1

- 第91回理事会 (平成28年12月21日)
 - ✓ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画の計画策定プロセスの延長について
 - ✓ 電気供給事業者に対する指導について
- 第92回理事会 (平成28年12月27日)
 - ✓ あっせん・調停手続の申請受理について
- 第93回理事会(平成29年1月11日)
 - ✓ 平成29年度要員計画の策定について
- 第94回理事会 (平成29年1月18日)
 - ✓ 平成28年度年次報告書の取りまとめについて
 - ✓ 電源接続案件募集プロセス(宮崎県日向・一ツ瀬エリア)における入札対象工事の追加について
- 第96回理事会 (平成29年2月3日)
 - ✓ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画の策定等について
 - ✓ 役員候補者の選定等について
- 第97回理事会 (平成29年2月8日)
 - ✓ 委員会規程の変更について
 - ✓ ウェブサイトの改修について
- 第98回理事会(平成29年2月15日)
 - ✓ 職員給与規程等の変更について



1. 理事会の活動 (1)理事会の審議(主要審議事項)-2

- 第99回理事会 (平成29年2月22日)
 - ✓ 需要抑制計画等受領業務ビジネスプロトコル規格の制定について
 - ✓ 平成29~38年度の連系線の運用容量について(年間計画・長期計画)
- 第100回理事会(平成29年3月1日)
 - ✓ 広域系統整備の実施計画に係るコスト等調査(平成29年度分)の実施について
- 第101回理事会(平成29年3月9日)
 - ▼ 東北北部エリアにおける電源接続案件募集プロセス(広域機関主宰)の募集要領の策定について

1. 理事会の活動 ②会員への指示(2月21日の中部エリア需給悪化)。

〇平成29年2月21日(火)、275kV上越火力線1・2号線停止による、中部電力の上越火力238万kWの電源脱落および、中部電力エリアの需要増加の影響に伴い、広域的な融通を行わなければ、電気の需給の状況が悪化するおそれがあったため、本機関は、業務規程第111条に基づき、17時~20時の間、北陸電力、関西電力、中国電力および九州電力から中部電力に対して最大140万kWの融通指示を行いました。

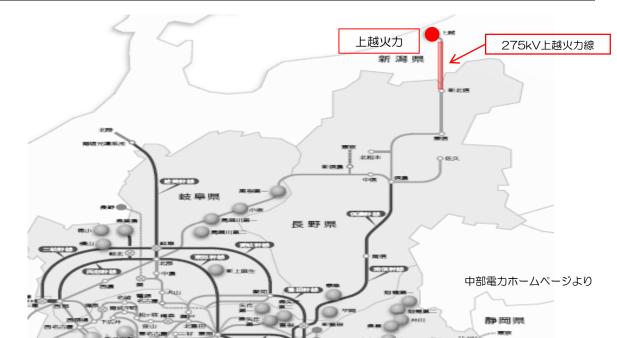
◆当日(2/21)計画·実績(18時~19時)

単位(万kW)

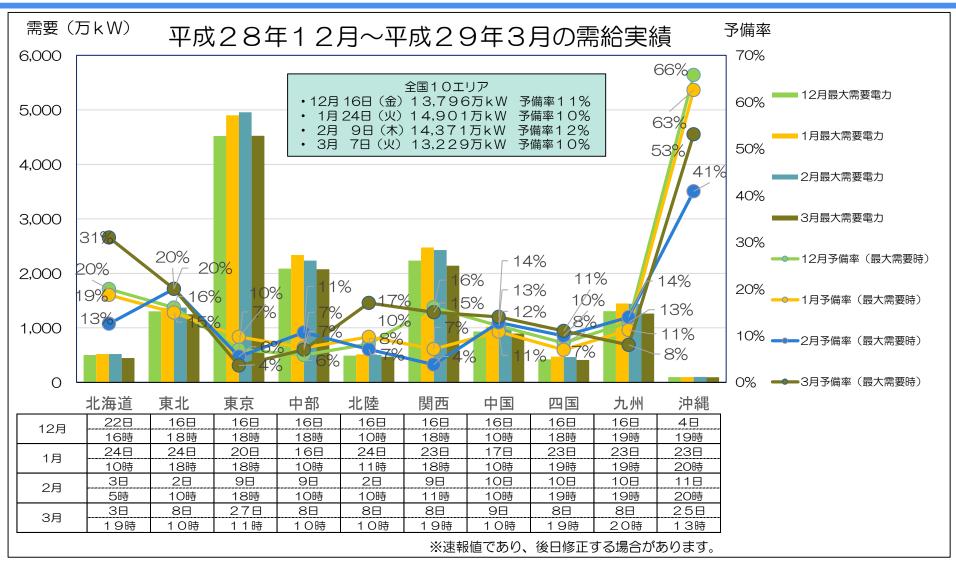
計画策定断面	当日予想	融通を受けなかった場合	融通指示後	実績
最大電力	2,024	2,136	2,136	2,114
供給力	2,203	2,070	2,208	2,231
予備力	179	-66	72	117
予備率(%)	8.8	-3.1	3.3	5.5

<上越火力(LNG)>

- 1号系列 119万kW
- 2号系列119万kW合計238万kW



3. 全国及び供給区域ごとの需要に対する適正な供給力の確保状況の評価に関する事項



〇関西エリアの2月9日、東京エリアの3月27日は、ともに本州の南岸低気圧の影響で、雪・霙、雨をともなう低温により 暖房需要が増加し、最大需要時の予備率が4%となった。



4. スイッチング支援システムの利用状況

(単位:千件)

											\ 1 I—	
スイッチング開始申請件数 (平成28年3					年3月1日からの累計)							
エリア	H28 3/31 まで	H28 4/30 まで	H28 5/31 まで	H28 6/30 まで	H28 7/31 まで	H28 8/31 まで	H28 9/30 まで	H28 10/31 まで	H28 11/30 まで	H28 12/31 まで	H29 1/31 まで	H29 2/28 まで
北海道電力	19. 8	33. 8	45. 9	63. 2	75. 0	84. 2	94. 7	105. 1	116. 6	129. 2	139. 0	151.0
東北電力	7. 6	12. 3	17. 6	32. 4	40. 5	48. 9	57. 0	65. 1	75. 2	84. 7	97. 3	110. 5
東京電力PG	315. 2	518. 1	647. 3	762. 5	870. 2	974. 4	1, 083	1, 190	1, 322	1, 443	1, 551	1, 665
中部電力	20. 1	43. 1	64. 0	83. 7	108. 6	126. 2	146. 3	162. 6	185. 1	202. 8	232. 8	267. 7
北陸電力	1. 1	1. 7	2. 3	3. 1	3. 9	5. 0	6. 0	7. 4	9. 7	12. 3	16.8	18. 8
関西電力	132. 0	182. 7	216. 3	260. 5	299. 2	339. 7	380. 9	423. 4	476. 1	517. 9	568. 7	638. 9
中国電力	0. 4	1. 9	2. 5	3. 2	4. 6	6. 3	7. 7	9. 9	13. 9	16. 6	19. 6	34. 1
四国電力	2. 0	2. 9	4. 2	5. 8	7. 3	9. 4	11. 9	14. 7	17. 4	21. 0	24. 0	28. 3
九州電力	13. 1	23. 0	35. 4	50.0	63. 7	81. 0	96. 7	112. 1	127. 9	146. 2	170. 9	196. 3
沖縄電力	0.0	0. 0	0.0	0.0	0.0	0. 0	0. 0	0.0	0. 0	0.0	0.0	0.0
合計	511. 3	819. 5	1, 035	1, 264	1, 473	1, 675	1, 884	2, 090	2, 344	2, 574	2, 820	3, 110

※旧一般電気事業者内での新メニュー変更は含まない。 0.0表記は、100件未満を示す。



5. ①広域系統整備委員会

■ 検討事項

定款第41条第1項の規定に基づき広域系統整備委員会を設置し、以下の事項を検討する

- (1) 広域系統長期方針に係る検討
- (2) 広域系統整備計画に係る検討 など

■ 概要スケジュール

伽安人グンユール							
項目	平成2	7年度	平成28年度				
7 0	第3四半期	第4四半期	第1四半期 第2四半期		第3四半期	第4四半期	
委員会開催実績	* * *	* * *	* * *	* * *	* * *	* *	
広域系統長期方針	系統長期方針 調査・各種情報収集 シミュレーション・評価		中間報告書			最終取りまとめ	
	あるべき姿、実現		流通設備形成 将来潮流の考	の考え方整理	全体と	りまとめ	
			14 VK HUNGOV 13	ж		15 5 71	
東北東京間連系線	基本要件決定(9/30) 公募要領検討・実施案募集・評価				▼ 実施案・事業実 費用負担割合		
			費戶	用負担割合、整備計画取	なりまとめ 整備計	画策定▼	
東京中部間連系設備(FC)	▼基本要件決定 **	(9/30) 施案提案·評価	_ +	整備計画策定			
			実施 、整備計画取りまとめ	案∙事業実施主体、	實用貝担割台系沃	泛	
中国九州間連系線(関門連系線)	*	長期方針等の核	討結果に基づき進	進め方を検討			

委員会の議事

▼ 評議員会審議事項

開催回	議事	備考			
第20回 (H28.12.19)	▶ 広域系統整備計画(東北東京間連系線、コスト等検証(フェーズ 2))▶ 広域系統長期方針	▶ 東北東京間連系線 広域系統整備計画案▶ コスト等検証(フェーズ2) 進め方▶ 広域系統長期方針 広域系統長期方針案			
第21回 (H29.2.27)	▶ 広域系統整備計画(コスト等検証(フェーズ2))▶ 広域系統長期方針▶ 計画策定プロセス開始要件適否確認	▶ コスト等検証(フェーズ2) コスト等検証小委員会の設置▶ 広域系統長期方針 意見募集結果、広域系統長期方針案			
第22回 (H29.3.22)	広域系統整備計画(計画策定プロセスのレビュー)広域系統長期方針	計画策定プロセスのレビュー 振返りと課題整理広域系統長期方針 広域系統長期方針案、海外調査報告			

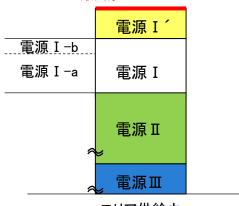
k W

5. ②調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 (調整力公募の結果)

前々回ご報告

平成29年度調整力の公募にかかる必要量 等の考え方(広域機関、10/18公表)

厳気象H1×103%



エリア供給力

電源 I '= (厳気象H1需要×103%) -(平年H3需要×101% +電源 I 必要量)

電源 I = 最大3日平均電力×7%

- ※ 電源 I ´は、電源に限らずネガワット等の需要抑制 の中でも発動時間が数時間であるものや回数制限 があるものも含む手段を対象とする。
- ※ 電源 I の中の周波数制御機能あり(I-a)、なし (I-b)の量は各一般送配電事業者が検討

一般送配電事業者による調整力公募の結果

			容量:万kW 価格:円/ k W				
		募集容量	1022.8(全国計)				
	電源	応札容量	1048.3(全国計)				
	I –a	落札容量	1025.8(全国計)				
		平均価格	9,260(中部)~27,878(沖縄)				
			() ===1				
		募集容量	113.2(全国計)				
	電源	応札容量	114.0(全国計)				
	I −b ^{※ 1}	落札容量	110.5(全国計)				
		平均価格	5,165(中部)~18,317(北陸)				
※1 北海道、東北、中国、九州は募集なし							
		募集容量	132.7(全国計)				
	電源	応札容量	165.4(全国計)				
	I ′※2	落札容量	132.0(全国計)				
		平均価格	782(東北)~8,176(九州)				
	※2 北海道、北陸、中国、四国、沖縄は募集なし。なお、電力会社によって条件(提供期間)が異なる。						

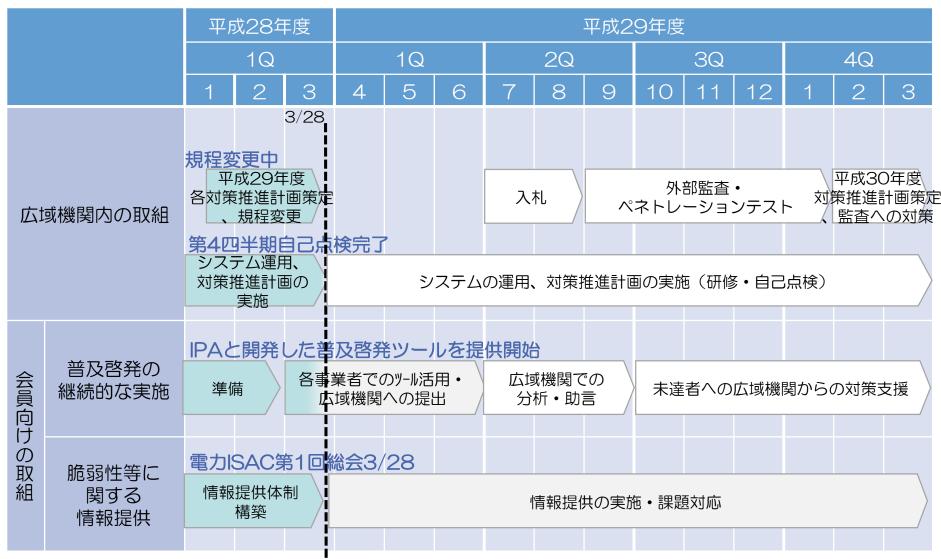
٥٥

電源 I 'のうち、DRは東京、中部、関西、九州の4社で計95.8万kW。 平均価格は1,196円(中部)~5,250円(九州)。

出所) 第5回電力システム改革貫徹のための政策小委員会(2/9開催) 資料3

5. ③情報セキュリティに関する取組み

<計画と実績>





5. ④域間連系線の利用ルール等に関する検討会

