２０２５年度出力制御見通しについて

2025年 9月24日

北陸電力送配電株式会社

□2025 |Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAl

1． 2025年度短期見通しの算定結果について

＜シミュレーションの前提条件＞

- 2025年４月～７月までの出力制御実績を反映し、2025年度の出力制御見通しについてシミュレーションを実施
- エリア需要は、2023年８月～2024年３月の前日想定・実績値データの当初想定のデータを使用
- 太陽光・風力は、2023年８月～2024年３月の前日想定・実績データを使用
- 太陽光・風力発電の設備量は、2025年３月末設備量に至近の増加量を考慮
- 火力は、エリア需給運用において必要最小限を織り込む
- 供給力は、2025年度補修計画を織り込む
- 連系線活用量は、今年度至近の状況を踏まえて、送電可能量の５％として算定
- オフラインの制御量は、前日の予測値（需要・再エネ出力）に誤差を加算し算定

□ Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAL

2. 2025年度短期見通しの算定結果について

＜2025年度出力制御見通し＞

	出力制御率（制御電力量）［太陽光・風力それぞれの出力制御率］※1					
	旧ルール		新ルール	無制限・無補償ルール	制御対象設備計	全設備
	オフライン	オンライン				
2025年度見込み	0.11%※2 （62万kWh） 太陽光：0.13% 風力：0.00%	0.00% （0万kWh） 太陽光：0.00% 風力：0.00%	0.00% （0万kWh） 太陽光：0.00% 風力：0.00%	0.00% （0万kWh） 太陽光：0.00% 風力：0.00%	0.04%※2 （62万kWh） 太陽光：0.04% 風力：0.00%	0.03%※3 （62万kWh） 太陽光：0.04% 風力：0.00%
（参考）2025年度エリア全体オンライン化	0.01% （7万kWh） 太陽光：0.01% 風力：0.00%		0.01% （4万kWh） 太陽光：0.01% 風力：0.00%	0.01% （3万kWh） 太陽光：0.01% 風力：0.00%	0.01% （13万kWh） 太陽光：0.01% 風力：0.00%	0.01% （13万kWh） 太陽光：0.01% 風力：0.00%

※1 各区分の出力制御量／各区分の総発電量（出力制御量含み）にて算出
全設備は出力制御対象外設備を含む総発電量（出力制御量含み）に対する出力制御量の割合を示す
※2 オフライン代理制御分を含む（オフライン相当の８時間停止に換算した値で算出）
※3 実際の制御時間で評価した値（オフライン本来制御およびオンライン本来制御・代理制御の合計）
（注）四捨五入の関係上、合計値が合わない場合がある

＜2025年度出力制御見通し（全設備）の内訳＞

	実績	見通し	
	４～7月	8～３月	年度合計
全設備	0.02% （18万kWh） 太陽光：0.02% 風力：0.00%	0.04% （45万kWh） 太陽光：0.05% 風力：0.00%	0.03% （62万kWh） 太陽光：0.04% 風力：0.00%

□ Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAL

参考．2025年度の再エネ出力制御見通し（算定結果）

第1回次世代系統ワーキンググループ参考資料1-4を再掲

■ 連系線５％活用時の出力制御見通し算定結果は以下のとおり。

	出力制御率（制御電力量）［太陽光・風力それぞれの出力制御率］※1					
	旧ルール		新ルール	無制限・無補償ルール	制御対象設備計	全設備
	オフライン	オンライン				
2025年度見込み	4.84%※2 （2826万kWh） 太陽光：5.77% 風力：0.60%	1.09% （386万kWh） 太陽光：1.13% 風力：0.08%	1.08% （455万kWh） 太陽光：1.13% 風力：0.08%	1.13% （310万kWh） 太陽光：1.13% 風力：－	2.44%※2 （3977万kWh） 太陽光：2.62% 風力：0.48%	2.14%※3 （3815万kWh） 太陽光：2.28% 風力：0.48%
（参考）2025年度エリア全体オンライン化	1.88% （1761万kWh） 太陽光：2.14% 風力：0.06%		2.05% （859万kWh） 太陽光：2.14% 風力：0.06%	2.14% （586万kWh） 太陽光：2.14% 風力：－	1.97% （3206万kWh） 太陽光：2.14% 風力：0.06%	1.80% （3206万kWh） 太陽光：1.95% 風力：0.06%

※1 各区分の出力制御量／各区分の総発電量（出力制御量含み）にて算出。全設備は出力制御対象外設備を含む総発電量（出力制御量含み）に対する出力制御量の割合を示す
※2 オフライン代理制御分を含む（オフライン相当の８時間停止に換算した値で算出）
※3 実際の制御時間で評価した値（オフライン本来制御およびオンライン本来制御・代理制御の合計）
（注）四捨五入の関係上、合計値が合わない場合がある

□ Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAL

3. 2025年度当初想定に対する増減分析

■ 2025年度当初想定と比較して、春の出力制御量は事業者の市場取引等の結果として連系線活用量増加により減少した。ただし、8月以降は事業者の行動が見通せないため連系線活用率は当初想定通り、送電可能量の５％で算定。年間の出力制御量は、上記を踏まえて減少する見込み。

項目	内容
太陽光・風力	・風力は、能登半島地震影響による設備停止していた発電所が、2万ｋW程度復旧し、８月以降は当初想定より設備量が2万ｋW程度増加で計算。 ・太陽光は、８月以降は当初想定から変更なし
連系線	連系線活用率の４～６月平均は30%程度に増加 ８～３月は、事業者の行動が見通せないため連系線活用率は当初想定通り5%で計算
揚水・原子力・火力	変更なし
水力	変更なし
需要	変更なし
その他	変更なし

□ Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAL

4. 電源（太陽光、風力）のオンライン化

■ 北陸エリアでは、太陽光・風力の旧ルールのオフライン事業者に対して、ホームページにて出力制御機能付ＰＣＳ等への切替を推奨する旨を掲載し、オンライン制御への切替を推奨している。
■ 引き続き、オンライン化のメリットを丁寧に説明し切替を促していく予定。

＜北陸エリアにおけるオンライン化の状況※＞ ［万kW］

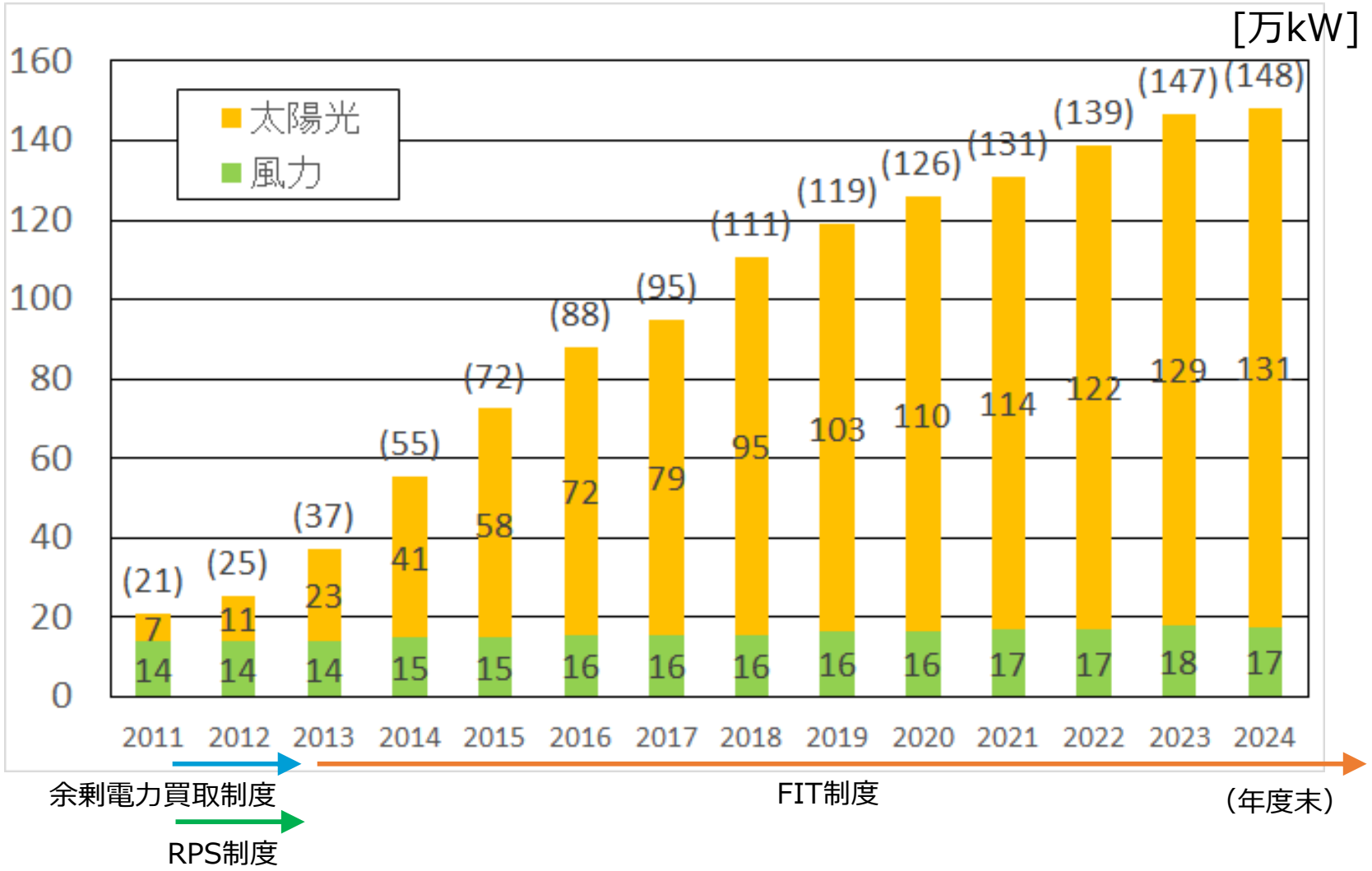
		2025年3月末	（参考）2024年9月末
太陽光	①オンライン化率（(②+④)/(②+③+④)）	88.8%	88.6%
	②新ルール・無制限・無補償ルール、オンライン事業者	53.5	51.9
	③旧ルール、オフライン事業者	10.1	10.1
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	26.2	26.2
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率（④/(③+④)）	**72.2%**	72.2%
風力	⑥オンライン化率（(⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨)）	33.9%	33.5%
	⑦新・無制限無補償ルール、オンライン事業者	4.4	4.4
	⑧旧ルール、オフライン事業者	11.5	11.7
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	1.5	1.5
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率（⑨/(⑧+⑨)）	**11.8%**	11.7%

※ 旧ルール高圧500kW以上・特別高圧の事業者。新ルール、無制限・無補償ルール事業者（太陽光は10kW以上）について算定

□ Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAL

5. 再エネの導入状況について

■ 北陸エリアの太陽光・風力の導入は、2012年７月の固定価格買取制度（FIT法）施行以降、継続的に拡大しており、2024年度末時点において、太陽光131万kW、風力17万kWとなっている。



□ Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Company, All Rights Reserved. | CONFIDENTIAL

未来へ、めぐらせる。

北陸電力送配電