

『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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		64		65		66	
出力制御内容	発信日	3/28 (木) 16時頃 (前日指示)	3/29 (金) 実績 (速報)	3/29 (金) 16時頃 (前日指示)	3/30 (土) 実績 (速報)	3/30 (土) 16時頃 (前日指示)	3/31 (日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3/29 (金) 8時00分～16時00分	3/29 (金) 10時30分～13時30分	3/30 (土) 8時00分～16時00分	3/30 (土) 8時00分～16時00分	3/31 (日) 8時00分～16時00分	3/31 (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30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00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
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 39	35	49 [*] ～ 159	147	43 [*] ～ 146	141
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	280	276	236	252	221	234
	揚水運転(*2) ②	31	60	60	60	60	60
	域外送電(*3) ③	166	159	61	58	83	94
	小計	476	495	357	370	364	388
	供給力(*4)(*5) ④	516	530	516	517	510	528
	(再掲) 再エネ出力	277	283	273	261	260	257
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	39	35	159	147	146	141	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		61	62	63			
出力制御内容	発信日	3/9（土）16時頃 (前日指示)	3/10（日）実績 (速報)	3/15（金）16時頃 (前日指示)	3/16（土）実績 (速報)	3/27（水）9時頃 (当日指示)	3/27（水）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3/10（日） 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	3/16（土） 8時00分～16時00分	3/16（土） 11時30分～13時30分	3/27（水） 10時30分～16時00分	3/27（水） 10時30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30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	0 ^{**}		0 [*] ～ 9	20	0 [*] ～ 72	70
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	264	270	249	266	310	319
	揚水運転(*2) ②	61	46	31	30	31	31
	域外送電(*3) ③	167	187	200	198	135	116
	小計	492	504	480	494	476	467
	供給力(*4)(*5) ④	492	504	489	514	548	537
	(再掲)再エネ出力	278	274	276	278	284	286
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	0	0	9	20	72	70	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		58		59		60	
出力制御内容	発信日	12/31 (日) 16時頃 (前日指示)	1/1 (月) 実績 (速報)	1/1 (月) 16時頃 (前日指示)	1/2 (火) 実績 (速報)	3/8 (金) 16時頃 (前日指示)	3/9 (土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1/1 (月) 9時00分～15時00分	1/1 (月) 10時30分～13時00分	1/2 (火) 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	3/9 (土) 9時00分～15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	11時00分 ～ 11時30分	11時00分 ～ 11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 [*] ～ 29	28	0 [*] ～ 46		0 [*] ～ 37	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	231	230	221	228	300	305
	揚水運転(*2) ②	60	60	60	60	61	31
	域外送電(*3) ③	118	125	128	151	117	103
	小計	410	415	408	439	478	439
	供給力(*4)(*5) ④	438	443	454	439	515	439
	(再掲) 再エネ出力	213	190	227	207	261	188
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	29	28	46	0	37	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9時00分～15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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		55		56		57	
出力制御内容	発信日	11/4（土）16時頃 (前日指示)	11/5（日）実績 (速報)	11/18（土）16時頃 (前日指示)	11/19（日）実績 (速報)	12/9（土）16時頃 (前日指示)	12/10（日）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	11/5（日） 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	11/19（日） 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	12/10（日） 9時00分～15時00分	12/10（日） 12時00分～13時30分
	最大余剰電力発生時刻	11時00分 ～ 11時30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 [*] ～ 8		0 [*] ～ 6		0 [*] ～ 34	15
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	239	243	259	248	242	246
	揚水運転(*2) ②	60	60	30	30	60	60
	域外送電(*3) ③	130	139	156	154	85	105
	小計	429	442	445	432	387	411
	供給力(*4)(*5) ④	437	442	451	432	421	426
	(再掲) 再エネ出力	227	231	226	195	198	199
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	8	0	6	0	34	15	

(*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9時00分～15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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		52		53		54	
出力制御内容	発信日	10/27 (金) 16時頃 (前日指示)	10/28 (土) 実績 (速報)	10/28 (土) 16時頃 (前日指示)	10/29 (日) 実績 (速報)	11/2 (木) 16時頃 (前日指示)	11/3 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10/28 (土) 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	10/29 (日) 9時00分～15時00分	10/29 (日) 9時00分～15時00分	11/3 (金) 9時00分～15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	11時30分 ～ 12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	
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 11		17 [*] ～ 55	42	0 ^{**}	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	249		275	221	233	
	揚水運転(*2) ②	60	60	60	60	60	30
	域外送電(*3) ③	127	101	102	107	138	138
	小計	437	437	383	401	437	443
	供給力(*4)(*5) ④	447	437	438	443	437	443
	(再掲) 再エネ出力	242	218	235	236	228	233
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	11	0	55	42	0	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9時00分～15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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		49		50		51	
出力制御内容	発信日	6/24（土）16時頃 （前日指示）	6/25（日）実績 （速報）	7/1（土）16時頃 （前日指示）	7/2（日）実績 （速報）	10/21（土）16時頃 （前日指示）	10/22（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	6/25（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	7/2（日） 7時30分～16時00分	7/2（日） 10時00分～14時00分	10/22（日） 9時00分～15時00分	10/22（日） 9時00分～15時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ～ 12時00分		13時30分 ～ 14時00分	11時00分 ～ 11時30分	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 19		0 [*] ～ 47	42	9 [*] ～ 40	32
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	268	282	322	298	221	235
	揚水運転(*2) ②	61	61	60	61	60	60
	域外送電(*3) ③	112	121	58	101	81	87
	小計	441	464	440	460	362	383
	供給力(*4)(*5) ④	460	464	487	503	402	415
	（再掲）再エネ出力	211	215	238	252	232	243
再エネ出力制御必要量 （⑤=④-①-②-③） ⑤	19	0	47	42	40	32	

（*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9時00分～15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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		46		47		48	
出力制御内容	発信日	6/16（金）16時頃 （前日指示）	6/17（土）実績 （速報）	6/17（土）16時頃 （前日指示）	6/18（日）実績 （速報）	6/23（金）16時頃 （前日指示）	6/24（土）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	6/17（土） 7時30分～16時00分	6/17（土） 9時00分～14時30分	6/18（日） 7時30分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	6/24（土） 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00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	13時00分 ～ 13時30分		11時00分 ～ 11時30分	
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 51	37	0 [*] ～ 90		0 [*] ～ 26	
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	274	305	255	248	318	300
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	31	61	61
	域外送電(*3) ③	74	86	37	12	81	92
	小計	409	452	354	291	461	453
	供給力(*4)(*5) ④	460	490	444	291	486	453
	（再掲）再エネ出力	254	270	236	79	254	221
再エネ出力制御必要量 （⑤=④-①-②-③） ⑤	51	37	90	0	26	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		43		44		45	
出力制御内容	発信日	6/6 (火) 16時頃 (前日指示)	6/7 (水) 実績 (速報)	6/9 (金) 16時頃 (前日指示)	6/10 (土) 実績 (速報)	6/15 (木) 16時頃 (前日指示)	6/16 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6/7 (水) 8時00分～16時00分	6/7 (水) 10時30分～14時00分	6/10 (土) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	6/16 (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00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11時30分		12時00分 ～ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 46	17	0 [*] ～ 9		0 [*] ～ 20	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	299	320	284	261	313	346
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	31	61	61
	域外送電(*3) ③	126	130	81	65	126	93
	小計	486	511	426	358	500	500
	供給力(*4)(*5) ④	533	528	434	358	520	500
	(再掲) 再エネ出力	260	263	184	95	264	266
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	46	17	9	0	20	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		40		41		42	
出力制御内容	発信日	5/27（土）16時頃 (前日指示)	5/28（日）実績 (速報)	6/2（金）16時頃 (前日指示)	6/3（土）実績 (速報)	6/3（土）16時頃 (前日指示)	6/4（日）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/28（日） 8時00分～16時00分	5/28（日） 8時00分～16時00分	6/3（土） 6時30分～16時30分***	6/3（土） 6時30分～16時00分	6/4（日） 7時00分～16時30分***	6/4（日） 7時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ～ 12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	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	9* ～ 58	9	67* ～ 162	158	54* ～ 143	129
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	242	254	275	269	262	258
	揚水運転(*2) ②	61	61	30	30	30	30
	域外送電(*3) ③	86	124	83	90	72	64
	小計	390	439	389	389	364	353
	供給力(*4)(*5) ④	448	448	551	547	507	481
	(再掲)再エネ出力	256	213	282	282	268	232
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	58	9	162	158	143	129	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		37		38		39	
出力制御内容	発信日	5/22 (月) 16時頃 (前日指示)	5/23 (火) 実績 (速報)	5/23 (火) 16時頃 (前日指示)	5/24 (水) 実績 (速報)	5/26 (金) 16時頃 (前日指示)	5/27 (土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/23 (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	5/24 (水) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	5/27 (土) 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	
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 54		0 [*] ～ 38		0 [*] ～ 21	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	293	304	279	299	263	266
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	61	61	31
	域外送電(*3) ③	17	2	29	39	72	84
	小計	371	367	369	399	395	381
	供給力(*4)(*5) ④	425	367	407	399	417	381
	(再掲) 再エネ出力	287	222	273	271	250	218
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	54	0	38	0	21	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		34	35	36			
出力制御内容	発信日	5/19（金）16時頃 （前日指示）	5/20（土）実績 （速報）	5/20（土）16時頃 （前日指示）	5/21（日）実績 （速報）	5/21（日）16時頃 （前日指示）	5/22（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/20（土） 8時00分～16時00分	5/20（土） 8時00分～16時00分	5/21（日） 7時30分～16時30分****	5/21（日） 8時00分～16時00分	5/22（月） 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	13時00分 ～ 13時30分	12時00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11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	15* ～ 64	26	17* ～ 73	65	0* ～ 51	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	259	257	220	254	289	
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	61	61	61
	域外送電(*3) ③	51	49	67	61	9	32
	小計	371	368	348	376	359	421
	供給力(*4)(*5) ④	435	393	421	441	410	421
	(再掲) 再エネ出力	257	197	260	263	248	263
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	64	26	73	65	51	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		31		32		33	
出力制御内容	発信日	5/14 (日) 16時頃 (前日指示)	5/15 (月) 実績 (速報)	5/15 (月) 16時頃 (前日指示)	5/16 (火) 実績 (速報)	5/16 (火) 16時頃 (前日指示)	5/17 (水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/15 (月) 8時00分～16時00分	5/15 (月) 12時00分～13時00分	5/16 (火) 8時00分～16時00分	5/16 (火) 12時00分～13時30分	5/17 (水) 8時00分～16時00分	5/17 (水) 12時00分～13時00分
	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30分 ～ 13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 [*] ～ 49	20	0 [*] ～ 54	30	0 [*] ～ 28	15
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	271	300	284	308	292	320
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	61	61	61
	域外送電(*3) ③	71	71	69	65	57	56
	小計	403	432	414	434	410	436
	供給力(*4)(*5) ④	452	452	467	464	438	451
	(再掲) 再エネ出力	269	251	277	273	271	273
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	49	20	54	30	28	15	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		28		29		30	
出力制御内容	発信日	5/10 (水) 16時頃 (前日指示)	5/11 (木) 実績 (速報)	5/11 (木) 16時頃 (前日指示)	5/12 (金) 実績 (速報)	5/13 (土) 16時頃 (前日指示)	5/14 (日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/11 (木) 8時00分～16時00分	5/11 (木) 11時00分～13時30分	5/12 (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	5/14 (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 [*] ～ 35	20	0 [*] ～ 24		0 [*] ～ 82	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	274	294	264	299	213	226
	揚水運転(*2) ②	31	31	61	61	61	61
	域外送電(*3) ③	85	84	82	82	50	22
	小計	390	410	407	442	324	309
	供給力(*4)(*5) ④	425	430	431	442	406	309
	(再掲) 再エネ出力	270	275	256	270	232	117
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	35	20	24	0	82	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		25		26		27	
出力制御内容	発信日	5/7 (日) 16時頃 (前日指示)	5/8 (月) 実績 (速報)	5/8 (月) 16時頃 (前日指示)	5/9 (火) 実績 (速報)	5/9 (火) 16時頃 (前日指示)	5/10 (水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/8 (月) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	5/9 (火) 8時00分～16時00分	5/9 (火) 9時00分～14時30分	5/10 (水) 8時00分～16時00分	5/10 (水) 8時30分～15時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 ～ 14時00分		13時00分 ～ 13時30分	13時00分 ～ 13時30分	13時30分 ～ 14時00分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 51		0 [*] ～ 35	30	0 [*] ～ 48	41
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	272	295	276	301	297	291
	揚水運転(*2) ②	30	30	30	30	31	31
	域外送電(*3) ③	65	65	85	85	43	68
	小計	367	391	391	415	371	390
	供給力(*4)(*5) ④	418	391	425	445	419	431
	(再掲) 再エネ出力	267	227	272	270	266	272
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	51	0	35	30	48	41	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		22		23		24	
出力制御内容	発信日	5/1 (月) 16時頃 (前日指示)	5/2 (火) 実績 (速報)	5/2 (火) 16時頃 (前日指示)	5/3 (水) 実績 (速報)	5/3 (水) 16時頃 (前日指示)	5/4 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/2 (火) 8時00分～16時00分	5/2 (火) 8時30分～14時00分	5/3 (水) 7時30分～17時00分***	5/3 (水) 8時00分～16時00分	5/4 (木) 8時00分～16時00分	5/4 (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	11時30分 ～ 12時00分	11時00分 ～ 11時30分	11時30分 ～ 12時00分	11時00分 ～ 11時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 73	60	41* ～ 96	62	0* ～ 72	62
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	240	255	210	222	212	227
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	61	61	61
	域外送電(*3) ③	76	77	68	68	61	54
	小計	347	363	309	351	334	342
	供給力(*4)(*5) ④	419	423	404	413	406	404
	(再掲) 再エネ出力	278	280	268	271	273	245
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	73	60	96	62	72	62

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		19		20		21	
出力制御内容	発信日	4/28（金）16時頃 （前日指示）	4/29（土）実績 （速報）	4/29（土）16時頃 （前日指示）	4/30（日）実績 （速報）	4/30（日）16時頃 （前日指示）	5/1（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/29（土） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/30（日） 7時30分～17時00分 ^{***}	4/30（日） 7時30分～16時00分	5/1（月） 7時00分～17時00分 ^{***}	5/1（月） 7時30分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時00分 ～ 11時30分		13時00分 ～ 13時30分	14時00分 ～ 14時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 57		43 [*] ～ 110	26	42 [*] ～ 99	61
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	222	236	225	209	221	259
	揚水運転(*2) ②	31	30	31	30	30	30
	域外送電(*3) ③	69	4	18	36	78	76
	小計	322	270	274	274	329	366
	供給力(*4)(*5) ④	379	270	384	300	428	427
	(再掲)再エネ出力	237	110	251	136	282	278
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	57	0	110	26	99	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		16		17		18	
出力制御内容	発信日	4/25 (火) 16時頃 (前日指示)	4/26 (水) 実績 (速報)	4/26 (水) 16時頃 (前日指示)	4/27 (木) 実績 (速報)	4/27 (木) 16時頃 (前日指示)	4/28 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/26 (水) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/27 (木) 8時00分～16時00分	4/27 (木) 9時30分～15時30分	4/28 (金) 8時00分～16時00分	4/28 (金) 8時00分～15時00分
	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	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 [*] ～ 41		0 [*] ～ 53	50	0 [*] ～ 48	44
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	296	292	289	303	274	284
	揚水運転(*2) ②	30	60	30	30	30	31
	域外送電(*3) ③	95	54	89	79	89	87
	小計	420	405	408	412	392	402
	供給力(*4)(*5) ④	462	405	461	461	440	446
	(再掲) 再エネ出力	275	183	275	277	281	272
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	41	0	53	50	48	44	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		13		14		15	
出力制御内容	発信日	4/20（木）16時頃 （前日指示）	4/21（金）実績 （速報）	4/21（金）16時頃 （前日指示）	4/22（土）実績 （速報）	4/22（土）16時頃 （前日指示）	4/23（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/21（金） 8時00分～16時00分	4/21（金） 12時00分～13時00分	4/22（土） 8時00分～16時30分****	4/22（土） 8時00分～16時30分	4/23（日） 8時00分～16時00分	4/23（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30分 ～ 13時00分	13時00分 ～ 13時30分	13時00分 ～ 13時30分	11時00分 ～ 11時30分	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	0* ～ 55	20	38* ～ 74	66	45* ～ 97	77
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	300	307	254	255	231	235
	揚水運転(*2) ②	1	1	3	2	31	61
	域外送電(*3) ③	40	54	84	88	72	71
	小計	341	362	341	345	334	367
	供給力(*4)(*5) ④	396	382	415	410	431	444
	(再掲)再エネ出力	251	237	283	271	279	275
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	55	20	74	66	97	77	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		10	11	12			
出力制御内容	発信日	4/16（日）16時頃 (前日指示)	4/17（月）実績 (速報)	4/17（月）16時頃 (前日指示)	4/18（火）実績 (速報)	4/19（水）16時頃 (前日指示)	4/20（木）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/17（月） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/18（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	4/20（木） 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 [*] ～ 35		0 [*] ～ 20		0 [*] ～ 47	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	276	303	299	298	295	298
	揚水運転(*2) ②	1	1	1	1	31	31
	域外送電(*3) ③	125	120	136	152	73	79
	小計	402	424	436	452	399	408
	供給力(*4)(*5) ④	436	424	456	452	447	408
	(再掲)再エネ出力	280	263	288	264	282	244
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	35	0	20	0	47	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		7	8	9			
出力制御内容	発信日	4/10 (月) 16時頃 (前日指示)	4/11 (火) 実績 (速報)	4/12 (水) 16時頃 (前日指示)	4/13 (木) 実績 (速報)	4/15 (土) 16時頃 (前日指示)	4/16 (日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/11 (火) 8時00分～16時00分	4/11 (火) 8時00分～16時00分	4/13 (木) 8時00分～16時00分	4/13 (木) 9時30分～15時00分	4/16 (日) 8時00分～16時00分	4/16 (日) 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30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	15 [*] ～ 58	37	0 [*] ～ 16	14	37 [*] ～ 83	66
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	283	297	289	293	237	232
	揚水運転(*2) ②	1	1	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	85	89	76	76	77	83
	小計	369	387	396	401	345	346
	供給力(*4)(*5) ④	427	425	412	414	428	412
	(再掲) 再エネ出力	287	257	273	271	274	264
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	58	37	16	14	83	66	

(*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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		4	5	6			
出力制御内容	発信日	4/7（金）16時頃 （前日指示）	4/8（土）実績 （速報）	4/8（土）16時頃 （前日指示）	4/9（日）実績 （速報）	4/9（日）16時頃 （前日指示）	4/10（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/8（土） 8時00分～16時00分	4/8（土） 10時30分～15時30分	4/9（日） 8時00分～16時00分	4/9（日） 8時30分～16時00分	4/10（月） 8時00分～16時00分	4/10（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30分 ～ 13時00分	13時00分 ～ 13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
	再エネ出力制御量	0 [*] ～ 71	63	0 [*] ～ 88	86	30 [*] ～ 70	61
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	259	253	233	236	273	293
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	1	1
	域外送電(*3) ③	74	77	65	65	84	82
	小計	365	361	329	332	358	376
	供給力(*4)(*5) ④	436	424	417	419	429	437
	（再掲）再エネ出力	295	261	270	271	278	264
再エネ出力制御必要量 （⑤=④-①-②-③） ⑤	71	63	88	86	70	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

2023年度実績【4月1日現在】

[万kW]

通し番号		1	2	3			
出力制御内容	発信日	3/31 (金) 16時頃 (前日指示)	4/1 (土) 実績 (速報)	4/1 (土) 16時頃 (前日指示)	4/2 (日) 実績 (速報)	4/3 (月) 16時頃 (前日指示)	4/4 (火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/1 (土) 8時00分～16時00分	4/1 (土) 8時00分～16時00分	4/2 (日) 8時00分～16時00分	4/2 (日) 8時00分～16時00分	4/4 (火) 8時00分～16時00分	4/4 (火) 10時00分～13時00分
	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	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	13時30分 ～ 14時00分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	29 [*] ～ 64	61	31 [*] ～ 81	63	0 [*] ～ 32	23
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	251	252	230	231	296	292
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	41	39	43	44	31	63
	小計	323	322	304	306	358	386
	供給力(*4)(*5) ④	387	383	385	369	390	409
	(再掲) 再エネ出力	276	262	280	243	271	254
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	64	61	81	63	32	23	

(*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