

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度太陽光・風力出力制御日数：34日

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		40				
出力 制御 内容	発信日	5/15（木）16時頃 （前日指示）				
	再エネ出力制御期間	5/16（金） 8時00分～16時00分				
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分				
	再エネ出力制御量	0* ～ 10				
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	243				
	揚水運転(*2) ②	31				
	域外送電(*3) ③	120				
	小計	395				
	供給力(*4)(*5) ④	404				
	(再掲) 再エネ出力	218				
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	10				

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		37		38		39	
出力 制御 内容	発信日	5/12 (月) 16時頃 (前日指示)	5/13 (火) 実績 (速報)	5/13 (火) 16時頃 (前日指示)	5/14 (水) 実績 (速報)	5/14 (水) 16時頃 (前日指示)	5/15 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/13 (火) 8時00分～16時00分	5/13 (火) 8時00分～16時00分	5/14 (水) 8時00分～16時00分	5/14 (水) 8時00分～16時00分	5/15 (木) 8時00分～16時00分	5/15 (木) 10時00分～13時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	27* ～ 81	58	19* ～ 63	44	0* ～ 59	31
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	237	271	241	274	243	259
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	127	128	127	124	81	93
	小計	395	430	399	429	355	383
	供給力(*4)(*5) ④	476	488	462	474	414	414
	(再掲) 再エネ出力	286	272	273	268	225	198
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	81	58	63	44	59	31

(\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(\*2) 揚水発電所を最大限活用

(\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(\*5) 淡路島南部地域を含む

(\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		34		35		36	
出力 制御 内容	発信日	5/9（金）16時頃 （前日指示）	5/10（土）実績 （速報）	5/10（土）16時頃 （前日指示）	5/11（日）実績 （速報）	5/11（日）16時頃 （前日指示）	5/12（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/10（土） 8時00分～16時00分	5/10（土） 11時30分～16時00分	5/11（日） 8時00分～16時00分	5/11（日） 8時00分～14時00分	5/12（月） 8時00分～16時00分	5/12（月） 11時00分～14時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	13時30分 ～ 14時00分	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	0* ～ 68	35	0* ～ 91	77	0* ～ 65	50
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	229	245	209	219	236	260
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	128	124	94	89	111	112
	小計	388	400	334	339	378	404
	供給力(*4)(*5) ④	456	435	425	416	443	454
	(再掲) 再エネ出力	275	178	233	178	252	234
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	68	35	91	77	65	50

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		31		32		33	
出力 制御 内容	発信日	5/4（日）16時頃 （前日指示）	5/5（月）実績 （速報）	5/6（火）16時頃 （前日指示）	5/7（水）実績 （速報）	5/7（水）16時頃 （前日指示）	5/8（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/5（月） 7時00分～16時00分 <sup>※※※</sup>	5/5（月） 7時00分～16時00分	5/7（水） 8時00分～16時00分	5/7（水） 9時00分～15時30分	5/8（木） 8時00分～16時00分	5/8（木） 9時00分～14時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	37 <sup>*</sup> ～ 108	108	0 <sup>*</sup> ～ 92	82	0 <sup>*</sup> ～ 74	52
予想 需 給 状 況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	186	204	234	257	231	261
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	129	128	132	125	134	127
	小計	346	364	397	413	396	420
	供給力(*4)(*5) ④	454	472	489	495	470	472
	（再掲）再エネ出力	262	260	292	270	282	270
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝④－①－②－③） ⑤	108	108	92	82	74	52

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		28		29		30	
出力 制御 内容	発信日	5/1（木）16時頃 （前日指示）	5/2（金）実績 （速報）	5/2（金）16時頃 （前日指示）	5/3（土）実績 （速報）	5/3（土）16時頃 （前日指示）	5/4（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/2（金） 8時00分～16時00分	5/2（金） 8時00分～16時00分	5/3（土） 7時00分～16時30分***	5/3（土） 7時00分～16時00分	5/4（日） 7時00分～16時30分***	5/4（日） 7時00分～16時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	10* ～ 96	83	42* ～ 140	130	46* ～ 146	128
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	228	243	185	209	182	200
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	134	129	129	127	129	129
	小計	394	403	345	368	343	360
	供給力(*4)(*5) ④	490	487	486	498	488	489
	(再掲) 再エネ出力	296	249	290	269	299	281
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	96	83	140	130	146	128

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		25		26		27	
出力 制御 内容	発信日	4/28（月）16時頃 （前日指示）	4/29（火）実績 （速報）	4/29（火）16時頃 （前日指示）	4/30（水）実績 （速報）	4/30（水）16時頃 （前日指示）	5/1（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/29（火） 8時00分～16時30分 <sup>※※※</sup>	4/29（火） 8時00分～16時00分	4/30（水） 8時00分～16時00分	4/30（水） 8時30分～15時00分	5/1（木） 8時00分～16時00分	5/1（木） 10時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	44 <sup>*</sup> ～ 140	109	0 <sup>*</sup> ～ 67	90	0 <sup>*</sup> ～ 65	26
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	186	235	252	264	225	240
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	61
	域外送電(*3) ③	125	119	120	112	134	127
	小計	342	385	403	407	390	429
	供給力(*4)(*5) ④	482	494	470	497	455	454
	(再掲)再エネ出力	294	281	279	272	266	229
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	140	109	67	90	65	26	

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		22		23		24	
出力 制御 内容	発信日	4/24（木）16時頃 （前日指示）	4/25（金）実績 （速報）	4/25（金）16時頃 （前日指示）	4/26（土）実績 （速報）	4/26（土）16時頃 （前日指示）	4/27（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/25（金） 8時00分～16時00分	4/25（金） 11時00分～14時30分	4/26（土） 8時00分～16時00分	4/26（土） 8時00分～16時00分	4/27（日） 8時00分～16時00分	4/27（日） 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 50	22	20* ～ 113	113	16* ～ 115	115
予想 需給 状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	256	259	214	231	195	214
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	104	115	125	120	121	119
	小計	391	405	370	382	347	364
	供給力(*4)(*5) ④	441	427	483	495	462	479
	(再掲) 再エネ出力	251	197	297	277	278	267
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	50	22	113	113	115	115

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		19		20		21	
出力制御内容	発信日	4/20（日）16時頃 （前日指示）	4/21（月）実績 （速報）	4/21（月）16時頃 （前日指示）	4/22（火）実績 （速報）	4/23（水）16時頃 （前日指示）	4/24（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/21（月） 8時00分～16時00分	4/21（月） 8時00分～16時00分	4/22（火） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/24（木） 8時00分～16時00分	4/24（木） 10時30分～15時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	21 <sup>*</sup> ～ 61	50	0 <sup>**</sup>		0 <sup>*</sup> ～ 79	61
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	253	270	259	260	250	269
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	126	122	122	44	126	118
	小計	410	423	412	336	407	418
	供給力(*4)(*5) ④	471	472	412	336	485	479
	（再掲）再エネ出力	286	267	229	110	294	272
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝④－①－②－③） ⑤	61	50	0	0	79	61

- (\* 1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\* 2) 揚水発電所を最大限活用
- (\* 3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\* 4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\* 5) 淡路島南部地域を含む
- (\* 6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		16		17		18	
出力 制御 内容	発信日	4/17 (木) 16時頃 (前日指示)	4/18 (金) 実績 (速報)	4/18 (金) 16時頃 (前日指示)	4/19 (土) 実績 (速報)	4/19 (土) 16時頃 (前日指示)	4/20 (日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/18 (金) 8時00分～16時00分	4/18 (金) 10時00分～14時30分	4/19 (土) 8時00分～16時00分	4/19 (土) 8時00分～16時00分	4/20 (日) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	13時00分 ～ 13時30分	
	再エネ出力制御量	0* ～ 42	21	20* ～ 102	76	0* ～ 38	
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	267	278	217	250	209	
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	106	111	125	120	91	66
	小計	405	420	373	401	331	298
	供給力(*4)(*5) ④	447	441	475	477	368	298
	(再掲) 再エネ出力	252	238	289	269	184	104
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	42	21	102	76	38	0

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		13		14		15	
出力制御内容	発信日	4/14 (月) 16時頃 (前日指示)	4/15 (火) 実績 (速報)	4/15 (火) 16時頃 (前日指示)	4/16 (水) 実績 (速報)	4/16 (水) 16時頃 (前日指示)	4/17 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/15 (火) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/16 (水) 8時00分～16時00分	4/16 (水) 8時00分～16時00分	4/17 (木) 8時00分～16時00分	4/17 (木) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 10		23* ～ 66	44	22* ～ 64	61
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	281		305	253	280	264
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	126	98	126	120	125	117
	小計	439	434	410	431	420	423
	供給力(*4)(*5) ④	449	434	476	475	484	484
	(再掲) 再エネ出力	253	196	288	272	294	272
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	10	0	66	44	64	61

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		10		11		12	
出力 制御 内容	発信日	4/11（金）16時頃 （前日指示）	4/12（土）実績 （速報）	4/12（土）16時頃 （前日指示）	4/13（日）実績 （速報）	4/13（日）16時頃 （前日指示）	4/14（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/12（土） 8時00分～16時00分	4/12（土） 9時00分～14時00分	4/13（日） 8時00分～16時00分	4/13（日） 13時30分～15時30分	4/14（月） 8時00分～16時00分	4/14（月） 10時00分～12時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 ～ 13時30分	11時00分 ～ 11時30分	13時30分 ～ 14時00分	13時30分 ～ 14時00分	12時00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 88	47	0* ～ 16	13	0* ～ 21	22
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	215	237	213	220	266	303
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	112	121	125	122	125	117
	小計	358	389	369	373	422	451
	供給力(*4)(*5) ④	446	436	385	385	443	473
	(再掲) 再エネ出力	264	238	205	136	251	186
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	88	47	16	13	21	22

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		7		8		9	
出力制御内容	発信日	4/7（月）16時頃 （前日指示）	4/8（火）実績 （速報）	4/8（火）16時頃 （前日指示）	4/9（水）実績 （速報）	4/10（木）16時頃 （前日指示）	4/11（金）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/8（火） 8時00分～16時00分	4/8（火） 11時30分～15時00分	4/9（水） 8時00分～16時00分	4/9（水） 9時30分～15時00分	4/11（金） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0* ～ 53	35	0* ～ 55	55	0* ～ 50	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	259	272	256	272	259	
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	125	120	125	118	125	92
	小計	415	423	413	421	415	401
	供給力(*4)(*5) ④	468	458	467	476	466	401
	(再掲) 再エネ出力	286	263	286	271	286	195
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	53	35	55	55	50	0

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		4		5		6	
出力制御内容	発信日	4/4（金）16時頃 （前日指示）	4/5（土）実績 （速報）	4/5（土）16時頃 （前日指示）	4/6（日）実績 （速報）	4/6（日）16時頃 （前日指示）	4/7（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/5（土） 8時00分～16時00分	4/5（土） 9時30分～14時30分	4/6（日） 8時00分～16時30分	4/6（日） 8時00分～16時00分	4/7（月） 8時00分～16時00分	4/7（月） 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 19	35	38* ～ 100	90	22* ～ 57	74
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	247	250	203	223	266	275
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	101	110	125	120	125	119
	小計	379	391	359	374	422	424
	供給力(*4)(*5) ④	398	426	459	464	479	498
	(再掲) 再エネ出力	212	216	275	244	294	282
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	19	35	100	90	57	74

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【5月16日現在】

[万kW]

通し番号		1	2	3			
出力制御内容	発信日	3/31 (月) 16時頃 (前日指示)	4/1 (火) 実績 (速報)	4/2 (水) 16時頃 (前日指示)	4/3 (木) 実績 (速報)	4/3 (木) 16時頃 (前日指示)	4/4 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/1 (火) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/3 (木) 8時00分～16時00分	4/3 (木) 8時00分～16時00分	4/4 (金) 8時00分～16時00分	4/4 (金) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	0* ～ 43		15* ～ 53	28	23* ～ 69	53
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	292		298	279	286	263
	揚水運転(*2) ②	61	61	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	14	7	125	122	125	117
	小計	367	367	435	439	419	431
	供給力(*4)(*5) ④	410	367	489	467	488	484
	(再掲) 再エネ出力	231	150	297	237	290	267
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	43	0	53	28	69	53

- (\*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (\*2) 揚水発電所を最大限活用
- (\*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (\*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (\*5) 淡路島南部地域を含む
- (\*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
  - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
  - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある