

表6 需給実績の推移

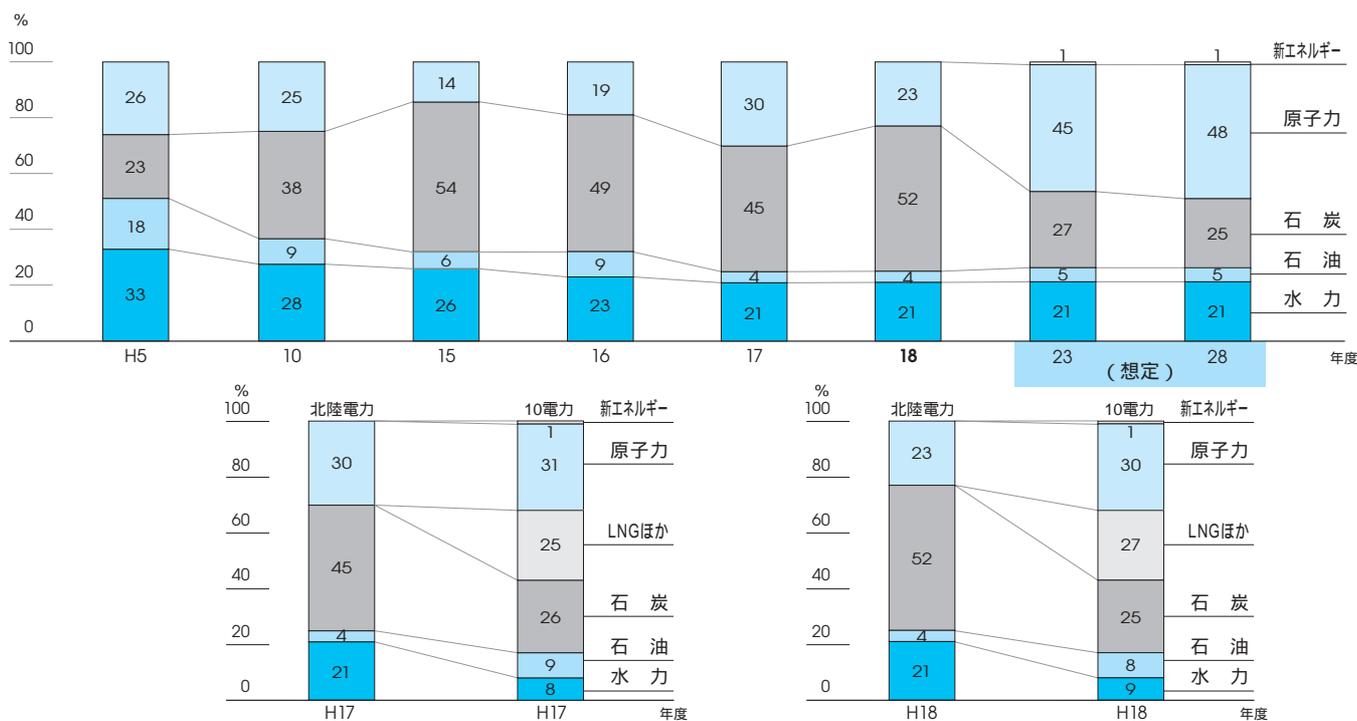
種別		年度						
		H5	10	15	16	17	18	
発受電電力量	自 社	水力発電電力量(百万kWh)	6,781	6,584	6,571	6,095	5,898	6,203
		火力発電電力量(百万kWh)	7,648	12,628	17,662	20,844	19,023	21,947
		原子力発電電力量(百万kWh)	3,912	4,729	1,676	3,777	7,957	6,370
	他 社 受 電 電 力 量(百万kWh)	8,623	8,476	8,569	5,651	5,828	4,868	
	融 通 電 力 量(百万kWh)	3,398	6,061	6,315	6,564	7,614	8,029	
	揚水発電所の揚水用電力量(百万kWh)	48	69	35	38	18	18	
	合 計	23,518	26,287	28,129	29,765	31,074	31,342	
	損失電力量等(百万kWh)	1,910	2,317	2,504	2,890	3,108	3,141	
	販売電力量(百万kWh)	21,608	23,970	25,624	26,874	27,966	28,200	
	出水率(%)	106.2	108.3	106.5	107.7	95.9	102.9	

表7 需給計画(最大電力)

項目	年度						(想定)		年平均増加率 17~28
	H5	10	15	16	17	18	23	28	
a.需要(送電端) (万kW)	423	467	489	512	522	524	557	569	0.8% (0.7%)
供給力(送電端) (万kW)	504	600	567	579	602	589	633	646	—
b.供給予備力(万kW)	81	133	78	67	80	64	76	77	—
供給予備率b/a(%)	19.0 (13.0%)	28.6 (19.3%)	15.9 (10.9%)	13.0 (12.0%)	15.4 (14.6%)	12.3 (10.8%)	13.7	13.6	—

(注)1.最大電力 = 最大3日平均電力  
一定期間(月)の中で、毎日の最大電力を上位から3日とり、それを平均したもの。  
2.供給予備力 = 発電所事故、漏水、需給の変動など、事前に予測しがたい事態の発生があっても安定した供給を行うため、予め想定需要以上に保有する供給力。  
3.( )内は気温補正後の値。

図18 発電電力量構成比の推移



(注)他社受電分を含む。