

需給調整市場検討小委員会 用語集

第3回需給調整市場検討小委員会
資料1-2

電力広域的運営推進機関

需給調整市場検討小委員会における用語

赤字:今回修正

NO.	用語	小委員会における整理	備考																																																		
1	ΔkW	実需給時点で各時間帯毎に必要な能力をもった電源等を、出力を調整できる状態であらかじめ確保すること	第2回需給調整市場検討小委員会(資料2)より																																																		
2	調整力の調達	一般送配電事業者が需給調整市場から、GCまでに、細分化された調整機能ごとに ΔkW 価格のメリットオーダーに基づき調整力を調達すること	第18回制度検討作業部会(中部電力説明資料)(一部修正)																																																		
3	調整力の運用	一般送配電事業者が調達した調整力と、GC後の余力として活用できる調整電源等の調整力をメリットオーダーに基づき発動し、需給調整すること	第18回制度検討作業部会(中部電力説明資料)(一部修正)																																																		
4	商品区分 一次調整力 一・二次調整力 二次調整力② 三次調整力① 三次調整力②(低速枠)	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="2">一・二次調整力(GF・LFC)※1</th> <th rowspan="2">二次調整力②</th> <th rowspan="2">三次調整力①</th> <th rowspan="2">三次調整力②(低速枠)</th> </tr> <tr> <th>一次調整力(GF相当枠)</th> <th>二次調整力①</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>指令・制御</td> <td>-</td> <td>指令・制御</td> <td>指令・制御</td> <td>指令・制御</td> <td>指令</td> </tr> <tr> <td>監視の通信方法</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> <td>オンライン</td> </tr> <tr> <td>回線※2</td> <td>-</td> <td>専用線等</td> <td>専用線等</td> <td>専用線等</td> <td>簡易指令システム等も可</td> </tr> <tr> <td>発動までの応動時間</td> <td>10秒以内</td> <td>240秒以内</td> <td>5分以内</td> <td>15分以内</td> <td>1時間以内</td> </tr> <tr> <td>継続時間※3</td> <td>240秒以上</td> <td>15分以上</td> <td>7~11時間以上</td> <td>7~11時間以上</td> <td>3時間程度</td> </tr> <tr> <td>応札が想定される主な設備</td> <td>発電機・蓄電池・DR等</td> <td>発電機・蓄電池・DR等</td> <td>発電機・蓄電池・DR等</td> <td>発電機・DR・自家発電余剰等</td> <td>発電機・DR・自家発電余剰等</td> </tr> <tr> <td>商品区分</td> <td>上げ/下げ※4</td> <td>上げ/下げ※4</td> <td>上げ/下げ※4</td> <td>上げ/下げ※4</td> <td>上げ/下げ※4</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 一次・二次(GF・LFC)の細分化については参入状況等を考慮して検討 ※2 求められるセキュリティ水準も含め今後更なる検討が必要 ※3 最大値または指令値を継続して出力し続けることが可能な時間 ※4 現状の運用においてはBG計画の中で下げ側の調整幅は十分にあり、事前に送配電が確保しておく必要性は少ない</p> <p>2017年9月第21回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会事務局提出資料より抜粋</p> <p>商品区分については意見照会を予定</p>		一・二次調整力(GF・LFC)※1		二次調整力②	三次調整力①	三次調整力②(低速枠)	一次調整力(GF相当枠)	二次調整力①	指令・制御	-	指令・制御	指令・制御	指令・制御	指令	監視の通信方法	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン	回線※2	-	専用線等	専用線等	専用線等	簡易指令システム等も可	発動までの応動時間	10秒以内	240秒以内	5分以内	15分以内	1時間以内	継続時間※3	240秒以上	15分以上	7~11時間以上	7~11時間以上	3時間程度	応札が想定される主な設備	発電機・蓄電池・DR等	発電機・蓄電池・DR等	発電機・蓄電池・DR等	発電機・DR・自家発電余剰等	発電機・DR・自家発電余剰等	商品区分	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	第14回制度検討作業部会(資料3)
	一・二次調整力(GF・LFC)※1			二次調整力②	三次調整力①				三次調整力②(低速枠)																																												
	一次調整力(GF相当枠)	二次調整力①																																																			
指令・制御	-	指令・制御	指令・制御	指令・制御	指令																																																
監視の通信方法	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン	オンライン																																																
回線※2	-	専用線等	専用線等	専用線等	簡易指令システム等も可																																																
発動までの応動時間	10秒以内	240秒以内	5分以内	15分以内	1時間以内																																																
継続時間※3	240秒以上	15分以上	7~11時間以上	7~11時間以上	3時間程度																																																
応札が想定される主な設備	発電機・蓄電池・DR等	発電機・蓄電池・DR等	発電機・蓄電池・DR等	発電機・DR・自家発電余剰等	発電機・DR・自家発電余剰等																																																
商品区分	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4	上げ/下げ※4																																																
5	発動までの応動時間	中央給電指令所からの指令を受信してから供出可能量まで出力を変化するのに要する時間	・第13回調整力の細分化及び広域調達の技術検討に関する作業会(資料5)																																																		
6	継続時間	最大値または指令値を継続して出力し続けることが可能な時間	第14回制度検討作業部会(資料3)																																																		
7	広域メリットオーダー	各一般送配電事業者が調達した調整電源等(GC後における発電余力を含む)について、それらが発動した場合のコストが最も安価となるように、kWh単価に基づき安価なものから並べたときの順番。または、その順番に基づき調整力を発動すること。(インバランスの発生エリアとは関係なく、kWh単価に基づき決定)	第1回需給調整市場検討小委員会(資料)(一部修正)																																																		
8	広域メリットオーダーリスト	広域メリットオーダーに基づき調整電源等ごとに調整可能量とkWh単価をリスト化したもの	第2回需給調整市場検討小委員会(資料5)																																																		
9	インバランスネットティング	エリア間でインバランス想定量の発生方向が逆の場合に、それらの量を相殺することで、調整力の発動量を減少させること	第1回需給調整市場検討小委員会(資料5)																																																		
10	需給調整市場システム	「調達」の共通プラットフォーム 需給調整市場から調整力の ΔkW を調達するためのシステム																																																			
11	広域需給調整システム	「運用」の共通プラットフォーム 広域需給調整機能と低速枠発動支援機能をもった広域的に需給調整するためのシステム																																																			
12	広域需給調整機能	インバランスネットティングと広域メリットオーダーを行う機能(広域需給調整システムに含まれる)	第2回需給調整市場検討小委員会(資料5)																																																		
13	低速枠発動支援機能	需給調整市場でエリア外から調達した三次調整力②について、「調達先エリア」と「発動量」等の情報を中給システム間で送受信する連絡機能を担うとともに、連系線潮流計画値を変更するため広域機関システムと連携する機能。(広域需給調整システムに含まれる)	第2回需給調整市場検討小委員会(資料5)																																																		
14	簡易指令システム	中央給電指令所の需給制御システムと専用線オンラインで接続していない発電設備やアグリゲーターに対して需給バランス調整等の指令を行うシステム。現状、一般送配電事業者は電源I'等の調整力として保有する電源に対して、電話やメールで個別に指令を行っているが、本システムの構築により、一括で調整指令ができ、指令授受の精度向上や時間短縮が可能となる。	東京電力PGプレスリリース(2017年10月2日) 調整力の調達における「簡易指令システム」の仕様について																																																		
15	調整係数(α)	調整力の調達にあたり、入札価格に対して、調整力として求められる要件に係る評価を反映するために乗じる係数。調達時の入札電源等の価値として総合的に評価するための一案。応札電源の評価=入札価格×調整係数 α	第14回制度検討作業部会(資料3)																																																		
16	上げ調整力単価(V1)	一般送配電事業者が契約設備等に対して、出力増指令したことにより増加した電力量に乗じて支払う1kWhあたりの単価(単位:円/kWh)	調整力募集要項																																																		
17	下げ調整力単価(V2)	一般送配電事業者が契約設備等に対して、出力減指令したことにより減少した電力量に乗じて受け取る1kWhあたりの単価(単位:円/kWh)	調整力募集要項																																																		
18	商品ブロック	1コマ30分を最小単位として、商品を複数コマまとめて取扱う場合における時間数、またはその集まり																																																			
19	調整量(α)	インバランスネットティングおよび広域メリットオーダーの結果から得られた連系線の制御目標値と連系線計画潮流の差分	第3回需給調整市場検討小委員会(資料5)より																																																		