

第2号議案

北海道本州間連系設備のマーzinの変更について
(平成29年11月～平成31年3月、平成31年度)

(案)

北海道電力株式会社より受領した変更後の発電計画(年間計画)および月間作業停止計画(変更)(別紙1, 2)から、北海道本州間連系設備北海道向に確保するマーzinを算出する際の諸元となる電源の最大出力の変更について確認した。

このため、業務規程第130条に基づき、平成29年3月1日に公表した平成29年度～平成38年度の予備力・調整力及び潮流制御のためのマーzinのうち、影響を受ける平成29年11月～平成31年3月および平成31年度のマーzinについて、別紙3のとおり変更する。

また、今回のマーzin変更に伴い生じる空容量のうち、平成30年度、平成31年度分については、全てを業務規程第2条第2項第18号に規定する電力市場取引の環境整備のためのマーzinとする。

これらについて別紙4により系統情報サービスに公表の上、マーzinを変更する。

公表日：平成29年 9月 6日

変更日：平成29年 9月 8日

以 上

【添付資料】

別紙1：変更後の発電計画(年間計画)

別紙2：月間作業停止計画(変更)

別紙3：北海道本州間連系設備の変更後の予備力・調整力及び潮流抑制のためのマーzinの値(平成29年11月～平成31年3月、平成31年度)

別紙4：北海道本州間連系設備の予備力・調整力及び潮流抑制のためのマーzin変更について(平成29年11月～平成31年3月、平成31年度)[公表文案]

北海道本州間連系設備の変更後の予備力・調整力及び潮流抑制のためのマーヅンの値
 （平成29年11月～平成31年3月、平成31年度）

北海道本州間連系設備 （東北⇒北海道）		変更前 [MW]				変更後 [MW]			
		平日		休日		平日		休日	
		昼間	夜間	昼間	夜間	昼間	夜間	昼間	夜間
平成29年度	平成29年11月	510	520	520	520	490	500	500	500
	平成29年12月	490	500	500	490	470	480	480	470
	平成30年 1月	460	460	510	500	440	440	490	480
	平成30年 2月	480	480	500	490	460	460	480	470
	平成30年 3月	510	510	530	520	490	490	510	500
平成30年度	平成30年 4月	510	520	530	530	490	500	510	510
	平成30年 5月	530	540	550	550	510	520	530	530
	平成30年 6月	530	550	550	550	510	530	530	530
	平成30年 7月	520	550	540	550	500	530	520	530
	平成30年 8月	520	550	530	550	500	530	510	530
	平成30年 9月	520	550	540	550	500	530	520	530
	平成30年10月	520	540	530	540	500	520	510	520
	平成30年11月	500	520	520	520	480	500	500	500
	平成30年12月	490	500	500	490	470	480	480	470
	平成31年 1月	460	460	510	500	440	440	490	480
	平成31年 2月	480	470	500	490	460	450	480	470
	平成31年 3月	510	510	530	520	490	490	510	500
平成31年度		550				530			

※ 本資料で示すマーヅンは「予備力・調整力及び潮流抑制のためのマーヅン」であり、業務規程第2条第2項第18号に規定される電力市場取引の環境整備のためのマーヅンではない。

以上

北海道本州間連系設備の予備力・調整力及び潮流抑制のためのマージン変更について
(平成29年11月～平成31年3月、平成31年度)

本機関は、北海道本州間連系設備（方向：東北⇒北海道）に確保するマージンを算出する際の諸元となる電源の最大出力が変更となることを確認したため、本機関HPに公表（平成29年3月1日）した「平成29～38年度の予備力・調整力及び潮流抑制のためのマージン（年間計画・長期計画）」のうち、影響をうけるマージンの値（平成29年11月～平成31年3月、平成31年度）を以下のとおり変更しますのでお知らせします。

【9月8日 17時頃変更予定】

北海道本州間連系設備 (東北⇒北海道)		変更前 [MW]				変更後 [MW]			
		平日		休日		平日		休日	
		昼間	夜間	昼間	夜間	昼間	夜間	昼間	夜間
平成29年度	平成29年11月	510	520	520	520	490	500	500	500
	平成29年12月	490	500	500	490	470	480	480	470
	平成30年 1月	460	460	510	500	440	440	490	480
	平成30年 2月	480	480	500	490	460	460	480	470
	平成30年 3月	510	510	530	520	490	490	510	500
平成30年度	平成30年 4月	510	520	530	530	490	500	510	510
	平成30年 5月	530	540	550	550	510	520	530	530
	平成30年 6月	530	550	550	550	510	530	530	530
	平成30年 7月	520	550	540	550	500	530	520	530
	平成30年 8月	520	550	530	550	500	530	510	530
	平成30年 9月	520	550	540	550	500	530	520	530
	平成30年10月	520	540	530	540	500	520	510	520
	平成30年11月	500	520	520	520	480	500	500	500
	平成30年12月	490	500	500	490	470	480	480	470
	平成31年 1月	460	460	510	500	440	440	490	480
	平成31年 2月	480	470	500	490	460	450	480	470
	平成31年 3月	510	510	530	520	490	490	510	500
平成31年度		550				530			

※ 本資料で示すマージンは「予備力・調整力及び潮流抑制のためのマージン」であり、業務規程第2条第2項第18号に規定される「電力市場取引の環境整備のためのマージン」ではありません。また、平成30年度、平成31年度分については、今回のマージン変更に伴い生じる空容量を「電力市場取引の環境整備のためのマージン」としますので、マージン変更前と同じく空容量は0となります。

以上