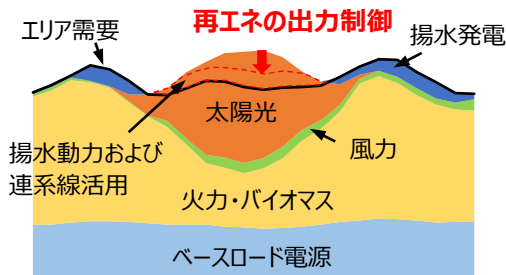


再エネ（太陽光・風力）出力制御における発電所選定のイメージ

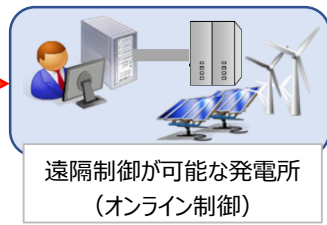
①再エネの出力制御必要量を算定します
(再エネ出力想定に平均誤差を加算)



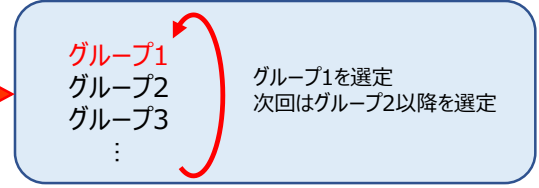
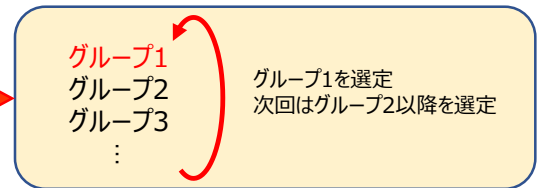
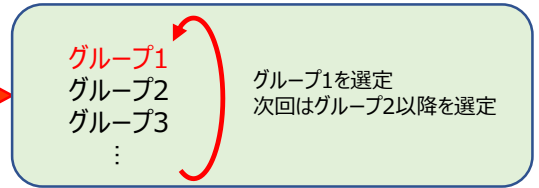
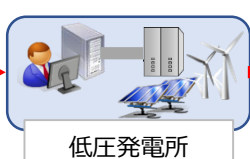
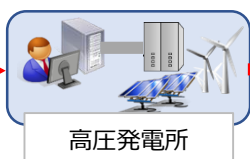
②出力制御量を配分します

当日指示

当日の需給状況によって、前日指示の制御量を上回る制御量が必要と判断した場合は、オンライン制御発電所に対して当日制御を行います。



設備容量の比率で配分



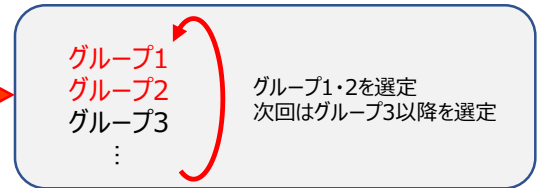
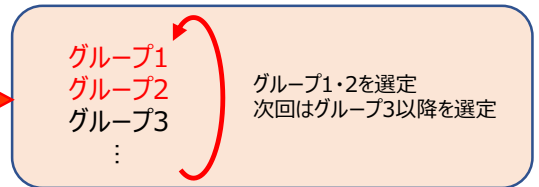
前日指示

出力制御必要量をオフライン制御発電所に配分し、前日に指示します。

②出力制御量を配分します



設備容量の比率で配分



※年度単位でオフライン制御の発電所間、オンライン制御の発電所間の各々の制御日数が均等となるよう順番に制御します。
※出力制御に応じていただけなかった発電所は、次回の出力制御時に優先して選定します。

③配分量を充当するようにグループ(発電所)を選定します

③配分量を充当するようにグループ(発電所)を選定します

北海道本土の再エネ発電所への出力制御指示回数（2023年度）

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数	1発電所あたりの ^{※2} 累計制御指示回数
10月8日	旧ルール	オフライン		～
		オンライン	9	0回 ～ 1回
	新ルール ^{※1}	オンライン		～
	無制限無補償 ルール	オンライン		～
10月13日	旧ルール	オフライン		～
		オンライン	6	0回 ～ 1回
	新ルール ^{※1}	オンライン		～
	無制限無補償 ルール	オンライン		～
	旧ルール	オフライン		～
		オンライン		～
	新ルール ^{※1}	オンライン		～
	無制限無補償 ルール	オンライン		～
	旧ルール	オフライン		～
		オンライン		～
	新ルール ^{※1}	オンライン		～
	無制限無補償 ルール	オンライン		～

※1 新ルールは風力のみ

※2 オンライン代理制御による回数も含む。

出力制御に協力していただけない事業者（発電所）さまは含まず。

また、年度途中で連系した事業者（発電所）さまの回数についてもこの限りではない。