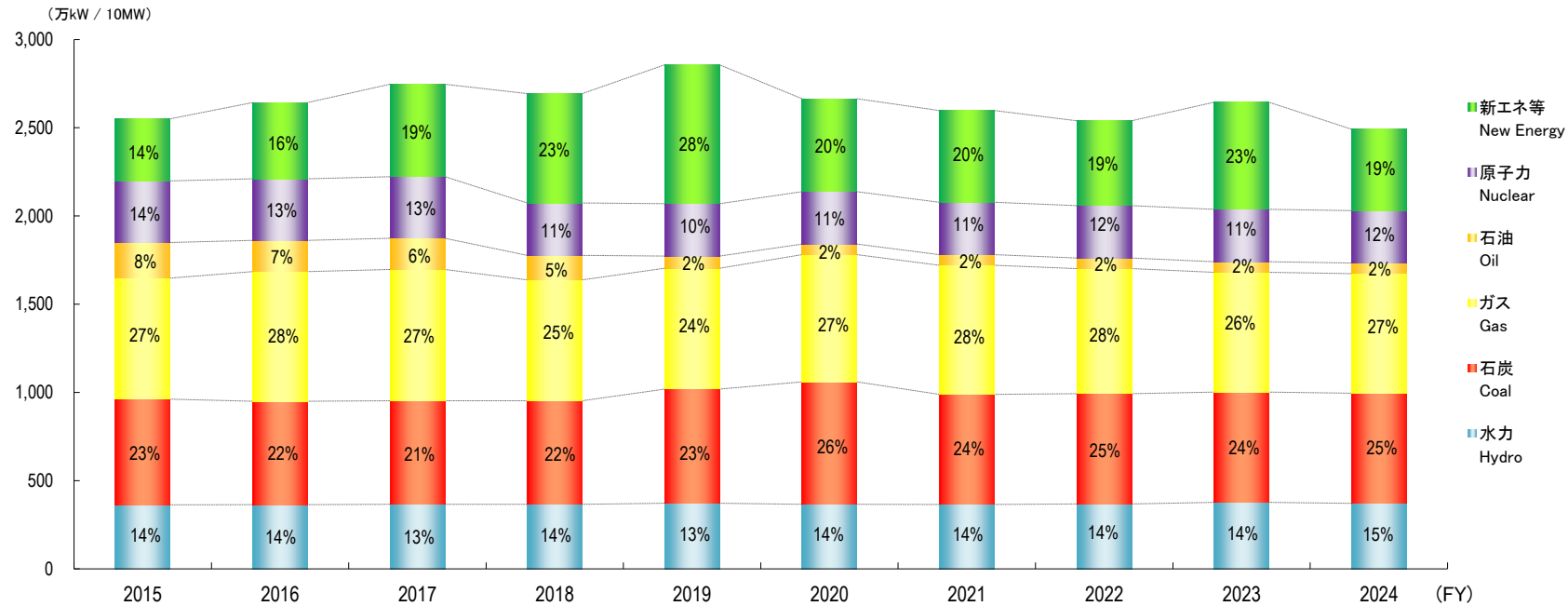


1. 電力供給 Electric Power Supply

(1) 発電設備容量構成比(含他社受電) Generating Capacity by Energy Source (including purchased power)



(万kW / 10MW)

	2015年度 [FY2015]	2016年度 [FY2016]	2017年度 [FY2017]	2018年度 [FY2018]	2019年度 [FY2019]	2020年度 [FY2020]	2021年度 [FY2021]	2022年度 [FY2022]	2023年度 [FY2023]	2024年度 [FY2024]
水力 Hydro	363	364	366	366	372	366	365	368	377	371
火力 Thermal	1,488	1,498	1,508	1,411	1,401	1,476	1,417	1,394	1,364	1,362
石炭 Coal	599	586	587	587	647	694	624	625	625	624
ガス Gas	686	735	744	685	685	721	732	709	679	678
石油 Oil	202	177	177	139	69	60	60	60	60	60
原子力 Nuclear	349	349	349	297	297	297	297	297	297	297
新エネ等 New Energy※	352	432	524	620	787	527	520	481	607	462
計 Total	2,552	2,643	2,747	2,694	2,857	2,666	2,599	2,540	2,645	2,492

※ 個々の数値の合計と合計欄の数値は、四捨五入の関係で一致しない場合もある The sum of the individual numbers and the number in the total column may not match due to rounding.

※ 新エネ等は、風力発電、太陽光発電、バイオマス発電、廃棄物発電、地熱発電を含む既連系の発電設備容量

Generating capacity by New Energy means the capacity of plants of Wind, Solar, Biomass, Waste and Geothermal, which are already connected.

※ 分社化に伴い、2020年度より、送配電事業を除いている Excludes the power transmission and distribution segment, which was spun off in FY2020.

1. 電力供給 Electric Power Supply

(2) 発電電力量 Electricity Generated and Purchased

	(百万kWh / GWh)									
	2015年度 [FY2015]	2016年度 [FY2016]	2017年度 [FY2017]	2018年度 [FY2018]	2019年度 [FY2019]	2020年度 [FY2020]	2021年度 [FY2021]	2022年度 [FY2022]	2023年度 [FY2023]	2024年度 [FY2024]
自社発電 ^{※1} Own Generated Power	66,064	64,160	65,776	64,322	63,413	59,513	60,532	57,934	57,746	55,366
水力 Hydro	7,921	6,914	8,412	7,402	8,115	7,897	8,028	7,990	7,597	6,794
火力 Thermal	57,212	56,346	56,522	56,081	54,521	50,913	51,891	49,347	49,500	46,123
原子力 Nuclear	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,266
新エネ等 New Energy ^{※2}	931	900	842	839	777	703	612	597	649	184
他社受電 Purchased Power	23,282	22,945	20,408	18,144	16,735	16,517	18,091	17,902	16,381	14,984
融通電力量(差引) Power Interchanges (Net)	(7,081)	(5,988)	(7,704)	(7,184)	(6,626)	(6,114)	(7,138)	(6,186)	(6,027)	(5,804)
受電 Received	7,684	5,846	6,057	6,070	5,763	—	—	—	—	—
送電 Transmitted	(14,765)	(11,834)	(13,761)	(13,254)	(12,389)	(6,114)	(7,138)	(6,186)	(6,027)	(5,804)
揚水発電所の揚水用電力量等 Used at Pumped Storage etc.	(56)	(47)	(88)	(92)	(79)	(107)	(314)	(362)	(425)	(222)
発電電計 Total, Generated and Purchased	82,209	81,070	78,392	75,190	73,443	69,809	71,171	69,287	67,675	64,324
損失電力量等 ^{※3} Loss etc.	7,152	6,812	6,389	6,314	6,276	3,857	3,825	3,347	3,540	3,450
需要電力量(販売電力量) Power Demand (Electricity Sold)	75,057	74,258	72,003	68,876	67,167	65,952	67,346	65,940	64,135	60,874

※ 個々の数値の合計と合計欄の数値は、四捨五入の関係で一致しない場合もある The sum of the individual numbers and the number in the total column may not match due to rounding..

※ 分社化に伴い、2020年度より、送配電事業を除いている Excludes the power transmission and distribution segment, which was spun off in FY2020.

※1 2020年度より、発電端から送電端に変更している Electricity required for power stations' operation is excluded from FY2020.

※2 新エネ等は、風力発電、太陽光発電のほか、地熱発電を含む New Energy includes Wind, Solar and Geothermal.

また、2008年度以前の新エネ等発電電力量(地熱発電電力量)は、火力に含まれている New Energy (Geothermal) power generation before FY2008 was included in Thermal power generation.

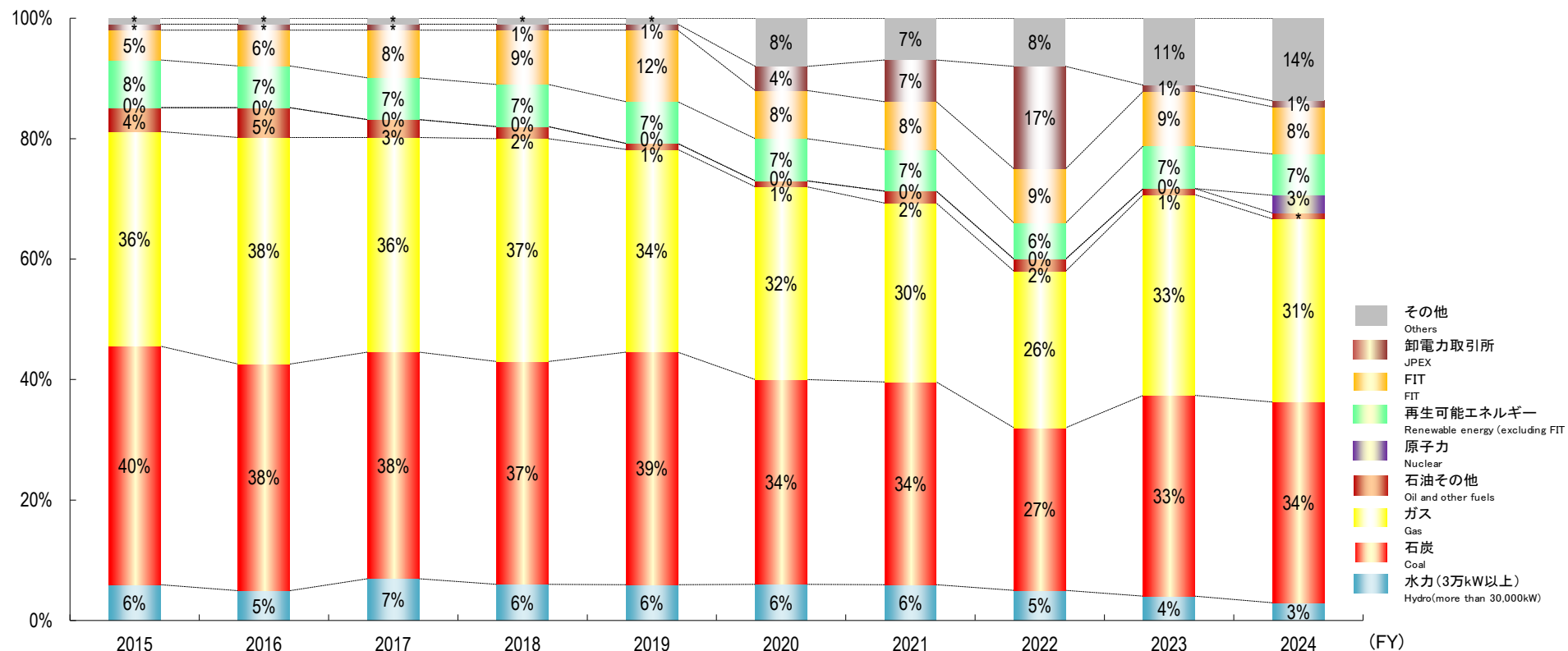
※3 2020年度より、発電所内用、変電所内用、送配電損失から送配電損失に変更している

Until FY2019, the amount of electricity used for power stations and substations, and loss from transmission and distribution are included; from FY2020, only loss from transmission and distribution are included.

1. 電力供給 Electric Power Supply

(3) 発電電力量構成比 Composition ratio of Electricity Generated and Purchase ※1

* 1%未満
less than 1%



※1 融通・他社受電を含む

Figures include interchanged, purchased power.

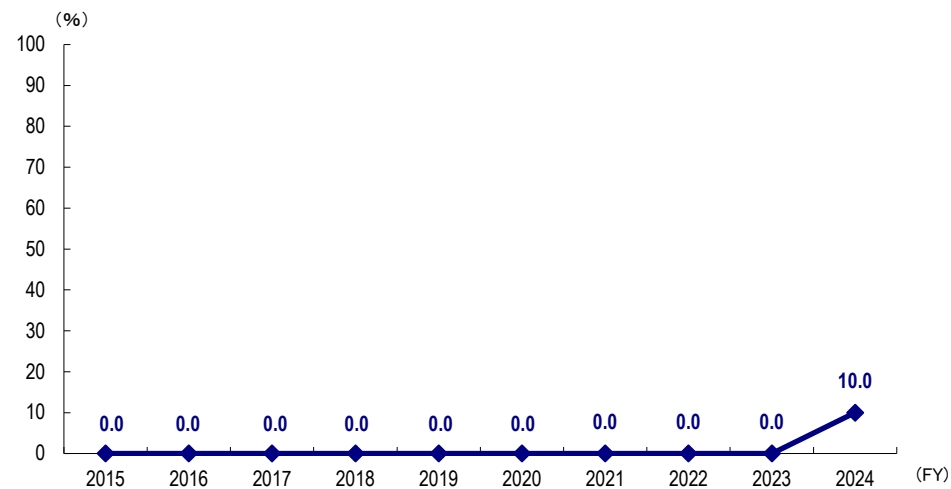
※2 「電力小売営業に関する指針」(経済産業省 平成28年1月制定、令和4年4月1日最終改定)に基づき作成しており、水力(3万kW未満)は再生可能エネルギーに含んで表示している

From FY2015, calculated and published based on the Ministry of Economy, Trade and Industry's "Guidelines Concerning the Management of the Electricity Retail Business" (Established January 2016; Final revision April 1, 2022)

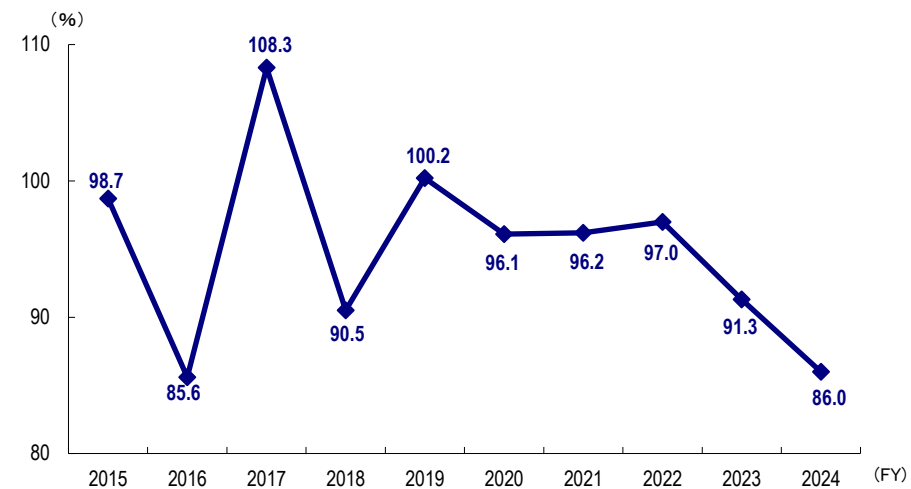
Hydropower of less than 30,000kW is included in Renewable energy.

1. 電力供給 Electric Power Supply

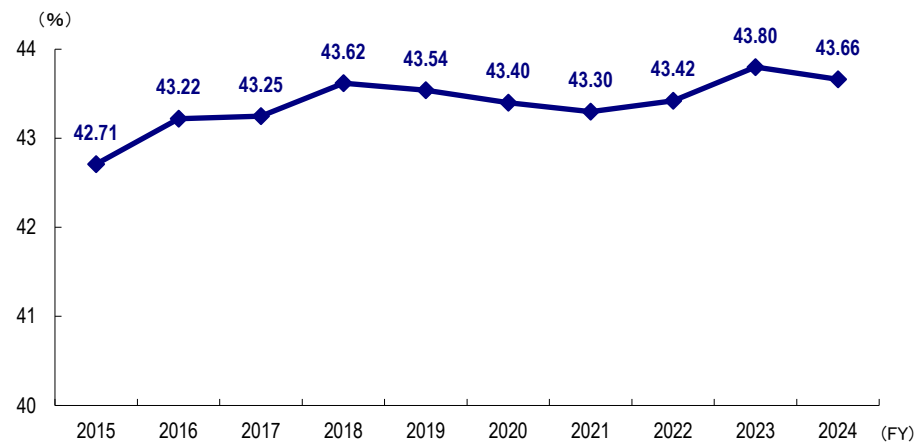
(4) 原子力発電所設備利用率 Nuclear power Capacity Factor



(6) 出水率 Hydro power Flow Rate



(5) 火力発電熱効率(発電端) Thermal Efficiency (at generation end)



(4) 原子力発電所設備利用率 Nuclear power Capacity Factor

$$\text{発電電力量} / (\text{認可出力} \times \text{暦時間数}) \times 100$$

$$\text{Electricity generation} / (\text{Authorized capacity} \times \text{Number of calendar hours}) \times 100$$

(5) 火力発電熱効率(発電端) Thermal Efficiency (at generation end)

$$\text{発電電力量} \times 1\text{kWh当りの換算熱量} / \text{投入総熱量} \times 100$$

$$\text{Electricity generation} \times 860(\text{kcal/kWh}) / \text{Total fuel input} \times 100$$

(6) 出水率 Hydro power Flow Rate

$$(\text{自流水}) \text{可能発電電力量} / \text{平均可能発電電力量} \times 100$$

$$(\text{Natural inflow type plant}) \text{Actual power output} / \text{Historical average power output}$$

※平均可能発電電力量の定義 Definition of historical average power output for natural inflow type plant
至近30年の平均 Average power output over the past 30 years

1. 電力供給 Electric Power Supply

(7) 電源開発計画 Electric Power Development Plan

【 開発計画 Development Plan 】

	地点名 Name of Plant	出力(千kW) Generating Capacity (MW)	着工 Commencement of Construction	運転開始 Commencement of Commercial Operation
火力 Thermal	東新潟6号 Higashi-Niigata Unit No.6	650級	2027年度 2027(fiscal year)	2030年度 2030(fiscal year)
原子力 Nuclear	東通2号 Higashidori Unit No.2	1,385	未定 (Not yet determined)	未定 (Not yet determined)
水力 Hydro	新上松沢 Shinkamimatsuzawa	9.4	2024年3月※ Mar. 2024	2031年11月 Nov.2031
	鳴瀬川 Narusegawa	2.3	2028年3月 Mar. 2028	2034年度 2034(fiscal year)

※ 2024年3月13日、着工済み Construction started on March 13, 2024

【 廃止計画 Plan for abolishment 】

	地点名 Name of Plant	出力(千kW) Generating Capacity (MW)	廃止時期 Timing of abolishment
火力 Thermal	東新潟1号 Higashi-Niigata Unit No.1	600	2028年3月 Mar. 2028
	東新潟2号 Higashi-Niigata Unit No.2	600	2028年3月 Mar. 2028
水力 Hydro	上松沢 Kamimatsuzawa	5.4	2025年6月 June. 2025

1. 電力供給 Electric Power Supply

(8) 主要発電設備 Major Generation Facilities

	発電所名 Name of Power Station	号機 Unit	認可最大出力 (千kW) Authorized Maximum Capacity (MW)	運転開始年月 Commencement of Commercial Operation	主要燃料 Fuel	所在地 Location (City・Town, Prefecture)
火力 Thermal	八戸 Hachinohe	5号 No.5	416	2015年7月 Jul. 2015	ガス Gas	青森県八戸市 Hachinohe, Aomori
	能代 Noshiro	1号 No.1	600	1993年5月 May 1993	石炭 Coal	秋田県能代市 Noshiro, Akita
		2号 No.2	600	1994年12月 Dec. 1994		
		3号 No.3	600	2020年3月 Mar. 2020		
	仙台 Sendai	4号 No.4	468	2010年7月 Jul. 2010	ガス Gas	宮城県宮城郡七ヶ浜町 Shichigahama, Miyagi
	新仙台 Shin-Sendai	3号系列 No.3 Series	1,046	2015年12月 Dec. 2015	ガス Gas	宮城県仙台市 Sendai, Miyagi
				2016年7月 Jul. 2016		
	原町 Haramachi	1号 No.1	1,000	1997年7月 Jul. 1997	石炭 Coal	福島県南相馬市 Minamisoma, Fukushima
		2号 No.2	1,000	1998年7月 Jul. 1998		
	東新潟 Higashi-Niigata	1号 No.1	600	1977年4月 Apr. 1977	ガス Gas	新潟県北蒲原郡聖籠町 Seiro, Niigata
		2号 No.2	600	1983年6月 Jun. 1983		
		3号系列 No.3 Series	1,210	1984年12月 Dec. 1984		
				1985年10月 Oct. 1985		
		4号系列 No.4 Series	1,750	1999年7月 Jul. 1999		
				2006年12月 Dec. 2006		
	新潟 Niigata	5号系列 No.5 Series	109	2011年7月 Jul. 2011	ガス Gas	新潟県新潟市 Niigata, Niigata
	上越 Joetsu	1号 No.1	572	2022年12月 Dec. 2022	ガス Gas	新潟県上越市 Joetsu, Niigata

1. 電力供給 Electric Power Supply

(8) 主要発電設備 Major Generation Facilities

	発電所名 Name of Power Station	認可最大出力 (千kW) Authorized Maximum Capacity (MW)	運転開始年月 Commencement of Commercial Operation	方式 Type	所在地 Location (City・Town, Prefecture)
水力 Hydro	八久和 Yakuwa	60.3	1958年3月 Mar. 1958	ダム水路式 Dam and conduit	山形県鶴岡市 Tsuruoka, Yamagata
	本道寺 Hondoji	75.0	1990年6月 Jun. 1990	ダム水路式 Dam and conduit	山形県西村山郡西川町 Nishikawa, Yamagata
	本名 Honna	78.0	1954年8月 Aug. 1954	ダム式 Dam	福島県大沼郡金山町 Kaneyama, Fukushima
	上田 Uwada	63.9	1954年3月 Mar. 1954	ダム式 Dam	福島県大沼郡金山町 Kaneyama, Fukushima
	第二沼沢 Numazawa No.2	460.0	1982年5月 May 1982	揚水式 Pumped storage	福島県大沼郡金山町 Kaneyama, Fukushima
	宮下 Miyashita	94.0	1946年12月 Dec. 1946	ダム水路式 Dam and conduit	福島県大沼郡三島町 Mishima, Fukushima
	柳津 Yanaizu	75.0	1953年8月 Aug. 1953	ダム式 Dam	福島県河沼郡柳津町 Yanaizu, Fukushima
	豊実 Toyomi	61.8	1929年12月 Dec. 1929	ダム式 Dam	新潟県東蒲原郡阿賀町 Aga, Niigata

※水力発電所は出力60,000kW以上の発電所を記載 with a capacity of more than 60MW

	発電所名 Name of Power Station	号機 Unit	認可最大出力 (千kW) Authorized Maximum Capacity (MW)	運転開始 Commencement of Commercial Operation	所在地 Location (City・Town, Prefecture)
新エネ New Energy (太陽光) (Solar)	八戸 Hachinohe		1.5	2011年12月 Dec. 2011	青森県八戸市 Hachinohe, Aomori
	久慈 Kuji		1.4	2013年8月 Aug. 2013	岩手県久慈市 Kuji, Iwate
	仙台 Sendai		2.0	2012年5月 May 2012	宮城県宮城郡七ヶ浜町 Shichigahama, Miyagi
	白石 Shiroishi		1.0	2013年11月 Nov. 2013	宮城県白石市 Shiroishi, Miyagi
	原町 Haramachi		1.0	2015年1月 Jan. 2015	福島県南相馬市 Minamisoma, Fukushima
(風力) (Wind)	新能代 Shin-Noshiro		14.4	2021年12月 Dec. 2021	秋田県能代市 Noshiro, Akita

※地熱発電所はすべて2024年7月に東北自然エネルギー株式会社へ譲渡 All geothermal power plants were transferred to Tohoku Sustainable & Renewable Energy Co., Inc. in July 2024.

※太陽光発電所は出力1,000kW以上の発電所を記載 with a capacity of more than 1MW

	発電所名 Name of Power Station	号機 Unit	定格電気出力 (千kW) Rated Generating Capacity (MW)	運転開始 Commencement of Commercial Operation	形式 Reactor Type	所在地 Location (City・Town, Prefecture)
原子力 Nuclear	女川 Onagawa	2号 No.2	825	1995年7月 Jul. 1995	沸騰水型 BWR	宮城県牡鹿郡女川町, 石巻市 Onagawa, Miyagi Ishinomaki, Miyagi
		3号 No.3	825	2002年1月 Jan. 2002		
	東通 Higashidori	1号 No.1	1,100	2005年12月 Dec. 2005	沸騰水型 BWR	青森県下北郡東通村 Higashidori, Aomori