

『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、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア:北海道エリア（本土）

太陽光・風力出力制御日数：5日

2025年度実績

[2025年5月10日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15			
出力制御内容	発信日	5月4日(日)17時頃 (前日指示)	5月5日(月)実績 (速報)	5月5日(月)16時頃 (前日指示)	5月6日(火)実績 (速報)	5月10日(土)16時頃 (前日指示)			
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	5月5日(月) 8時00分～16時00分	5月5日(月) 8時00分～16時00分	5月6日(火) 9時30分～12時30分	5月6日(火) 9時30分～12時30分	5月11日(日) 9時00分～14時30分			
	最大余剰電力 <sup>(注1)</sup> 発生時刻	13時00分 5 13時30分	10時00分 5 10時30分	11時00分 5 11時30分	11時00分 5 11時30分	11時00分 5 11時30分			
	バイオマス出力制御量 <sup>(注2)</sup>	3	4	2	2	2			
	太陽光・風力出力制御量	16※～20	15	—	—	0※～18			
	予想需給状況	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	258	279	279	280	242		
大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②		62	49	62	43	62			
連系線潮流 <sup>(注5)</sup> ③		47	32	63	60	20			
小計		367	360	404	383	324			
供給力 <sup>(注6)</sup> ④		390	379	406	385	344			
(再掲)バイオマス・太陽光・風力出力 バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)		(241) 23	(226) 19	(255) 2	(247) 2	(206) 20			

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(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)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(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)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『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、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：北海道エリア（本土）

太陽光・風力出力制御日数：5日

2025年度実績

[2025年5月10日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	4月26日(土)16時頃 (前日指示)	4月27日(日)実績 (速報)	4月29日(火)16時頃 (前日指示)	4月30日(水)実績 (速報)	5月2日(金)16時頃 (前日指示)	5月3日(土)実績 (速報)	5月3日(土)17時頃 (前日指示)	5月4日(日)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	4月27日(日) 8時00分～16時00分	4月27日(日) 8時00分～16時00分	4月30日(水) 10時00分～14時30分	4月30日(水) 10時00分～14時30分	5月3日(土) 8時00分～16時00分	5月3日(土) 8時00分～16時00分	5月4日(日) 8時00分～16時00分	5月4日(日) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力 <sup>(注1)</sup> 発生時刻	12時00分 5 12時30分	10時00分 5 10時30分	12時00分 5 12時30分	12時00分 5 12時30分	11時00分 5 11時30分	10時00分 5 10時30分	13時00分 5 13時30分	11時00分 5 11時30分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注2)</sup>	5	5	4	4	4	4	3	4
	太陽光・風力出力制御量	33※～74	55	0※～29	—	16※～65	14	11※～70	27
	予想需給状況	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	257	277	302	321	249	264	234
大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②		60	49	62	60	62	58	62	36
連系線潮流 <sup>(注5)</sup> ③		15	5	▲ 24	▲ 13	▲ 9	▲ 23	▲ 14	▲ 7
小計		332	331	340	368	301	299	282	293
供給力 <sup>(注6)</sup> ④		411	391	373	372	370	317	355	324
(再掲)バイオマス・太陽光・風力出力		(256)	(214)	(222)	(200)	(237)	(203)	(225)	(174)
バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)		79	60	33	4	69	18	73	31

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(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)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(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)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『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、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：北海道エリア（本土）

太陽光・風力出力制御日数：5日

2025年度実績

[2025年5月10日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御内容	発信日	4月19日(土)17時頃 (前日指示)	4月20日(日)実績 (速報)	4月20日(日)17時頃 (前日指示)	4月21日(月)実績 (速報)	4月21日(月)17時頃 (前日指示)	4月22日(火)実績 (速報)	4月25日(金)17時頃 (前日指示)	4月26日(土)実績 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	4月20日(日) 10時30分～14時00分	4月20日(日) 10時30分～14時00分	4月21日(月) 11時00分～13時30分	4月21日(月) 11時00分～13時30分	4月22日(火) 10時00分～14時30分	4月22日(火) 10時00分～14時30分	4月26日(土) 8時00分～16時00分	4月26日(土) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力 <sup>(注1)</sup> 発生時刻	12時30分 5	12時30分 5	12時00分 5	12時30分 5	12時00分 5	12時30分 5	12時00分 5	11時00分 5
		13時00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	11時30分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注2)</sup>	5	5	5	5	5	5	5	5
	太陽光・風力出力制御量	0※～3	—	0※～13	—	0※～11	—	40※～81	31
予想需給状況	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	266	282	303	336	304	316	266	317
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	61	35	61	60	48	47	60	48
	連系線潮流 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 26	▲ 14	5	▲ 23	7	12	37	30
	小計	301	303	369	373	359	375	363	395
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	309	308	387	378	375	380	449	431
	(再掲)バイオマス・太陽光・風力出力	(162)	(121)	(242)	(189)	(235)	(216)	(292)	(262)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)	8	5	18	5	16	5	86	36

(注1)実績(速報)は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(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)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電(マイナスは本州エリアからの受電を指す)

(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)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

『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、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）を上回ることが見込まれたことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：北海道エリア（本土）

太陽光・風力出力制御日数：5日

2025年度実績

[2025年5月10日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4		
出力制御内容	発信日	4月11日(金)18時頃 (前日指示)	4月12日(土)実績 (速報)	4月15日(火)16時頃 (前日指示)	4月16日(水)実績 (速報)	4月16日(水)18時頃 (前日指示)	4月17日(木)実績 (速報)	4月18日(金)17時頃 (前日指示)	4月19日(土)実績 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	4月12日(土) 10時00分～14時30分	4月12日(土) 10時00分～13時30分	4月16日(水) 12時30分～13時00分	出力制御なし	4月17日(木) 12時00分～14時30分	4月17日(木) 12時00分～14時30分	4月19日(土) 9時30分～14時30分	4月19日(土) 9時30分～14時30分	
	最大余剰電力 <sup>(注1)</sup> 発生時刻	12時00分 5 12時30分	12時00分 5 12時30分	12時30分 5 13時00分		12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時00分 5 12時30分	12時30分 5 13時00分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注2)</sup>	5	5	2		4	4	5	5	
	太陽光・風力出力制御量	—	—	—		0※～19	—	0※～12	—	
	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	267	293	313		341	303	302	292	290
大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	61	35	61	22	60	54	60	56		
連系線潮流 <sup>(注5)</sup> ③	0	▲ 11	▲ 30	▲ 16	3	21	4	▲ 18		
小計	328	317	344	347	366	377	356	328		
供給量 <sup>(注6)</sup> ④	333	322	346	347	389	381	373	333		
(再掲)バイオマス・太陽光・風力出力	(231)	(179)	(208)	(167)	(250)	(214)	(213)	(159)		
バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)	5	5	2	0	23	4	17	5		

(注1)実績（速報）は制御量最大となる時間帯

(注2)専焼および地域資源を対象とする

(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)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電（マイナスは本州エリアからの受電を指す）

(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)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応