資料６－７

第１２回　制度設計ワーキンググループ
事務局提出資料
～その他の議題について～

平成２７年１月２２日（木）

１．第２段階での小売電気事業者の登録要件のうち需要家保護体制について

第2段階での小売事業者の登録要件のうち需要家保護体制について

■第2弾の改正電気事業法において、小売電気事業者に対しては苦情や問い合わせに適切かつ迅速に対応する義務が課されており（第2条の15）、小売電気事業の登録要件においても、「電気の使用者の利益の保護のために適切でないと認められる者」については登録を拒否することとされている（第2条の5）。

■これを受け、第8回WGにおいて、小売電気事業者の登録の申請に当たっては、需要家の利益の保護のための体制の整備に関する書類（社内の組織図や業務規程、計画書等）を添付書類として提出することとしていたところ（次ページ参照）。

■コールセンター等における苦情や問い合わせへの対応については、外部に委託することが想定されることから、外部に委託する場合には、委託する業務に関わる社内責任者の明確化や、委託先における業務の実施状況の管理体制などについて登録時に確認することとし、外部委託も含め適切な体制が整備される見込みが無い場合には、登録を拒否することとしてはどうか。

改正電気事業法　抜粋

（苦情等の処理）

第二条の十五　**小売電気事業者は**、当該小売電気事業者の小売供給の業務の方法又は当該小売電気事業者が行う小売供給に係る料金その他の供給条件についての小売供給の相手方（当該小売電気事業者から小売供給を受けようとする者を含み、電気事業者である者を除く。）からの**苦情及び問い合わせについては、適切かつ迅速にこれを処理しなければならない**。

（登録の拒否）

第二条の五　経済産業大臣は、第二条の三第一項の申請書を提出した者が次の各号のいずれかに該当するとき、又は当該申請書若しくはその添付書類のうちに重要な事項について虚偽の記載があり、若しくは重要な事実の記載が欠けているときは、その**登録を拒否しなければならない**。

一～三　（略）

四　小売供給の相手方の電気の需要に応ずるために必要な供給能力を確保できる見込みがないと認められる者その他の**電気の使用者の利益の保護のために適切でないと認められる者**

（論点1）小売電気事業の登録について②

論点１－（２）:「その他経済産業省令で定める事項」について

（略）

○電気の使用者の利益の保護のための体制が整備されていることを判断するため、小売供給の業務の方法や、小売供給に係る料金その他の供給条件について、需要家からの問い合わせや苦情に対応できる体制が整備されていることの説明を記載することにしてはどうか。

○反社会的な事業を営むこと等により公共の利益を阻害しないかということを判断するため、小売電気事業の登録に当たり、当該登録を申請する者が営んでいる事業を申請書に記載することとしてはどうか。

論点１－（３）:「その他の経済産業省令で定める書類」について

○小売電気事業の登録に当たり、当該登録を申請する者が小売電気事業者としての適格性を有するかを判断するため、申請書に以下の書類等を添付することとしてはどうか。

① 登録申請者の存在性を確認するための書類（登記事項証明書等）

② 論点１－（１）の「小売供給の相手方の電気の需要に応ずるために必要と見込まれる供給能力の確保に関する事項」を裏付ける書類（過去の需要実績を記した書類、自社電源の建設計画や発電事業者との契約書の写し等）

③ 論点１－（２）の電気の使用者の利益の保護のための体制が整備されていることを説明する書類、又はこれから整備することを説明する書類（社内の組織図や業務規程、計画書等）

（論点2）小売電気事業の登録拒否要件について

〇改正法第2条の5第1項において小売電気事業の登録拒否要件が規定されているが、電気の使用者の利益の保護のため、同項第1号から第3号までに規定する者のほか、以下のような者からの登録申請は拒否すべきではないか。

①「最大需要見込みの設定の考え方」が不適当であり、適切な最大需要が見込めていないと考えられる者

②最大需要見込みに対して、供給能力の確保の見込みが不適切と認められる者

（例：1万kWの最大需要見込みに対して、出力の落ち込みへの対策（蓄電池等）なしに、1万kWの風力発電や太陽光発電等の自然変動電源のみによる供給能力の確保を見込んでいる者や、取引所の約定実績に対して過大な量の調達を取引所から見込んでいる者等）

③その業務の方法について、電気事業法に基づく業務改善命令を受け、結果として小売電気事業の廃止があったものの、当該業務の方法について必要十分な対策を講じないまま(※)再度小売電気事業の登録申請を行った者

（※）業務改善命令に違反し刑に処せられ等してから2年を経過するまでの間は、必要十分な対策を講じた場合であっても同項第1号に基づき登録は拒否。

④需要見込みや契約見込みを持たずに登録申請を行う者

⑤小売供給の業務の方法や、小売供給に係る料金その他の供給条件について、需要家からの問い合わせや苦情に対応できる体制が整備される見込みがない等、電気の使用者の利益の保護のために適切でないと認められる者

改正電気事業法　抜粋

（登録の拒否）

第二条の五　経済産業大臣は、第二条の三第一項の申請書を提出した者が次の各号のいずれかに該当するとき、又は当該申請書若しくはその添付書類のうちに重要な事項について虚偽の記載があり、若しくは重要な事実の記載が欠けているときは、その登録を拒否しなければならない。

一　この法律又はこの法律に基づく命令の規定に違反し、罰金以上の刑に処せられ、その執行を終わり、又はその執行を受けることがなくなつた日から二年を経過しない者

二　第二条の九第一項の規定により登録を取り消され、その取消しの日から二年を経過しない者

三　法人であつて、その役員のうちに前二号のいずれかに該当する者があるもの

四　小売供給の相手方の電気の需要に応ずるために必要な供給能力を確保できる見込みがないと認められる者その他の電気の使用者の利益の保護のために適切でないと認められる者

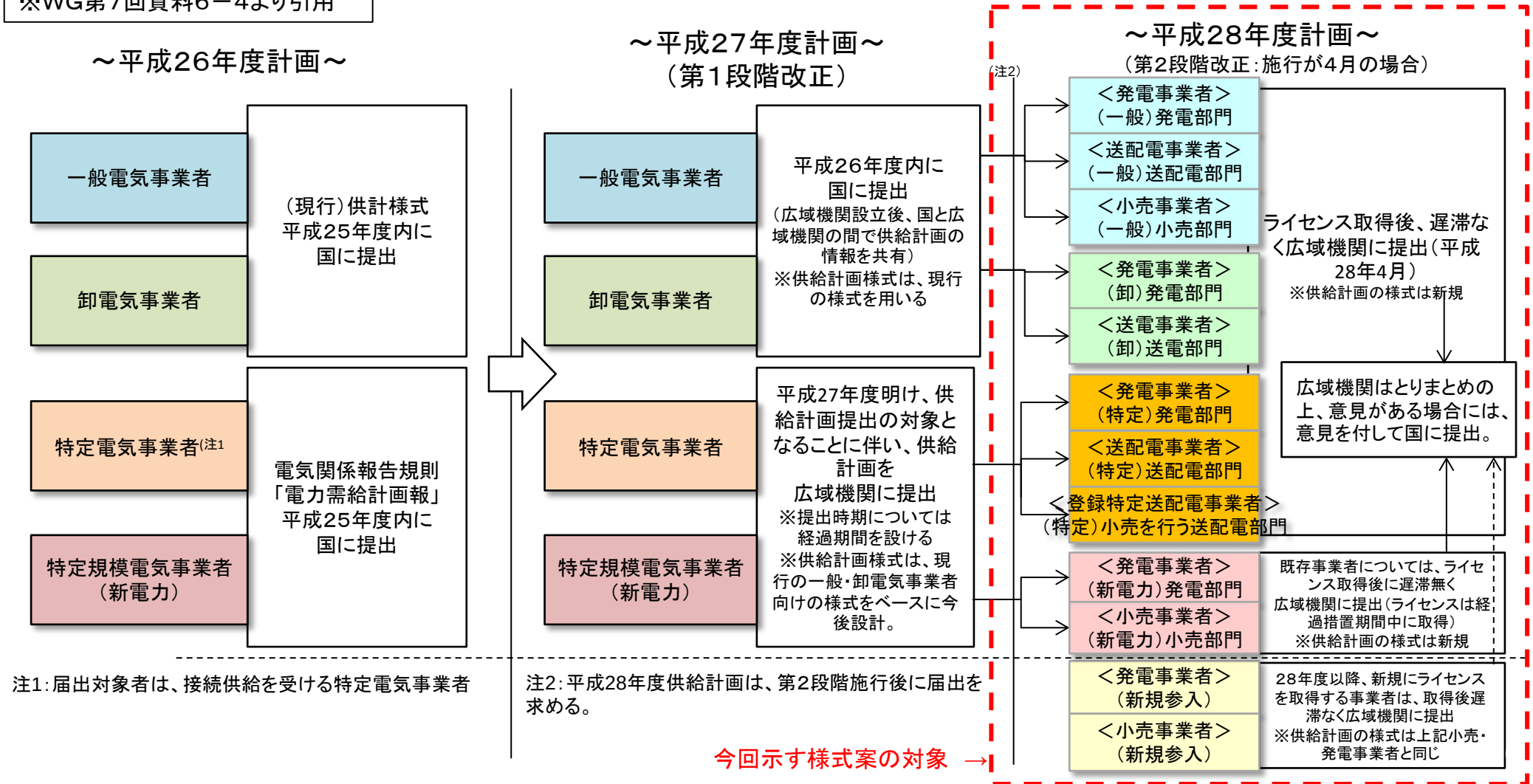
２　（略）

２．第２段階電事法改正後の供給計画届出様式（案）について

第2段階電事法改正後の供給計画届出様式（案）について

・第2段階改正後、各事業者が提出することとなる供給計画について、第7回WGで示した基本的な考え方に基づいて様式の検討を行ってきたところ、今回、現時点の届出様式案としてお示しする。（別添様式）
・今後、関係事業者から御意見をいただいた上で修正を加え、今後のWGで確定したものを報告する予定。
・様式への記載方法や届出方法等を規定したガイドラインについては、現在検討・作成を進めており、次回WG以降に様式の確定版と合わせてお示しする予定。

※WG第7回資料6－4より引用



様式第32（第46条関係）

第1表

年度別の最大電力供給計画表

（単位：10^3kW）

項目			平成年度	前年度（参考）	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	送	小	発
供給電力	所有電源		水力発電所（送電端）												○	○	○
			火力発電所（送電端）												○	○	○
			原子力発電所（送電端）												○	○	○
			新エネルギー等発電所（送電端）												○	○	○
			合計（送電端）												○	○	○
	調達分		発電事業者												○	○	○
			送配電事業者												○	○	○
			小売事業者												○	○	○
		その他	取引所												○	○	○
			その他												○	○	○
	調達先未定														○	○	○
	合計（送電端）														○	○	○
	【エリア】小売事業者（供給力合計）														○		
	【エリア】発電事業者（余力合計）														○		○
	エリア外供給力（再掲）														○	○	
需要電力（送電端）															○	○	○
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）		小売事業者													○	○	
		送配電事業者													○		
供給予備力（送電端）															○	○	
供給予備率（%）					（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	○	○	
必要調整力															○		
調整力確保量															○		
調整力（%）															○		
所有発電設備の年度末電源構成	水力発電所														○	○	○
		一般													○	○	○
		揚水													○	○	○
	火力発電所														○	○	○
		石炭													○	○	○
		LNG													○	○	○
		石油													○	○	○
		LPG													○	○	○
		その他ガス													○	○	○
		瀝青質混合物													○	○	○
	原子力発電所														○	○	○
	新エネルギー等発電所														○	○	○
		風力													○	○	○
		太陽光													○	○	○
		地熱													○	○	○
		バイオマス													○	○	○
		廃棄物													○	○	○
	その他														○	○	○
	合計														○	○	○

第2表

年度別の電力量供給計画表

（単位：10^6kWh）

項目			平成年度	前年度（参考）	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	送	小	発
供給電力量	所有電源		水力発電所（送電端）												○	○	○
			火力発電所（送電端）												○	○	○
			原子力発電所（送電端）												○	○	○
			新エネルギー等発電所（送電端）												○	○	○
			合計（送電端）												○	○	○
	調達分		発電事業者												○	○	○
			送配電事業者												○	○	○
			小売事業者												○	○	○
		その他	取引所												○	○	○
			その他												○	○	○
	調達先未定														○	○	○
	揚水式発電所の揚水用動力量														○		○
	合計（送電端）														○	○	○
	【エリア】小売事業者（供給電力量合計）														○		
需要電力量（送電端）															○	○	
所有発電設備の発電端電力量	水力発電所														○	○	○
		一般													○	○	○
		揚水													○	○	○
	火力発電所														○	○	○
		石炭													○	○	○
		LNG													○	○	○
		石油													○	○	○
		LPG													○	○	○
		その他ガス													○	○	○
		瀝青質混合物													○	○	○
	原子力発電所														○	○	○
	新エネルギー等発電所														○	○	○
		風力													○	○	○
		太陽光													○	○	○
		地熱													○	○	○
		バイオマス													○	○	○
		廃棄物													○	○	○
	その他														○	○	○
	合計														○	○	○

第3表

月別の最大電力供給計画表

（単位：10^3kW）

項目				4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	送	小	発
供給電力	所有電源	水力発電所	発電端													○	○	○
			送電端													○	○	○
		火力発電所	発電端													○	○	○
			送電端													○	○	○
		原子力発電所	発電端													○	○	○
			送電端													○	○	○
		新エネルギー等発電所	発電端													○	○	○
			送電端													○	○	○
		合計	発電端													○	○	○
			送電端													○	○	○
	調達分	発電事業者														○	○	○
		送配電事業者														○	○	○
		小売事業者														○	○	○
		その他	取引所													○	○	○
			その他													○	○	○
	調達先未定分															○	○	○
	合計		送電端													○	○	○
	【エリア】小売事業者（供給力合計）															○		
	【エリア】発電事業者（発電余力合計）															○		○
	エリア外供給力（再掲）															○	○	
需要電力			送電端													○	○	○
ひっ迫時需要抑制電力	小売事業者		送電端													○	○	
	送配電事業者		送電端													○		
供給予備力（送電端）																○	○	
供給予備率（%）				（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	（）	○	○	
必要調整力																○		
調整力確保量																○		
調整力（%）																○		

第4表

月別の電力量供給計画表

（単位：10^6kWh）

項目 ＼ 月別				4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	送	小	発
供給電力量	所有電源	水力発電所	発電端																○	○	○
			送電端																○	○	○
		火力発電所	発電端																○	○	○
			送電端																○	○	○
		原子力発電所	発電端																○	○	○
			送電端																○	○	○
		新ｴﾈﾙｷﾞｰ等発電所	発電端																○	○	○
			送電端																○	○	○
		合計	発電端																○	○	○
			送電端																○	○	○
	調達分	発電事業者																	○	○	○
		送配電事業者																	○	○	○
		小売事業者																	○	○	○
		その他	取引所																○	○	○
			その他																○	○	○
	調達先未定																		○	○	○
	揚水式発電所の揚水用動力量																		○		○
	合計（送電端）																		○	○	○
	【エリア】小売事業者（供給電力量合計）																		○		
需要電力量			送電端																○	○	

第5表

発電所の開発等についての計画書

発電所

区分	名称及び設備番号	所在地	種類	最大出力 (kW)	年間可能発電電力量 (10^3kWh)又は所内率(%)	着工年月	使用開始年月	送	小	発
工事中										○
着工準備中										
その他										

第6の1表

主要送電線路の整備計画書

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)	回線数	電線の種類および太さ (mm^2)	着工年月	使用開始年月	設置または変更を必要とする理由
工事中									
着工準備中									
その他									

送 小 発

○

第6の2表

主要変電所の整備計画書

区分	名称	所在地	増加出力(MVA)	変圧器				その他の設備(名称、容量)	着工年月	使用開始年月	設置または変更を必要とする理由
				相数	電圧(kV)	容量(MVA)	台数				
工事中											
着工準備中											
その他											

送 小 発
○

第7表

発電所の開発についての長期計画書

発電所

名称 及び 設備番号	所在地	種類	最大出力 (kW)	着　工 年　月	使用開始 年　月	送	小	発
								○

第8表

区分		事業者	エリア	項目	年度 1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	備考
受電（調達（	発電			最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
				最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
		小計		最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
	送配電			最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
				最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
		小計		最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
	小売			最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
				最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
		小計		最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
	その他			最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
				最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
		小計		最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											
	合計			最大受給電力 (10^3kW)											
				年間受給電力量 (10^6kWh)											

送 小 発
○ ○ ○

第8表

区分		事業者	エリア	項目	年度 1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	備考
送電（販売）	発電			最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
				最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
		小計		最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
	送配電			最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
				最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
		小計		最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
	小売			最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
				最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
		小計		最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
	その他			最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
				最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
		小計		最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											
	合計			最大電力（10^3kW）											
				年間電力量（10^6kWh）											

送 小 発
○ ○ ○

第9表

初年度以降10年間において実施する入札による電気の調達規模及び調達期間に関する計画

年　度

送 小 発

○

入札による電気の調達規模、調達期間及び募集時期に関する計画	

様式第33（第46条関係）（平21経産令9・追加、平24経産令16・一部改正）

供給区域需要電力量想定書

（単位：10^6kWh）

用途		前々年度（参考）	前年度（参考）	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	備考
需要電力量	家庭用その他													
	業務用													
	産業用その他													
	合　計（使用端）													
	合　計（需要端）													
	合　計（送電端）													
最大3日平均電力（送電端）（10^3kW）														
年　負　荷　率（%）														
送配電損失率（%）														
想定の前提となる指標等														
想定の方法														

送 小 発
○

様式第33－3
様式第32　第1表に資する、調整力の内訳

(10³kW)

	発電所名（号機）	1年度	2年度	3年度	4年度	5年度	6年度	7年度	8年度	9年度	10年度	送	小	発
自社分												○		
他社分														

様式第33－3
様式第32　第1表に資する、調整力の内訳

（10^3kW）

	発電所名（号機）	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	送	小	発
自社分														○		
他社分																

様式第34（第46条関係）（平17経産令13・一部改正）
第1表

揚水式水力発電所発電計画明細書

発電所名		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年度	備考
発電能力（10^3kW）															
停止電力（10^3kW）		△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△		
供給電力（10^3kW）	（発電端）														
	（送電端）														
可能発電電力量（10^6kWh）															
停止電力量（10^6kWh）		△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	
供給電力量（10^6kWh）	（発電端）														
	（送電端）														

送 小 発
○

様式第34（第46条関係）（平17経産令13・一部改正）
第1表

水力（揚水式除く）等発電所発電・補修計画明細書

発電所名		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年度	備考
発電能力（10^3kW）															
停止電力（10^3kW）		△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△		
供給電力（10^3kW）	（発電端）														
	（送電端）														
可能発電電力量（10^6kWh）															
停止電力量（10^6kWh）		△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	△	
供給電力量（10^6kWh）	（発電端）														
	（送電端）														

送 小 発
○

第2表

火力発電所発電・補修計画明細書

発電所名	ボイラー及びタービンの番号	出力 (10^4kW)	補修計画 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年度計	備考
合計	発電能力 (10^3kW)															
	補修期間における月別減少出力 (10^3kW)															
	供給電力 (10^3kW)	(発電端)														
		(送電端)														
	供給電力量 (10^6kWh)	(発電端)														
		(送電端)														

送 小 発
○

第3表

原子力発電所発電・補修計画明細書

発電所名	原子炉 及び タービンの番号	出力 (10^3kW)	補修計画 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年度 計	備考
合計	発電能力 (10^3kW)															
	補修期間における月別減少出力 (10^3kW)															
	供給電力 (発電端) (10^3kW)	(発電端)														
		(送電端)														
	供給電力量 (発電端) (10^6kWh)	(発電端)														
		(送電端)														

送 小 発
○

様式第35

第１表　火力発電所燃料計画明細書

項目	年　度		
	受入量	発電用 消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）（10^3t）			
重油（10^3kl）			
原油（10^3kl）			
ナフサ（10^3kl）			
天然ガス液（10^3kl）			
軽油（10^3kl）			
液化石油ガス（10^3t）			
液化天然ガス（10^3t）			
歴青質混合物（10^3t）			
その他ガス（10^6m^{3}N）			

様式第35

第２表　火力発電所燃料計画明細書

項目	燃焼方式	LNG火力				石油火力（原重油および重油火力）						石炭火力		火力計（内燃力等を除く）	内燃力等	合計
	発電所名	A	B	C	計	D	E	F	G	H	計	I	計			
石炭	発電用消費量(湿炭)(10^3t)															
	平均発熱量(乾炭)(kJ/kg)															
	湿分率(%)															
重油	発電用消費量(10^3kl)															
	平均発熱量 (kJ/l)															
原油	発電用消費量(10^3kl)															
	平均発熱量 (kJ/l)															
ナフサ	発電用消費量(10^3kl)															
	平均発熱量 (kJ/l)															
天然ガス液	発電用消費量(10^3kl)															
	平均発熱量 (kJ/l)															
軽油	発電用消費量(10^3kl)															
	平均発熱量 (kJ/l)															
液化石油ｶﾞｽ	発電用消費量(10^3t)															
	平均発熱量 (kJ/kg)															
液化天然ｶﾞｽ	発電用消費量(10^3t)															
	平均発熱量 (kJ/kg)															
歴青質混合物	発電用消費量(10^3t)															
	平均発熱量 (kJ/kg)															
その他ガス	発電用消費量(10^6m^{3}N)															
	平均発熱量(kJ/10^3m^{3}N)															
供給電力量(発電端) (10^6kWh)																
利用率 (%)																
熱効率 (%)																
総合重油換算量(10^3kl)																
重油換算消費率 (l/kWh)																

様式第３５

第３表　国別燃料調達計画書

（単位：10^3 t）

項目 ＼ 年度		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
石炭（湿炭）	A										
	B										
	C										
	D										
	E										
	その他										
	未定										
	合計										
液化天然ガス	A										
	B										
	C										
	D										
	E										
	F										
	G										
	H										
	I										
	J										
	その他										
	未定										
	合計										

供給計画　様式第36

電気の取引に関する計画書（小売事業者はエリア内とエリア外をそれぞれ作成すること）

区分		事業者	エリア	項目	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	送	小	発
受電（調達）	発電事業者			最大受給電力(10^3kW)																○	○	○
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	送配電事業者			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	小売事業者			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	その他			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	合計			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
送電（販売）	発電事業者			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	送配電事業者			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	小売事業者			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	その他			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
		計		最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
	合計			最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		
送受電差引				最大受給電力(10^3kW)																		
				受給電力量(10^6kWh)																		

様式第37

年度

主要母線計測点数	
実測周波数レベルが規定上限値を上回った総時間数（分）	
実測周波数レベルが規定下限値を下回った総時間数（分）	

※規定値は各社で設定

様式第37
年度

	100V	200V
主要母線計測点数		
実測電圧レベルの上限値及び上限値に達した計測地点数		
実測電圧レベルの下限値及び下限値に達した計測地点数		

様式第３７　事故発生箇所別供給支障事故件数表

平成　　年度分　　事業者名：＿＿＿＿＿＿＿＿＿＿

供給支障		１０分未満				10分以上30分未満				30分以上１時間未満				１時間以上３時間未満				３時間以上				総件数
		7,000kW未満	7,000kW以上70,000kW未満	70,000kW以上100,000kW未満	100,000kW以上	7,000kW未満	7,000kW以上70,000kW未満	70,000kW以上100,000kW未満	100,000kW以上	7,000kW未満	7,000kW以上70,000kW未満	70,000kW以上100,000kW未満	100,000kW以上	7,000kW未満	7,000kW以上70,000kW未満	70,000kW以上100,000kW未満	100,000kW以上	7,000kW未満	7,000kW以上70,000kW未満	70,000kW以上100,000kW未満	100,000kW以上	
変電所																						
送電線路及び特別高圧配電線路	架空																					
	地中																					
	計																					
高圧配電線路	架空																					
	地中																					
	計																					
低圧配電線路																						
需要設備																						
他社事故波及(被害なし)																						
合計																						

様式38

電力系統の状況

（単位：MW）

送 小 発

○

系統図

会社間連系線の概要

年度	名称	送電容量（MW）	運用容量（MW）	こう長（km）	系統分離条件（周波数(Hz)、対応時間(s)）	使用開始年月

電力潮流の状況

（単位：MW）

様式第38の2（第46条関係）（平11通産令108・追加、平21経産令9・一部改正）

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

年　度　　（単位：MW）

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力		
		送電分	受電分		送電分	受電分

送　小　発

○

様式第38－3
連系線利用明細

(10³kW)

連系線	事業者名	調達エリア	1年度	2年度	3年度	4年度	5年度	6年度	7年度	8年度	9年度	10年度	送	発
													○	○
北海道本州間														
	合計													
東北東京間														
	合計													
東京中部間														
	合計													
中部北陸間														
	合計													
中部関西間														
	合計													
北陸関西間														
	合計													
関西中国間														
	合計													
関西四国間														
	合計													
中国四国間														
	合計													
中国九州間														
	合計													

様式第38－3
連系線利用明細

(10³kW)

連系線	事業者名	調達エリア	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	送 小 発
北海道本州間															○ ○
	合計														
東北東京間															
	合計														
東京中部間															
	合計														
中部北陸間															
	合計														
中部関西間															
	合計														
北陸関西間															
	合計														
関西中国間															
	合計														
関西四国間															
	合計														
中国四国間															
	合計														
中国九州間															
	合計														