

『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、電力の安定供給確保の観点から、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力制御を指示しました。
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回るが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア
2023年度実績
[2024年04月01日現在]

[万kW]

通し番号		13		14					
出力制御指示内容	発信日	3月29日(金) 17時頃 (前日指示)	3月30日(土) 実績 (速報値)	3月30日(土) 17時頃 (前日指示)	3月31日(日) 実績 (速報値)				
	再エネ出力制御期間	3/30(土) 10:30 ~ 14:30	3/30(土) 10:30 ~ 14:30	3/31(日) 8:00 ~ 16:00	3/31(日) 8:00 ~ 16:00				
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 ∧ 14時00分	13時30分 ∧ 14時00分	11時30分 ∧ 12時00分	10時30分 ∧ 11時00分				
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	1	2	1	2				
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	0 ※ ~ 8	出力制御なし	1 ※ ~ 20	0				
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	230	251	219	237				
	揚水運転 ^(注4) ②	0	12	12	12				
	域外送電 ^(注5) ③	31	33	33	22				
	小計	261	296	265	271				
	供給力 ^(注6) ④	271	298	285	273				
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	110	109	121	77				
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注5) ⑤ (⑤=④-①-②-③)	10	2 (バイオマスのみ)	21	2				

(注1)専焼および地域資源を対象とする
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)連系線を最大限活用し、域外へ送電
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)想定誤差を考慮した予想需給状況
※ オフライン制御で確保する制御量

【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、電力の安定供給確保の観点から、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力制御を指示しました。
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回ることが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア
2023年度実績
[2024年04月01日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御指示内容	発信日	5月3日(水) 17時頃 (前日指示)	5月4日(木) 実績 (速報値)	5月4日(木) 17時頃 (前日指示)	5月5日(金) 実績 (速報値)	6月2日(金) 17時頃 (前日指示)	6月3日(土) 実績 (速報値)	6月3日(土) 17時頃 (前日指示)	6月4日(日) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	5/4(木) 8:00 ~ 16:00	5/4(木) 8:00 ~ 16:00	5/5(金) 8:00 ~ 16:00	5/5(金) 8:00 ~ 16:00	6/3(土) 8:00 ~ 16:00	6/3(土) 8:00 ~ 16:00	6/4(日) 8:00 ~ 16:00	6/4(日) 8:00 ~ 16:00
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 ∟ 13時30分	11時30分 ∟ 12時00分	11時00分 ∟ 11時30分	10時30分 ∟ 11時00分	12時30分 ∟ 13時00分	13時30分 ∟ 14時00分	9時30分 ∟ 10時00分	9時30分 ∟ 10時00分
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	3	4	3	4	2	2	2	3
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	12 ※ ~ 27	25	12 ※ ~ 37	21	14 ※ ~ 66	32	9 ※ ~ 32	18
予想需給状況 (注7)	エリア需要 ^(注3) ①	200	211	182	202	230	254	224	231
	揚水運転 ^(注4) ②	0	12	12	12	0	4	0	0
	域外送電 ^(注5) ③	26	20	12	13	8	10	23	26
	小計	226	242	206	227	238	268	247	257
	供給力 ^(注6) ④	257	272	246	253	306	303	281	278
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	124	126	112	114	115	105	120	112
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	31	29	41	25	68	35	34	21

(注1)専焼および地域資源を対象とする
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)連系線を最大限活用し、域外送電
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)想定誤差を考慮した予想需給状況
※ オフライン制御で確保する制御量

【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、電力の安定供給確保の観点から、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力制御を指示しました。
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回るが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア
2023年度実績
[2024年04月01日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御指示内容	発信日	4月29日(土) 17時頃 (前日指示)	4月30日(日) 実績 (速報値)	4月30日(日) 17時頃 (前日指示)	5月1日(月) 実績 (速報値)	5月1日(月) 17時頃 (前日指示)	5月2日(火) 実績 (速報値)	5月2日(火) 17時頃 (前日指示)	5月3日(水) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/30(日) 8:00~16:00	4/30(日) 8:00~16:00	5/1(月) 8:00~16:00	5/1(月) 8:00~16:00	5/2(火) 8:00~16:00	5/2(火) 8:00~16:00	5/3(水) 8:00~16:00	5/3(水) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	14時00分 ∧ 14時30分	10時00分 ∧ 10時30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00分 ∧ 12時30分	14時30分 ∧ 15時00分	13時00分 ∧ 13時30分
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	3	4	3	4	3	4	3	4
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	11 ※~32	16	2 ※~15	2	7 ※~25	4	12 ※~29	17
予想需給状況 (注7)	エリア需要 ^(注3) ①	194	209	247	268	240	254	197	211
	揚水運転 ^(注4) ②	0	12	12	12	12	12	0	12
	域外送電 ^(注5) ③	12	-26	11	12	14	11	14	15
	小計	207	195	270	292	266	277	211	239
	供給力 ^(注6) ④	242	215	289	298	295	285	242	260
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	97	55	132	130	130	125	95	120
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	36	20	19	6	28	8	32	21

(注1)専焼および地域資源を対象とする
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)連系線を最大限活用し、域外へ送電
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)想定誤差を考慮した予想需給状況
※ オフライン制御で確保する制御量

【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、電力の安定供給確保の観点から、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力制御を指示しました。
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回るが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア
2023年度実績
[2024年04月01日現在]

[万kW]

通し番号		1	2	3	4				
出力制御指示内容	発信日	4月7日(金) 17時頃 (前日指示)	4月8日(土) 実績 (速報値)	4月8日(土) 17時頃 (前日指示)	4月9日(日) 実績 (速報値)	4月15日(土) 17時頃 (前日指示)	4月16日(日) 実績 (速報値)	4月22日(土) 17時頃 (前日指示)	4月23日(日) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/8(土) 8:00~16:00	4/8(土) 8:00~16:00	4/9(日) 8:00~16:00	4/9(日) 8:00~16:00	4/16(日) 8:00~16:00	4/16(日) 8:00~16:00	4/23(日) 8:00~16:00	4/23(日) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ~ 13時00分	13時00分 ~ 13時30分	13時00分 ~ 13時30分	12時30分 ~ 13時00分	11時30分 ~ 12時00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
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	3	4	3	4	3	4	3	4
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	17 ※ ~ 47	14	14 ※ ~ 30	34	1 ※ ~ 13	16	5 ※ ~ 23	24
予想需給状況 (注7)	エリア需要 ^(注3) ①	251	271	235	243	233	237	233	237
	揚水運転 ^(注4) ②	0	0	0	0	12	12	12	12
	域外送電 ^(注5) ③	10	4	15	5	11	13	15	13
	小計	261	275	250	248	256	262	260	262
	供給力 ^(注6) ④	311	293	284	286	272	282	287	290
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	114	114	122	124	109	106	125	126
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	50	19	34	38	17	20	27	28

(注1)専焼および地域資源を対象とする
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)連系線を最大限活用し、域外送電
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)想定誤差を考慮した予想需給状況
※ オフライン制御で確保する制御量

【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)