

電力各社設備一覧等

目次

○発電設備一覧(北海道電力)	P 2 - 3
○発電設備一覧(東北電力)	P 4 - 6
○発電設備一覧(北陸電力)	P 7 - 9
○発電設備一覧(中国電力)	P 1 0
○発電設備一覧(四国電力)	P 1 1
○発電設備一覧(九州電力)	P 1 2 - 1 3
○発電設備一覧(沖縄電力)	P 1 4
○再生可能エネルギー運用システム(九州電力)	P 1 5 - 1 6

発電設備一覧(北海道電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社	泊	1号機	57.9	49.1	—		
			2号機	57.9	49.1	—		
			3号機	91.2	77.3	—		
			小計	207	176	—		
		②他社	—	—	—	—	—	
			小計	—	—	—	—	
火力	①自社	石炭	奈井江 1号機	17.5	—	6.0		
			奈井江 2号機	17.5	—	6.0		
			砂川 3号機	12.5	—	5.5		
			砂川 4号機	12.5	—	4.5		
		石炭	苫東厚真 1号機	35.0	—	10.5		
			苫東厚真 2号機	60.0	—	18.0		
			苫東厚真 4号機	70.0	—	10.5		
			—	—	—	—		
		LNG	—	—	—	—		
		石油	苫小牧 1号機	25.0	—	5.0		
			伊達 1号機	35.0	—	7.5		
			伊達 2号機	35.0	—	7.5		
			知内 1号機	35.0	—	9.0		
			知内 2号機	35.0	—	10.5		
			音別 1号機	7.4	—	3.0		
			音別 2号機	7.4	—	3.0		
			南早来緊急設置電源	1~72号機	7.4	—	—	
			苫小牧緊急設置電源	2~83号機	7.4	—	—	
			小計	420	—	107		
		②他社	IPP 苫小牧共同 3号機	25.0	—	12.5		
			共同火力 新日鐵住金室蘭製鉄所	(受電) 10.0	—	—		
			共同火力 日本製紙釧路工場	(受電) 8.0	—	—		
			共同火力 出光興産北海道製油所	(受電) 1.5	—	—		
			自家発	—	—	—		
			その他	—	—	—		
			小計	97	—	13		
		合計	516	—	119			
		水力 (中小水力を含む)	①自社	流込み式	真勳別	1.8	10.3	—
					安足間	1.2		
					江別	1.5		
新忠別	1.1							
比羅夫	1.2							
日高	1.0							
1万kW未満計	3.6							
調整池式	瀬戸瀬			2.5	42.5	—		
	大雪			2.0				
	層雲峡			2.5				
	上川			1.2				
	滝里			5.7				
	野花南			3.0				
	芦別			1.0				
	豊平峡		5.2					
	砥山		1.0					
	藻岩		1.3					
	然別第一		1.4					
	富村		4.1					
	上岩松		3.4					
	十勝		4.0					
	新岩松		1.6					
	奥沙流		1.5					
	右左府		2.6					
岩知志	1.4							
奥新冠	4.6							
下新冠	2.0							
岩清水	1.6							
春別	2.9							
東の沢	2.1							
静内	4.7							
七飯	1.0							
1万kW未満計	2.7							
貯水池式	雨竜		5.1	0.0	—			
	金山		2.6					
	1万kW未満計		0.0					
小計	86		53	—				
②他社	流込み式		滝下	1.7	—			
			1万kW未満計	8.7				
	調整池式		幌加	1.0	—			
		本別	2.5					
		熊牛	1.5					
		岩尾内	1.3					
		ボンテンオ	1.1					
	1万kW未満計	2.6						
	貯水池式	糠平	4.2	25.5	—			
		芽登第一	2.7					
		芽登第二	2.8					
		足寄	4.0					
		新桂沢	1.7					
		シューバロ	2.8					
虻田		2.0						
1万kW未満計	0.0							
小計	41	26	—					
合計	127	78	—					

最低LFC容量確保のため本紙のkWとは異なる

評価出力は再エネ出力が最大となる5月29日(12時)の供給力

評価出力は再エネ出力が最大となる5月29日(12時)の供給力

発電設備一覧(北海道電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
揚水	①自社						
	新冠	1号機	-10.0	0.0	-	-	
		2号機	-10.0				
	高見	1号機	-10.0	0.0	-	-	
		2号機	-14.0				
	京極	1号機	-23.0	-23.0	-	可変速揚水	
		2号機	-23.0				
		小計	-90	-23	-	-	
	②他社						
		小計	-	-	-	-	
	合計	-90	-23	-	-		
再エネ	①自社						
	太陽光	1万kW未満計	0.1	0.0	-	-	
		新規	-				
	風力	1万kW未満計	-	-	-	-	
		新規	-				
	地熱	森	2.5	1.6	-	-	
		1万kW未満計	-				
	バイオマス	1万kW未満計	-	-	-	-	
		新規	-				
		小計	3	2	-	-	
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	-	117.0	91.4	-	30日等出力制御枠
	風力	導入見込み量 ^{※1}	-	36.0	19.0	-	30日等出力制御枠
	地熱	導入見込み量	-	4.2	2.7	-	-
	バイオマス	導入見込み量	-	44.3	4.3	-	-
	小計	-	202	117	-	-	
	合計	-	204	119	-	-	
連系線活用等	連系線活用、その他	連系線活用	-	-5.0	-	-	
		その他	-	-	-	-	
	小計	-	-	-5	-	-	

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

※1 東京電力との実証試験案件20万kWを除く。

発電設備一覧(東北電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社	女川	1号機	52.4	36.6	—		
			2号機	82.5	57.6	—		
			3号機(82.5)	(受電) 42.8	29.9	— 広域電源		
		東通	1号機(110)	(受電) 57.0	39.8	— 広域電源		
			小計	234.7	163.9	—		
		②他社	柏崎刈羽	1号機(110)	(受電) 52.6	36.7	— 広域電源	
	1号機(110)			(受電) 21.1	14.7	— 広域電源		
	大間		1号機(138.3)	(受電) 28.1	19.6	— 広域電源		
			3号機(110)	(受電) 28.4	—	— 広域電源		
	福島第二		3号機(110)	(受電) 28.4	—	— 広域電源		
			4号機(110)	(受電) 28.4	—	— 広域電源		
		小計	155	71	—			
		合計	389	234.9	—			
	火力	①自社	石炭	能代	1号機	60.0	—	最低出力欄は、LFC帯での下限値を記載 広域電源 広域電源 最低出力は GT×2、ST×1運転時 最低出力は GT×1、ST×1運転時
2号機				60.0	—	30.0		
原町			1号機(100)	(受電) 52.7	—	21.4		
			2号機(100)	(受電) 52.8	—	18.7		
LNG			八戸	5号機	41.6	—	18.0	
				4号機	46.8	—	22.3	
			新仙台	3-1系列	52.3	—	24.5	
				3-2系列	52.3	—	24.5	
東新潟			1号機	60.0	—	28.0		
			2号機	60.0	—	28.0		
			3-1系列(ST19.4×1、GT13.7×3)	60.5	—	20.0		
			3-2系列(ST19.4×1、GT13.7×3)	60.5	—	20.0		
			4-1系列(ST27.6×1、GT27.5×2)	82.6	—	20.0		
			4-2系列(ST28.4×1、GT29.5×2)	87.4	—	20.0		
新潟		港1号機	35.0	—	17.0			
		港2号機	35.0	—	17.0			
		4号機	25.0	—	17.0			
		5-1系列	5.45	—	4.17			
5-2系列		5.45	—	4.17				
		2号機	35.0	—	17.5			
石油		秋田	3号機	35.0	—	17.5		
			4号機	60.0	—	26.0		
			小計	1065	—	446		
②他社		卸電気	電源開発	磯子新1号機(60)	(受電) 9.4	—	3.2	
				磯子新2号機(56.2)	(受電) 8.8	—	4.3	
		共同火力	勿来	7号機(25)	(受電) 11.9	—	5.9	
				8号機(60)	(受電) 28.2	—	21.0	
				9号機(60)	(受電) 28.2	—	21.0	
			新地	1号機(100)	(受電) 47.0	—	22.0	
				2号機(100)	(受電) 47.0	—	17.0	
			酒田	1号機(35)	33.0	—	12.7	
	2号機(35)	33.0		—	15.9			
	自家発	—	—	—	—			
	その他	—	—	—	—			
		小計	137.0	0.0	—			
		合計	384	—	123			
		合計	1449	—	569			

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
水力 (中小水力を含む)	①自社							
	流込み式	葛根田第一	—	1.1	47.4	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月15日12時の供給力	
		日向川	—	1.4				
		柳瀬	—	1.2				
		大笹生	—	1.1				
		伊南川	—	1.9				
		加治川	—	1.7				
		五十沢第一	—	1.1				
		大所川第一	—	1.4				
		大所川第二	—	2.7				
		鳥海川第三	—	2.0				
		1万kW未満計	—	37.1				
	調整池式	大池第二	—	1.1	68.7	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月15日12時の供給力	
		鳴子	—	1.9				
		上郷	—	1.5				
		本蓮寺	—	7.5				
		新落合	—	2.0				
		蓬萊	1号機	—				1.3
			2号機	—				1.3
			3号機	—				1.3
		宮下	1号機	—				1.6
			2号機	—				1.6
			3号機	—				1.6
			4号機	—				1.6
		柳津	1号機	—				3.0
			2号機	—				2.5
			3号機	—				2.5
		片門	1号機	—				1.9
			2号機	—				1.9
			3号機	—				1.9
		新郷	1号機	—				1.3
			2号機	—				1.3
			3号機	—				1.3
			4号機	—				1.3
		第二新郷	1号機	—				3.9
			1号機	—				1.5
		山郷	1号機	—				1.5
			2号機	—				1.5
			3号機	—				1.5
		第二山郷	1号機	—				2.3
			1号機	—				1.7
		上野尻	1号機	—				1.7
			2号機	—				1.7
			3号機	—				1.7
		第二上野尻	1号機	—				1.4
	1号機		—	3.1				
	豊実	1号機	—	3.1				
		2号機	—	3.1				
	第二豊実	1号機	—	5.7				
		1号機	—	2.7				
	鹿瀬	1号機	—	2.7				
		2号機	—	2.7				
	第二鹿瀬	1号機	—	5.5				
1号機		—	2.7					
揚川	1号機	—	2.7					
	2号機	—	2.7					
本名	1号機	—	2.6					
	2号機	—	2.6					
	3号機	—	2.6					
上田	1号機	—	2.1					
	2号機	—	2.1					
	3号機	—	2.1					
浅瀬石川	1号機	—	1.7					
	1号機	—	1.1					
森吉	1号機	—	3.0					
	2号機	—	3.0					
八久和	1号機	—	3.0					
	2号機	—	3.0					
大川	1号機	—	2.1					
	1号機	—	17.5					
	1万kW未満計	—	17.5					
貯水池式	十和田	1号機	—	1.0	7.5	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月15日12時の供給力 河川維持流量の確保のための放水分	
		2号機	—	1.0				
		3号機	—	1.0				
	生保内	1号機	—	1.1				
		2号機	—	1.1				
		3号機	—	1.1				
	夏瀬	1号機	—	1.0				
		2号機	—	1.0				
	神代	1号機	—	1.0				
		2号機	—	1.0				
	1万kW未満計	—	1.7					
	新規	—	198					
	小計	—	124					
	②他社							
流込み式	電源開発	黒谷1号機	—	1.0	33.9	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月15日12時の供給力	
		黒谷2号機	—	1.0				
		玉川	—	1.0				
		新下平	—	1.8				
		新小荒	—	1.1				
		1万kW未満計	—	12.5				
	新規	—	21.0					
調整池式	電源開発	東和1号機	—	1.4	39.6	—	評価出力は再エネ出力が最大となる5月15日12時の供給力	
		東和2号機	—	1.4				
		黒又川第一1号機	—	3.1				
		黒又川第一2号機	—	3.1				
		黒又川第二	—	1.7				
		奥只見1号機(12)	(受電)	3.0				
		奥只見2号機(12)	(受電)	3.0				
		奥只見3号機(12)	(受電)	3.0				
		奥只見4号機(20)	(受電)	5.0				
		大島1号機(9.5)	(受電)	2.4				
		大島2号機(8.7)	(受電)	2.2				
		田子倉1号機(10)	(受電)	2.5				
		田子倉2号機(10)	(受電)	2.5				
		田子倉3号機(10)	(受電)	2.5				
		田子倉4号機(10)	(受電)	2.5				
		滝1号機(4.6)	(受電)	1.2				
		滝2号機(4.6)	(受電)	1.4				
		胎内第一	—	1.9				
		仙人	1号機	—				1.9
			2号機	—				1.5
	四十四田	1号機	—	2.1				
		2号機	—	2.1				
	岩洞第一	1号機	—	1.6				
		2号機	—	2.4				
	玉川	1号機	—	1.0				
		2号機	—	1.5				
	三面	1号機	—	1.5				
2号機		—	3.5					
奥三面	1号機	—	1.1					
	2号機	—	1.1					
猿田	1号機	—	1.1					
	2号機	—	1.2					
胎内第一	1号機	—	1.6					
	2号機	—	20.2					
	1万kW未満計	—	20.2					
貯水池式	—	—	—	—	—	—		
	1万kW未満計	—	—	—	—	—		
	小計	—	129	74	—	—		
	合計	—	327.5	197.1	—	—		

発電設備一覧(東北電力)

平成29年10月17日現在
【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
揚水	①自社						
	第二沼沢	1号機	-23.0	-23.0	-		
		2号機	-23.0	-23.0	-		
	池尻川		-0.2	0.0	-		
	小計			-46	-46	-	
	②他社						
	下郷	1号機(25)	(受電) 25.0		0.0	-	
		2号機(25)				-	
3号機(25)					-		
4号機(25)					-		
小計			25	0	-		
合計			-21	-46	-		
再エネ	①自社						
	太陽光	1万kW未満計	0.5	0.0	-		
		新規		0.0	0.0	-	
	風力						
	地熱	葛根田	1号機	5.0	3.2	-	
			2号機	3.0	1.9	-	
		上の岱		2.9	1.9	-	
		釜川		5.0	3.2	-	
		柳津西山		3.0	1.9	-	
	バイオマス						
	小計			19.4	12.2	-	
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	-	552.0	511.1	-	30日等出力制御枠
	風力	導入見込み量	-	251.0	92.7	-	30日等出力制御枠
	地熱	導入見込み量	-	9.0	5.8	-	
	バイオマス	導入見込み量	-	107.5	26.2	-	
	小計			919.5	635.8	-	
合計			938.9	648.0	-		
連系統活用等	連系統活用、その他	連系統活用	-	-24.0	-		
		その他	-	0.0	-		
小計			0	-24	-		

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力を計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(北陸電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社							
	志賀	1号機	54.0	38.6	—			
		2号機	135.8	54.2	—			
		小計	189.8	92.8	—			
	②他社							
	日本原子力発電	敦賀2号機(116.0)	(受電)37.6	26.9	—	広域電源		
	小計	37.6	26.9	—				
	合計	227	120	—				
火力	①自社							
	石炭	富山新港	石炭1号機	25.0	—	6.0	最低LFC容量確保のため 本紙のkWとは異なる	
			石炭2号機	25.0	—	6.0		
		七尾	1号機	50.0	—	10.0		
			2号機	70.0	—	14.0		
		敦賀	1号機	50.0	—	10.0		
			2号機	70.0	—	14.0		
	石油	富山	4号機	25.0	—	4.0		
		富山新港	1号機	50.0	—	7.5		
			2号機	50.0	—	7.5		
		福井	三国1号機	25.0	—	3.5		
			小計	440.0	—	82.5		
	②他社							
	卸電気	電源開発	高砂1号、2号(50.0)	(受電)4.7	—	2.3		広域電源
	IPP	—	—	—	—	—		
	共同火力	—	—	—	—	—		
	自家発	—	—	—	—	—		
その他	—	—	6.7	—	—			
	小計		11.4	—	2.3			
	合計		451	—	85			

発電設備一覧(北陸電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
水力 (中小水力を含む)	①自社						
	流込み式	黒東第二	—	1.04	47.4	—	評価出力は再エネ出力が最大となる4月24日(12時)の供給力
		片貝第四	—	1.74			
		伊折	—	1.80			
		馬場島	—	2.17			
		常願寺川第一	—	1.17			
		上滝	—	1.01			
		奥山	—	1.03			
		牧	—	4.05			
		栃尾	—	1.55			
		中崎	—	1.05			
		吉野谷	—	1.33			
		白峰	—	1.51			
		三ツ又第一	—	1.30			
		尾添	—	3.09			
		大日川第二	—	1.52			
		西勝原第一	—	1.09			
		上打波	—	1.04			
	富田	—	1.92				
	壁倉	—	2.56				
	滝波川第一	—	1.26				
	1万kW未満計		30.08				
	調整池式	朝日小川第一	—	4.28	35.4	—	
		朝日小川第二	—	1.42			
		小見	—	1.52			
		真川	—	3.36			
		小口川第三	—	1.45			
		神通川第二	—	4.40			
		神通川第一	—	8.20			
		鹿谷	—	5.00			
		猪谷	—	2.36			
		新猪谷	—	3.54			
		東町	—	3.22			
		尾口	—	1.81			
		五条方	—	1.81			
		中島	—	1.89			
	真名川	—	1.42				
	1万kW未満計		3.83				
	貯水池式	有峰第二	—	12.00	10.0	—	
		有峰第三	—	2.00			
		新中地山	—	7.40			
		有峰第一	—	26.50			
		和田川第一	—	2.70			
		和田川第二	—	12.20			
		小俣	—	3.36			
		手取川第二	—	8.70			
		手取川第三	—	3.00			
西勝原第三		—	4.80				
1万kW未満計		1.55					
小計		197.0	93	—			
②他社							
流込み式	仁歩	—	1.1	17.6	—		
	庄東第一	—	2.4				
	姫川第六	—	1.3				
	見座	—	1.3				
	葛山	—	1.3				
	神岡鉱業	—	2.5				
1万kW未満計		13.7					
調整池式	大長谷第二	—	1.0	7.6	—		
	室牧	—	2.2				
	小矢部第一	—	1.3				
	小矢部第二	—	1.1				
	上寺津	—	1.6				
1万kW未満計		3.4					
貯水池式	手取第一	—	25.0	0.0	—		
	湯上	—	2.7				
	長野	—	11.0				
1万kW未満計		0.0					
小計		72.9	25.2	—			
合計		270	118	—			

発電設備一覧(北陸電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
揚水	①自社						
	小計		0.0	0.0	-		
	②他社						
	電源開発	長野	-12.0	0.0	-		
	小計		-12.0	0.0	-		
		合計	-12.0	0.0	-		
再エネ	①自社						
	太陽光	1万kW未満計	0.4	0.3	-		
		新規	-		-		
	風力	1万kW未満計	0.0	0.0	-		
		新規	-		-		
	地熱	1万kW未満計	0.0	0.0	-		
		新規	-		-		
	バイオマス	1万kW未満計	0.0	0.0	-		
		新規	-		-		
	小計		0.4	0.3	-		
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	-	109.6	95.3	-	30日等出力制御枠を記載
	風力	導入見込み量	-	59.0	18.7	-	30日等出力制御枠を記載
	地熱	導入見込み量	-	0.0	0.0	-	
	バイオマス	導入見込み量	-	6.5	3.3	-	
小計			175.1	117.3	-		
合計			176	118	-		
連系統活用等	連系統活用、その他				-54.0	-	
	連系統活用				-	-	
	その他				0.0	-	
小計			-	-54.0	-		

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(中国電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考				
原子力	①自社	島根原子力	2号機	82.0	65.3	—				
			3号機	137.3	109.3	—				
			合計	219	175	—				
火力	①自社	石炭	三隅	1号機	100.0	—	30.0			
			水島	2号機	15.6	—	6.3			
			大崎(休止中)	1-1号機	25.9	—	12.5			
			新小野田	1号機	50.0	—	15.0			
				2号機	50.0	—	15.0			
				1号機	17.5	—	9.0			
		LNG (コンバインド)	柳井	1号系列(6軸)	140.0	—	4.0×6	最低LFC容量確保のため 本紙のkWとは異なる		
				2号系列(4軸)	(75.0, 79.2)	—	8.0×4			
		LNG (コンベンショナル)	水島	3号機	34.0	—	10.5			
				玉島	1号機	35.0	—		10.5	
		石油	玉島	2号機	35.0	—	10.5			
				3号機	50.0	—	12.5			
				岩国	2号機	35.0	—		7.0	
					3号機	50.0	—		9.0	
				下松	3号機	70.0	—		21.0	
				下関	2号機	40.0	—		8.0	
			小計		777	—	247			
		火力	②他社	卸電気	電源開発	竹原1号機	(受電)21.0	—	9.8	
						竹原3号機	(受電)65.1	—	31.1	
						松島1号機(50)	(受電)23.4	—	11.3	広域電源
						松島2号機(50)	(受電)23.4	—	11.3	広域電源
						松浦1号機(100)	(受電)37.7	—	14.7	広域電源
						松浦2号機(100)	(受電)37.7	—	12.7	広域電源
						橋湾1号機(105)	(受電)14.1	—	4.8	広域電源
						橋湾2号機(105)	(受電)14.2	—	4.8	広域電源
						宇部興産	宇部興産1号	(受電)19.5	—	4.0
						三菱レイヨン	三菱レイヨン大竹1号	(受電)4.0	—	1.2
JPP 共同火力	瀬戸内共同火力			福山	(受電)40.2	—	8.9			
				倉敷	(受電)29.2	—	0.0			
自家発電	—			—	—	0.0	—			
その他	—			—	—	0.0	—			
	小計				90.4	0.0	—			
	合計				420	0	115			
	合計				1196	0	361			
水力 (中小水力を含む)	①自社	流込み式	用瀬	1号機	1.0	10.4	—			
			新川平	1号機	1.4					
			奥津第二	1号機	1.5					
			新熊見	1号機	2.3					
			太田川	1号機	1.6					
				1万kW未満計	15.8					
		調整池式	新大呂	1号機	1.3	13.6				
			潮	1号機	1.8					
				2号機	1.8					
			明塚	1号機	1.3					
				2号機	1.3					
			潮原第一	1号機	1.3					
				2号機	1.3					
			潮原第二	1号機	1.3					
				2号機	1.3					
			田原	1号機	2.2					
			府中	1号機	1.2					
			椋梨川	1号機	2.3					
			玖波	1号機	1.0					
				2号機	1.0					
			新帝釈川	1号機	1.1					
			神野瀬	1号機	1.0					
				2号機	1.0					
		柴木川第一	1号機	2.4						
		滝山川	1号機	5.2						
		加計	1号機	1.6						
		間野平	1号機	1.5						
		可部	1号機	3.8						
		佐々並川	1号機	1.4						
			1万kW未満計	15.5						
			小計	79	24					
		水力 (中小水力を含む)	②他社	流込み式	1万kW未満計	9.5		5.0		
					奈半利	1号機		4.5	6.1	
新見	1号機				1.1					
加茂	1号機				1.4					
新阿武川	1号機				2.0					
	1万kW未満計			9.4						
貯水池式	菅野			1号機	1.5	0.0				
	1万kW未満計			0.0	—					
	小計			29	11					
	合計			108	35					
揚水	①自社	俣野川	1号機	-30.0	-30.0					
			2号機	-30.0	-30.0					
			3号機	-30.0	-30.0					
			4号機	-30.0	0.0					
		南原	1号機	-30.0	-30.0					
			2号機	-30.0	-30.0					
			1号機	—	0.0					
			2号機	-7.0	-7.0					
		新成羽川	1号機	-7.0	-7.0					
			2号機	-7.0	-7.0					
			3号機	-7.0	-7.0					
			4号機	-7.0	-7.0					
			小計	-201	-171					
			合計	-201	-171					
再生エ	①自社	太陽光	1万kW未満計	0.6	0.0					
			新規	0.0	—					
			小計	1	0					
		②他社	太陽光	導入見込み量	660.0	582.5	30日筆出力制御枠を記載			
			風力	導入見込み量	109.0	31.3	30日筆出力制御枠を記載			
	地熱		導入見込み量	0.0	0.0	—				
	バイオマス		導入見込み量	175.9	66.3	—				
			小計	945	680	—				
		合計	946	680	—					

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(四国電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所		設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社								
	伊方		2号機	56.6	48.0	-			
			3号機	89.0	75.6	-			
		小計		146	124	-			
	合計		146	124	-				
火力	①自社								
	石炭	橋湾	1号機	70.0	-	24.5	最低LFC容量確保のため 本紙のkWとは異なる		
			1号機	15.6	-	5.6			
			2号機	25.0	-	5.0			
	LNG	坂出	1号機	29.6	-	8.5			
			2号機	28.9	-	14.0			
			4号機	35.0	-	8.8			
			3号機	45.0	-	11.0			
	石油	阿南	1号機	12.5	-	8.0			
			2号機	22.0	-	5.0			
			3号機	45.0	-	11.0			
			4号機	45.0	-	13.0			
	小計			374	-	114			
	②他社								
	卸電気	電源開発	電発松島1、2号機	(受電)7.0	-	4.6		広域電源	
			電発松浦1、2号機	(受電)40.0	-	13.8		広域電源	
			電発橋湾1、2号機	(受電)30.0	-	9.4		広域電源	
	IPP・ 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	(受電)14.9	-	4.2			
			土佐発電	(受電)15.0	-	6.0			
			住友大阪セメント	(受電)6.5	-	2.0			
自家発	-	-	-	0.0	-				
その他	新電力分など	-	97.7	1.5	-				
小計			211	-	40				
合計			585	-	154				
水力 (中小水力を含む)	①自社								
	流込み式	天神	1号機	1.2	8.0	-	評価出力は再生エネ出力が 最大となる5月22日13時の 供給力		
		仁淀川第三	1号機	1.0					
		柳谷	1号機	2.4					
		面河第三	1号機	2.2					
		1万kW未満計		9.2					
	調整池式	広野	1号機	3.7	7.1	-			
		大渡	1号機	3.3					
		津賀	1~3号機	1.9					
		佐賀	1~2号機	1.6					
		1万kW未満計		4.7					
	貯水池式	松尾川第一、第二	-	4.2	2.3	-			
		平山	1号機	4.4					
		分水第一~第四	-	5.7					
		1万kW未満計		1.5					
	小計			47	17	-			
	②他社								
	流込み式	1万kW未満計		0.7	0.3	-			
	調整池式	電源開発	魚梁瀬	(受電)2.4	4.6	-		評価出力は再生エネ出力が 最大となる5月22日13時の 供給力	
			二又	(受電)4.8					
長山			(受電)2.1						
徳島県			日野谷	6.2					
川口			1.2						
勝浦			1.1						
高知県			永瀬	2.3					
杉田			1.2						
愛媛県			脇川	1.0					
銅山川第一~第三発電所			2.9						
1万kW未満計		0.8							
貯水池式	愛媛県	道前道後第一~第三発電所	2.5	0.0	-				
	電源開発	早明浦	4.2						
小計			33	5	-				
合計			80	22	-				
揚水	①自社								
	大森川	1号機	-1.2	0.0	-				
	穴内川	1号機	-1.3	0.0	-				
	蔭平	1号機	-4.7	0.0	-				
	本川	1号機	-30.0	-30.0	-				
		2号機	-30.0	0.0	-				
	小計			-67	-30	-			
合計			-67	-30	-				
再エネ	①自社								
	太陽光	1万kW未満計	0.2	0.1	-				
	風力	1万kW未満計	0.0	0.0	-				
	小計		0	0	-				
	②他社								
	太陽光	導入見込み量	-	257.0	217.7	-	30日等出力制御枠を記載		
	風力	導入見込み量	-	71.0	23.6	-	30日等出力制御枠を記載		
	地熱	導入見込み量	-	0.0	0.0	-			
	バイオマス	導入見込み量	-	65.7	17.5	-			
	小計			394	259	-			
合計			394	259	-				
連系線活用等	連系線活用、その他	連系線活用	-20.0	-20.0	-				
		その他	-7.0	-7.0	-				
小計			-27	-27	-				

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力を計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(九州電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考		
原子力	①自社							
	玄海	2号機	55.9	46.7	—			
		3号機	118.0	98.8	—			
		4号機	118.0	98.8	—			
	川内	1号機	89.0	74.5	—			
		2号機	89.0	74.5	—			
		小計	470	393	—			
	②他社							
	—	—	—	—	—	—		
	小計	—	—	—	—	—		
合計	—	470	393	—	—			
火力	①自社							
	石炭	松浦	1号機	70.0	—	10.5		
		峯北	1号機	70.0	—	10.5		
			2号機	70.0	—	10.5		
	苅田	新1号機	36.0	—	18.0			
		3号機	60.0	—	12.0			
	LNG	新小倉	4号機	60.0	—	12.0		
			5号機	60.0	—	12.0		
			小計	120.0	—	24.0		
		新大分	1号系列(11.5×6軸)	69.0	—	3.5		
			2号系列(23.0×4軸)	92.0	—	5.4		
	3号系列(24.5×3軸)		73.5	—	6.1			
	豊前	3号系列(45.9×1軸)	45.9	—	12.0			
			1号機	50.0	—	13.0		
			2号機	50.0	—	13.0		
		川内	1号機	50.0	—	13.0		
			2号機	50.0	—	7.5		
	小計	—	906	—	159			
	②他社							
	卸電気	電源開発	松浦1号機(100)、2号機(100)	(受電)75.6	—	(受電)27.4	広域電源	
			松島1号機(50)、2号機(50)	(受電)37.4	—	(受電)18.2		
	IPP	共同火力	橘湾1号機(105)、2号機(105)	(受電)9.4	—	(受電)3.2		
			戸畑共同火力	戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)	(受電)140.6	—	(受電)0.0	
	共同火力	大分共同火力	大分1号(25.5)、2号(25.5)、3号(15)	(受電)31.0	—	(受電)9.0		
	自家発電	—	—	—	—	—		
その他	導入見込み量	—	80.5	26.4	—	新電力が調達した電源		
小計	—	—	224	—	67			
合計	—	—	1,130	—	226			
水力 (中小水力を含む)	①自社							
	流込み式	湯山	—	1.8	17.2	—	評価出力は5月昼間最低需要日(GW除く)の5月22日(12時)の供給力	
		五木川	—	1.5				
		五家荘	—	1.4				
		軸丸	—	1.3				
		大河内	—	1.2				
		檀之口	—	1.0				
		古屋敷	—	1.0				
		梶原	—	1.0				
		1万kW未満計	—	20				
		大淀川第二	—	7.1				
	調整池式	柳又	—	6.4	14.4			
		塚原	—	6.3				
		大淀川第一	—	5.6				
		岩屋戸	—	5.1				
		松原	—	5.1				
		膳塚	—	5.0				
		黒川第一	—	4.2				
		山須原	—	4.1				
		女子畑	—	3.0				
		西郷	—	2.7				
		川原	—	2.2				
		石河内第二	—	1.8				
		鮎の瀬	—	1.8				
		大内原	—	1.6				
		下釜	—	1.5				
	夜明	—	1.2					
	杉安	—	1.2					
	1万kW未満計	—	5					
	貯水池式	一ツ瀬	—	18.0	0.0			
		上権葉	—	9.3				
	1万kW未満計	—	—					
	小計	—	128	32	—			
	②他社							
	流込み式	—	—	—	14.7	—		
1万kW未満計		—	34.4					
調整池式	川内川第二	—	1.5	11.4	—			
	瀬戸石	—	2.0					
1万kW未満計	—	25.7						
貯水池式	川内川第一	—	12.0	0.0	—			
	—	—	—					
1万kW未満計	—	—						
小計	—	76	26	—				
合計	—	204	58	—				
揚水蓄電池	①自社							
	小丸川	1号機	-34.0	-34.0	可変速揚水			
		2号機	-34.0	-34.0				
		3号機	-34.0	-34.0				
		4号機	-34.0	-34.0				
	天山	1号機	-32.5	-32.5				
		2号機	-32.5	-32.5				
	大平	1号機	-26.1	-26.1				
		2号機	-26.1	-26.1				
	豊前蓄電池	—	-5.0	-5.0				
	小計	—	-258	-258	—			
	②他社							
—	—	—	—	—				
小計	—	0	0	—				
合計	—	-258	-258	—				

発電設備一覧(九州電力)

平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
再エネ	①自社						
	太陽光	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		0.3	0.2	—	—
	新規		—	—	—	—	
	風力	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		0.3	0.0	—	—
	新規		—	—	—	—	
	地熱	八丁原	1号機	5.5	4.5	—	—
			2号機	5.5	4.9	—	—
		大岳	—	1.3	1.0	—	—
		山川	—	3.0	1.9	—	—
		大霧	—	3.0	2.8	—	—
		滝上	—	2.8	2.6	—	—
		1万kW未満計		0.2	0.1	—	—
		新規		—	—	—	—
	バイオマス	—	—	—	—	—	—
		1万kW未満計		—	—	—	—
	新規		—	—	—	—	
	小計			22	18	—	—
	②他社						
	太陽光	導入見込み量	—	816.7	681.1	—	30日等出力制御枠を記載
	風力	導入見込み量	—	179.7	18.1	—	30日等出力制御枠を記載
地熱	導入見込み量	—	25.8	21.3	—	—	
バイオマス	導入見込み量	—	108.2	52.4	—	—	
小計			1,130	773	—	—	
合計			1,152	791	—	—	
連系統活用等	連系統活用、その他		—	-13.0	—	—	
	連系統活用 その他		—	—	—	—	
小計			—	-13	—	—	

(注)当該発電所の受電分を計上。揚水は揚水動力をマイナス計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

発電設備一覧(沖縄電力)

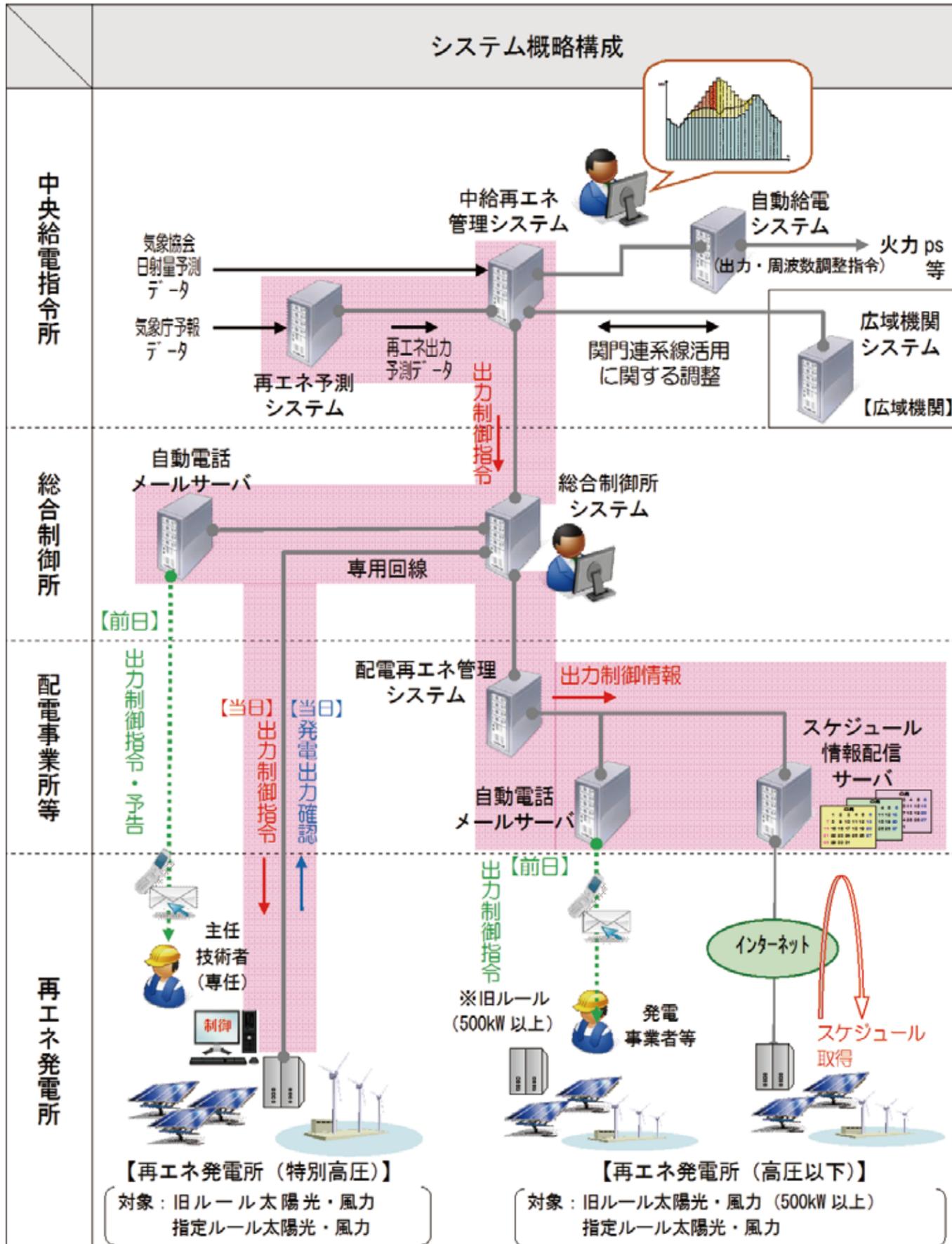
平成29年10月17日現在

【単位:万kW】

電源	種別等	発電所	設備容量	評価出力	最低出力	備考	
原子力	①自社						
		—	—	—	—		
		小計					
	②他社						
		—	—	—	—		
火力	①自社						
	石炭	具志川	1号機	15.6	—	6.0	最低LFC容量確保のため本紙のkWとは異なる
			2号機	15.6	—	6.0	
	金武	1号機	22.0	—	8.4		
		2号機	22.0	—	8.4		
	LNG	吉の浦	1号機	25.1	—	14.2	
			2号機	25.1	—	14.2	
			マルチGT	3.5	—	1.4	
	石油	牧港	9号機	12.5	—	6.0	
			GT1号機	6.0	—	1.0	
			GT2号機	10.3	—	1.0	
			2号機	12.5	—	6.0	
		石川	GT1号機	10.3	—	1.0	
	小計			181	—	74	
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発石川1号機	15.6	—	8.6	
			電発石川2号機	15.6	—	8.6	
	IPP	—	—	—	—	—	
	共同火力	—	—	—	—	—	
	自家発	—	—	—	—	—	
	その他	—	—	—	—	—	
		小計		31	—	17	
		合計		212	—	91	
	水力 (中小水力を含む)	①自社					
		流込み式	—	—	—	—	
1万kW未満計				—	—	—	
調整池式		—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		—	—	—	
貯水池式		—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		—	—	—	
		小計		—	—	—	
②他社							
流込み式		—	—	—	—	—	
	1万kW未満計		—	—	—		
調整池式	—	—	—	—	—		
	1万kW未満計		—	—	—		
貯水池式	—	—	—	—	—		
	1万kW未満計		0.1	0.1	—		
	小計		0.1	0.1	—		
	合計		0.1	0.1	—		
揚水	①自社						
	—	—	—	—	—		
	小計		—	—	—		
	②他社						
	—	—	—	—	—	—	
	小計		—	—	—		
	合計		—	—	—		
再エネ	①自社						
	太陽光	—	—	—	—		
		1万kW未満計		0.1	0.0	—	
			新規	—	—	—	
	風力	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		0.4	0.0	—	
			新規	—	—	—	
	地熱	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		—	—	—	
			新規	—	—	—	
	バイオマス	—	—	—	—	—	
		1万kW未満計		—	—	—	
			新規	—	—	—	
	小計		0.5	0	—		
②他社							
太陽光	導入見込み量	—	49.5	38.8	—	30日等出力制御枠	
	導入見込み量	—	18.3	5.8	—	30日等出力制御枠	
地熱	導入見込み量	—	—	—	—		
バイオマス	導入見込み量	—	6.4	0.5	—		
	小計		74	45	—		
	合計		75	45	—		
連系線活用等	連系線活用、その他		連系線活用	—	—	—	
			その他	—	—	—	
	小計		—	—	—		

(注)揚水は揚水動力をマイナス計上。
新電力が調達した電源は、「火力-他社-その他」へ計上。

システム構成・業務処理の概要



再生可能エネルギー 運用システム

Renewable Energy Management System





再生可能エネルギーを最大限連系するために

わたしたちは、24時間取り組んでおります

時時刻々変化する再生可能エネルギーの出力・電力需要に対応するため、また様々な運用ルールや多数の事業者さまに対して、必要最小限の出力制御を確実に実施するため「再エネ運用システム」を構築しました。

システム 基本機能

- ・ 選定事業者への電話・メールによる出力制御指令の発令
- ・ 出力制御機能付PCSへの制御指令値の配信
- ・ 出力制御量の算定・対象事業者の選定・実績管理
- ・ 再エネ出力の予測にもとづく、きめ細かな制御量の見直し

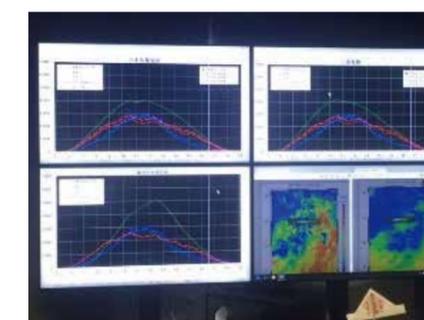
システム 特徴

- ① 太陽光出力の上振れ・下振れに的確に対応
 - ・ 実運用における太陽光出力の上振れ・下振れを予測し遠隔制御可能な再エネ発電事業者への追加制御あるいは制御取り止めを実施
- ② 太陽光出力の的確な予測・監視
 - ・ 様々な予測モデルを組み合わせ、実需給における再エネ出力の予測と監視を実施

システム詳細



太陽光発電状況監視画面



・ 当日の太陽光発電状況を大画面モニタにて監視

操作卓

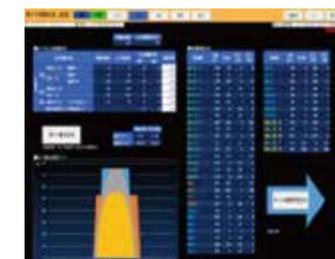
制御量表示画面

制御量監視・管理画面

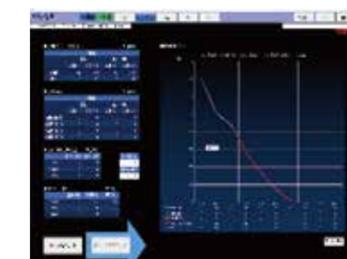
需給状況監視画面



・ 再エネ出力予測及び制御量の見直しをリアルタイムで実施するため、専用操作卓を設置



・ 計画対象日の需給バランス及び再エネ出力予測を元に再エネ出力制御量を算定



・ 最新の気象予測を元に再エネ出力予測値を算定
 ・ 再エネ出力の上振れ・下振れ予測に対し、再エネ制御量を都度見直し



・ 当日の再エネ出力制御量、需給状況を常時監視

