2026/11/24
電力広域的運営推進機関

容量停止計画調整（対象実需給年度2028年度）供給信頼度算定結果について（STEP1終了時点）

2026/11/20(金)15時時点（STEP1終了時点）の供給信頼度算定結果は以下の通りです。本算定結果および参考情報をもとに判断いただき、容量停止計画の調整を検討いただきますようお願いいたします。

【供給信頼度基準の留意点】
●調整の範囲となるブロックについて、最新の供給信頼度状況を踏まえてブロック構成を随時更新いたします。
●各STEP終了時点のブロック構成で調整不調電源の判定を行います。供給信頼度の基準を満たしている月に容量停止計画を提出している電源は、調整不調電源の対象外として登録されます。
なお、経済的ペナルティの算定に用いる減額率は約定時点でのブロック構成（ブロック１：北海道、東北、東京、ブロック２：中部・北陸・関西・中国・四国、ブロック３：九州）で算定を行います。
詳細については、最終ページの補足資料を参照してください。
●作業可能量も参考値※として公表します。
※作業停止量が作業可能量より下回る場合でもEUEが基準を超過する場合があります。

【容量停止計画調整業務の留意点】
●10月末までに登録を行った容量停止計画が調整の対象となります。（調整期間中は新規の容量停止計画の提出はできません）
●調整期間中、週に2回を基本としてEUEの算定結果の公表を行います。
●各STEPの終了時点で調整不調電源の対象外の判定結果を容量市場システム上に登録します。
STEP1の調整期間途中においては、容量市場システム上の調整不調電源情報には右図の通り一律で仮結果が表示されます。

各STEP終了時点における、調整不調電源の対象・対象外の判定結果については、容量市場システムにてご確認いただけます。
○判定結果の表示は下記のとおりです。

[A]調整不調電源の対象の場合	[B]調整不調電源の対象外の場合
・日数：作業調整の結果に基づく結果	・日数：0.0000
・減額率[%]：0.3000※	・減額率[%]：0.0000
・広域機関判定結果：空白	・広域機関判定結果：調整不調対象外

※:減額率、調整不調日数が両方変数のため、算定は減額率を0.3%相当で固定し、調整不調日数を算定します。

【今回のブロック構成】
2026/11/20(金)提出締切時点の停止計画をもとに構成されたブロックは以下の通りです。
ブロックA：北海道・東北・東京
ブロックB：中部
ブロックC：北陸・関西・中国・四国
ブロックD：九州

ブロックA：北海道・東北・東京

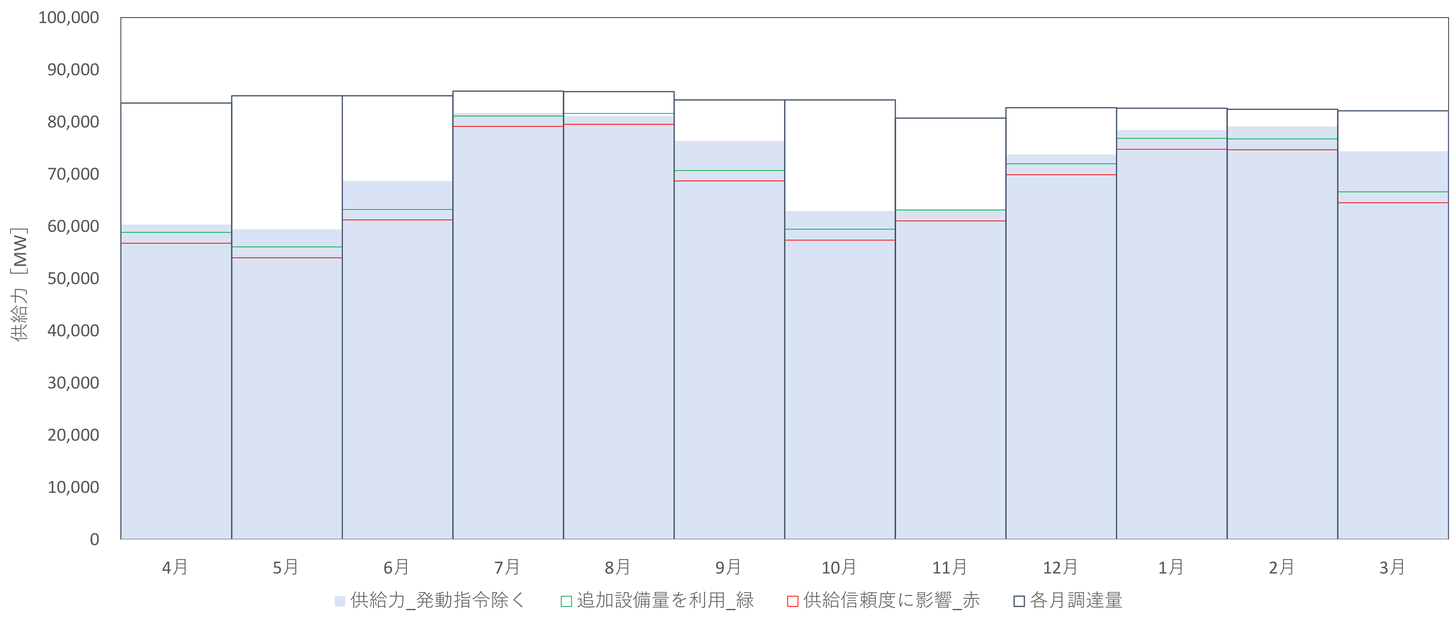
緑塗箇所：追加設備量を利用する基準を超過している箇所 （EUE基準）
赤塗箇所：供給信頼度に影響を与える基準を超過している箇所（EUE基準）
EUE　　：月間の供給信頼度(EUE)の値

作業可能量(①追加設備利用)：追加設備量を利用する基準までの作業可能量
作業可能量(②信頼度影響) ：供給信頼度に影響を与える基準までの作業可能量
作業停止量：点検等作業により出力停止(容量停止計画の出力可能量より算出)

	EUE基準値［kWh/kW･月］		EUE［kWh/kW･月］	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量［MW］	減額率※［%］
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		
4月	0.00380	0.02168	0.00227	24,803	26,877	23,271	0.0000
5月	0.00059	0.00879	0.00003	28,920	30,995	25,565	0.0000
6月	0.01702	0.07410	0.00070	21,762	23,836	16,312	0.0000
7月	0.00106	0.00831	0.00008	7,078	9,153	4,164	0.0000
8月	0.00795	0.03124	0.00244	6,552	8,627	4,713	0.0000
9月	0.00366	0.01713	0.00000	15,867	17,941	7,887	0.0000
10月	0.00507	0.03052	0.00019	24,769	26,843	21,256	0.0000
11月	0.00208	0.01396	0.00384	17,618	19,693	17,496	0.0000
12月	0.00013	0.00130	0.00000	13,075	15,149	8,901	0.0000
1月	0.00056	0.00291	0.00000	8,141	10,215	4,183	0.0000
2月	0.00024	0.00186	0.00000	8,002	10,077	3,254	0.0000
3月	0.00126	0.01182	0.00004	15,526	17,600	7,745	0.0000

※減額率の考え方については、補足資料を参照

【参考】月別作業可能量と作業停止量の関係
下記の作業停止容量でのグラフデータは参考データとなります。
（注）調整不調電源の判定は上記に記載のEUEを基準として行われます。



各月調達量：各月のアセスメント対象容量等を集計した供給力
供給力：作業停止量を加味した供給力
①追加設備量を利用_緑：追加設備量を利用する場合の供給力の基準
②供給信頼度に影響_赤：供給信頼度に影響を与える場合の供給力の基準

ブロックB：中部

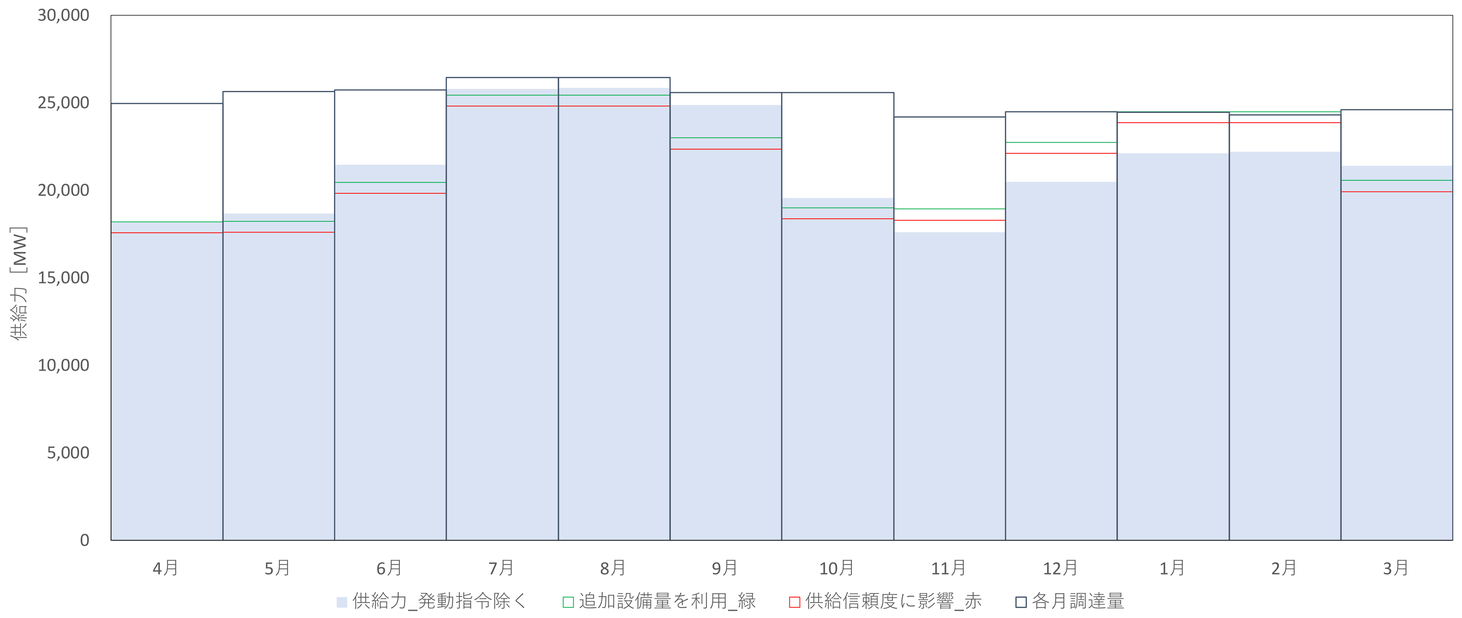
緑塗箇所：追加設備量を利用する基準を超過している箇所 （EUE基準）
赤塗箇所：供給信頼度に影響を与える基準を超過している箇所（EUE基準）
EUE　　：月間の供給信頼度(EUE)の値

作業可能量(①追加設備利用)：追加設備量を利用する基準までの作業可能量
作業可能量(②信頼度影響) ：供給信頼度に影響を与える基準までの作業可能量
作業停止量：点検等作業により出力停止(容量停止計画の出力可能量より算出)

	EUE基準値［kWh/kW･月］		EUE［kWh/kW･月］	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量［MW］	減額率※［%］
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		
4月	0.00014	0.00220	0.00009	6,755	7,384	6,775	0.0000
5月	0.00012	0.00305	0.00000	7,401	8,030	6,973	0.0000
6月	0.01189	0.05321	0.00044	5,286	5,914	4,283	0.0000
7月	0.00031	0.00355	0.00001	2,085	2,713	663	0.0000
8月	0.00362	0.01343	0.00053	2,067	2,696	585	0.0000
9月	0.00124	0.00780	0.00000	3,650	4,278	712	0.0000
10月	0.00214	0.01830	0.00006	6,597	7,226	6,023	0.0000
11月	0.00067	0.00802	0.00329	5,268	5,897	6,588	0.0000
12月	0.00001	0.00023	0.00005	2,803	3,432	3,989	0.0548
1月	0.00007	0.00039	0.00080	1,030	1,659	2,363	0.0362
2月	0.00004	0.00059	0.00000	868	1,497	2,099	0.0000
3月	0.00034	0.00537	0.00000	4,031	4,660	3,193	0.0000

※減額率の考え方については、補足資料を参照

【参考】月別作業可能量と作業停止量の関係
下記の作業停止容量でのグラフデータは参考データとなります。
（注）調整不調電源の判定は上記に記載のEUEを基準として行われます。



各月調達量：各月のアセスメント対象容量等を集計した供給力
供給力：作業停止量を加味した供給力
①追加設備量を利用_緑：追加設備量を利用する場合の供給力の基準
②供給信頼度に影響_赤：供給信頼度に影響を与える場合の供給力の基準

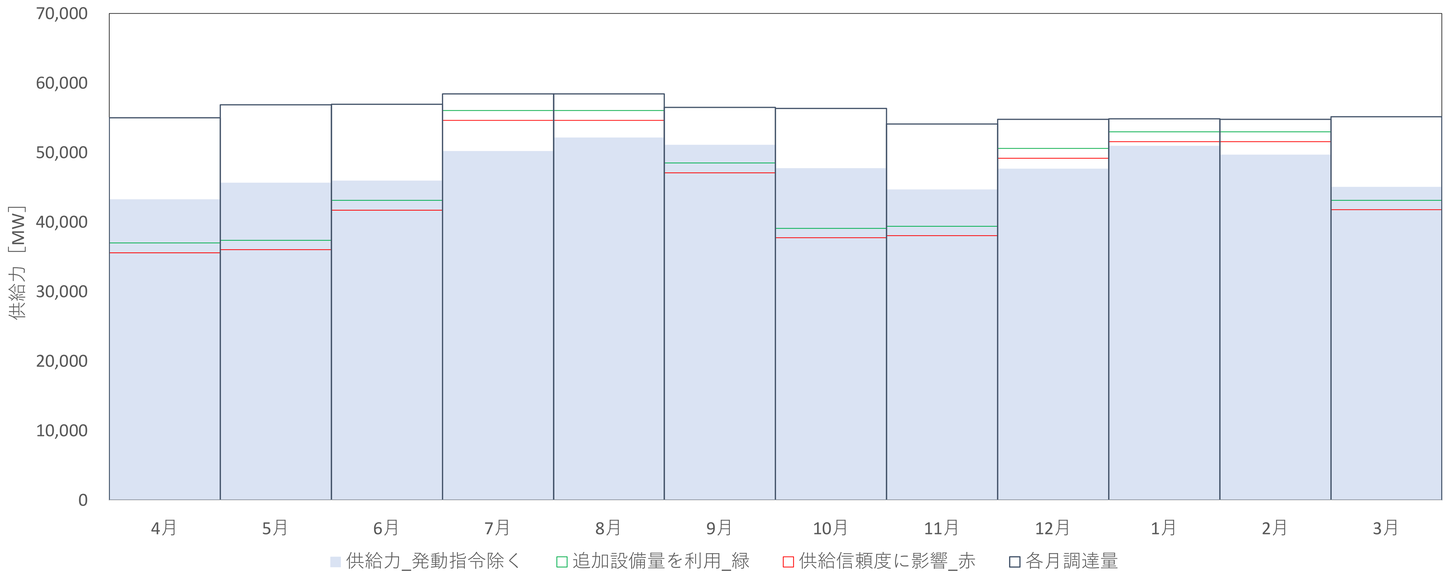
ブロックC：北陸･関西･中国･四国

緑塗箇所：追加設備量を利用する基準を超過している箇所 （EUE基準）
赤塗箇所：供給信頼度に影響を与える基準を超過している箇所（EUE基準）
EUE　　：月間の供給信頼度(EUE)の値

作業可能量(①追加設備利用)：追加設備量を利用する基準までの作業可能量
作業可能量(②信頼度影響) ：供給信頼度に影響を与える基準までの作業可能量
作業停止量：点検等作業により出力停止(容量停止計画の出力可能量より算出)

	EUE基準値［kWh/kW･月］		EUE［kWh/kW･月］	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量［MW］	減額率※［%］
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		
4月	0.00000	0.00018	0.00000	18,004	19,399	11,718	0.0000
5月	0.00000	0.00014	0.00000	19,460	20,855	11,199	0.0000
6月	0.00321	0.02118	0.00000	13,848	15,244	10,991	0.0000
7月	0.00000	0.00011	0.00002	4,440	5,835	8,214	0.0684
8月	0.00003	0.00027	0.00011	4,438	5,834	6,279	0.0028
9月	0.00006	0.00089	0.00000	10,095	11,491	5,408	0.0000
10月	0.00032	0.00814	0.00000	17,234	18,630	8,631	0.0000
11月	0.00008	0.00352	0.00000	14,682	16,077	9,426	0.0000
12月	0.00000	0.00003	0.00001	6,232	7,627	7,102	0.0548
1月	0.00000	0.00002	0.00000	3,987	5,382	3,890	0.0000
2月	0.00000	0.00006	0.00000	3,904	5,268	5,065	0.0000
3月	0.00006	0.00211	0.00000	12,005	13,400	10,066	0.0000

【参考】月別作業可能量と作業停止量の関係
下記の作業停止容量でのグラフデータは参考データとなります。
（注）調整不調電源の判定は上記に記載のEUEを基準として行われます。



各月調達量：各月のアセスメント対象容量等を集計した供給力
供給力：作業停止量を加味した供給力
①追加設備量を利用_緑：追加設備量を利用する場合の供給力の基準
②供給信頼度に影響_赤：供給信頼度に影響を与える場合の供給力の基準

ブロックD：九州

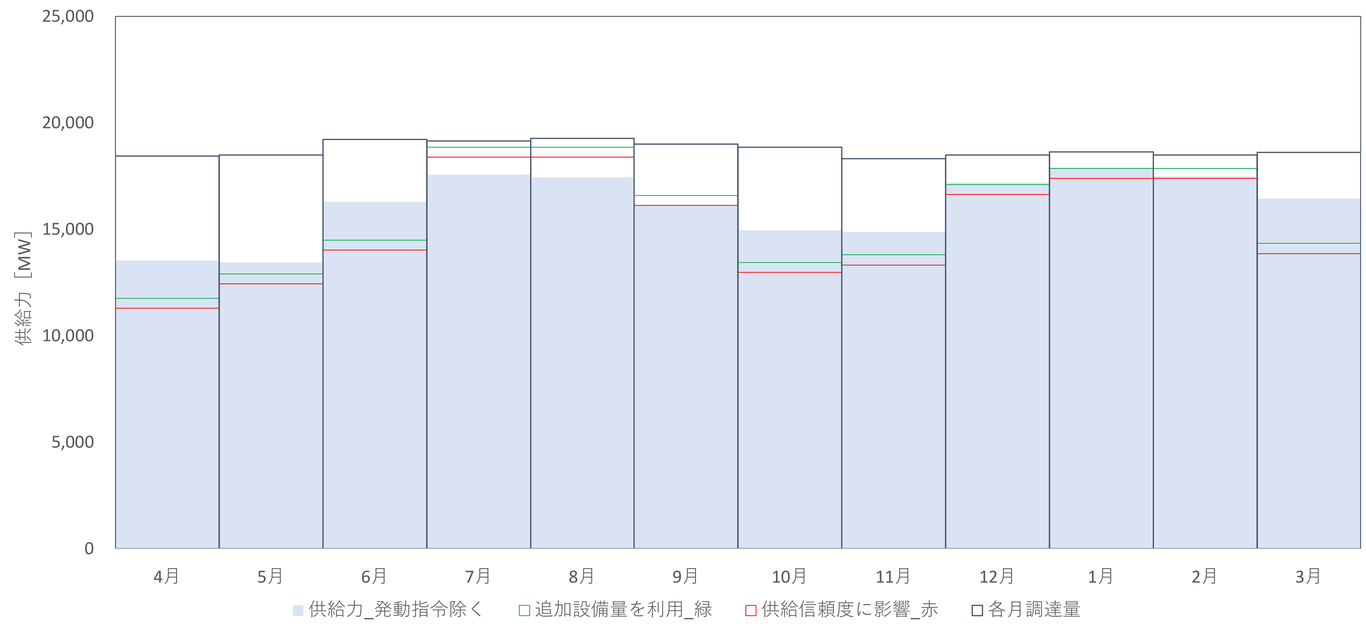
緑塗箇所：追加設備量を利用する基準を超過している箇所 （EUE基準）
赤塗箇所：供給信頼度に影響を与える基準を超過している箇所（EUE基準）
EUE　　：月間の供給信頼度(EUE)の値

作業可能量(①追加設備利用)：追加設備量を利用する基準までの作業可能量
作業可能量(②信頼度影響) ：供給信頼度に影響を与える基準までの作業可能量
作業停止量：点検等作業により出力停止(容量停止計画の出力可能量より算出)

	EUE基準値［kWh/kW･月］		EUE	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量	減額率※
	①追加設備利用	②信頼度影響	［kWh/kW･月］	①追加設備利用	②信頼度影響	［MW］	［%］
4月	0.04314	0.14823	0.00020	6,694	7,162	4,918	0.0000
5月	0.01741	0.06215	0.00382	5,580	6,048	5,057	0.0000
6月	0.02630	0.08729	0.00019	4,743	5,210	2,945	0.0000
7月	0.00071	0.00280	0.00290	1,091	1,558	1,574	0.0951
8月	0.00141	0.00483	0.00687	1,217	1,684	1,833	0.1252
9月	0.00343	0.01128	0.00125	3,218	3,685	2,836	0.0000
10月	0.03489	0.10635	0.00052	5,405	5,872	3,895	0.0000
11月	0.01083	0.03948	0.00040	4,533	5,000	3,460	0.0000
12月	0.00054	0.00220	0.00004	2,214	2,681	1,292	0.0000
1月	0.00145	0.00473	0.00014	1,603	2,070	749	0.0000
2月	0.00119	0.00420	0.00030	1,452	1,920	996	0.0000
3月	0.01465	0.04696	0.00001	4,290	4,757	2,179	0.0000

※減額率の考え方については、参考資料を参照

【参考】月別作業可能量と作業停止量の関係
下記の作業停止容量でのグラフデータは参考データとなります。
（注）調整不調電源の判定は上記に記載のEUEを基準として行われます。



各月調達量：各月のアセスメント対象容量等を集計した供給力
供給力：作業停止量を加味した供給力
①追加設備量を利用_緑：追加設備量を利用する場合の供給力の基準
②供給信頼度に影響_赤：供給信頼度に影響を与える場合の供給力の基準

【補足資料】

調整不調電源については、随時更新されたブロック構成（A,B,C･･･）のうち各STEP終了時点の供給信頼度算定結果に基づき判定されます。

減額率については、調整期間終了時の供給信頼度算定結果をもって、約定時点でのブロック構成（ブロック１：北海道、東北、東京、ブロック２：中部･北陸･関西･中国･四国、ブロック３：九州）に基づき決定されます。

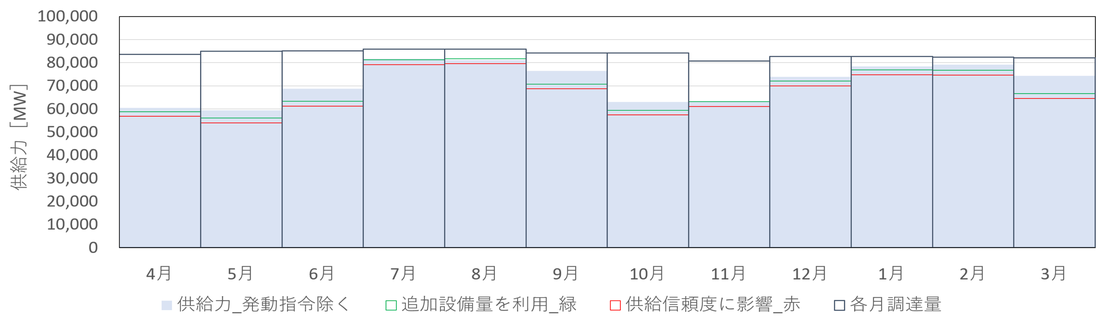
詳細については、別途公表している「容量市場 実務説明会 容量停止計画の調整業務 （実需給年度の２年度前に行う容量停止計画の調整）」をご確認ください。

https://www.occto.or.jp/assets/various/capacity-market/youryou_setsumeikai/202610_youryou_teishikeikakusetsumei_r1.pdf

作業可能量(①追加設備利用)：追加設備量を利用する基準までの作業可能量
作業可能量(②信頼度影響)　：供給信頼度に影響を与える基準までの作業可能量
作業停止量：点検等作業により出力停止(容量停止計画の出力可能量より算出)

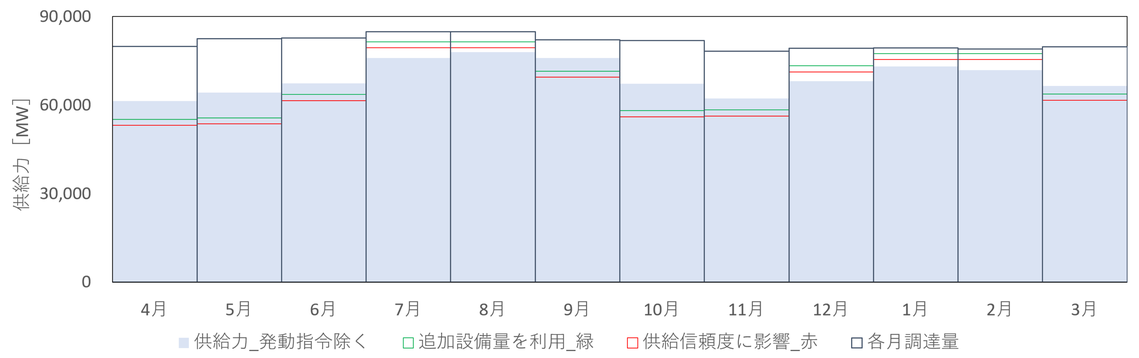
ブロック1：北海道、東北、東京
（約定時ブロック）

	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量［MW］	減額率［%］（緑）	減額率［%］（赤）
	①追加設備利用	②信頼度影響			
4月	24,803	26,877	23,271	0.0000	0.0000
5月	28,920	30,995	25,565	0.0000	0.0000
6月	21,762	23,836	16,312	0.0000	0.0000
7月	7,078	9,153	4,164	0.0000	0.0000
8月	6,552	8,627	4,713	0.0000	0.0000
9月	15,867	17,941	7,887	0.0000	0.0000
10月	24,769	26,843	21,256	0.0000	0.0000
11月	17,618	19,693	17,496	0.0000	0.0000
12月	13,075	15,149	8,901	0.0000	0.0000
1月	8,141	10,215	4,183	0.0000	0.0000
2月	8,002	10,077	3,254	0.0000	0.0000
3月	15,526	17,600	7,745	0.0000	0.0000



ブロック2：中部･北陸･関西･中国･四国
（約定時ブロック）

	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量［MW］	減額率［%］（緑）	減額率［%］（赤）
	①追加設備利用	②信頼度影響			
4月	24,759	26,783	18,493	0.0000	0.0000
5月	26,861	28,885	18,172	0.0000	0.0000
6月	19,134	21,158	15,274	0.0000	0.0000
7月	6,524	8,548	8,877	0.0684	0.0906
8月	6,506	8,530	6,864	0.0028	0.0028
9月	13,745	15,769	6,120	0.0000	0.0000
10月	23,831	25,855	14,654	0.0000	0.0000
11月	19,949	21,974	16,015	0.0000	0.0000
12月	9,035	11,059	11,091	0.0548	0.0565
1月	5,017	7,041	6,253	0.0362	0.0362
2月	4,771	6,765	7,164	0.0835	0.1169
3月	16,036	18,060	13,260	0.0000	0.0000



ブロック３：九州
（約定時ブロック）

	作業可能量［MW］（参考値）		作業停止量［MW］	減額率［%］（緑）	減額率［%］（赤）
	①追加設備利用	②信頼度影響			
4月	6,694	7,162	4,918	0.0000	0.0000
5月	5,580	6,048	5,057	0.0000	0.0000
6月	4,743	5,210	2,945	0.0000	0.0000
7月	1,091	1,558	1,574	0.0891	0.0951
8月	1,217	1,684	1,833	0.0765	0.1252
9月	3,218	3,685	2,836	0.0000	0.0000
10月	5,405	5,872	3,895	0.0000	0.0000
11月	4,533	5,000	3,460	0.0000	0.0000
12月	2,214	2,681	1,292	0.0000	0.0000
1月	1,603	2,070	749	0.0000	0.0000
2月	1,452	1,920	996	0.0000	0.0000
3月	4,290	4,757	2,179	0.0000	0.0000

