

## 平成24年8月の供給力5,771万kWの内訳(5/18公表時点)

(万kW)

電源種別	自社 ・他社	発電所	発電設備量	H24/8月の 織り込み供給力	備考
原子力	自社	福島第一	5号機 6号機	78.4 110	0 0
		福島第二	1号機 2号機 3号機 4号機	110 110 110 110	0 0 0 0
		柏崎刈羽	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機 7号機	110 110 110 110 110 135.6 135.6	0 定期検査により停止 0 新潟県中越沖地震により停止 0 0 0 0 定期検査により停止
		他社	日本原子力発電・東海第二(110)	88	0 東日本大震災により停止
			原子力計	1538	0
		千葉	1号系列(36×4軸) 2号系列(36×4軸)	144 144	124 ×1 124 ×1
		品川	1号系列(38×3軸)	114	98 ×1
		川崎	1号系列(50×3軸) 2号系列(50×1軸)	150 50	132 ×1 46 試運転 ×1
		横浜	5号機 6号機 7号系列(35×4軸) 8号系列(35×4軸)	17.5 35 140 140	17.5 35 120 ×1 120 ×1
		五井	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機	26.5 26.5 26.5 26.5 35 47.6	26.5 26.5 26.5 26.5 35 46 ×1
		姉崎	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機	60 60 60 60 60 60	60 60 60 60 60 60
		袖ヶ浦	1号機 2号機 3号機 4号機	60 100 100 100	60 100 100 100
火力	自社	富津	1号系列(7軸) 2号系列(7軸) 3号系列(38×4軸) 4号系列(50.7×3軸)	100 100 152 152	100 100 130 ×1 128 ×1
		東扇島	1号機 2号機	100 100	100 100
		南横浜	1号機 2号機 3号機	35 35 45	35 35 45
		鹿島	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機	60 60 60 60 100 100	60 60 60 60 100 100
		大井	1号機 2号機 3号機	35 35 35	35 35 35
		横須賀	3号機 4号機 5号機 6号機 7号機 8号機 1号GT 2号GT	35 35 35 35 35 35 3 14.4	35 35 0 0 0 0 3 12
		広野	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機	60 60 100 100 60	60 60 100 100 60
		常陸那珂	1号機	100	100
		離島内燃力	各島	5	5
			増出力運転	-	64 ×7
			ガスタービン吸気冷却	-	8
			(既設自社火力計)	3920	3683 ×1
		緊急設置電源	千葉(100)、姉崎(1)、袖ヶ浦(11)、大井(21)、 川崎(13)、横須賀(33)、鹿島(80)	259	221 ×1、×6
		自社火力計		4179	3903 ×1

火力	他社	電源開発	磯子1, 2号機(60×2)	100	94	※4	
		常磐共同	勿来6号機(17.5)	9	8	※4	
			勿来7号機(25)	13	12	※4	
		君津共同 ※5	勿来8, 9号機(60×2) 3, 4号機(35×2)	60 35	56 33	※4	
			5, 6号機(30,15.3)	23	20	※4	
		鹿島共同	1～4号機(35×4)	88	50	※4 2号機は長期計画停止(経年劣化により早期の再稼働困難)	
		相馬共同	1, 2号機(100×2)	100	94	※4	
			その他火力(入札電源等)	241	223	※4	
			その他火力(自家発)	-	145		
			他社火力計	668	737	※4	
火力計			4846	4640			
水力		自社	自流式 (146箇所・詳細別紙)	184	96	※2	
			貯水池式 (9箇所・詳細別紙)	34	34	※2	
			自社一般水力計	217	130		
		他社	一般水力計(141箇所)	194	171	※2, ※4	
			一般水力計	411	301	※2, ※4	
		自社	揚水式計(9箇所・詳細別紙)	728	-	※3	
		他社	揚水式計(6箇所・詳細別紙)	373	-	※3	
			揚水式計	1100	850		
			水力計	1511	1151		
			地熱・太陽光	10	7		
一般電気事業者間融通・新電力への供給等			-	-	-28		
合計			7905	5771			

(注1)四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

#### 【供給力算定の考え方について】

- コンバインドサイクル・ガスタービン発電設備は、空気圧縮機を経て燃焼器に取り込む空気量が変化するため、大気温度により発電出力が変動。
- 一般水力は、最大需要電力発生時に安定して発生できる出力を水系全体で評価し計上しており、加えて、自流式水力については、河川流量によって出力が変化するため、30ヶ年の発電実績に基づき供給力を評価。このため、別紙では各発電所の織り込み供給力を「」「×」で表示。
- 揚水式発電については、上ダムの貯水量と想定需要曲線の関係から、需要の多くなる昼間の時間帯に安定して発電できる出力を総合的に算定。このため、別紙では各発電所の織り込み供給力を「」「×」で表示。
- 他社電源の発電設備量は当社権利分を示す。また、供給力は発電所内での電力消費等をのぞいた当社が実際に受電可能な供給力。
- 君津共同火力は上記以外に3～6号機の定期点検時に稼働する2号機(12.5万kW)がある。
- 緊急設置電源(一部ガスタービン含む)は、日々の運用では、運転予定の出力をピーク時供給力に織り込んでいる。
- 増出力運転は、日々の運用では、必要時のみピーク時供給力に織り込んでいる。

**【別紙】水力発電設備の内訳**

電源	種別等	発電所	発電設備量	H24/8月の織り込み供給力	備考
一般水力	自社※	小松	1.3	○	
		岩本	3.0	○	
		白根	1.0	○	
		金井	1.4	○	
		鹿留	1.8	○	
		谷村	1.5	○	
		駒橋	2.2	○	
		田代川第一	1.7	○	
		早川第三	2.7	○	
		大町	1.3	○	
		湯沢	1.6	○	
		川俣	2.7	○	
		栗山	4.2	○	
		鬼怒川	12.7	○	
		須田貝	4.6	○	
		藤原	2.2	○	
		水上	1.9	○	
		上牧	3.2	○	
		佐久	7.7	○	
		一ノ瀬	1.1	○	
		鎌田	1.2	○	
		岩室	2.0	○	
		上久屋	1.9	○	
		伏田	1.3	○	
		西壅	1.9	○	
		羽根尾	1.3	○	
		川中	1.5	○	
		松谷	2.5	○	
		原町	2.7	○	
		箱島	2.5	○	
		ハツ沢	4.2	○	
		田代川第二	2.3	○	
		早川第一	5.1	○	
		小諸	1.6	○	
		島川原	1.6	○	
		霞沢	3.9	○	
		竜島	3.2	○	
		中の沢	4.2	○	
		生坂	2.1	○	
		平	1.6	○	
		水内	3.2	○	
		笹平	1.5	○	
		小田切	1.7	○	
		切明	2.0	○	
		湯川	1.7	○	
		中津川第一	12.6	○	
		中津川第二	2.3	○	
		信濃川	16.9	○	
		清津川	1.6	○	
		その他自流式(1万kW未満計)	31.9	○	
		自流式計	183.7	95.8	
		小野川	3.4	○	
		秋元	10.8	○	
		沼ノ倉	1.9	○	
		猪苗代第一	6.2	○	
		猪苗代第二	3.8	○	
		猪苗代第三	2.3	○	
		日橋川	1.1	○	
		猪苗代第四	3.7	○	
		金川	0.7	○	
		その他貯水池式(1万kW未満計)	0.0	○	
		貯水池式計	33.8	33.8	
		自社一般水力計	217	130	
	他社	電源開発	121.2	○	発電設備量は当社権利分のみ表示
		東京発電・公営	72.5	○	
		他社一般水力計	193.7	171	
		一般水力計	411	301	
揚水	自社	今市	1号機	35.0	○
			2号機	35.0	○
			3号機	35.0	○
		矢木沢	1号機	8.0	○
			2号機	8.0	○
			3号機	8.0	○
		玉原	1号機	30.0	○
			2号機	30.0	○
			3号機	30.0	○
			4号機	30.0	○
		塩原	1号機	30.0	×
			2号機	30.0	×
			3号機	30.0	×

揚水	自社	安曇	1号機	10.6	○		
			2号機	10.6	○		
			3号機	10.3	○		
			4号機	10.3	○		
			5号機	10.3	○		
			6号機	10.3	○		
	自社	水殿	1号機	6.2	○		
			2号機	6.1	○		
			3号機	6.2	○		
			4号機	6.1	○		
	新高瀬川		1号機	32.0	○		
			2号機	32.0	○		
			3号機	32.0	○		
			4号機	32.0	○		
	神流川		1号機	47.0	○		
			2号機	47.0	○		
	葛野川		1号機	40.0	○		
			2号機	40.0	○		
自社揚水式計			728				
他社	電源開発 沼原	1～3号機	67.5	○			
	電源開発 下郷	1～4号機(100)	75.0	○	発電設備量は当社権利分のみ表示		
	電源開発 奥清津	1～4号機	100.0	○			
	電源開発 奥清津第二	1～2号機	60.0	○			
	電源開発 新豊根	1・5号機	45.0	○			
	城山	1～4号機	25.0	○			
	他社揚水計			372.5			
	揚水計			1100		850	
	合計			1511		1151	

(注1)自社一般水力は、1万kW以上のものを記載。

(注2)四捨五入の関係で合計が合わないことがある。