# News Release



#### 再生可能エネルギー接続可能量の当社算定結果の 報告および決定について

平成27年11月10日 北陸電力株式会社

本日(11/10) 開催された国の新エネルギー小委員会の第7回系統ワーキンググループ(以下、系統WG)における検証結果に基づき、当社の再生可能エネルギーの接続可能量(30日等出力制御枠)を以下のとおり設定することといたしましたので、お知らせいたします。

<接続可能量(30日等出力制御枠)>

太陽光: 110万kW (現行の接続可能量から変更なし) 風 カ: 59万kW (現行の45万kWから14万kW拡大)

平成26年12月に行われた第3回系統WGでの検証と第8回新エネルギー小委員会での 決定を受けて、当社は、太陽光接続可能量を110万kW、風力接続可能量を45万kWに 設定いたしました。 (平成26年12月18日お知らせ済み)

この接続可能量については、適切なタイミングで継続的に再検証することとされており、今年10月9日の第6回系統WGにおいて、今後の取扱いや今年度の算定方針等が示されました。当社は、これに従い、太陽光接続可能量および風力接続可能量の算定作業を進め、本日の第7回系統WGにおいて、当該算定結果(2015年度算定値)を報告いたしました。(添付資料1参照)

第7回系統WGにおける検証の結果、太陽光の30日等出力制御枠については、今回の 算定結果が現行の値より減少したものの、主な要因は短期的な需要変動であることから 現行の110万kWを変更しないこととなりました。

一方、風力の30日等出力制御枠については、日本風力発電協会殿が提案された部分制御の考え方<sub>\*\*</sub>を適用することになり、現行の45万kWから59万kWに拡大することとなりました。

今後とも、系統連系をご検討されている事業者さま他、関係者の方々にご不便をかけることがないよう、適時適切な情報提供を行ってまいります。

以上

添付資料1:太陽光・風力接続可能量の算定結果および決定内容 添付資料2:太陽光・風力発電接続状況および契約申込状況

※ 部分制御の考え方 全ての風力発電事業者に対し、一律で出力制御するとともに、指令した抑制率で制御時間を割り引いて、無補償の出力制御を720時間で管理するケース(日本風力発電協会殿提案)

## 太陽光・風力接続可能量の算定結果および決定内容

第7回系統WGにおいて2015年度算定値を報告し、今後の接続可能量(30日等出力制御枠)が以下のとおり決定

(万kW)

		2015年度 算定值 <sub>※1</sub>	今後の 接続可能量	今回の 検証結果	従来の 接続可能量
太陽光接続可能量		101	110	減少要因が短期的 な需要変動のため 従来の値を適用	110
風力接続可能量	現行ルール ケース <sub>※2</sub>	58	_	日本風力発電協会	45
	部分制御考慮ケース※3	59	59	殿の提案を適用	

- ※1 第6回系統WGで設定された算定条件をもとに、昨年度同様、自社努力による連系線活用を考慮して算定
- ※2 無補償の出力制御を30日および720時間で管理し、30日管理の風力発電事業者は交替で停止、720時間管理の 風力発電事業者は一律で出力制御するケース
- ※3 全ての風力発電事業者に対し、一律で出力制御するとともに、指令した抑制率で制御時間を割り引いて、無補償の出力制御を720時間で管理するケース(日本風力発電協会殿提案)

### [参考]算定条件

- (1)2015年度算定値の算定条件(共通事項)
  - ① 2015年1月の改正省令を反映(新ルール※4による出力制御を考慮)
  - ② 2014年度の需要実績、再生可能エネルギー発電実績を適用(昨年度は2013年度実績を適用)
  - ③ 至近の情勢変化を踏まえて電源構成を見直し
    - ※4 出力制御の対象の見直し(500kW以上→500kW未満含む, 風力については20kW未満は対象外) 無補償の出力制御ルールの見直し(30日管理→時間管理:太陽光360時間、風力720時間)
- (2)太陽光接続可能量の算定条件

現状の風力接続可能量45万kWを前提として、太陽光接続可能量を算定

(3) 風力接続可能量の算定条件

現状の太陽光接続可能量110万kWを前提として、現行ルールケースと部分制御考慮ケース (日本風力発電協会殿提案)について、風力接続可能量を算定

ケース	出力制御	<b>卸管理方法</b>	備考			
	旧ルール	新ルール				
現行ルール ケース	30日管理	720時間管理	・30日管理はグループ別の交替制御 ・720時間管理は一律制御			
部分制御考慮 ケース	720時間等価時間管理 <sub>※5</sub> (指令した抑制率で制御時間を割り引く方法)		・旧ルールも新ルールとして遡及適用 ・すべて一律制御			

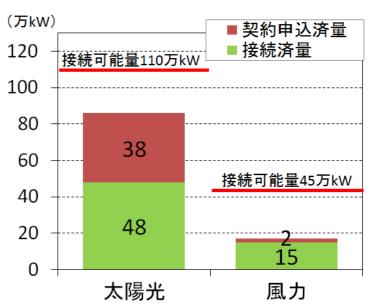
#### ※5 等価時間管理のイメージ

- ・出力制御の指令が1時間の停止(発電出力を0に抑制)の場合、出力制御時間は1時間
- ・出力制御の指令が1時間の定格出力70%までの部分制御の場合、出力制御時間は、1時間×30%=0.3時間

## 太陽光・風力発電接続状況および契約申込状況(H27.10月末)







- 〇太陽光の接続済量と契約申込済量の合計は86万kW
- 〇風力の接続済量と契約申込済量の合計は17万kW であり、いずれも接続可能量を下回っている状況。

#### (参考)太陽光の申込状況の推移

