

目 次

福島県における電源立地の概要

1. 発 電 設 備	2
(1) 福島県における発電設備の現況（平成26年3月31日現在）	2
(2) 県内発電所所在地一覧図（出力10,000kW以上）	4
(3) 市町村別発電施設（電気事業用）	6
(4) 水力発電所一覧表	8
(5) 火力発電所一覧表	14
(6) 原子力発電所一覧表	16
(7) 再生可能エネルギーの主な発電所（最大出力1,000kW以上）	18
2. 電源開発計画（平成26年3月31日現在）	20
3. 供 給 実 績	24
(1) 平成25年度電力供給実績	24
(2) 県内使用電力量及び県外移出電力量	24
4. 県内電力の推移	25
(1) 発電設備の推移	25
① 全国発電設備	25
② 福島県における発電設備	26
③ 東北電力(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合	27
④ 東京電力(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合	28
⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合	29
(2) 発電量の推移	32
① 福島県における発電量	32
② 東北電力(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合	33
③ 東京電力(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合	34
④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合	35
5. そ の 他	38
(1) 全国の発電設備	38
(2) 原子力発電所の状況	40
① 全国の原子力発電所の状況	40
② 原子力発電所立地図	42
(3) 全国における福島県の位置（電気事業用）	43

福島県における電源立地の概要

1. 発 電 設 備

(1) 福島県における発電設備の現況（平成26年3月31日現在）

① 発電種別設備（電気事業用）

	水 力	火 力	原 子 力	風 力	合 計
個 所 数	84	3	2	—	89
（基 数）	—	(9)	(4)	—	—
認可最大出力 (kW)	3,953,860	6,465,000	4,400,000	—	14,818,860
構成比 (%)	26.7	43.6	29.7	—	100.0

② 事業者別発電設備

	水 力		火 力		原 子 力		風 力		合 計	
	発電所数	最大出力 (kW)	発電所数	最大出力 (kW)	発電所数	最大出力 (kW)	発電所数	最大出力 (kW)	発電所数	最大出力 (kW)
東 北 電 力	60	1,240,130	2 (3基)	2,065,000					62	3,305,130
東 京 電 力	15	354,330	1 (6基)	4,400,000	2 (4基)	4,400,000			18	9,154,330
電 源 開 発	9	2,359,400							9	2,359,400
小 計 (電気事業者分)	84	3,953,860	3 (9基)	6,465,000	2 (4基)	4,400,000	0	0	89	14,818,860
常 磐 共 同 火 力			1 (5基)	1,875,000					1	1,875,000
相馬共同火力発電			1 (2基)	2,000,000					1	2,000,000
東 星 興 業	5	9,700							5	9,700
その他の自家用	9	21,330	21	268,133			5	144,980	35	434,443
小 計 (自家用分)	14	31,030	23	4,143,133	0	0	5	144,980	42	4,316,343
合 計	98	3,984,890	26	10,608,133	2 (4基)	4,400,000	5	144,980	131	19,135,203

(参考)

小計（電気事業用及び卸供給用）	89	3,963,560	5	10,340,000	2 (4基)	4,400,000	0	0	96	18,703,560
-----------------	----	-----------	---	------------	-----------	-----------	---	---	----	------------

注1：自家用火力発電所のうち内燃力発電所については1万kW以上のものを計上。

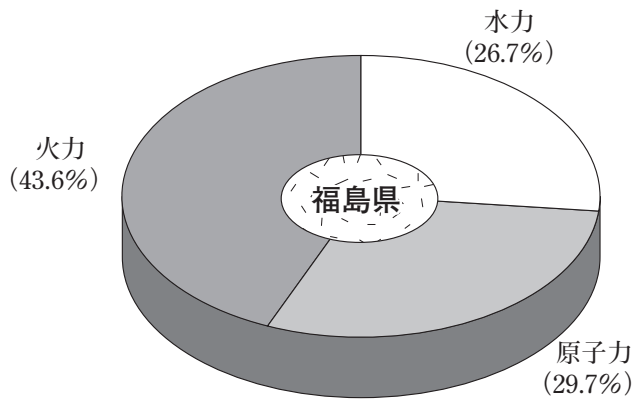
2：常磐共同火力、相馬共同火力発電、東星興業については、電気事業法の経過措置期間終了により、平成22年4月1日から「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、自家用分に計上している。

③ 全国との対比（電気事業用）

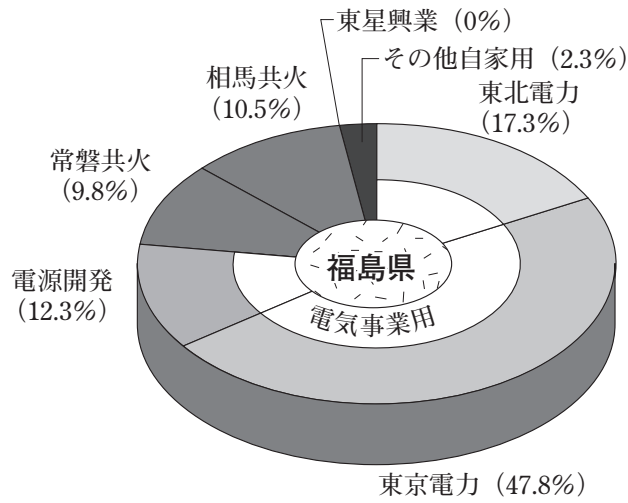
	水 力		火 力		原 子 力		風 力		合 計	
	最大出力 (千kW)	構成比 (%)	最大出力 (千kW)	構成比 (%)	最大出力 (千kW)	構成比 (%)	最大出力 (千kW)	構成比 (%)	最大出力 (千kW)	構成比 (%)
福 島 県 A	3,954	26.7	6,465	43.6	4,400	29.7		0.0	14,819	100.0
全 国 B	44,676	19.3	142,379	61.5	44,264	19.1	82	0.0	231,401	100.0
$\frac{A}{B}$ (%)	8.9		4.5		9.9		0.0		6.4	

平成26年版「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

① 発電種類別設備（電気事業用）

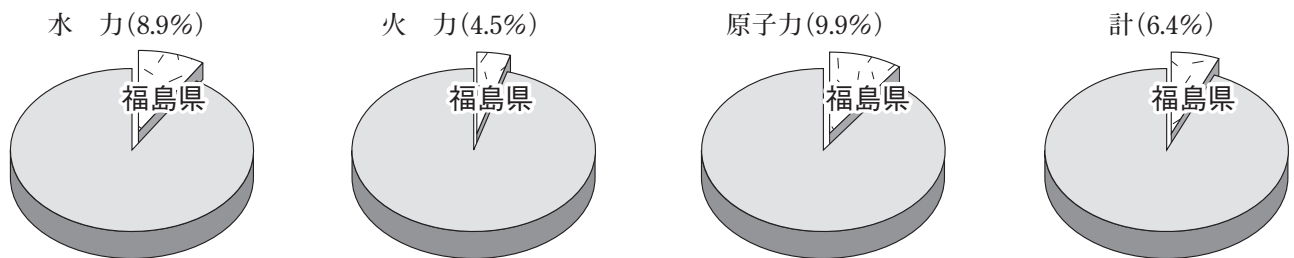


② 事業者別発電設備



③ 全国との対比（電気事業用）

県内発電設備の全国に占める割合



(2) 県内発電所所在地一覧図
 (出力10,000kW以上)





※東京電力福島第一原子力発電所1～4号機は、平成24年4月19日付け、5、6号機は、平成26年1月31日付けで電気事業法上廃止された。

(3) 市町村別発電施設（電気事業用及び卸供給用）（平成26年3月31日現在）

	水						力				電 気			
	電気事業用						小 計		卸供給用 東星興業		合 計		電 気 東北電力	
	東北電力		東京電力		電源開発									
	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)
福 島 市	8	67,080					8	67,080	1	1,500	9	68,580		
会津若松市	2	21,280	7	138,430			9	159,710	1	3,300	10	163,010		
郡 山 市			3	11,700			3	11,700			3	11,700		
い わ き 市	13	26,606					13	26,606			13	26,606		
南相馬市	1	8,700					1	8,700			1	8,700	1	2,000,000
須賀川市	1	250					1	250			1	250		
喜多方市	4	159,200	2	43,600			6	202,800	1	1,700	7	204,500		
二本松市	3	1,590					3	1,590			3	1,590		
田 村 市	1	2,490					1	2,490			1	2,490		
計	33	287,196	12	193,730			45	480,926	3	6,500	48	487,426	1	2,000,000
(南会津郡)														
下 郷 町	1	7,100			1	1,000,000	2	1,007,100			2	1,007,100		
只見町					4	666,600	4	666,600			4	666,600		
南会津町	1	530					1	530			1	530		
檜枝岐村	1	60			3	600,800	4	600,860			4	600,860		
計	3	7,690			8	2,267,400	11	2,275,090			11	2,275,090		
(耶麻郡)														
猪苗代町			2	126,800			2	126,800			2	126,800		
西会津町	4	67,060					4	67,060			4	67,060		
北塩原村			1	34,200			1	34,200			1	34,200		
計	4	67,060	3	161,000			7	228,060			7	228,060		
(河沼郡)														
会津坂下町	1	57,000					1	57,000			1	57,000		
柳津町	2	75,445					2	75,445			2	75,445	1	65,000
計	3	132,445					3	132,445			3	132,445	1	65,000
(大沼郡)														
会津美里町	1	820					1	820	1	2,100	2	2,920		
金山町	4	621,300			1	92,000	5	713,300			5	713,300		
三島町	1	94,000					1	94,000			1	94,000		
計	6	716,120			1	92,000	7	808,120	1	2,100	8	810,220		
(西白河郡)														
西郷村	1	999					1	999			1	999		
(東白川郡)														
塙町	2	1,320					2	1,320			2	1,320		
(石川郡)														
古殿町	1	2,600					1	2,600			1	2,600		
計	4	4,919					4	4,919			4	4,919		
(田村郡)														
三春町	2	530					2	530			2	530		
計	2	530					2	530			2	530		
(双葉郡)														
広野町														
檜葉町	2	15,300					2	15,300			2	15,300		
富岡町														
大熊町														
双葉町														
浪江町	2	6,300					2	6,300			2	6,300		
川内村	1	2,570					1	2,570			1	2,570		
計	5	24,170					5	24,170			5	24,170		
(相馬郡)														
新地町														
飯舘村									1	1,100	1	1,100		
計									1	1,100	1	1,100		
合 計	60	1,240,130	15	354,730	9	2,359,400	84	3,954,260	5	9,700	89	3,963,960	2	2,065,000

注：常磐共同火力、相馬共同火力発電、東星興業については、電気事業法の経過措置期間終了により、平成22年4月1

火 力								原子力		電気事業用計		総 合 計			
事業用 東京電力		小計		卸 供 給 用				合計		電気事業用 東京電力		総 合 計			
数	出力(kW)	数	出力(kW)	常磐共火		相馬共火		数	出力(kW)	数	出力(kW)	数	出力(kW)		
		1	2,000,000	1	1,875,000			1	1,875,000			8	67,080	9	68,580
												9	159,710	10	163,010
												3	11,700	3	11,700
												13	26,606	14	1,901,606
								1	2,000,000			2	2,008,700	2	2,008,700
												1	250	1	250
												6	202,800	7	204,500
												3	1,590	3	1,590
												1	2,490	1	2,490
		1	2,000,000	1	1,875,000			2	3,875,000			46	2,480,926	50	4,362,426
												2	1,007,100	2	1,007,100
												4	666,600	4	666,600
												1	530	1	530
												4	600,860	4	600,860
												11	2,275,090	11	2,275,090
												2	126,800	2	126,800
												4	67,060	4	67,060
												1	34,200	1	34,200
												7	228,060	7	228,060
		1	65,000					1	65,000			1	57,000	1	57,000
												3	140,445	3	140,445
		1	65,000					1	65,000			4	197,445	4	197,445
												1	820	2	2,920
												5	713,300	5	713,300
												1	94,000	1	94,000
												7	808,120	8	810,220
												1	999	1	999
												2	1,320	2	1,320
												1	2,600	1	2,600
												4	4,919	4	4,919
												2	530	2	530
												2	530	2	530
1	4,400,000	1	4,400,000					1	4,400,000	1	4,400,000	1	4,400,000	1	4,400,000
										1	2,200,000	3	2,215,300	3	2,215,300
											2,200,000		2,200,000		2,200,000
											2	6,300	2	6,300	
											1	2,570	1	2,570	
1	4,400,000	1	4,400,000					1	4,400,000	1	4,400,000	7	8,824,170	7	8,824,170
								1	2,000,000					1	2,000,000
														1	1,100
								1	2,000,000					2	2,001,100
1	4,400,000	3	6,465,000	1	1,875,000	1	2,000,000	5	10,340,000	1	4,400,000	88	14,819,260	95	18,703,960

日から「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行。

(4) 水力発電所一覧表

① 東北電力(60カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
1	滝野	水路式	3.76	28.18
2	穴原	〃	6.0	41.3
3	土湯	〃	2.5	124.24
4	蓬萊	ダム水路式	58.0	77.6
5	信夫	〃	58.0	12.5
6	荒川	水路式	3.2	122.42
7	大笹生	〃	6.5	215.2
8	摺上川	ダム式	4.5	82.3
9	東山	水路式	1.4	27.0
10	大川	ダム式	45.0	56.0
11	川前	水路式	4.17	48.45
12	夏井川第一	〃	6.12	89.64
13	大利第一	〃	1.32	110.91
14	夏井川第二	〃	6.4	74.71
15	鹿又川	〃	0.84	112.12
16	小川	〃	2.85	106.7
17	大利第二	〃	1.39	29.03
18	四時川第一	〃	4.0	122.0
19	四時川第二	〃	1.67	104.24
20	塩田	〃	6.91	10.6
21	夏井川第三	〃	8.34	30.03
22	小玉川第二	〃	5.01	77.12
23	小玉川第一	ダム水路式	3.89	95.9
24	石神	水路式	4.6	231.0
25	前田川	〃	4.31	7.48
26	沢上	〃	0.92	48.48
27	仏台	〃	1.06	21.21
28	小瀬川	〃	6.0	24.2
29	鮫川	〃	4.75	69.3
30	青石	〃	0.84	33.0

水力発電所一覧表（東北電力）

発電所所在地	水系・河川名	最大出力 (kW)	使用開始年月
福島市	阿武隈川・摺上川	900	明治43年7月
〃	〃・〃	1,850	大正1年10月
〃	〃・塩ノ川 女沼	2,380	昭和6年1月
〃	阿武隈川 ・女神川 入川	38,500	昭和13年12月
〃	〃・阿武隈川	5,950	昭和14年10月
〃	〃・荒川 塩ノ川	3,100	昭和14年11月
〃	〃・松川	11,400	平成3年4月
〃	〃・摺上川	3,000	平成19年5月
会津若松市	阿賀野川・湯川	280	明治34年11月
〃	〃・阿賀川	21,000	昭和61年5月
いわき市	夏井川・夏井川	1,400	大正5年8月
〃	〃・〃	4,000	大正5年12月
〃	〃・好間川	1,000	大正9年2月
〃	〃・夏井川	3,500	大正9年3月
〃	〃・鹿又川	680	大正10年9月
〃	鮫川・四時川	2,400	大正11年9月
〃	夏井川・好間川	316	大正11年11月
〃	鮫川・四時川	4,000	大正11年11月
〃	〃・〃	1,230	昭和2年7月
〃	夏井川・夏井川	560	昭和2年9月
〃	〃・〃	1,800	昭和2年12月
〃	〃・小玉川	2,920	昭和10年9月
〃	〃・〃	2,800	昭和6年7月
南相馬市	新田川・新田川 比曾川	8,700	昭和19年11月
須賀川市	阿武隈川・阿武隈川	250	明治39年5月
二本松市	〃・口太川	340	明治41年10月
〃	〃・〃	150	大正3年11月
〃	〃・移川 口太川	1,100	大正10年9月
古殿町	鮫川・鮫川	2,600	昭和15年12月
三春町	阿武隈川・移川	200	大正8年2月

No.	発 電 所 名	型 式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
31	移 川	水 路 式	1.11	39.2
32	古 道 川	〃	5.01	63.4
33	真 船	〃	1.06	125.95
34	川 上	〃	3.14	38.79
35	雨 谷	〃	1.17	65.38
36	奥 川 第 一	〃	3.62	39.09
37	奥 川 第 二	〃	3.62	20.3
38	上 野 尻	ダ ム 式	430.0	14.1
39	第 二 上 野 尻	〃	100.0	15.54
40	新 郷	〃	312.0	19.8
41	山 郷	〃	354.0	15.45
42	第 二 新 郷	〃	200.0	22.45
43	第 二 山 郷	〃	170.0	15.93
44	片 門	〃	345.0	19.29
45	滝 谷 川	水 路 式	1.67	33.9
46	柳 津	ダ ム 式	345.0	25.39
47	宮 川	水 路 式	1.67	65.15
48	宮 下	ダ ム 水 路 式	320.0	1~5号 34.75
49	伊 南 川	水 路 式	20.6	109.32
50	上 田	ダ ム 式	284.0	26.3
51	本 名	〃	260.0	34.9
52	第 二 沼 沢	揚 水 式	250.0	214.0
53	鶴 沼 川	水 路 式	5.57	156.97
54	檜 枝 岐	〃	0.2	50.0
55	内 川	〃	6.96	10.0
56	木 戸 川 第 二	〃	8.35	217.7
57	木 戸 川 第 三	〃	7.79	18.28
58	木 戸 川 第 一	〃	4.45	77.42
59	昼 曾 根	〃	1.67	46.97
60	高 瀬 川	〃	5.73	128.73
	合 計			

水力発電所一覧表（東北電力）

発電所所在地	水系・河川名	最大出力 (kW)	使用開始年月
三 春 町	阿武隈川・移 川	330	大 正 15 年 3 月
田 村 市	請 戸 川・古 道 川 葛 尾 川	2,490	昭 和 15 年 3 月
西 郷 村	阿武隈川・阿武隈川	999	昭 和 2 年 5 月
塙 町	久 慈 川・川 上 川	800	大 正 3 年 2 月
〃	〃 ・ 渡 瀬 川	520	大 正 12 年 1 月
西 会 津 町	阿賀野川・奥 川	1,000	大 正 9 年 11 月
〃	〃 ・ 〃	560	大 正 10 年 11 月
〃	〃 ・ 阿 賀 川	52,000	昭 和 33 年 8 月
〃	〃 ・ 〃	13,500	平 成 14 年 6 月
喜 多 方 市	〃 ・ 〃	51,600	昭 和 14 年 7 月
〃	〃 ・ 〃	45,900	昭 和 18 年 2 月
〃	〃 ・ 〃	38,800	昭 和 59 年 9 月
〃	〃 ・ 〃	22,900	平 成 4 年 6 月
会 津 坂 下 町	〃 ・ 只 見 川	57,000	昭 和 28 年 8 月
柳 津 町	〃 ・ 滝 谷 川	445	大 正 9 年 7 月
〃	〃 ・ 只 見 川	75,000	昭 和 28 年 8 月
会 津 美 里 町	〃 ・ 宮 川	820	大 正 10 年 6 月
三 島 町	〃 ・ 只 見 川	94,000	昭 和 21 年 12 月
金 山 町	〃 ・ 伊 南 川	19,400	昭 和 13 年 10 月
〃	〃 ・ 只 見 川	63,900	昭 和 29 年 3 月
〃	〃 ・ 〃	78,000	昭 和 29 年 8 月
〃	〃 ・ 只 見 川 沼 沢 沼	460,000	昭 和 57 年 5 月
下 郷 町	〃 ・ 鶴 沼 川	7,100	昭 和 6 年 5 月
桧 枝 岐 村	〃 ・ 伊 南 川	60	大 正 11 年 10 月
南 会 津 町	〃 ・ 〃	530	昭 和 2 年 12 月
檜 葉 町	木 戸 川・木 戸 川	14,300	昭 和 11 年 11 月
〃	〃 ・ 〃	1,000	昭 和 14 年 6 月
川 内 村	〃 ・ 〃	2,570	大 正 13 年 12 月
浪 江 町	請 戸 川・請 戸 川	500	大 正 2 年 6 月
〃	〃 ・ 高 瀬 川	5,800	大 正 15 年 6 月
		1,240,130	

② 東京電力(15カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
61	戸ノ口堰第二	水路式	2.73	43.06
62	戸ノ口堰第三	〃	2.45	72.4
63	戸ノ口堰第一	〃	2.73	102.4
64	沼上	〃	8.04	1号 37.56 2号 37.68
65	竹之内	〃	7.2	68.121
66	丸守	〃	8.18	87.36
67	小野川	〃	63.5	62.0
68	金川	〃	64.74	12.572
69	猪苗代第四	〃	67.33	1・3号 61.81 2号 61.84
70	秋元	〃	76.85	1~2号 161.71 3号 161.91
71	沼ノ倉	〃	76.85	1号 27.71 2号 27.64
72	日橋川	〃	65.69	19.159
73	猪苗代第一	〃	67.5	1~3号 105.67 4号 109.814
74	猪苗代第二	〃	67.5	68.19
75	猪苗代第三	〃	65.69	40.621
	合計			

③ 電源開発(9カ所)

No.	発電所名	型式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
76	滝	ダム式	300.0	35.82
77	下郷	揚水式	314.0	387.0
78	奥只見	ダム水路式	387.0	1~3号 170.0 4号 164.2
79	奥只見(維持流量)	ダム水路式	2.56	130.3
80	大津岐	ダム水路式	22.0	205.56
81	田子倉	ダム式	420.0	105.0
82	大鳥	〃	427.0	50.8
83	只見	〃	375.0	19.8
84	黒谷	水路式	12.0	194.3
	合計			

水力発電所一覧表（東京電力）

発電所所在地	水系・河川名	最大出力 (kW)	使用開始年月
会津若松市	阿賀野川・金山川	850	大正8年6月
〃	〃・〃	1,400	大正15年12月
〃	〃・猪苗代湖 日橋川	2,080	昭和2年2月
郡山市	阿賀野川・猪苗代湖 阿武隈川・五百川	2,100	明治32年6月
〃	阿武隈川・五百川	3,700	大正8年7月
〃	〃・五百川 日沢川	5,900	大正10年10月
北塩原村	阿賀野川・檜原湖 雄国沼 小野川湖 長瀬川等	34,200	昭和12年12月
喜多方市	〃・日橋川	6,500	大正8年10月
〃	〃・日橋川 大谷川	37,100	大正15年11月
猪苗代町	〃・秋元湖 長瀬川	107,500	昭和15年2月
〃	〃・長瀬川	18,900	昭和21年12月
会津若松市	〃・日橋川	10,600	明治45年4月
〃	〃・猪苗代湖 日橋川	63,200	大正3年10月
〃	〃・日橋川	37,500	大正7年6月
〃	〃・日橋川	23,200	大正15年12月
		354,730	

水力発電所一覧表（電源開発）

発電所所在地	水系・河川名	最大出力 (kW)	使用開始年月
金山町	阿賀野川・只見川	92,000	昭和36年12月
下郷町	〃・小野川	1,000,000	昭和63年4月
檜枝岐村	〃・只見川 袖沢川	560,000	昭和35年12月 平成15年6月(4号)
〃	〃・只見川 袖沢川	2,800	平成15年6月
〃	〃・袖沢川 大津岐川 檜枝岐川	38,000	昭和43年12月
只見町	〃・只見川	400,000	昭和34年5月
〃	〃・〃	182,000	昭和38年11月 平成15年6月(2号)
〃	〃・〃	65,000	平成1年7月
〃	〃・黒谷川	19,600	平成6年4月
		2,359,400	

(参考) 東 星 興 業 (5カ所)

No.	発 電 所 名	型 式	最大出力時使用水量(t/s)	最大出力時有効落差(m)
85	本 郷	水 路 式	10.16	25.21
86	小 谷	ダ ム 式	45.0	9.0
87	真 野	〃	2.8	47.24
88	日 中	〃	2.5	88.9
89	庭 坂	水 路 式	1.6	111.2
	合 計			

注：東星興業は、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、統計に含めない。

①～③ 水力発電所 総計（電気事業用）

最大出力 (kW)	3,954,260
-----------	-----------

(5) 火力発電所一覧表

① 東 北 電 力 (2カ所)

発 電 所 名	所 在 地	号 機	認可出力 (kW)	ボイラー型式
原 町	南 相 馬 市	1	1,000,000	放射再熱式貫流型
		2	1,000,000	〃
柳津西山地熱	柳 津 町	1	65,000	—
合 計			2,065,000	

② 東 京 電 力 (1カ所)

発 電 所 名	所 在 地	号 機	認可出力 (kW)	ボイラー型式
広 野	広 野 町	1	600,000	貫流変圧型再熱式
		2	600,000	〃
		3	1,000,000	〃
		4	1,000,000	〃
		5	600,000	〃
		6	600,000	〃
合 計			4,400,000	

水力発電所一覧表（東星興業）

発電所所在地	水系・河川名	最大出力 (kW)	使用開始年月
会津美里町	阿賀野川・阿賀川	2,100	昭和 32 年 1 月
会津若松市	阿賀野川・阿賀川	3,300	平成 2 年 7 月
飯 舘 村	真野川・真野川	1,100	平成 4 年 4 月
喜 多 方 市	阿賀野川・押切川	1,700	平成 7 年 7 月
福 島 市	阿武隈川・天戸川	1,500	平成 13 年 4 月
		9,700	

火力発電所一覧表（東北電力）

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備 考
二軸形四車室四流排気式 再熱復水形	石 炭	平成 9 年 7 月	
〃	〃	平成 10 年 7 月	
衝動式復流形	地 熱	平成 7 年 5 月	

火力発電所一覧表（東京電力）

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備 考
二軸形四流排気室 再熱復水型	重 ・ 原油	昭和 55 年 4 月	
〃	〃	昭和 55 年 7 月	
〃	重・原油・天然ガス	平成 元年 6 月	
〃	〃	平成 5 年 1 月	
一軸形二流排気室 再熱復水型	石 炭	平成 16 年 7 月	
〃	〃	平成 25 年 12 月	

(参考) 常磐共同火力 (1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力 (kW)	ボイラー型式
勿来	いわき市	6	175,000	ベンソンボイラー貫流型
		7	250,000	放射再熱式強制循環型
		8	600,000	放射再熱式変圧貫流型
		9	600,000	〃
合	計		1,625,000	

発電所名	所在地	号機	認可出力 (kW)	ガス化炉形式
勿来	いわき市	10	250,000	空気吹き二段噴流床方式
合	計		250,000	

注1：1・2号機は昭和58年9月、3～5号機は昭和62年4月に廃止。

2：常磐共同火力は、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、統計に含めない。

(参考) 相馬共同火力発電 (1カ所)

発電所名	所在地	号機	認可出力 (kW)	ボイラー型式
新地	新地町	1	1,000,000	超臨界圧貫流変圧型再熱式
		2	1,000,000	〃
合	計		2,000,000	

注：相馬共同火力発電は、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、統計に含めない。

①～② 火力発電所 (電気事業用)

認可出力 (kW)	6,465,000
-----------	-----------

(6) 原子力発電所一覧表

東京電力

発電所名	所在地	号機	最大出力 (kW)	炉型式	運転開始年月	備考
東京電力 福島第二	楢葉町	1	1,100,000	B W R	昭和57年4月	
	〃	2	1,100,000	〃	昭和59年2月	
	富岡町	3	1,100,000	〃	昭和60年6月	
	〃	4	1,100,000	〃	昭和62年8月	
合計		4	4,400,000			

火力発電所一覧表（常磐共同火力）

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
衝動式三気筒再熱タンデム 三流排気型タービン	重油	昭和41年11月	昭和58年9月より一時休止 平成3年12月運転再開 平成22年1月より長期停止 平成24年4月運転再開 平成26年4月より長期停止
衝動式三気筒再熱タンデム 四流排気型タービン	石炭・炭化燃料・ 木質ペレット	昭和45年10月	昭和59年4月より3年間休止 昭和62年4月運転再開
衝動再熱式クロスコン パウンド四流排気型	石炭・炭化燃料・ 木質ペレット	昭和58年9月	
〃	石炭・重油・ 炭化燃料・木炭ペレット	昭和58年12月	

排熱回収ボイラ形式	ガスタービン形式	使用燃料	使用開始年月	備考
再熱複圧自然循環形	開放単純サイクル 一軸型 1200℃級	石炭	平成25年4月	

火力発電所一覧表（相馬共同火力発電）

タービン型式	使用燃料	使用開始年月	備考
二軸形四流排気式再熱復水形	石炭（助熱・重油）	平成6年7月	
〃	〃	平成7年7月	

(7) 再生可能エネルギーの主な発電所（最大出力1,000kW以上）

□風力発電所

施設名	所在地	事業者名	最大出力(kW)	使用開始年月日	備考
天栄風力発電所	天栄村	天栄村	3,000	平成12年12月	750kW×4基
郡山布引高原風力発電所	郡山市	(株)ジェイウィンド	65,980	平成18年12月	2,000kW×32基 1,980kW×1基 計33基
滝根小白井ウインドファーム	田村市 いわき市	(株)ユーラスエナジー 滝根小白井	46,000	平成22年12月	2,000kW×23基 (田村市:10基、いわき市:13基)
桧山高原風力発電所	田村市 川内村	(株)ジェイウィンド	28,000	平成23年2月	2,000kW×14基 (田村市:12基、川内村:2基)
ふくしま未来	広野町・ 楡葉町沖	経済産業省	2,000	平成25年12月	2,000kW
合 計			144,980		

□地熱発電所

施設名	所在地	事業者名	最大出力(kW)	使用開始年月日	備考
柳津西山地熱発電所	柳津町	東北電力(株)	65,000	平成7年5月	再掲（火力発電所に計上）
合 計			65,000		

□バイオマス発電所

施設名	所在地	事業者名	最大出力(kW)	使用開始年月日	備考
(株)白河ウッドパワー大信発電所	白河市	(株)白河ウッドパワー	11,500	平成18年10月	燃料：木質チップ (年間約10万 t)
(株)グリーン発電会津河東発電所	会津若松市	(株)グリーン発電会津	5,000	平成24年7月	燃料：木質チップ (年間約6万 t)
合 計			16,500		

□太陽光発電所

所在地	事業者名	最大出力(kW)	使用開始年月日	備 考
矢吹町	レンゴー(株)	1,500	平成22年5月	レンゴー福島矢吹工場
田村市	東日運送(株)	1,500	平成25年3月	三春物流センター
相馬市	(株)I H I	1,100	平成25年3月	相馬事業所敷地内
須賀川市	福島発電(株)	1,192	平成25年3月	
棚倉町	須賀川瓦敷(株)	1,339	平成25年3月	
相馬市	吉野石膏(株)	1,997	平成25年4月	相馬中核工業団地
須賀川市	奥地建産	1,600	平成25年5月	須賀川テクニカルリサーチガーデン
白河市	(株)ウエストホールディングス	1,187	平成25年5月	白河市狸山
南相馬市	加藤道路(株)	1,500	平成25年6月	
いわき市	(株)G S ユアサ	1,000	平成25年6月	いわき市好間工業団地
泉崎村	農協観光	1,200	平成25年9月	Nツアービジネスセンターいずみさき内
泉崎村	森トラスト(株)	1,990	平成25年9月	旧ラフォーレ白河ゴルフコース跡
泉崎村	岩崎通信機(株)	2,000	平成25年10月	福島岩通泉崎工場
伊達市	日本重化学工業(株)	1,590	平成25年10月	
本宮市	矢田工業(株)	1,500	平成25年10月	わんだメガソーラー
相馬市	ニューパワー相馬合同会社	1,998	平成25年10月	(株)フジタ・(株)I H I・中村土木(株)の連合体
いわき市	オリックス(株)	2,016	平成25年10月	
西郷村	エルナー(株)	1,990	平成25年10月	白河工場
白河市	味覚糖(株)福島工場	2,000	平成25年11月	工業の森・新白河
小野町	伯東(株)	2,000	平成25年12月	
本宮市	ゲンゼ(株) (福島プラスチック)	1,675	平成26年2月	福島プラスチック敷地内
合 計		34,874		

2. 電 源 開

福島県における電源開発計画（原則として電気事業者の供給計画による）（その1）

種 別	事 業 者 名	地 点 名	最大出力 (kW)	電 調 審	工事計画認可		
原 子 力	東 京 電 力	福島第一原発 1号機	460,000	41. 4	42. 9		
		〃 2号機	784,000	42. 12	44. 5		
		〃 3号機	784,000	44. 5	45. 10		
		〃 4号機	784,000	46. 6	47. 5		
		〃 5号機	784,000	46. 2	46. 12		
		〃 6号機	1,100,000	46. 12	48. 3		
		小 計	4,696,000				
		福島第二原発 1号機	1,100,000	47. 6	50. 8		
		〃 2号機	1,100,000	50. 3	54. 1		
		〃 3号機	1,100,000	52. 3	55. 12		
		〃 4号機	1,100,000	53. 7	55. 11		
		小 計	4,400,000				
		東 京 電 力 計			9,096,000		
		原 子 力 計			9,096,000		
火 力	東 京 電 力	広野火力 1号機	600,000	46. 12	52. 10		
		〃 2号機	600,000	46. 12	52. 10		
		〃 3号機	1,000,000	56. 3	56. 11		
		〃 4号機	1,000,000	56. 3	元. 8		
		〃 5号機	600,000	11. 8	11. 9		
		〃 6号機	600,000	11. 8	—		
		小 計	4,400,000				
		東 北 電 力	原町火力 1号機	1,000,000	55. 3	—	
			〃 2号機	1,000,000	55. 3	—	
			柳津西山地熱	65,000	4. 12	—	
	小 計		2,065,000				
	常 磐 共 同 火 力	勿来火力 6号機	175,000	—	—		
		〃 7号機	250,000	—	—		
		〃 8号機	600,000	54. 3	55. 2		
		〃 9号機	600,000	54. 3	55. 2		
		小 計	1,625,000				
	相 馬 共 同 火 力 発 電	新地火力 1号機	1,000,000	58. 12	—		
		〃 2号機	1,000,000	58. 12	—		
		小 計	2,000,000				
	火 力 計			10,090,000			

発 計 画 (昭和45年以降運転開始)

(平成26年 3 月31日現在)

工事着工	運転開始	所在市町村	備 考
42. 9	46. 3	大 熊 町	敷地面積 350ha 平成24年 4 月19日電気事業法上廃止された
44. 5	49. 7	〃	
45. 10	51. 3	〃	
47. 9	53. 10	〃	
46. 12	53. 4	双 葉 町	平成26年 1 月31日電気事業法上廃止された
48. 5	54. 10	〃	
50. 11	57. 4	檜 葉 町	敷地面積 150ha
54. 2	59. 2	〃	
55. 12	60. 6	富 岡 町	
55. 12	62. 8	〃	
52. 10	55. 4	広 野 町	(重・原油) 敷地面積 132ha
52. 10	55. 7	〃	(〃)
56. 12	元. 6	〃	(重油・原油・天然ガス)
元. 8	5. 1	〃	(〃)
11. 9	16. 7	〃	(石 炭)
20. 10	25. 12	〃	(〃)
4. 12	9. 7	南 相 馬 市	(石 炭)
5. 12	10. 7	〃	(〃)
5. 6	7. 5	柳 津 町	
—	41. 11	い わ き 市	(重 油)
—	45. 10	〃	(石炭・重油)
55. 2	58. 9	〃	(石炭・重油)
55. 2	58. 12	〃	(石炭・重油)
2. 8	6. 7	新 地 町	(石 炭) 敷地面積 168ha
2. 8	7. 7	〃	(石 炭)

福島県における電源開発計画（原則として電気事業者の供給計画による）（その2）

種 別	事 業 者 名	地 点 名	最大出力 (kW)	電 調 審	工事計画認可
水 力	東 京 電 力	小野川 (改造)	7,900	7. 3	8. 2
		秋 元 (改造)	13,900	7. 3	8. 6
		沼ノ倉 (増設)	7,400	7. 3	8. 2
		小 計	29,200		
	東 北 電 力	宮 下 (増設)	35,800	49. 7	49. 10
		第 二 沼 沢 1号機	230,000	51. 12	52. 8
		第 二 沼 沢 2号機	230,000	51. 12	52. 8
		鹿ノ又川 (増設)	340	—	—
		新 大 川	21,000	49. 2	55. 3
		第 二 新 郷	38,800	56. 3	57. 1
		第 二 山 郷	22,900	57. 3	58. 11
		大 笹 生	11,400	61. 3	63. 1
		摺 上 川	3,000	7. 7	—
		第二上野尻	13,500	10. 7	—
		小 計	606,740		
	電 源 開 発	下 郷 1号機	250,000	49. 2	52. 12
		〃 2号機	250,000	49. 2	52. 12
		〃 3号機	250,000	49. 2	52. 12
		〃 4号機	250,000	49. 2	52. 12
		只 見	65,000	56. 11	59. 3
		黒 谷 1号機	13,100	元. 3	—
		〃 2号機	6,500	元. 3	—
		奥只見 (増設)	200,000	7. 7	—
		大 鳥 (増設)	87,000	7. 7	—
		奥只見 (維持流量)	2,700	13. 9	—
		小 計	1,374,300		
	福 島 県	小 谷	3,300	62. 3	62. 3
真 野		1,100	元. 7	3. 2	
日 中		1,700	2. 12	3. 12	
庭 坂		1,500	—	—	
東 山 ダム		700	—	57. 3	
高 柴 ダム		1,500	—	59. 3	
小 計		9,800			
水 力 計			2,020,040		
合 計			24,791,040		

(平成26年 3月31日現在)

工事着工	運転開始	所在市町村	備考
8. 2	10. 7	北 塩 原 村	(水 路 式)
8. 6	10. 5	猪 苗 代 町	(“)
8. 2	10. 6	”	(“)
49. 12	51. 1	三 島 町	(ダ ム 式)
52. 8	57. 5	金 山 町	(揚 水 式)
52. 8	57. 6	”	(“)
57. 2	57. 6	い わ き 市	(ダ ム 式)
55. 7	61. 5	会 津 若 松 市	(“) 大川発電所に改称
57. 1	59. 10	喜 多 方 市	(“)
58. 11	4. 6	”	(“)
63. 1	3. 4	福 島 市	(水 路 式)
16. 8	19. 5	”	(ダ ム 式)
11. 8	14. 6	西 会 津 町	(“)
52. 12	63. 4	下郷町・会津若松市	(揚 水 式)
52. 12	63. 4	”	(“)
52. 12	3. 6	”	(“)
52. 12	3. 6	”	(“)
59. 3	元. 7	只 見 町	(ダ ム 式)
2. 10	6. 5	”	(水 路 式)
2. 10	6. 5	”	(“)
8. 2	15. 6	檜 枝 岐 村	(ダム水路式)
7. 12	15. 6	只 見 町	(ダ ム 式)
14. 3	15. 6	檜 枝 岐 村	(ダム水路式)
62. 3	2. 7	会 津 若 松 市	(ダ ム 式)
3. 2	4. 4	飯 舘 村	(“)
3. 12	7. 7	喜 多 方 市	(“)
11. 6	13. 4	福 島 市	(水 路 式) 自家発電
57. 3	57. 9	会 津 若 松 市	(“) 自家発電
57. 4	60. 11	い わ き 市	(“) 自家発電

3. 供給実績

(1) 平成25年度 電力供給実績

(単位：百万kWh)

		年間発電電力量	水力	火力	原子力	風力・太陽光	割合(%)	前年発電量	前年比(%)
電気事業用	東北電力	19,123	2,325	16,798			28.5%	5,365	356.4%
	東京電力	19,781	838	18,943			29.5%	17,927	110.3%
	電源開発	1,815	1,815				2.7%	1,571	115.5%
(小計①)		40,719	4,978	35,741	0	0	60.7%	24,863	163.8%
自家用	御供給用								
	常磐共同火力	11,841		11,841			17.7%	10,940	108.2%
	相馬共同火力発電	12,358		12,358			18.4%	16,058	77.0%
	東星興業	48	48				0.1%	42	114.3%
	(小計②)	24,247	48	24,199	0	0	36.1%	27,040	89.7%
その他の自家用	2,118	103	1,656		359	3.2%	2,725	77.7%	
(小計)		26,365	151	25,855	0	359	39.3%	29,765	88.6%
合計		67,084	5,129	61,596	0	359	100.0%	54,628	122.8%
割合(%)		—	7.6%	91.8%	0.0%	0.5%	100.0%	—	—
全国		1,090,723	84,885	990,182	9,303	6,239	—	1,093,950	99.7%
全国に占める割合		6.2%	6.0%	6.2%	0.0%	5.8%	—	5.0%	—

(参考)

小計(電気事業用①及び御供給用②)	64,966	5,026	59,940	0	0	96.8%	51,903	125.2%
-------------------	--------	-------	--------	---	---	-------	--------	--------

注1：常磐共同火力、相馬共同火力発電、東星興業については、電気事業法の経過措置期間終了により、平成22年4月1日から「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、自家用分に計上している。

2：地熱、バイオマス発電は火力に含まれる。

出所：東北経済産業局資源エネルギー環境部電力・ガス事業課電力・ガス需給対策室調べ
全国値は平成26年版「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

(2) 県内使用電力量及び県外移出電力量

(単位：百万kWh)

年 度	発電電力量 (A)	使用電力量（需要端）(B)		県外移出量 (A) - (B)
		電 灯	電 力	
昭和 63	79,983	8,450	2,306	71,533
平成 元	70,651	9,090	2,460	61,561
2	77,769	9,782	2,604	67,987
3	82,455	10,133	2,741	72,322
4	86,270	10,402	2,907	75,868
5	85,466	10,555	3,026	73,158
6	94,909	11,316	3,208	83,593
7	104,000	11,683	3,360	92,317
8	99,677	12,071	3,462	87,606
9	102,972	12,497	3,557	90,475
10	106,814	12,457	3,619	94,357
11	113,428	12,990	3,753	100,438
12	110,280	13,664	3,855	96,616
13	109,472	13,377	3,823	96,095
14	100,652	13,800	3,944	86,852
15	73,429	13,924	3,922	59,505
16	96,741	14,484	4,044	82,257
17	111,628	14,965	4,177	96,663
18	112,831	15,433	4,168	97,398
19	122,053	16,155	4,330	105,898
20	127,284	15,667	4,274	111,617
21	119,101	15,017	4,302	104,084
22	106,705	15,696	4,502	91,009
23	28,729	14,087	4,135	14,642
24	51,903	14,291	4,187	37,612
25	64,966	14,130	4,146	50,836

注：1 県外移出量は発電電力量（発電端）（電気事業分と卸供給分の計）から使用電力量（需要端）を差し引いた数値。

2 合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

4. 県内電力の推移

(1) 発電設備の推移

① 全国発電設備（電気事業用）

（年度末現在）

年 度	水 力		火 力		原 子 力		合 計		福 島 県	
	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)	最大出力 (万kW)	構成比 (%)
S 48	2,152	25.5	6,061	71.8	228	2.7	8,441	100.0	315	3.7
49	2,248	24.3	6,610	71.5	390	4.2	9,247	100.0	393	4.3
50	2,379	23.9	6,935	69.5	660	6.6	9,974	100.0	471	4.7
51	2,490	24.0	7,146	68.9	743	7.2	10,378	100.0	474	4.6
52	2,503	22.9	7,610	69.7	799	7.3	10,912	100.0	474	4.3
53	2,625	22.3	7,871	66.9	1,268	10.8	11,763	100.0	631	5.4
54	2,721	21.9	8,199	66.0	1,495	12.0	12,415	100.0	741	6.0
55	2,867	22.2	8,518	65.8	1,551	12.0	12,936	100.0	861	6.7
56	3,050	22.5	8,895	65.6	1,608	11.9	13,553	100.0	884	6.5
57	3,219	23.0	9,047	64.7	1,718	12.3	13,984	100.0	1,017	7.3
58	3,240	22.5	9,358	64.9	1,828	12.7	14,426	100.0	1,241	8.6
59	3,282	22.1	9,495	64.0	2,056	13.9	14,833	100.0	1,243	8.4
60	3,320	21.5	9,661	62.6	2,452	15.9	15,433	100.0	1,353	8.8
61	3,454	21.8	9,812	62.0	2,568	16.2	15,834	100.0	1,355	8.6
62	3,523	21.6	9,990	61.3	2,788	17.1	16,301	100.0	1,443	8.9
63	3,613	21.9	9,999	60.7	2,870	17.4	16,482	100.0	1,493	9.1
H 元	3,632	21.6	10,237	60.9	2,928	17.4	16,797	100.0	1,599	9.5
2	3,645	20.8	10,714	61.2	3,148	18.0	17,507	100.0	1,600	9.1
3	3,774	21.0	10,862	60.5	3,324	18.5	17,960	100.0	1,651	9.2
4	3,814	20.7	11,127	60.5	3,442	18.7	18,383	100.0	1,754	9.5
5	3,859	20.3	11,346	59.6	3,838	20.2	19,043	100.0	1,754	9.2
6	4,055	20.6	11,641	59.0	4,036	20.5	19,732	100.0	1,856	9.4
7	4,208	20.7	11,967	59.0	4,119	20.3	20,294	100.0	1,963	9.7
8	4,305	20.6	12,374	59.1	4,255	20.3	20,934	100.0	1,963	9.4
9	4,311	19.9	12,841	59.3	4,508	20.8	21,660	100.0	2,063	9.5
10	4,389	19.7	13,342	60.0	4,508	20.3	22,239	100.0	2,166	9.7
11	4,440	19.8	13,479	60.1	4,508	20.1	22,427	100.0	2,166	9.7
12	4,485	19.6	13,866	60.7	4,508	19.7	22,859	100.0	2,166	9.5
13	4,488	19.5	13,942	60.6	4,574	19.9	23,004	100.0	2,167	9.4
14	4,490	19.4	14,092	60.9	4,574	19.8	23,156	100.0	2,164	9.3
15	4,520	19.5	14,088	60.8	4,574	19.7	23,182	100.0	2,193	9.5
16	4,519	19.3	14,124	60.5	4,712	20.2	23,355	100.0	2,253	9.6
17	4,567	19.4	13,971	59.5	4,958	21.1	23,496	100.0	2,253	9.6
18	4,569	19.5	13,939	59.4	4,947	21.1	23,454	100.0	2,253	9.6
19	4,598	19.7	13,862	59.2	4,947	21.1	23,407	100.0	2,253	9.6
20	4,625	19.7	14,052	59.9	4,794	20.4	23,471	100.0	2,253	9.6
21	4,522	19.1	14,307	60.3	4,885	20.6	23,714	100.0	2,253	9.5
22	4,385	19.2	13,557	59.4	4,896	21.4	22,838	100.0	1,890	8.3
23	4,417	19.2	13,663	59.5	4,896	21.3	22,976	100.0	1,891	8.2
24	4,465	19.3	14,027	60.7	4,615	20.0	23,107	100.0	1,610	7.0
25	4,468	19.3	14,238	61.6	4,426	19.1	23,132	100.0	1,482	6.4

注：1 平成22年度の値が減少しているのは、「みなし電気事業者」（3社）について、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため。

2 合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

② 福島県における発電設備

(年度末現在) (単位：千kW)

項目 年度	電 気 事 業 者						旧 電 気 事 業 者								その他の 自 家 用		計
	東北電力		東京電力		電源開発		常磐共火		相馬共火		東星興業		福島県		最大 出力	割合 (%)	
	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)	最大 出力	割合 (%)			
S 37	681	31.2	303	13.9	832	38.1	295	13.5			2	0.1			70	3.2	2,183
38	681	29.9	303	13.3	927	40.7	295	12.9			2	0.1			70	3.1	2,278
39	682	29.6	303	13.2	927	40.2	295	12.8			2	0.1			94	4.1	2,303
40	682	29.6	303	13.1	927	40.2	295	12.8			2	0.1			96	4.2	2,305
41	682	27.6	303	12.2	927	37.2	470	19.0			2	0.1			92	3.7	2,476
42	682	27.2	303	12.1	927	37.0	470	18.8			2	0.1			122	4.9	2,506
43	681	26.4	303	11.7	965	37.4	470	18.2			2	0.1			159	6.2	2,580
44	681	26.4	303	11.7	965	37.3	470	18.2			2	0.1			162	6.3	2,583
45	700	20.6	763	22.4	965	28.4	720	21.2			2	0.1			248	7.3	3,398
46	700	20.6	763	22.5	965	28.5	720	21.2			2	0.1			241	7.1	3,391
47	697	20.5	763	22.4	965	28.3	720	21.2			2	0.1			257	7.5	3,404
48	696	20.4	763	22.4	965	28.3	720	21.1			2	0.1			262	7.7	3,408
49	696	16.7	1,547	37.0	965	23.1	720	17.2			2	0.0			249	6.0	4,179
50	696	14.1	2,331	47.2	965	19.6	720	14.6			2	0.0			224	4.5	4,938
51	725	14.6	2,331	47.0	965	19.4	720	14.5			2	0.0			221	4.5	4,964
52	725	14.6	2,331	47.0	965	19.4	720	14.5			2	0.0			221	4.5	4,964
53	725	11.1	3,899	59.7	965	14.8	720	11.0			2	0.0			221	3.4	6,532
54	725	9.5	4,999	65.5	965	12.7	720	9.4			2	0.0			221	2.9	7,632
55	725	8.2	6,199	70.2	965	10.9	720	8.2			2	0.0			221	2.5	8,832
56	956	10.6	6,199	68.4	965	10.7	720	7.9			2	0.0			221	2.4	9,063
57	1,186	11.4	7,299	70.5	965	9.3	720	7.0			2	0.0			189	1.8	10,361
58	1,186	9.4	8,402	66.8	965	7.7	1,850	14.7			2	0.0			181	1.4	12,586
59	1,211	9.6	8,402	66.6	965	7.7	1,850	14.7			2	0.0			175	1.4	12,605
60	1,211	8.8	9,503	69.3	965	7.1	1,850	13.5			2	0.0			179	1.3	13,710
61	1,232	9.0	9,503	69.2	965	7.0	1,850	13.5			2	0.0			187	1.4	13,739
62	1,232	8.4	10,603	72.5	965	6.6	1,625	11.1			2	0.0			199	1.4	14,626
63	1,232	8.1	10,603	70.0	1,465	9.7	1,625	10.7			2	0.0			214	1.4	15,141
H 元	1,232	7.6	11,603	71.6	1,530	9.4	1,625	10.0			2	0.0			214	1.3	16,206
2	1,232	7.6	11,603	71.6	1,530	9.4	1,625	10.0			2	0.0	3	0.0	214	1.3	16,209
3	1,244	7.4	11,603	69.2	2,030	12.1	1,625	9.7			2	0.0	3	0.0	258	1.5	16,765
4	1,267	7.1	12,603	70.8	2,030	11.4	1,625	9.1			2	0.0	4	0.0	276	1.5	17,807
5	1,267	7.1	12,614	70.8	2,030	11.4	1,625	9.1			2	0.0	4	0.0	280	1.6	17,822
6	1,267	6.7	12,614	67.0	2,045	10.9	1,625	8.6	1,000	5.3	2	0.0	4	0.0	280	1.5	18,837
7	1,332	6.7	12,614	63.2	2,050	10.3	1,625	8.1	2,000	10.0	2	0.0	6	0.0	315	1.6	19,944
8	1,332	6.7	12,614	63.2	2,050	10.3	1,625	8.1	2,000	10.0	2	0.0	6	0.0	315	1.6	19,944
9	2,332	11.1	12,614	60.2	2,050	9.8	1,625	7.8	2,000	9.6	2	0.0	6	0.0	312	1.5	20,941
10	3,332	15.2	12,643	57.5	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	6	0.0	330	1.5	21,988
11	3,332	15.2	12,643	57.5	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	6	0.0	330	1.5	21,988
12	3,332	15.2	12,649	57.6	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	6	0.0	281	1.3	21,946
13	3,332	15.2	12,649	57.6	2,050	9.3	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	8	0.0	277	1.3	21,943
14	3,302	15.1	12,649	57.7	2,050	9.4	1,625	7.4	2,000	9.1	2	0.0	8	0.0	280	1.3	21,916
15	3,302	14.8	12,650	56.8	2,339	10.5	1,625	7.3	2,000	9.0	2	0.0	8	0.0	362	1.6	22,288
16	3,302	14.5	13,250	58.0	2,339	10.2	1,625	7.1	2,000	8.8	10	0.0			309	1.4	22,835
17	3,302	14.5	13,250	58.1	2,339	10.2	1,625	7.1	2,000	8.8	10	0.0			296	1.3	22,822
18	3,305	14.5	13,250	58.1	2,344	10.3	1,625	7.1	2,000	8.8	10	0.0			287	1.3	22,821
19	3,305	14.5	13,250	58.1	2,344	10.3	1,625	7.1	2,000	8.8	8	0.0			297	1.3	22,829
20	3,305	14.5	13,250	58.0	2,349	10.3	1,625	7.1	2,000	8.8	8	0.0			289	1.3	22,826
21	3,305	14.3	13,250	57.4	2,349	10.1	1,625	7.0	2,000	8.7	8	0.0			539	2.3	23,076
22	3,305	14.3	13,250	57.4	2,354	10.2	1,625	7.0	2,000	8.7	10	0.0			537	2.3	23,081
23	3,305	14.2	13,250	57.0	2,354	10.1	1,625	7.0	2,000	8.6	10	0.0	0.0		682	2.9	23,226
24	3,305	16.2	10,438	51.1	2,359	11.6	1,625	8.0	2,000	9.8	10	0.0	0.0		682	3.3	20,419
25	3,305	17.3	9,154	47.8	2,359	12.3	1,875	9.8	2,000	10.5	10	0.1	0.0		434	2.3	19,137

注：1 常磐共同火力、相馬共同火力発電、東星興業については、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、旧電気事業者として計上している。

2 合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

③ 東北電力(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合

(年度末現在)

項目 年度	総発電設備(千kW)				県内発電設備(千kW)				割合(%)			
	水力	火力	原子力	合計	水力	火力	原子力	合計	水力	火力	原子力	合計
S 37	1,520	682		2,201	681			681	44.8			30.9
38	1,586	933		2,518	681			681	42.9			27.0
39	1,588	933		2,520	682			682	42.9			27.1
40	1,588	1,184		2,771	682			682	42.9			24.6
41	1,586	1,187		2,772	682			682	43.0			24.6
42	1,595	1,187		2,782	682			682	42.8			24.5
43	1,599	1,440		3,038	681			681	42.6			22.4
44	1,599	1,689		3,288	681			681	42.6			20.7
45	1,618	2,045		3,663	700			700	43.3			19.1
46	1,618	2,744		4,362	700			700	43.3			16.0
47	1,613	3,000		4,613	697			697	43.2			15.1
48	1,666	3,600		5,266	696			696	41.8			13.2
49	1,666	3,957		5,624	696			696	41.8			12.4
50	1,722	3,965		5,687	696			696	40.4			12.2
51	1,750	3,965		5,715	725			725	41.4			12.7
52	1,762	4,565		6,327	725			725	41.1			11.5
53	1,759	4,622		6,381	725			725	41.2			11.4
54	1,759	4,622		6,382	725			725	41.2			11.4
55	1,782	5,923		7,704	725			725	40.7			9.4
56	2,008	5,930		7,938	956			956	47.6			12.0
57	2,237	5,780		8,017	1,186			1,186	53.0			14.8
58	2,243	6,255		8,498	1,186			1,186	52.9			14.0
59	2,271	6,675	524	9,470	1,211			1,211	53.3			12.8
60	2,278	7,221	524	10,023	1,211			1,211	53.2			12.1
61	2,299	7,220	524	10,044	1,232			1,232	53.6			12.3
62	2,297	7,220	524	10,041	1,232			1,232	53.6			12.3
63	2,303	7,230	524	10,057	1,232			1,232	53.5			12.3
H 元	2,303	7,230	524	10,057	1,232			1,232	53.5			12.3
2	2,384	7,230	524	10,138	1,232			1,232	51.7			12.2
3	2,396	7,230	524	10,150	1,244			1,244	51.9			12.3
4	2,414	7,240	524	10,180	1,267			1,267	52.5			12.4
5	2,436	7,868	524	10,828	1,267			1,267	52.0			11.7
6	2,436	8,528	524	11,488	1,267			1,267	52.0			11.0
7	2,436	8,623	1,349	12,408	1,267	65		1,332	52.0	0.8		10.7
8	2,434	8,624	1,349	12,407	1,267	65		1,332	52.1	0.7		10.7
9	2,435	9,624	1,349	13,408	1,267	1,065		2,332	52.0	10.0		17.4
10	2,435	10,625	1,349	14,409	1,267	2,065		3,332	52.0	18.4		23.1
11	2,431	11,206	1,349	14,986	1,267	2,065		3,332	52.1	18.1		22.2
12	2,442	11,430	1,349	15,221	1,267	2,065		3,332	51.9	18.1		21.9
13	2,452	11,451	2,174	16,076	1,267	2,065		3,332	51.7	18.0		20.7
14	2,423	11,451	2,174	16,048	1,237	2,065		3,302	51.1	18.0		20.6
15	2,414	10,926	2,174	15,514	1,237	2,065		3,302	51.2	18.9		21.3
16	2,415	10,926	2,174	15,515	1,237	2,065		3,302	51.2	18.9		21.3
17	2,415	10,919	3,274	16,609	1,237	2,065		3,302	51.2	18.9		19.9
18	2,414	11,453	3,274	17,141	1,240	2,065		3,305	51.2	18.0		19.3
19	2,417	11,107	3,274	16,798	1,240	2,065		3,305	51.3	18.0		19.7
20	2,422	11,103	3,274	16,799	1,240	2,065		3,305	51.2	18.6		19.7
21	2,422	10,853	3,274	16,549	1,240	2,065		3,305	51.2	19.0		20.0
22	2,422	11,510	3,274	17,206	1,240	2,065		3,305	51.2	17.9		19.2
23	2,434	11,109	3,274	16,817	1,240	2,065		3,305	50.9	18.6		19.7
24	2,434	12,055	3,274	17,763	1,240	2,065		3,305	50.9	17.1		18.6
25	2,440	12,055	3,274	17,769	1,240	2,065		3,305	50.8	17.1		18.6

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

④ 東京電力(株)における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合

(年度末現在)

項目 年度	総発電設備 (千kW)				県内発電設備 (千kW)				割合 (%)			
	水力	火力	原子力	合計	水力	火力	原子力	合計	水力	火力	原子力	合計
S 37	1,840	3,602		5,442	303			303	16.5			5.6
38	1,979	4,489		6,468	303			303	15.3			4.7
39	2,000	5,455		7,455	303			303	15.2			4.1
40	2,100	6,003		8,103	303			303	14.4			3.7
41	2,166	6,703		8,869	303			303	14.0			3.4
42	2,266	8,005		10,271	303			303	13.4			3.0
43	2,260	8,531		10,791	303			303	13.4			2.8
44	2,799	9,892		12,691	303			303	10.8			2.4
45	3,129	11,192	460	14,781	303		460	763	9.7		100.0	5.2
46	3,145	13,813	460	17,418	303		460	763	9.6		100.0	4.4
47	3,208	14,961	460	18,629	303		460	763	9.4		100.0	4.1
48	3,200	15,761	460	19,421	303		460	763	9.5		100.0	3.9
49	3,195	17,366	1,244	21,805	303		1,244	1,547	9.5		100.0	7.1
50	3,195	19,371	2,028	24,594	303		2,028	2,331	9.5		100.0	9.5
51	3,176	20,372	2,028	25,576	303		2,028	2,331	9.5		100.0	9.1
52	3,178	20,974	2,028	26,180	303		2,028	2,331	9.5		100.0	8.9
53	3,150	20,975	3,586	27,711	303		3,596	3,899	9.6		100.3	14.1
54	3,319	22,577	4,696	30,592	303		4,696	4,999	9.1		100.0	16.3
55	3,363	23,777	4,696	31,835	303	1,200	4,696	6,199	9.0	5.0	100.0	19.5
56	4,460	23,779	4,696	32,935	303	1,200	4,696	6,199	6.8	5.0	100.0	18.8
57	5,053	23,781	5,796	34,630	303	1,200	5,796	7,299	6.0	5.0	100.0	21.1
58	5,058	23,676	6,896	35,630	306	1,200	6,896	8,402	6.0	5.1	100.0	23.6
59	5,060	23,099	6,896	35,055	306	1,200	6,896	8,402	6.0	5.2	100.0	24.0
60	5,067	23,429	9,096	37,592	307	1,200	7,996	9,503	6.1	5.1	87.9	25.3
61	5,670	24,102	9,096	38,868	307	1,200	7,996	9,503	5.4	5.0	87.9	24.4
62	5,671	25,443	10,196	41,310	307	1,200	9,096	10,603	5.4	4.7	89.2	25.7
63	6,025	26,113	10,196	42,334	307	1,200	9,096	10,603	5.1	4.6	89.2	25.0
H 元	6,028	27,113	10,196	43,337	307	2,200	9,096	11,603	5.1	8.1	89.2	26.8
2	6,032	28,122	12,396	46,550	307	2,200	9,096	11,603	5.1	7.8	73.4	24.9
3	6,737	27,772	12,396	46,905	307	2,200	9,096	11,603	4.6	7.9	73.4	24.7
4	6,738	29,253	12,396	48,387	317	3,200	9,096	12,613	4.7	10.9	73.4	26.1
5	6,742	29,253	13,496	49,491	318	3,200	9,096	12,614	4.7	10.9	67.4	25.5
6	7,340	29,382	14,596	51,318	318	3,200	9,096	12,614	4.3	10.9	62.3	24.6
7	7,634	28,977	14,596	51,207	318	3,200	9,096	12,614	4.2	11.0	62.3	24.6
8	7,643	30,380	15,952	53,975	318	3,200	9,096	12,614	4.2	10.5	57.0	23.4
9	7,664	31,784	17,308	56,756	318	3,200	9,096	12,614	4.1	10.1	52.6	22.2
10	7,695	31,871	17,308	56,874	347	3,200	9,096	12,643	4.5	10.0	52.6	22.2
11	8,103	32,431	17,308	57,842	347	3,200	9,096	12,643	4.3	9.9	52.6	21.9
12	8,508	33,026	17,308	58,843	353	3,200	9,096	12,649	4.1	9.7	52.6	21.5
13	8,519	34,548	17,308	60,375	353	3,200	9,096	12,649	4.1	9.3	52.6	21.0
14	8,520	34,548	17,308	60,376	353	3,200	9,096	12,649	4.1	9.3	52.6	21.0
15	8,520	36,831	17,308	62,660	354	3,200	9,096	12,650	4.1	8.7	52.6	20.2
16	8,521	36,995	17,308	62,824	354	3,800	9,096	13,250	4.2	10.3	52.6	21.1
17	8,993	35,536	17,308	61,837	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.7	52.6	21.4
18	8,993	35,533	17,308	61,835	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.7	52.6	21.4
19	8,985	36,179	17,308	62,472	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.5	52.6	21.2
20	8,986	37,686	17,308	63,980	354	3,800	9,096	13,250	3.9	10.1	52.6	20.7
21	8,987	38,192	17,308	64,487	354	3,800	9,096	13,250	3.9	9.9	52.6	20.5
22	8,981	38,699	17,308	64,987	354	3,800	9,096	13,250	3.9	9.8	52.6	20.4
23	8,982	40,152	17,308	66,442	354	3,800	9,096	13,250	3.9	9.5	52.6	19.9
24	9,453	41,602	14,496	65,551	354	3,800	6,284	10,438	3.7	9.1		15.9
25	9,456	42,948	12,612	65,016	354	4,400	4,400	9,154	3.7	10.2		14.1

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合（その1）

（年度末現在）

項目 年度	電 源 開 発 (株)									常 磐 共 同 火 力 (株)								
	総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)			総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 38	2,306	150	2,456	927		927	40.2		37.7		295	295		295	295		100.0	100.0
39	2,574	150	2,724	927		927	36.0		34.0		295	295		295	295		100.0	100.0
40	2,746	150	2,896	927		927	33.8		32.0		295	295		295	295		100.0	100.0
41	2,952	150	3,102	927		927	31.4		29.9		470	470		470	470		100.0	100.0
42	2,952	665	3,617	927		927	31.4		25.6		470	470		470	470		100.0	100.0
43	3,264	1,165	4,429	965		965	29.6		21.8		470	470		470	470		100.0	100.0
44	3,314	1,430	4,744	965		965	29.1		20.3		470	470		470	470		100.0	100.0
45	3,314	1,430	4,744	965		965	29.1		20.3		720	720		720	720		100.0	100.0
46	3,342	1,430	4,772	965		965	28.9		20.2		720	720		720	720		100.0	100.0
47	3,792	1,430	5,222	965		965	25.4		18.5		720	720		720	720		100.0	100.0
48	5,154	1,430	6,584	965		965	18.7		14.7		720	720		720	720		100.0	100.0
49	5,176	1,789	6,965	965		965	18.6		13.9		720	720		720	720		100.0	100.0
50	5,176	1,791	6,967	965		965	18.6		13.9		720	720		720	720		100.0	100.0
51	5,176	1,792	6,968	965		965	18.6		13.8		720	720		720	720		100.0	100.0
52	5,208	1,792	7,000	965		965	18.5		13.8		720	720		720	720		100.0	100.0
53	5,708	1,792	7,500	965		965	16.9		12.9		720	720		720	720		100.0	100.0
54	5,958	1,792	7,750	965		965	16.2		12.5		720	720		720	720		100.0	100.0
55	5,958	2,293	8,250	965		965	16.2		11.7		720	720		720	720		100.0	100.0
56	5,958	2,793	8,750	965		965	16.2		11.0		720	720		720	720		100.0	100.0
57	6,490	3,492	9,982	965		965	14.9		9.7		720	720		720	720		100.0	100.0
58	6,490	3,492	9,982	965		965	14.9		9.7		1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0
59	6,490	3,492	9,982	965		965	14.9		9.7		1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0
60	6,506	3,417	9,923	965		965	14.8		9.7		1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0
61	6,506	3,730	10,235	965		965	14.8		9.4		1,850	1,850		1,850	1,850		100.0	100.0
62	6,521	3,730	10,251	965		965	14.8		9.4		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
63	7,021	3,655	10,676	1,465		1,465	20.9		13.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
H 元	7,086	3,655	10,741	1,530		1,530	21.6		14.2		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
2	7,086	4,655	11,741	1,530		1,530	21.6		13.0		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
3	7,633	4,655	12,288	2,030		2,030	26.6		16.5		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
4	7,633	4,655	12,288	2,030		2,030	26.6		16.5		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
5	7,633	4,655	12,288	2,030		2,030	26.6		16.5		1,625	1,625		1,626	1,625		100.0	100.0
6	7,653	4,655	12,307	2,050		2,050	26.8		16.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
7	7,653	4,655	12,307	2,050		2,050	26.8		16.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
8	8,253	4,655	12,908	2,050		2,050	24.8		15.9		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
9	8,261	5,655	13,916	2,050		2,050	24.8		14.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
10	8,261	5,655	13,916	2,050		2,050	24.8		14.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
11	8,261	5,655	13,916	2,050		2,050	24.8		14.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
12	8,261	7,755	16,015	2,050		2,050	24.8		12.8		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
13	8,261	7,225	15,485	2,050		2,050	24.8		13.2		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
14	8,261	7,825	16,086	2,050		2,050	24.8		12.7		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
15	8,551	7,825	16,375	2,339		2,339	27.4		14.3		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
16	8,551	7,825	16,375	2,339		2,339	27.4		14.3		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
17	8,551	7,825	16,375	2,339		2,339	27.4		14.3		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
18	8,556	7,825	16,380	2,344		2,344	27.4		14.3		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
19	8,556	7,825	16,380	2,344		2,344	27.4		14.3		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
20	8,561	7,825	16,386	2,349		2,349	27.4		14.3		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
21	8,561	8,427	16,988	2,349		2,349	27.4		13.8		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
22	8,566	8,427	16,993	2,354		2,354	27.5		13.9		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
23	8,566	8,427	16,993	2,354		2,354	27.5		13.9		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
24	8,556	8,427	16,983	2,359		2,359	27.6		13.9		1,625	1,625		1,625	1,625		100.0	100.0
25	8,556	87,389	95,945	2,359		2,359	27.6		2.5		1,875	1,875		1,875	1,875		100.0	100.0

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合（その2）

（年度末現在）

項目 年度	相馬共同火力発電(株)									東星興業(株)								
	総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)			総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 38										2		2	2		2	100.0		100.0
39										2		2	2		2	100.0		100.0
40										2		2	2		2	100.0		100.0
41										4		4	2		2	50.0		50.0
42										4		4	2		2	50.0		50.0
43										4		4	2		2	50.0		50.0
44										4		4	2		2	50.0		50.0
45										10		10	2		2	20.0		20.0
46										10		10	2		2	20.0		20.0
47										10		10	2		2	20.0		20.0
48										10		10	2		2	20.0		20.0
49										10		10	2		2	20.0		20.0
50										10		10	2		2	20.0		20.0
51										11		11	2		2	18.2		18.2
52										11		11	2		2	18.2		18.2
53										11		11	2		2	18.2		18.2
54										11		11	2		2	18.2		18.2
55										11		11	2		2	18.2		18.2
56										11		11	2		2	18.2		18.2
57										11		11	2		2	18.2		18.2
58										11		11	2		2	18.2		18.2
59										16		16	2		2	12.5		12.5
60										16		16	2		2	12.5		12.5
61										16		16	2		2	12.5		12.5
62										16		16	2		2	12.5		12.5
63										16		16	2		2	12.5		12.5
H 元										16		16	2		2	12.5		12.5
2										20		20	2		2	10.0		10.0
3										20		20	2		2	10.0		10.0
4										20		20	2		2	10.0		10.0
5	(試運転)	1,000	1,000		1,000	1,000		100.0	100.0	20		20	2		2	10.0		10.0
6		1,000	1,000		1,000	1,000		100.0	100.0	20		20	2		2	10.0		10.0
7		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	20		20	2		2	10.0		10.0
8		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
9		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
10		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
11		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
12		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
13		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
14		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
15		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
16		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	24		24	2		2	8.3		8.3
17		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	70		70	10		10	14.3		14.3
18		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	70		70	10		10	14.3		14.3
19		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	30		30	8		8	26.7		26.7
20		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	30		30	8		8	26.7		26.7
21		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	30		30	8		8	26.7		26.7
22		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	70		70	10		10	14.3		14.3
23		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	70		70	10		10	14.3		14.3
24		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	70		70	10		10	14.3		14.3
25		2,000	2,000		2,000	2,000		100.0	100.0	70		70	10		10	14.3		14.3

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

⑤ その他の事業者における福島県内発電設備の総発電設備に対する割合（その3）

（年度末現在）

項目 年度	福 島 県（企業局）								
	総発電設備(千kW)			県内発電設備(千kW)			割 合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 38									
39									
40									
41									
42									
43									
44									
45									
46									
47									
48									
49									
50									
51									
52									
53									
54									
55									
56									
57									
58									
59									
60									
61									
62									
63									
H 元									
2	3		3	3		3	100.0		100.0
3	3		3	3		3	100.0		100.0
4	4		4	4		4	100.0		100.0
5	4		4	4		4	100.0		100.0
6	4		4	4		4	100.0		100.0
7	6		6	6		6	100.0		100.0
8	6		6	6		6	100.0		100.0
9	6		6	6		6	100.0		100.0
10	6		6	6		6	100.0		100.0
11	6		6	6		6	100.0		100.0
12	6		6	6		6	100.0		100.0
13	8		8	8		8	100.0		100.0
14	8		8	8		8	100.0		100.0
15	8		8	8		8	100.0		100.0
16	8		8	8		8	100.0		100.0
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べ

(2) 発電量の推移

① 福島県における発電量

(年度末現在) (単位：百万 kWh)

項目 年度	電 気 事 業 者						旧 電 気 事 業 者						その他の 自 家 用		計		
	東北電力		東京電力		電源開発		常磐共火		相馬共火		東星興業		福島県			発電量 (%)	割合 (%)
	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)	発電量	割合 (%)			
S 37	3,232	43.1	818	10.9	1,324	17.7	1,892	25.2			17	0.2			213	2.8	7,496
38	3,334	44.9	697	9.4	1,377	18.6	1,757	23.7			17	0.2			237	3.2	7,419
39	3,504	43.0	913	11.2	1,630	20.0	1,647	20.2			18	0.2			432	5.3	8,144
40	3,771	43.4	944	10.9	1,819	20.9	1,644	18.9			18	0.2			494	5.7	8,690
41	3,508	40.8	821	9.6	1,635	19.0	2,091	24.3			18	0.2			514	6.0	8,588
42	3,165	35.8	704	8.0	1,318	14.9	3,056	34.6			17	0.2			577	6.5	8,837
43	3,357	35.8	658	7.0	1,316	14.0	3,051	32.6			16	0.2			969	10.3	9,367
44	3,487	33.9	880	8.6	1,830	17.8	3,117	30.3			18	0.2			956	9.3	10,288
45	3,327	29.2	983	8.6	1,749	15.3	4,087	35.9			18	0.2			1,233	10.8	11,397
46	3,848	26.3	3,603	24.7	1,955	13.4	3,752	25.7			18	0.1			1,430	9.8	14,606
47	3,203	23.8	3,511	26.0	1,479	11.0	3,769	28.0			18	0.1			1,500	11.1	13,480
48	2,792	21.5	3,095	23.8	1,623	12.5	3,990	30.7			16	0.1			1,498	11.5	13,014
49	3,504	19.2	7,324	40.2	1,889	10.4	4,040	22.1			18	0.1			1,466	8.0	18,241
50	3,081	19.9	5,307	34.2	1,794	11.6	4,064	26.2			17	0.1			1,251	8.1	15,514
51	3,633	17.6	10,211	49.5	1,765	8.5	3,864	18.7			17	0.1			1,156	5.6	20,648
52	3,171	20.2	5,990	38.2	1,500	9.6	3,833	24.4			17	0.1			1,182	7.5	15,693
53	3,184	11.3	18,265	65.1	1,817	6.5	3,619	12.9			16	0.1			1,157	4.1	28,058
54	3,325	9.3	25,881	72.5	1,747	4.9	3,757	10.5			17	0.0			969	2.7	35,696
55	3,544	8.7	31,270	76.4	1,741	4.3	3,503	8.6			17	0.0			881	2.2	40,956
56	3,930	9.1	32,877	76.0	2,223	5.1	3,360	7.8			17	0.0			840	2.0	43,248
57	3,546	7.0	41,981	82.3	1,722	3.4	3,016	5.9			18	0.0			709	1.4	50,992
58	3,652	6.4	44,316	77.1	1,913	3.3	6,875	12.0			17	0.0			717	1.2	57,490
59	3,117	5.2	49,029	82.0	1,795	3.0	5,130	8.6			13	0.0			709	1.2	59,794
60	3,424	5.2	54,111	83.0	1,704	2.6	5,204	8.0			17	0.0			788	1.2	65,248
61	3,860	5.6	57,865	83.9	1,856	2.7	4,541	6.6			18	0.0			799	1.2	68,939
62	3,026	4.1	63,505	85.4	1,460	2.0	5,416	7.3			16	0.0			914	1.2	74,337
63	5,559	6.9	66,605	82.2	2,158	2.7	5,643	7.0			18	0.0			1,071	1.3	81,054
H 元	3,587	5.0	59,302	82.6	1,969	2.7	5,775	8.0			18	0.0			1,115	1.6	71,766
2	3,400	4.3	65,956	83.5	2,074	2.6	6,309	8.0			18	0.0	12	0.0	1,185	1.5	78,954
3	3,881	4.6	69,497	83.0	2,609	3.1	6,443	7.7			7	0.0	18	0.0	1,328	1.6	83,783
4	3,448	3.9	73,577	84.0	2,199	2.5	7,010	8.0			16	0.0	20	0.0	1,354	1.5	87,624
5	4,037	4.6	69,842	80.4	2,852	3.3	6,940	8.0	1,753	2.0	18	0.1	24	0.1	1,378	4.9	86,844
6	3,319	3.4	73,855	76.7	2,527	2.6	7,336	7.6	7,839	8.1	16	0.1	17	0.1	1,398	4.8	96,307
7	4,431	4.2	77,128	73.1	3,189	3.0	7,043	6.7	12,168	11.5	18	0.0	23	0.0	1,517	1.6	105,517
8	5,358	5.3	73,661	72.7	2,224	2.2	6,692	6.6	11,708	11.6	14	0.0	20	0.0	1,672	1.6	101,349
9	12,090	11.5	68,829	65.6	2,516	2.4	6,368	6.1	13,130	12.5	16	0.0	23	0.0	1,879	1.8	104,851
10	16,023	14.8	71,236	65.8	2,515	2.3	5,501	5.1	11,496	10.6	16	0.0	27	0.0	1,485	1.4	108,299
11	17,100	14.8	73,975	64.2	2,419	2.1	6,418	5.6	13,471	11.7	17	0.0	29	0.0	1,755	1.6	115,184
12	17,474	15.6	69,776	62.3	2,742	2.4	7,014	6.3	13,228	11.8	18	0.0	28	0.0	1,688	1.5	111,968
13	18,438	16.6	67,534	60.9	2,427	2.2	6,907	6.2	14,117	12.7	16	0.0	33	0.0	1,486	1.3	110,958
14	19,838	19.4	56,831	55.6	2,315	2.3	8,362	8.2	13,256	13.0	17	0.0	33	0.0	1,552	1.5	102,204
15	17,630	23.4	29,557	39.3	2,378	3.2	9,920	13.2	13,893	18.5	17	0.0	34	0.0	1,864	2.5	75,293
16	18,326	18.5	52,630	53.2	2,445	2.5	9,670	9.8	13,624	13.8	16	0.0	30	0.0	2,136	2.2	98,877
17	19,580	17.2	65,279	57.4	2,497	2.2	10,048	8.8	14,180	12.5	44	0.0			2,155	1.9	113,783
18	18,527	16.1	69,630	60.6	2,754	2.4	9,438	8.2	12,433	10.8	49	0.0			1,988	1.7	114,819
19	17,878	14.4	77,642	62.6	2,169	1.8	10,159	8.2	14,163	11.4	42	0.0			1,961	1.6	124,014
20	17,679	13.7	83,683	64.8	1,932	1.5	10,387	8.0	13,559	10.5	44	0.0			1,793	1.4	129,077
21	17,091	14.1	76,900	63.3	1,610	1.3	10,345	8.5	13,116	10.8	39	0.0			2,436	2.0	121,537
22	16,205	14.9	66,909	61.4	2,061	1.9	9,209	8.5	12,272	11.3	49	0.0			2,275	2.1	108,980
23	2,248	7.4	13,213	43.6	2,215	7.3	7,753	25.6	3,261	10.8	39	0.1			1,602	5.3	30,331
24	5,365	9.8	17,927	32.8	1,571	2.9	10,940	20.0	16,058	29.4	42	0.1	0.0		2,725	5.0	54,628
25	19,123	28.5	19,781	29.5	1,815	2.7	11,841	17.7	12,358	18.4	48	0.1	0.0		2,118	3.2	67,084

注：1 常磐共同火力、相馬共同火力発電、東星興業については、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「みなし卸電気事業者」から「卸供給事業者」（電気事業者に該当しない）に移行したため、旧電気事業者として計上している。

2 合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

② 東北電力(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合

(年度末現在)

項目 年度	総 発 電 量 (百万kWh)				県 内 発 電 量 (百万kWh)				割 合 (%)			
	水 力	火 力	原子力	合 計	水 力	火 力	原子力	合 計	水 力	火 力	原子力	合 計
S 37	7,705	3,704		11,409	3,232			3,232	41.9			28.3
38	8,402	4,681		13,083	3,334			3,334	39.7			25.5
39	8,759	5,283		14,042	3,504			3,504	40.0			25.0
40	9,208	5,126		14,334	3,771			3,771	41.0			26.3
41	8,769	7,206		15,975	3,508			3,508	40.0			22.0
42	8,158	9,080		17,238	3,165			3,165	38.8			18.4
43	8,334	10,199		18,533	3,357			3,357	40.3			18.1
44	8,510	12,284		20,794	3,487			3,487	41.0			16.8
45	8,126	14,739		22,865	3,327			3,327	40.9			14.6
46	9,386	13,793		23,179	3,848			3,848	41.0			16.6
47	8,543	15,282		23,825	3,203			3,203	37.5			13.4
48	7,338	20,908		28,246	2,792			2,792	38.0			9.9
49	8,857	20,628		29,485	3,504			3,504	39.6			11.9
50	8,126	21,679		29,805	3,081			3,081	37.9			10.3
51	9,098	21,510		30,608	3,633			3,633	39.9			11.9
52	8,033	23,823		31,856	3,171			3,171	39.5			10.0
53	7,950	22,853		30,803	3,184			3,184	40.1			10.3
54	8,773	23,220		31,993	3,325			3,325	37.9			10.4
55	8,906	25,116		34,022	3,544			3,544	39.8			10.4
56	9,679	23,530		33,209	3,930			3,930	40.6			11.8
57	8,571	24,734		33,305	3,546			3,546	41.4			10.6
58	8,835	26,449	597	35,881	3,652			3,652	41.3			10.2
59	8,003	26,891	4,410	39,304	3,117			3,117	38.9			7.9
60	8,366	24,987	3,453	36,806	3,424			3,424	40.9			9.3
61	9,295	23,218	3,545	36,058	3,860			3,860	41.5			10.7
62	8,178	24,853	3,370	36,401	3,026			3,026	37.0			8.3
63	9,590	26,090	3,603	39,283	5,559			5,559	58.0			14.2
H 元	8,921	29,973	3,197	42,091	3,587			3,587	40.2			8.5
2	8,767	32,937	3,016	44,720	3,400			3,400	38.8			7.6
3	9,910	32,855	3,552	46,317	3,881			3,881	39.2			8.4
4	8,705	33,498	3,311	45,514	3,448			3,448	39.6			7.6
5	9,811	34,228	3,472	47,511	4,037			4,037	41.1			8.5
6	8,056	39,011	4,138	51,205	3,319			3,319	41.2			6.5
7	9,517	36,880	8,459	54,856	3,984	447		4,431	41.9	1.2		8.1
8	8,564	38,975	10,003	57,542	3,469	1,889		5,358	40.5	4.8		9.3
9	9,009	47,280	9,469	65,758	3,440	8,650		12,090	38.2	18.3		18.4
10	9,158	50,039	10,702	69,900	3,571	12,452		16,023	39.0	24.9		22.9
11	9,093	56,271	9,880	75,244	3,634	13,466		17,100	40.0	23.9		22.7
12	9,302	54,030	10,673	74,006	3,907	13,567		17,474	42.0	25.1		23.6
13	9,405	55,444	11,934	76,783	3,801	14,637		18,438	40.4	26.4		24.0
14	8,908	57,441	15,547	81,896	3,643	16,195		19,838	40.9	28.2		24.2
15	9,703	57,778	13,578	81,058	4,011	13,619		17,630	41.3	23.6		21.7
16	9,365	51,701	14,056	75,123	3,859	14,467		18,326	41.2	28.0		24.4
17	9,428	53,405	12,765	75,598	3,969	15,611		19,580	42.1	29.2		25.9
18	9,718	51,953	14,245	75,917	4,240	14,287		18,527	43.6	27.5		24.4
19	7,892	50,969	19,062	77,922	3,475	14,403		17,878	44.0	28.3		23.0
20	8,016	48,034	18,839	74,889	3,594	14,085		17,679	44.8	29.3		23.6
21	7,607	45,646	20,380	73,634	3,079	14,012		17,091	40.5	30.7		23.2
22	8,233	43,734	20,690	72,657	3,671	12,534		16,205	44.6	28.7		22.3
23	6,427	52,118		58,545	1,999	249		2,248	31.1	0.5		3.8
24	5,958	53,696		59,654	1,551	3,815		5,366	26.0	7.1		9.0
25	7,432	61,887		69,319	2,325	16,798		19,123	31.3	27.1		27.6

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

③ 東京電力(株)における福島県内発電量の総発電量に対する割合

(年度末現在)

項目 年度	総 発 電 量 (百万kWh)				県 内 発 電 量 (百万kWh)				割 合 (%)			
	水 力	火 力	原子力	合 計	水 力	火 力	原子力	合 計	水 力	火 力	原子力	合 計
S 37	8,840	20,583		29,423	818			818	9.3			2.8
38	9,112	24,543		33,655	697			697	7.6			2.1
39	9,674	27,852		37,526	913			913	9.4			2.4
40	10,028	30,522		40,550	944			944	9.4			2.3
41	10,600	35,002		45,602	821			821	7.7			1.8
42	9,933	42,882		52,815	704			704	7.1			1.3
43	10,641	48,530		59,171	658			658	6.2			1.1
44	11,174	57,077		68,251	880			880	7.9			1.3
45	11,062	65,230	311	76,603	672		311	983	6.1		100.0	1.3
46	11,385	66,625	2,674	80,684	929		2,674	3,603	8.2		100.0	4.5
47	11,153	76,092	2,646	89,891	865		2,646	3,511	7.8		100.0	3.9
48	9,725	83,520	2,486	95,731	609		2,486	3,095	6.3		100.0	3.2
49	11,235	71,431	6,318	88,984	1,006		6,318	7,324	9.0		100.0	8.2
50	10,622	80,066	4,736	95,424	571		4,736	5,307	5.4		100.0	5.6
51	11,358	84,701	9,276	105,335	935		9,276	10,211	8.2		100.0	9.7
52	9,806	95,613	5,174	110,593	816		5,174	5,990	8.3		100.0	5.4
53	9,418	91,889	17,658	118,965	607		17,658	18,265	6.4		100.0	15.4
54	10,586	90,160	25,083	125,829	798		25,083	25,881	7.5		100.0	20.6
55	11,155	85,958	25,629	122,743	1,013	4,628	25,629	31,270	9.1	5.4	100.0	25.5
56	11,541	90,456	25,574	127,571	971	6,332	25,574	32,877	8.4	7.0	100.0	25.8
57	10,655	90,719	35,170	136,544	777	6,034	35,170	41,981	7.3	6.7	100.0	30.7
58	11,704	92,684	36,922	141,310	1,065	6,329	36,922	44,316	9.1	6.8	100.0	31.4
59	9,770	100,185	43,039	152,994	536	5,454	43,039	49,029	5.5	5.4	100.0	32.0
60	11,245	96,892	56,856	164,993	776	4,665	48,670	54,111	6.9	4.8	85.6	32.8
61	11,250	97,868	60,721	169,839	824	4,166	52,875	57,865	7.3	4.3	87.1	34.1
62	10,521	110,023	67,106	187,651	625	5,413	57,467	63,505	5.9	4.9	85.6	33.8
63	12,718	113,584	68,105	194,406	929	5,696	59,980	66,605	7.3	5.0	88.1	34.3
H 元	13,261	132,944	58,919	205,124	864	11,582	46,856	59,302	6.5	8.7	79.5	28.9
2	12,629	131,831	77,045	221,505	804	11,351	53,801	65,956	6.4	8.6	69.8	29.8
3	13,734	137,170	80,673	231,577	965	11,244	57,288	69,497	7.0	8.2	71.0	30.0
4	12,538	139,050	82,925	234,513	801	14,294	58,482	73,577	6.4	10.3	70.5	31.4
5	14,469	127,538	90,150	232,157	1,091	11,384	57,367	69,842	7.5	8.9	63.6	30.1
6	11,990	139,653	97,165	248,808	682	13,887	59,287	73,855	5.7	9.9	61.0	29.7
7	12,674	129,595	106,908	249,177	1,160	10,210	65,758	77,128	9.2	7.9	61.5	31.0
8	12,708	122,586	116,621	251,915	745	8,400	64,516	73,661	5.9	6.9	55.3	29.2
9	13,714	123,833	119,394	256,941	757	9,046	59,026	68,829	5.5	7.3	49.4	26.8
10	13,760	115,145	126,059	254,964	969	6,639	61,030	71,236	7.0	5.8	50.5	27.9
11	13,017	123,056	128,265	264,338	864	7,334	63,105	73,975	6.6	6.0	51.3	28.0
12	13,684	131,461	120,415	265,560	937	7,700	61,140	69,776	6.8	5.9	50.8	26.3
13	13,697	121,784	121,468	256,949	942	5,619	60,973	67,534	6.9	4.6	50.2	26.3
14	12,541	149,238	91,961	253,740	807	9,824	46,200	56,831	6.4	6.6	50.2	22.4
15	12,569	181,159	39,924	233,653	922	11,734	16,901	29,557	7.3	6.5	42.3	12.6
16	12,759	155,475	93,527	261,761	950	13,042	38,638	52,630	7.4	8.4	41.3	20.1
17	11,661	157,329	100,711	269,701	894	15,158	49,227	65,279	7.7	9.6	48.9	24.2
18	12,878	145,586	112,537	271,001	1,144	10,871	57,615	69,630	8.9	7.5	51.2	25.7
19	12,068	193,082	68,307	273,457	961	20,023	56,658	77,642	8.0	10.4	82.9	28.4
20	10,653	182,663	66,339	259,655	838	16,506	66,339	83,683	7.9	9.0	100.0	32.2
21	10,142	161,157	80,886	252,186	682	10,456	65,762	76,900	6.7	6.5	81.3	30.5
22	11,267	168,953	83,845	264,065	984	11,844	54,081	66,909	8.7	7.0	64.5	25.3
23	10,808	210,302	28,067	249,177	717	12,496		13,213	6.6	5.9		5.3
24	10,792	229,894		240,686	730	17,197		17,927	6.8	7.5		7.4
25	10,557	225,599		236,156	838	18,943		19,781	7.9	8.4		8.4

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合（その1）

（年度末現在）

項目 年度	電 源 開 発 (株)									常 磐 共 同 火 力 (株)								
	総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割 合 (%)			総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割 合 (%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 38	6,210	800	7,010	1,377		1,377	22.2		19.6		1,757	1,757		1,757	1,757		100.0	100.0
39	6,424	928	7,352	1,630		1,630	25.4		22.2		1,647	1,647		1,647	1,647		100.0	100.0
40	8,086	765	8,851	1,819		1,819	22.5		20.6		1,644	1,644		1,644	1,644		100.0	100.0
41	8,489	781	9,270	1,635		1,635	19.3		17.6		2,091	2,091		2,091	2,091		100.0	100.0
42	7,037	4,048	11,085	1,318		1,318	18.7		11.9		3,056	3,056		3,056	3,056		100.0	100.0
43	7,864	6,224	14,088	1,316		1,316	16.7		9.3		3,051	3,051		3,051	3,051		100.0	100.0
44	8,781	8,975	17,756	1,830		1,830	20.8		10.3		3,117	3,117		3,117	3,117		100.0	100.0
45	9,082	9,265	18,347	1,749		1,749	19.3		9.5		4,087	4,087		4,087	4,087		100.0	100.0
46	10,046	9,141	19,187	1,955		1,955	19.5		10.2		3,752	3,752		3,752	3,752		100.0	100.0
47	10,429	8,875	19,304	1,479		1,479	14.2		7.7		3,769	3,769		3,769	3,769		100.0	100.0
48	9,505	9,051	18,556	1,623		1,623	17.1		8.7		3,990	3,990		3,990	3,990		100.0	100.0
49	10,587	10,014	20,601	1,889		1,889	17.8		9.2		4,040	4,040		4,040	4,040		100.0	100.0
50	10,209	10,539	20,748	1,794		1,794	17.6		8.6		4,064	4,064		4,064	4,064		100.0	100.0
51	10,635	11,113	21,748	1,765		1,765	16.6		8.1		3,864	3,864		3,864	3,864		100.0	100.0
52	9,231	11,100	20,331	1,500		1,500	16.2		7.4		3,833	3,833		3,833	3,833		100.0	100.0
53	9,589	10,818	20,407	1,817		1,817	18.9		8.9		3,619	3,619		3,619	3,619		100.0	100.0
54	10,551	11,332	21,883	1,747		1,747	16.6		8.0		3,757	3,757		3,757	3,757		100.0	100.0
55	11,208	13,141	24,349	1,741		1,741	15.5		7.2		3,503	3,503		3,503	3,503		100.0	100.0
56	11,199	18,153	29,352	2,223		2,223	19.8		7.6		3,360	3,360		3,360	3,360		100.0	100.0
57	10,178	19,356	29,534	1,722		1,722	16.9		5.8		3,016	3,016		3,016	3,016		100.0	100.0
58	11,112	22,550	33,662	1,913		1,913	17.2		5.7		6,875	6,875		6,875	6,875		100.0	100.0
59	9,374	22,503	31,877	1,795		1,795	19.1		5.6		5,130	5,130		5,130	5,130		100.0	100.0
60	10,684	22,474	33,158	1,704		1,704	15.9		5.1		5,204	5,204		5,204	5,204		100.0	100.0
61	10,402	21,272	31,674	1,856		1,856	17.8		5.9		4,541	4,541		4,541	4,541		100.0	100.0
62	9,502	23,321	32,823	1,460		1,460	15.4		4.4		5,416	5,416		5,416	5,416		100.0	100.0
63	12,494	22,747	35,241	2,158		2,158	17.3		6.1		5,643	5,643		5,643	5,643		100.0	100.0
H 元	12,704	25,029	37,734	1,969		1,969	15.5		5.2		5,775	5,775		5,775	5,775		100.0	100.0
2	12,451	29,551	42,002	2,074		2,074	16.7		4.9		6,309	6,309		6,309	6,309		100.0	100.0
3	13,937	29,611	43,548	2,609		2,609	18.7		6.0		6,443	6,443		6,443	6,443		100.0	100.0
4	11,527	29,851	41,378	2,199		2,199	19.1		5.3		7,010	7,010		7,010	7,010		100.0	100.0
5	14,282	30,164	44,446	2,852		2,852	20.0		6.4		6,940	6,940		6,940	6,940		100.0	100.0
6	9,949	28,785	38,734	2,527		2,527	25.4		6.5		7,336	7,336		7,336	7,336		100.0	100.0
7	12,748	30,964	43,712	3,189		3,189	25.0		7.3		7,043	7,043		7,043	7,043		100.0	100.0
8	12,218	30,769	42,987	2,224		2,224	18.2		5.2		6,692	6,692		6,692	6,692		100.0	100.0
9	13,729	34,025	47,753	2,516		2,516	18.3		5.3		6,368	6,368		6,368	6,368		100.0	100.0
10	14,415	26,991	41,406	2,515		2,515	17.4		6.1		5,501	5,501		5,501	5,501		100.0	100.0
11	12,596	32,407	45,003	2,419		2,419	19.2		5.4		6,418	6,418		6,418	6,418		100.0	100.0
12	12,550	41,945	54,495	2,742		2,742	21.8		5.0		7,014	7,014		7,014	7,014		100.0	100.0
13	11,333	44,544	55,877	2,427		2,427	21.4		4.3		6,907	6,907		6,907	6,907		100.0	100.0
14	10,624	48,680	59,304	2,315		2,315	21.8		3.9		8,362	8,362		8,362	8,362		100.0	100.0
15	12,103	51,237	63,341	2,378		2,378	19.6		3.8		9,920	9,920		9,920	9,920		100.0	100.0
16	12,892	52,708	65,600	2,445		2,445	19.0		3.7		9,670	9,670		9,670	9,670		100.0	100.0
17	10,187	57,650	67,837	2,497		2,497	24.5		3.7		10,048	10,048		10,048	10,048		100.0	100.0
18	12,212	51,232	63,443	2,754		2,754	22.6		4.3		9,438	9,438		9,438	9,438		100.0	100.0
19	10,428	55,872	66,300	2,169		2,169	20.8		3.3		10,159	10,159		10,159	10,159		100.0	100.0
20	9,470	52,575	62,045	1,932		1,932	20.4		3.1		10,387	10,387		10,387	10,387		100.0	100.0
21	10,004	49,833	59,838	1,610		1,610	16.1		2.7		10,345	10,345		10,345	10,345		100.0	100.0
22	11,301	57,601	68,902	2,061		2,061	18.2		3.0		9,209	9,209		9,209	9,209		100.0	100.0
23	11,557	57,145	68,703	2,215		2,215	19.2		3.2		7,753	7,753		7,753	7,753		100.0	100.0
24	10,330	57,927	68,256	1,571		1,571	15.2	0.0	2.3		10,940	10,940		10,940	10,940		100.0	100.0
25	9,708	57,941	68,256	1,815		1,815	18.7	0.0	2.7		11,841	11,841		11,841	11,841		100.0	100.0

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べ

④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合（その2）

（年度末現在）

項目 年度	相馬共同火力発電(株)									東星興業(株)								
	総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割合(%)			総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割合(%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 38										17		17	17		17	100.0		100.0
39										18		18	18		18	100.0		100.0
40										18		18	18		18	100.0		100.0
41										21		21	18		18	85.7		85.7
42										29		29	17		17	58.6		58.6
43										28		28	16		16	57.1		57.1
44										31		31	18		18	58.1		58.1
45										32		32	18		18	56.3		56.3
46										60		60	18		18	30.0		30.0
47										65		65	18		18	27.7		27.7
48										53		53	16		16	30.2		30.2
49										61		61	18		18	29.5		29.5
50										58		58	17		17	29.3		29.3
51										57		57	17		17	29.8		29.8
52										56		56	17		17	30.4		30.4
53										60		60	16		16	26.7		26.7
54										72		72	17		17	23.6		23.6
55										61		61	17		17	27.3		27.3
56										71		71	17		17	24.3		24.3
57										62		62	18		18	29.5		29.5
58										61		61	17		17	27.9		27.9
59										75		75	13		13	17.3		17.3
60										77		77	17		17	22.1		22.1
61										85		85	18		18	21.2		21.2
62										88		88	16		16	18.2		18.2
63										83		83	18		18	21.7		21.7
H 元										97		97	18		18	19.0		19.0
2										97		97	18		18	19.0		19.0
3										97		97	7		7	7.2		7.2
4										97		97	16		16	16.5		16.5
5	(試運転)	1,753	1,753	1,753	1,753		100.0	100.0		108		108	18		18	16.7		16.7
6		7,839	7,839	7,839	7,839		100.0	100.0		93		93	16		16	17.2		17.2
7		12,168	12,168	12,168	12,168		100.0	100.0		109		109	18		18	16.5		16.5
8		11,708	11,708	11,708	11,708		100.0	100.0		114		114	14		14	12.3		12.3
9		13,130	13,130	13,130	13,130		100.0	100.0		131		131	16		16	12.2		12.2
10		11,496	11,496	11,496	11,496		100.0	100.0		130		130	16		16	12.3		12.3
11		13,471	13,471	13,471	13,471		100.0	100.0		122		122	17		17	13.9		13.9
12		13,228	13,228	13,228	13,228		100.0	100.0		119		119	18		18	15.1		15.1
13		14,117	14,117	14,117	14,117		100.0	100.0		122		122	16		16	13.1		13.1
14		13,256	13,256	13,256	13,256		100.0	100.0		128		128	17		17	13.3		13.3
15		13,893	13,893	13,893	13,893		100.0	100.0		126		126	17		17	13.5		13.5
16		13,624	13,624	13,624	13,624		100.0	100.0		129		129	16		16	12.4		12.4
17		14,180	14,180	14,180	14,180		100.0	100.0		315		315	44		44	14.0		14.0
18		12,433	12,433	12,433	12,433		100.0	100.0		320		320	49		49	15.3		15.3
19		14,163	14,163	14,163	14,163		100.0	100.0		138		138	42		42	30.4		30.4
20		13,559	13,559	13,559	13,559		100.0	100.0		132		132	44		44	33.3		33.3
21		13,116	13,116	13,116	13,116		100.0	100.0		135		135	39		39	28.9		28.9
22		12,272	12,272	12,272	12,272		100.0	100.0		288		288	49		49	17.0		17.0
23		3,261	3,261	3,261	3,261		100.0	100.0		121		121	39		39	32.2		32.2
24		16,058	16,058	16,058	16,058		100.0	100.0		130		130	42		42	32.3		32.3
25		12,358	12,358	12,358	12,358		100.0	100.0		145		145	48		48	33.1		33.1

注：合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

東星興業(株)調べ 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか

④ その他の事業者における福島県内発電量の総発電量に対する割合（その3）

（年度末現在）

項目 年度	福 島 県（企業局）								
	総発電量(百万kWh)			県内発電量(百万kWh)			割 合 (%)		
	水力	火力	合計	水力	火力	合計	水力	火力	合計
S 38									
39									
40									
41									
42									
43									
44									
45									
46									
47									
48									
49									
50									
51									
52									
53									
54									
55									
56									
57									
58									
59									
60									
61									
62									
63									
H 元									
2	12		12	12		12	100.0		100.0
3	18		18	18		18	100.0		100.0
4	20		20	20		20	100.0		100.0
5	24		24	24		24	100.0		100.0
6	17		17	17		17	100.0		100.0
7	23		23	23		23	100.0		100.0
8	20		20	20		20	100.0		100.0
9	23		23	23		23	100.0		100.0
10	27		27	27		27	100.0		100.0
11	28		28	28		28	100.0		100.0
12	28		28	28		28	100.0		100.0
13	33		33	33		33	100.0		100.0
14	33		33	33		33	100.0		100.0
15	34		34	34		34	100.0		100.0
16	30		30	30		30	100.0		100.0
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									

東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べ

5. そ の 他

(1) 全国の発電設備

電気事業者別・原動力別

項 目 事業者名		水 力		地 熱		火 力					
						汽 力		ガスタービン		内燃力	
		発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力
一 般 電 気 事 業 者	北 海 道	54	1,239,345	1	25,000	6	3,900,000	1	148,000	5	165,750
	東 北	210	2,439,781	4	223,800	8	10,715,000		1,033,800	4	82,150
	東 京	164	9,455,950	1	3,300	15	40,571,000		2,317,000	10	56,520
	中 部	185	5,232,000			10	24,506,040			1	400
	北 陸	129	1,913,180			5	4,400,000			1	288
	関 西	151	8,207,681			11	17,876,500	1	105,400		
	中 国	98	2,906,225			9	7,765,000			3	35,600
	四 国	58	1,142,296			4	3,797,000				
	九 州	143	3,582,546	5	210,000	10	10,682,000	3	3,300	31	395,550
	9 電力計	1,192	36,119,004	11	462,100	78	124,212,540	5	3,607,500	55	736,258
	沖 縄					5	1,969,000	4	291,000	13	174,250
	合 計	1,192	36,119,004	11	462,100	83	126,181,540	9	3,898,500	68	910,508
卸 電 気 事 業 者	電源開発(株)	58	8,556,000	1	15,000	7	8,374,000				
	日本原子力 発 電 (株)										
特定電気事業者	2	1,071			3	252,060	1	27,000	1	4,000	
特定規模電気事業者					6	2,042,610	1	23,700	7	187,500	
事 業 用 計	1,252	44,676,075	12	477,100	99	136,850,210	11	3,949,200	76	1,102,008	
自 家 用 計	446	4,255,721	3	34,900	777	37,513,572	416	7,200,760	1,278	4,642,412	
総 合 計	1,698	48,931,796	15	512,000	876	174,363,782	427	11,149,960	1,354	5,744,420	

注：1. 自家用は1発電所1,000kW以上の発電出力の合計である。

2. 出力は認可最大出力である。

3. 東京電力(株)の横須賀発電所は汽力・ガスタービンを併設しており、本表では原動力別に出力を記載し、発電所数は汽力に統合した。

4. 合計は四捨五入の関係で一致しないことがある。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編

(平成26年3月末現在) (単位：kW)

火力計		原子力		風力		太陽光		燃料電池		合計	
発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力	発電所数	最大出力
12	4,213,750	1	2,070,000			1	1,000			69	7,549,095
12	11,830,950	2	3,274,000			2	3,500			230	17,772,031
25	42,944,520	2	12,612,000			3	30,000			195	65,045,770
11	24,506,440	1	3,617,000	1	22,000	2	8,500			200	33,385,940
6	4,400,288	1	1,746,000	3	5,400	4	4,000			143	8,068,868
12	17,981,900	3	9,768,000			2	10,500			168	35,968,081
12	7,800,600	1	1,280,000			1	3,000			112	11,989,825
4	3,797,000	1	2,022,000	1	300	1	2,042			65	6,963,638
44	11,080,850	2	5,258,000	2	3,250	1	3,000			197	20,137,646
138	128,556,298	14	41,647,000	7	30,950	17	65,542			1,379	206,880,894
22	2,434,250			1	490					23	2,434,740
160	130,990,548	14	41,647,000	8	31,440	17	65,542			1,402	209,315,634
7	8,374,000									66	16,945,000
		2	2,617,000							2	2,617,000
5	283,060									7	284,131
14	2,253,810			1	51,000	1	1,400			16	2,306,210
186	141,901,418	16	44,264,000	9	82,440	18	66,942			1,493	231,467,975
2,471	49,356,744			265	2,563,288	778	1,492,108			3,963	57,702,761
2,657	191,258,162	16	44,264,000	274	2,645,728	796	1,559,050			5,456	289,170,736

(2) 原子力発電所の状況

① 全国の原子力発電所の状況

設置者名	発電所名(設備番号)	所在地	炉型	
日本原子力発電(株)	東海第二(1号)	茨城県那珂郡東海村	BWR	
	敦賀(2号)	福井県敦賀市	〃	
北海道電力(株)	泊(1号)	北海道古宇郡泊村	PWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃	〃	
東北電力(株)	女川原子力(1号)	宮城県牡鹿郡女川町、石巻市	BWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	東通原子力(1号)	青森県下北郡東通村	〃	
東京電力(株)	福島第二原子力(1号)	福島県双葉郡富岡町、楢葉町	BWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	〃(4号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	柏崎刈羽原子力(1号)	新潟県柏崎市、刈羽郡刈羽村	〃	
	〃(2号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃 〃	〃	
	〃(4号)	〃 〃 〃 〃	〃	
〃(5号)	〃 〃 〃 〃	〃		
〃(6号)	〃 〃 〃 〃	A BWR		
〃(7号)	〃 〃 〃 〃	〃		
中部電力(株)	浜岡原子力(3号)	静岡県御前崎市佐倉	BWR	
	〃(4号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(5号)	〃 〃 〃	A BWR	
北陸電力(株)	志賀原子力(1号)	石川県羽咋郡志賀町	BWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃	A BWR	
関西電力(株)	美浜(1号)	福井県三方郡美浜町	PWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃	〃	
	高浜(1号)	〃 大飯郡高浜町	〃	
	〃(2号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(4号)	〃 〃 〃	〃	
	大飯(1号)	〃 〃 おおい町	〃	
〃(2号)	〃 〃 〃	〃		
〃(3号)	〃 〃 〃	〃		
〃(4号)	〃 〃 〃	〃		
中国電力(株)	島根原子力(1号)	島根県松江市鹿島町	BWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃	〃	
四国電力(株)	伊方(1号)	愛媛県西宇和郡伊方町	PWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃	〃	
九州電力(株)	玄海原子力(1号)	佐賀県東松浦郡玄海町	PWR	
	〃(2号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(3号)	〃 〃 〃	〃	
	〃(4号)	〃 〃 〃	〃	
	川内原子力(1号)	鹿児島県薩摩川内市	〃	
〃(2号)	〃 〃	〃		
小計			(48基)	
建設中	東京電力(株)	東通(1号)	青森県下北郡東通村	A BWR
	中国電力(株)	島根原子力(3号)	島根県松江市鹿島町	A BWR
	電源開発(株)	大間原子力	青森県下北郡大間町	A BWR
小計			(3基)	
合計			(51基)	

注：運転開始年月日は、原則として平成26年度供給計画による。

日本原子力研究開発機構	高速増殖炉もんじゅ	福井県敦賀市	FBR(原型炉)
-------------	-----------	--------	----------

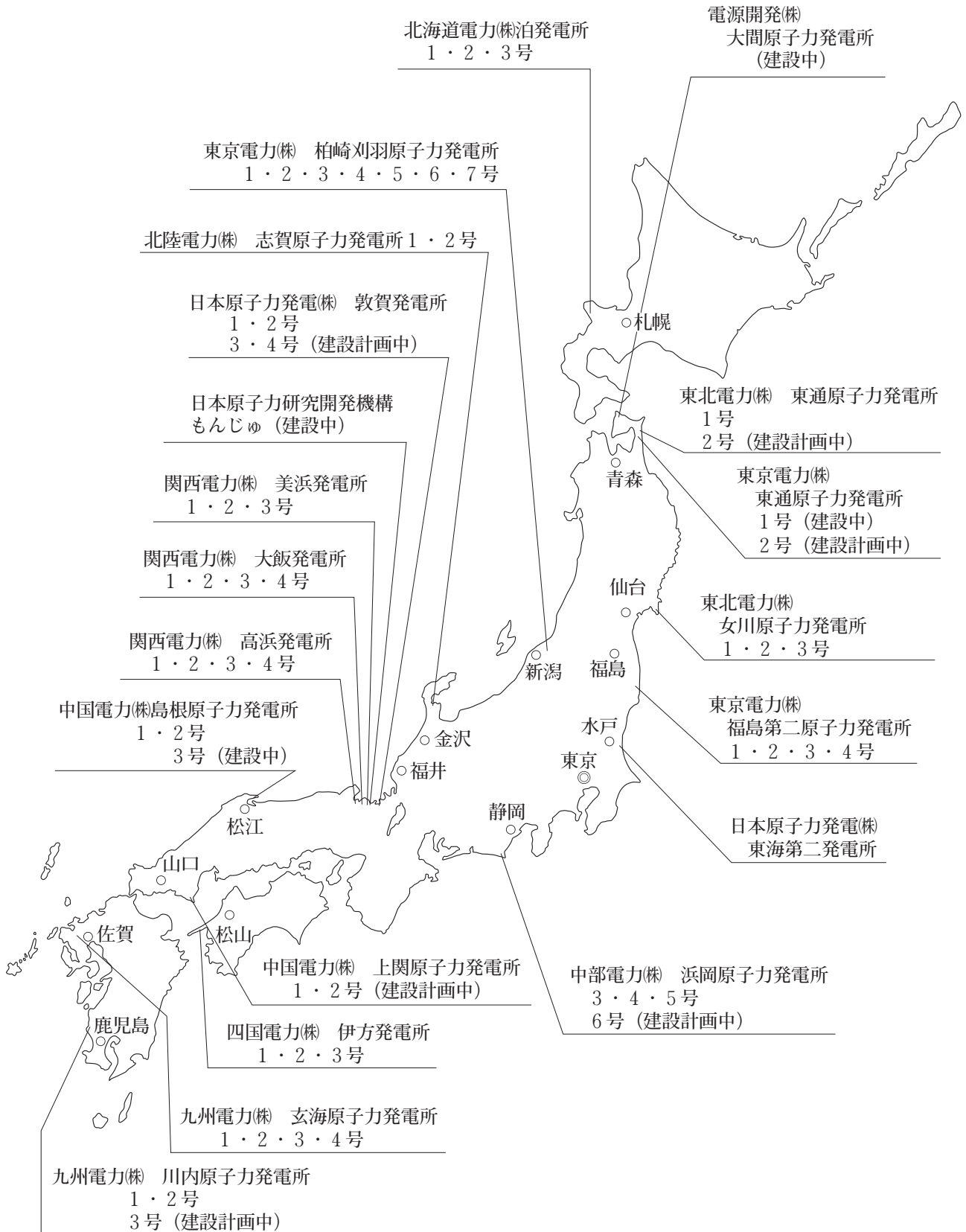
(平成26年3月末現在)

認可出力 (万kW)	電源開発基本 計画組入年月	原子炉設置 許可年月日	第一回工事計画 認可年月月	運転開始年月日
110.0	1971-12	1972-12-23	1973-4	1978-11-28
35.7	1965-5	1966-4-22	1967-2	1970-3-14
116.0	1978-12	1982-1-26	1982-3	1987-2-17
57.9	1982-3	1984-6-14	1984-8	1989-6-22
57.9	1982-3	1984-6-14	1984-8	1991-4-12
91.2	2000-11	2003-7-2	2003-11	2009-12-22
52.4	1970-5	1970-12-10	1971-5	1984-6-1
82.5	1987-3	1989-2-28	1989-6	1995-7-28
82.5	1994-3	1996-4-12	1996-9	2002-1-30
110.0	1996-7	1998-8-31	1998-12	2005-12-8
110.0	1972-6	1974-4-30	1975-8	1982-4-20
110.0	1975-3	1978-6-26	1979-1	1984-2-3
110.0	1977-3	1980-8-4	1980-11	1985-6-21
110.0	1978-7	1980-8-4	1980-11	1987-8-25
110.0	1974-7	1977-9-1	1978-11	1985-9-18
110.0	1981-3	1983-5-6	1983-8	1990-9-28
110.0	1985-3	1987-4-9	1987-6	1993-8-11
110.0	1985-3	1987-4-9	1987-6	1994-8-11
110.0	1981-3	1983-5-6	1983-8	1990-4-10
135.6	1988-3	1991-5-15	1991-8	1996-11-7
135.6	1988-3	1991-5-15	1991-8	1997-7-2
110.0	1978-10	1981-11-16	1982-6	1987-8-28
113.7	1986-10	1988-8-10	1988-10	1993-9-3
138.0	1997-4	1998-12-25	1999-3	2005-1-18
54.0	1986-12	1988-8-22	1988-11	1993-7-30
120.6	1997-4	1999-4-14	1999-8	2006-3-15
34.0	1966-4	1966-12-1	1967-8	1970-11-28
50.0	1967-12	1968-5-10	1968-12	1972-7-25
82.6	1971-6	1972-3-13	1972-7	1976-12-1
82.6	1969-5	1969-12-12	1970-4	1974-11-14
82.6	1970-5	1970-11-25	1971-2	1975-11-14
87.0	1978-3	1980-8-4	1980-11	1985-1-17
87.0	1978-3	1980-8-4	1980-11	1985-6-5
117.5	1970-10	1972-7-4	1972-10	1979-3-27
117.5	1970-10	1972-7-4	1972-11	1979-12-5
118.0	1985-1	1987-2-10	1987-3	1991-12-18
118.0	1985-1	1987-2-10	1987-3	1993-2-2
46.0	1969-5	1969-11-13	1970-2	1974-3-29
82.0	1981-3	1983-9-22	1984-2	1989-2-10
56.6	1972-2	1972-11-29	1973-4	1977-9-30
56.6	1975-3	1977-3-30	1977-12	1982-3-19
89.0	1983-3	1986-5-26	1986-8	1994-12-15
55.9	1970-5	1970-12-10	1971-3	1975-10-15
55.9	1974-7	1976-1-23	1976-5	1981-3-30
118.0	1982-9	1984-10-12	1985-3	1994-3-18
118.0	1982-9	1984-10-12	1985-3	1997-7-25
89.0	1976-3	1977-12-17	1978-11	1984-7-4
89.0	1978-7	1980-12-22	1981-3	1985-11-28
4,426.4				
138.5	2006-9	2010-2	2011-01	未定
137.3	2000-9	2005-4-26	2005-12	未定
138.3	1999-8	2008-4-23	2008-5	未定
414.1				
4,840.5				

28.0	—	1983-5-27	1985-9	1994-4-5 (臨界)
------	---	-----------	--------	---------------

(2) 原子力発電所立地図

(平成26年3月末現在)



(3) 全国における福島県の位置 (電気事業用)

(年度末現在)

項目 年度	発電設備 (万kW)			発電電力量 (百万kWh)			使用電力量 (百万kWh)		
	全国	福島県	割合(%)	全国	福島県	割合(%)	全国	福島県	割合(%)
S 49	9,247	393	4.3	397,717	16,775	4.2	330,911	5,793	1.8
50	9,974	471	4.7	414,026	14,263	3.4	348,955	5,916	1.7
51	10,378	474	4.6	448,432	19,492	4.3	376,348	6,328	1.7
52	10,912	474	4.3	467,993	14,511	3.1	931,847	6,354	1.6
53	11,763	631	5.4	497,014	26,901	5.4	417,092	6,588	1.6
54	12,415	741	6.0	521,624	34,727	6.7	441,033	6,875	1.6
55	12,936	861	6.7	514,050	40,075	7.8	436,404	6,609	1.5
56	13,553	884	6.5	523,144	42,408	8.1	446,447	6,579	1.5
57	13,984	1,017	7.3	522,475	50,283	9.6	452,174	6,471	1.4
58	14,426	1,241	8.6	555,493	56,773	10.2	499,790	6,783	1.4
59	14,833	1,243	8.4	582,195	59,085	10.1	504,325	7,272	1.4
60	15,433	1,353	8.8	603,926	64,460	10.7	521,895	7,571	1.5
61	15,834	1,355	8.6	601,510	68,140	11.3	519,756	7,680	1.5
62	16,301	1,443	8.9	640,164	73,423	11.5	552,402	8,092	1.5
63	16,482	1,493	9.1	666,774	79,983	12.0	578,584	8,450	1.5
H 元	16,797	1,599	9.5	704,676	70,651	10.0	613,297	9,090	1.5
2	17,507	1,650	9.1	757,593	77,769	10.3	658,933	9,782	1.5
3	17,960	1,651	9.2	783,112	82,455	10.5	679,237	10,133	1.5
4	18,383	1,754	9.5	788,264	86,270	10.9	685,710	10,402	1.5
5	19,043	1,754	9.2	795,708	85,466	10.7	690,578	10,555	1.5
6	19,732	1,856	9.4	849,259	94,909	11.2	740,097	11,316	1.5
7	20,294	1,963	9.7	868,027	104,000	12.0	756,975	11,683	1.5
8	20,934	1,963	9.4	884,574	99,677	11.3	774,602	12,071	1.6
9	21,660	2,063	9.5	904,935	102,972	11.4	791,451	12,497	1.6
10	22,239	2,166	9.7	909,150	106,814	11.7	798,971	12,457	1.6
11	22,427	2,166	9.7	921,062	113,429	12.3	816,920	12,990	1.6
12	22,859	2,166	9.5	940,687	110,280	11.7	837,923	13,664	1.6
13	23,004	2,167	9.4	921,997	109,472	11.9	824,100	13,377	1.6
14	23,156	2,164	9.3	935,807	100,652	10.8	841,474	13,800	1.6
15	23,183	2,193	9.5	920,134	73,429	8.0	834,305	13,924	1.7
16	23,355	2,253	9.6	946,756	96,741	10.2	865,428	14,484	1.7
17	23,496	2,253	9.6	969,135	111,628	11.5	882,559	14,965	1.7
18	23,454	2,253	9.6	972,885	112,831	11.6	889,423	15,433	1.7
19	23,407	2,253	9.6	1,004,622	122,053	12.1	919,544	16,155	1.8
20	23,471	2,253	9.6	957,889	127,284	13.3	888,935	15,667	1.8
21	23,714	2,253	9.5	925,392	119,101	12.9	858,516	15,017	1.7
22	22,838	1,890	8.3	918,236	85,175	9.3	906,417	15,696	1.7
23	22,991	1,891	8.2	857,405	17,676	2.1	859,809	14,087	1.6
24	23,122	1,610	7.0	821,955	24,863	3.0	851,590	14,291	1.7
25	23,147	1,482	6.4	823,909	40,719	4.9	848,541	14,130	1.7

注：平成22年度の値が減少しているのは、「みなし電気事業者」(3社)について、電気事業法の経過措置期間終了に伴い、平成22年4月1日より「卸供給事業者」(電気事業者に該当しない)に移行したため。

出所：「電気事業便覧」電気事業連合会統計委員会編 東北経済産業局資源エネルギー環境部開発計画課調べほか