

# 再生可能エネルギー発電設備の出力抑制の検証結果 ～平成29年5月 九州電力～

平成29年6月28日  
電力広域的運営推進機関

1. はじめに
2. 検証内容
3. 抑制実績
4. 想定
  - (1) 需要想定
  - (2) 太陽光の最大出力想定
  - (3) 風力の最大出力想定
  - (4) 太陽光、風力の出力低下想定
5. 下げ調整力不足時の対応順序
6. 種子島および壱岐の発電設備
7. 日別の状況
8. 検証結果
  - (参考) 出力抑制指令の解除実績
  - (参考) 当日の需給実績

九州電力は、平成29年5月に、種子島および壱岐において再生可能エネルギー発電設備（以下、「再エネ」という）の出力抑制を実施した。

本機関は、業務規程第180条に基づき、九州電力から送配電等業務指針第183条に定める事項の説明を受け、これを裏付ける資料を受領したうえで、九州電力の出力抑制が法令および指針に照らして適切であったか否かを確認および検証したので、その結果を公表する。

本機関は、法令および指針から、以下の項目について確認し、九州電力の給電指令が適切であったかの検証を行った。

- ① 抑制指令を行った時点で想定した需給状況
- ② 下げ調整力(※)確保(発電機出力抑制、揚水発電の揚水運転)の具体的内容
- ③ 再エネの出力抑制を行う必要性

(※)下げ調整力とは、火力電源などにおいて、出力を下げるこができる余地をいう。再エネは、短時間に出力が上下するため、対応して火力電源の出力調整を行うことが必要となる。このような調整のうち、電源の出力を下げる調整を行うことのできる範囲を、一般的に「下げ調整力」という。

- ・ 検証の対象は、業務指針第184条2項1号より、「再エネ発電設備の出力抑制の指令を行った時点」。
- ・ 出力抑制は再エネ特別措置法施行規則第6条1項3号イより、原則として、抑制を行う前日までに指示を行うこととなっている。

### 3. 抑制実績(1)

九州電力は、5月の以下の日について、下げ調整力不足が発生することを想定したため、再エネ事業者に対し、出力抑制を指令した。

場所	種子島				
指令日時	5月10日(水) 16時	5月14日(日) 6時※	5月17日(水) 16時	5月18日(木) 16時	5月19日(金) 16時
抑制実施日	5月11日(木)	5月14日(日)	5月18日(木)	5月19日(金)	5月20日(土)
抑制事業者数	2	3	2	3	1
抑制必要量	970kW	1,800kW	1,080kW	1,100kW	730kW
抑制時間	9～16時	9～16時	9～16時	9～16時	9～16時
備考	別紙1	別紙2	別紙3	別紙4	別紙5

※前日16時に指令したが、当日の天候状況をもとに再度需給バランスを策定した結果、再エネ出力の減少が見込まれたため、1事業者の抑制指令を解除した。

### 3. 抑制実績(2)

場所	壹岐				
指令日時	5月5日(金) 16時	5月6日(土) 16時	5月13日(土) 16時	5月16日(火) 16時	5月17日(水) 16時
抑制実施日	5月6日(土)	5月7日(日)	5月14日(日)	5月17日(水)	5月18日(木)
抑制事業者数	2	4	3	1	1
抑制必要量	1,160kW	1,900kW	1,240kW	550kW	1,090kW
抑制時間	9～16時	9～16時	9～16時	9～16時	9～16時
備考	別紙6	別紙7	別紙8	別紙9	別紙10

### 3. 抑制実績(3)

場所	壹岐				
指令日時	5月18日(木) 16時	5月21日(日) 16時	5月25日(木) 16時	5月26日(金) 16時	5月27日(土) 16時
抑制実施日	5月19日(金)	5月22日(月)	5月26日(金)	5月27日(土)	5月28日(日)
抑制事業者数	2	1	1	1	2
抑制必要量	790kW	140kW	390kW	390kW	690kW
抑制時間	9～16時	9～16時	9～16時	9～16時	9～16時
備考	別紙11	別紙12	別紙13	別紙14	別紙15

九州電力は、以下の方法で当日の下げ調整力が最小になる時刻と、その時の需要を想定した。

## ○需要想定

### ①基準日の選定

- ・至近の実績(※)から想定日の気象条件に類似する日を、曜日や休日等を考慮して選定する。(※)想定日前2~3週間程度で、類似するものがない場合は前年同時期

### ②最大電力、最小電力の気温補正

- ・過去の気温(気象庁データ)と需要実績から、気温帯ごとに需要の増減度合を示す「気温感応度」を予め求めておき、気温予報(気象庁データ)に応じて最大電力、最小電力を補正する。
- ・気温感応度は離島ごとに算出している。

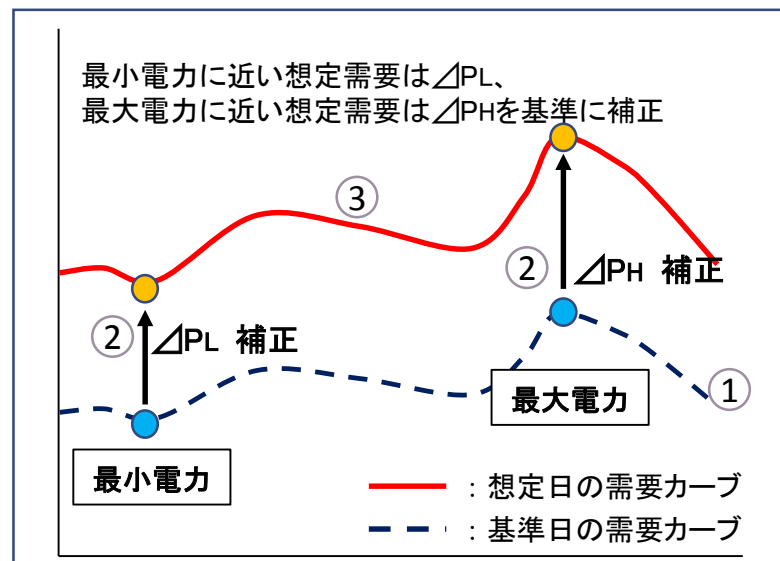
### ③需要カーブの作成

- ・補正後の最大電力、最小電力により基準日の需要カーブを補正して想定日の需要カーブを作成する。

### ④下げ調整力最小時刻とその時の需要

- ・需要想定後に供給力(再エネ+内燃力)を策定して算出する。

需要カーブ作成のイメージ図





九州電力は、太陽光発電の最大出力を、最新の日射量予測値から想定した。

### ○太陽光最大出力

$$= \text{日射量予測値}(\text{※1}) \times \text{出力換算係数}(\text{※2}) \times \text{発電設備容量}(\text{※3})$$

- (※1) 気象会社から前日(もしくは抑制当日)に提供された、抑制当日の該当エリアの日射量予測値(1時間値)。
- (※2) 該当エリアもしくは九州本土の太陽光発電設備の発電出力と日射量との関係から算定。電圧、契約別の4区分に細分化した月別の出力換算係数を使用。
- (※3) 該当エリアにおける平成29年3月末現在の太陽光発電設備容量。

九州電力は、風力発電の最大出力を、最新の風速予測値から想定した。

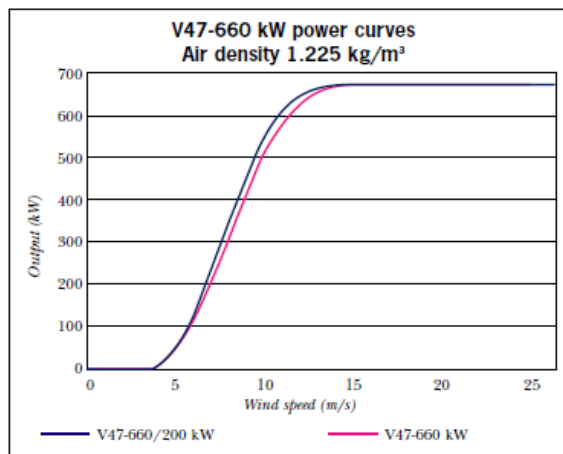
## ○風力出力(1基あたり)

$$= Ax^3 + Bx^2 + Cx + D$$

x : 風速予測値(m/s)(※4)

A、B、C、D : 出力換算係数(※5)

- (※4) 気象会社から前日(もしくは抑制当日)に提供された、抑制当日の該当エリアの風速予測値(1時間値)。
- (※5) 風車固有のパワーカーブより、風速と出力の関係を示す計算式を導いて算定。



- (例) 種子島の風車のパワーカーブ
- ・カットアウト  
(風車が受けることができる最大風速)  
25m/s
  - ・カットイン  
(風車が発電を開始する風速)  
4.2m/s
  - ・定格風速  
(風車が定格で発電する最低風速)  
12.5m/s

九州電力は、天候急変時等の出力低下を過去の実績から想定した。

## ○天気急変時の出力低下

過去の実績より、天気急変時には、それまでの出力が以下の割合にまで低下する可能性があるとして想定している。

種子島 : 17.2% (※6)  
壱岐 : 10.0% (※7)

(※6) 種子島は、過去実績の最小値を採用。

最小値 : 平成26年12月 5日 4,798kW⇒825kW(17.2%)

(※7) 壱岐は、再エネ出力実績の観測地点(高圧連系)が少ないため、平滑化効果があまり期待できない。

観測地点数が比較的多い島のうち、壱岐の状況に近い対馬の過去実績の最小値を代用。

最小値 : 平成26年12月22日 1,266kW⇒138kW(10.9%)

九州電力は、送配電等業務指針に則って出力抑制を実施した。

## ○下げ調整力不足時の対応順序

業務指針174条による下げ調整力不足時の対応順序は以下の通りだが、当該地域にオンラインで調整できない火力電源等がないこと、他の地域と連系されていないことおよび、バイオマス関連発電設備がないことから、**⑤自然変動電源の出力抑制を実施した。**

- ① 一般送配電事業者からオンラインで調整できない火力電源等の出力抑制および揚水式発電機の揚水運転
- ② 長周期広域周波数調整
- ③ バイオマス専焼電源の出力抑制
- ④ バイオマス電源(廃棄物等の未利用資源有効活用型)の出力抑制
- ⑤ 自然変動電源の出力抑制**
- ⑥、⑦ 略

種子島および壱岐の発電設備は以下の通り。

発電設備	種別	種子島	壱岐
		平成29年3月末	平成29年3月末
再生可能エネルギー 発電設備	太陽光(高圧)	6,193kW	4,690kW
	太陽光(低圧)	5,128kW	4,098kW
	風力	660kW	1,500kW
	合計	11,981kW	10,288kW
内燃力発電設備	6,000kW機	4台	4台
	4,500kW機	2台	2台
	3,000kW機	2台	2台
	1,500kW機	1台	—
	合計	40,500kW	39,000kW

抑制日別の状況は別紙。

別紙 1 平成29年5月11日(木) 種子島 検証

別紙 2 平成29年5月14日(日) 種子島 検証

別紙 3 平成29年5月18日(木) 種子島 検証

別紙 4 平成29年5月19日(金) 種子島 検証

別紙 5 平成29年5月20日(土) 種子島 検証

別紙 6 平成29年5月 6日(土) 壱岐 検証

別紙 7 平成29年5月 7日(日) 壱岐 検証

別紙 8 平成29年5月14日(日) 壱岐 検証

別紙 9 平成29年5月17日(水) 壱岐 検証

別紙10 平成29年5月18日(木) 壱岐 検証

別紙11 平成29年5月19日(金) 壱岐 検証

別紙12 平成29年5月22日(月) 壱岐 検証

別紙13 平成29年5月26日(金) 壱岐 検証

別紙14 平成29年5月27日(土) 壱岐 検証

別紙15 平成29年5月28日(日) 壱岐 検証

本機関が検証した結果、下げ調整力不足が見込まれたために行われた今回の出力抑制の指令は、適切であると判断する。

## ○検証を行った3項目

### ① 抑制指令を行った時点で想定した離島の需給状況

- ・需要、再エネの最大出力および出力低下について、現状まで蓄積したデータを可能な限り活用して想定していた。

### ② 下げ調整力確保の具体的内容

- ・内燃力機を定格出力の50%まで出力抑制し、下げ調整力を最大限確保する計画としていた。

### ③ 再エネの出力抑制を行う必要性があったか

- ・再エネの出力変動に対しても必要な供給力を確保し、かつ内燃力機の定格出力の50%を確保するため、出力抑制を行う必要性があった。

九州電力は、出力抑制回数の減少を目的に独自の取組み※として、出力抑制指令の当日解除を実施しており、参考として公表する。

場所		種子島	壱岐	
指令日時(前日)		5月20日(土) 16時	5月2日(火) 16時	5月4日(木) 16時
指令解除日時(当日)		5月21日(日) 6時	5月3日(水) 6時	5月5日(金) 6時
抑制対象 事業者数	前日	1	4	1
	当日	0	0	0

※当日の最新想定(天候、再エネ出力)をもとに、需給バランスを策定し、当日の早朝に出力抑制指令を解除。



九州電力から報告を受けた当日の需給実績を、参考として公表する。

		5月11日(木) 種子島		5月14日(日) 種子島		5月18日(木) 種子島		
		前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	
気象 予報	天候	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	
	最高気温	23.9℃	25.0℃	22.0℃	23.4℃	22.0℃	24.6℃	
需給 バランス	下げ調整力最小時刻	13時	13時	13時	14時	13時	14時	
	需要 (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	17,900kW	18,100kW (200kW)	15,900kW	15,580kW (-320kW)	17,000kW	18,090kW (1,090kW)	
	発電出力合計	17,900kW	18,100kW	15,900kW	15,580kW	17,000kW	18,090kW	
	内 訳	火力 (最大出力に対する割合)	9,760kW (50%)	9,600kW (49%)	8,549kW (52%)	8,860kW (54%)	9,263kW (51%)	10,970kW (52%)
		再エネ(太陽光・風力) (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	8,140kW	8,500kW (360kW)	7,351kW	6,720kW (-631kW)	7,737kW	7,120kW (-617kW)
火力の最大出力		19,500kW	19,500kW	16,500kW	16,500kW	18,000kW	21,000kW	
火力の最小出力		9,750kW	9,750kW	8,250kW	8,250kW	9,000kW	10,500kW	

(※) 需要と再エネ出力は当日の天候等の影響を受けるため、計画と実績に差異が生じる。

# (参考) 当日の需給実績(2)

		5月19日(金) 種子島		5月20日(土) 種子島		5月6日(土) 壱岐		
		前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	
気象 予報	天候	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	
	最高気温	23.0℃	25.3℃	24.0℃	25.9℃	21.8℃	21.1℃	
需給 バランス	下げ調整力最小時刻	13時	13時	14時	11時	15時	14時	
	需要 (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	17,000kW	17,560kW (560kW)	16,900kW	16,710kW (-190kW)	12,200kW	13,880kW (1,680kW)	
	発電出力合計	17,000kW	17,560kW	16,900kW	16,710kW	12,200kW	13,880kW	
	内 訳	火力 (最大出力に対する割合)	9,451kW (53%)	9,870kW (51%)	9,047kW (50%)	9,120kW (51%)	7,703kW (51%)	8,290kW (50%)
		再エネ(太陽光・風力) (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	7,549kW	7,690kW (141kW)	7,853kW	7,590kW (-263kW)	4,497kW	5,590kW (1,093kW)
火力の最大出力		18,000kW	19,500kW	18,000kW	18,000kW	15,000kW	16,500kW	
火力の最小出力		9,000kW	9,750kW	9,000kW	9,000kW	7,500kW	8,250kW	

(※) 需要と再エネ出力は当日の天候等の影響を受けるため、計画と実績に差異が生じる。

# (参考) 当日の需給実績(3)

		5月7日(日) 壱岐		5月14日(日) 壱岐		5月17日(水) 壱岐		
		前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	
気象 予報	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	最高気温	22.3℃	21.4℃	20.7℃	20.6℃	21.9℃	21.4℃	
需給 バランス	下げ調整力最小時刻	14時	11時	13時	14時	13時	14時	
	需要 (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	12,600kW	13,290kW (690kW)	13,600kW	13,190kW (-410kW)	14,700kW	15,710kW (1,010kW)	
	発電出力合計	12,600kW	13,290kW	13,600kW	13,190kW	14,700kW	15,710kW	
	内 訳	火力 (最大出力に対する割合)	8,162kW (54%)	9,150kW (51%)	8,127kW (54%)	7,500kW (50%)	8,528kW (52%)	10,290kW (57%)
		再エネ(太陽光・風力) (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	4,438kW	4,140kW (-298kW)	5,473kW	5,690kW (217kW)	6,172kW	5,420kW (-752kW)
火力の最大出力		15,000kW	18,000kW	15,000kW	15,000kW	16,500kW	18,000kW	
火力の最小出力		7,500kW	9,000kW	7,500kW	7,500kW	8,250kW	9,000kW	

(※) 需要と再エネ出力は当日の天候等の影響を受けるため、計画と実績に差異が生じる。

# (参考) 当日の需給実績(4)

		5月18日(木) 壱岐		5月19日(金) 壱岐		5月22日(月) 壱岐		
		前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	
気象 予報	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	最高気温	21.7℃	23.9℃	22.2℃	23.7℃	23.3℃	25.6℃	
需給 バランス	下げ調整力最小時刻	13時	13時	13時	13時	12時	13時	
	需要 (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	14,300kW	15,160kW (860kW)	14,700kW	15,670kW (970kW)	15,700kW	16,200kW (500kW)	
	発電出力合計	14,300kW	15,160kW	14,700kW	15,670kW	15,700kW	16,200kW	
	内 訳	火力 (最大出力に対する割合)	8,832kW (54%)	9,460kW (53%)	8,387kW (51%)	9,210kW (51%)	9,667kW (54%)	10,210kW (57%)
		再エネ(太陽光・風力) (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	5,468kW	5,700kW (232kW)	6,313kW	6,460kW (147kW)	6,033kW	5,990kW (-43kW)
火力の最大出力		16,500kW	18,000kW	16,500kW	18,000kW	18,000kW	18,000kW	
火力の最小出力		8,250kW	9,000kW	8,250kW	8,250kW	9,000kW	9,000kW	

(※) 需要と再エネ出力は当日の天候等の影響を受けるため、計画と実績に差異が生じる。

# (参考) 当日の需給実績(5)

		5月26日(金) 壱岐		5月27日(土) 壱岐		5月28日(日) 壱岐		
		前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	前日計画 [出力抑制後]	実績	
気象 予報	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	最高気温	22.5℃	21.7℃	24.4℃	23.4℃	25.0℃	25.0℃	
需給 バランス	下げ調整力最小時刻	12時	14時	14時	15時	12時	12時	
	需要 (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	15,800kW	15,620kW (-180kW)	14,800kW	14,970kW (170kW)	14,600kW	14,310kW (-290kW)	
	発電出力合計	15,800kW	15,620kW	14,800kW	14,970kW	14,600kW	14,310kW	
	内 訳	火力 (最大出力に対する割合)	9,449kW (52%)	10,510kW (54%)	8,672kW (53%)	9,350kW (57%)	8,410kW (51%)	8,170kW (54%)
		再エネ(太陽光・風力) (前日計画との差 <sup>(※)</sup> )	6,351kW	5,110kW (-1,241kW)	6,128kW	5,620kW (-508kW)	6,190kW	6,140kW (-50kW)
火力の最大出力		18,000kW	19,500kW	16,500kW	16,500kW	16,500kW	15,000kW	
火力の最小出力		9,000kW	9,750kW	8,250kW	8,250kW	8,250kW	7,500kW	

(※) 需要と再エネ出力は当日の天候等の影響を受けるため、計画と実績に差異が生じる。