

ローカル系統混雑時におけるノンファーム電源の発電計画の変更

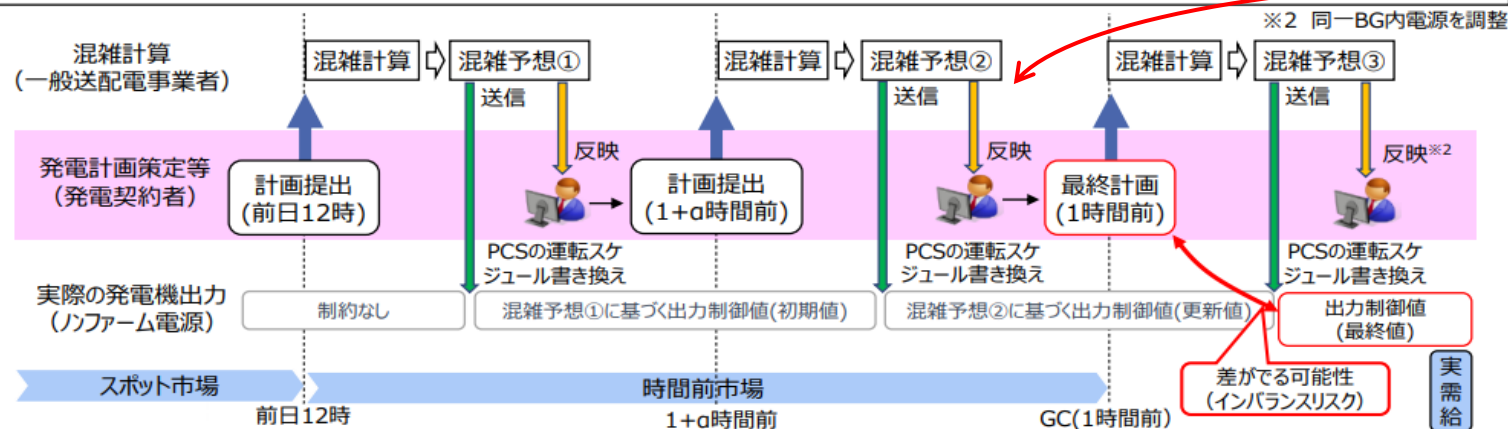
- ✓ 当社からの指令(前日、実需給の5時間前頃、実需給の1時間前頃の3回送信)に基づき、発電契約者さまは必要に応じてノンファーム電源の発電計画の変更(再提出)を行っていただくようお願いいたします。

広域機関 系統の接続および利用ルールについて
～ノンファーム型接続～(2024年7月1日更新)より

ローカル系統の混雑管理について ～ノンファーム電源の出力制御の基本的な考え方～ 34

- 混雑における出力制御は、最終計画提出(実需給の1時間前)より前の段階(計画段階)から行います。
- 一般送配電事業者が混雑計算を行い、混雑予想を行うタイミングは、以下に示す①～③の計3回です。
 - ①翌日発電計画提出後
 - ②実需給の1+ α 時間前※1
 - ③実需給の1時間前(発電計画確定の直後)
- 一般送配電事業者は①～③時点で発電契約者から提出されている最新の発電計画および自然変動電源の出力予想や需要想定を基に、潮流想定を行い、ノンファーム電源の混雑予想を行います。
- **発電契約者は①および②における混雑予想を基にノンファーム電源の制御量を把握し代替電源調達を行うとともに必要に応じて発電計画の変更(再提出)を行います。**
- 最終的な出力制御量は、③のタイミングにおいて、最終的な発電計画に基づき計算されるため、混雑が生じる場合は、インバランス単価による精算が必要となる可能性があります。

※1 α は、システム処理時間や事業者の代替電源調達時間等を加味した上で一般送配電事業者において決定します



実需給5時間前時点で当社が受領していた発電計画をもとに制御量算出を実施するため、HP公表は実需給4時間半前程度となります。

- (https://www.yonden.co.jp/nw/renewable_energy/output_control/outlook/index.html)

Copyright © YONDENT&D / Kagawa, Japan

系統混雑処理時の精算方法一覧

- ✓ ローカル系統の混雑処理を実施した場合、特高・高圧は給電指令時補給、低圧はインバランスで精算することとなります。
- ✓ なお、計画値書換後の発電計画（発電計画確定時点）と実績値で精算いたします。

出力制御の種類	対象電源の電圧階級	精算方法	精算単位	精算単価
ローカル系統混雑	特高	給電指令時補給	【F※2】地点単位 【NF※2】BG単位	【F】限界費用 【NF】インバランス単価
	高圧			
	低圧（10kW以上）	インバランス※1	BG単位	インバランス単価
基幹系統混雑	特高	給電指令時補給	地点単位	【F】限界費用 【NF】スポット単価
	高圧			

※1：低圧は給電指令時補給対象外のため、インバランスで精算

※2：【F】ファーム電源／【NF】ノンファーム電源