一般家庭 年間使用電力量

約69,500世帯分



年間CO2削減量

約139,000(t-CO2/年)



<sup>\*</sup>各発電所の発電量を各RJ持分割合で割り上げたもの

<sup>\*</sup>一世帯あたりの年間電力使用量を年間4,716kWh(太陽光発電協会表示ガイドライン2023年度)として算出

<sup>\*</sup>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

#### ディスクレイマー



- ・本資料は、リニューアブル・ジャパン株式会社(以下「当社」といいます。)及び当社グループの企業情報等の提供のために作成されたものであり、国内外を問わず、当社の発行する株式その他の有価証券への勧誘を構成するものではありません。
- ・本資料に記載される業界、市場動向又は経済情勢等に関する情報は、現時点で入手可能な情報に基づいて 作成しているものであり、当社はその真実性、正確性、合理性及び網羅性について保証するものではなく、 また、当社はその内容を更新する義務を負うものでもありません。

また、本資料に記載される当社グループの計画、見通し、見積もり、予測、予想その他の将来情報については、現時点における当社の判断又は考えにすぎず、実際の当社グループの経営成績、財政状態その他の結果は、国内外のエネルギー政策、法令、制度、市場等の動向、当社グループの事業に必要な許認可の状況、土地や発電設備等の取得・開発の成否、天候、気候、自然環境等の変動等により、本資料記載の内容又はそこから推測される内容と大きく異なることがあります。

・本資料の記載金額は、原則、連結数値を使用、億円未満は切捨てとしているため、各欄の合計値と合致しない場合があります。

本資料に関するお問い合わせ先 リニューアブル・ジャパン株式会社 企画室

電話:03-6670-6644

メール:rj\_ir\_ii@renewable-japan.com IRサイト: https://www.rn-j.com/ir/





