

全国及び供給区域ごとの需要想定

(2018年度)

2018年1月17日



電力広域的運営推進機関

Organization for Cross-regional Coordination of
Transmission Operators, JAPAN

- 目次 -

はじめに	4
1. 供給区域ごとの需要想定の確認について	5
(1) 確認事項	5
(2) 確認結果	5
2. 全国及び供給区域ごとの需要想定取りまとめ結果について	7
(1) 全国の需要想定	7
(2) 供給区域ごとの需要想定	7
3. まとめ	11
参考1. 用語の定義	12
参考2. 全国及び供給区域ごとの需要想定（詳細表）	13

はじめに

本機関は、業務規程第23条に基づき、一般送配電事業者たる会員より提出された供給区域需要の想定について、送配電等業務指針及び需要想定要領等への適合性を確認するとともに、供給区域需要の想定の合計からなる全国の需要想定を策定し、会員に通知、公表することとしている。

先般、一般送配電事業者たる会員から、2018（平成30）年度供給計画における供給区域需要の想定の提出を受けたので、その内容の確認結果、及びその合計からなる全国の需要想定について報告する。

なお、想定の対象は以下のとおりである。

最大需要電力（送電端）、需要電力量（送電端、需要端、使用端）

【業務規程】

（全国の需要想定の方針）

第23条 本機関は、送配電等業務指針に定めるところにより、一般送配電事業者たる会員から、当該会員の供給区域需要の想定の提出を受ける。

2 本機関は、供給区域需要の想定の提出を受けたときは、当該会員から必要に応じて、その根拠や考え方を聴取し、送配電等業務指針及び需要想定要領との適合性その他適切に需要想定を行うために必要な事項を確認するとともに、その妥当性を確認する。

3 本機関は、前項の確認の結果、供給区域需要の想定が妥当でないと認めるときは、当該供給区域の一般送配電事業者たる会員に対して、期限を示した上で、供給区域需要の想定の見直し及び見直後の需要想定の提出を求める。本機関は、見直後の需要想定の提出を受けた場合には、前項に準じて、その妥当性を確認する。

4 本機関は、毎年1月末日までに、全ての供給区域需要の想定の妥当性を確認し、その合計からなる全国の需要想定を策定する。

5 本機関は、全国の需要想定を策定したときは、全国及び供給区域ごとの需要想定を会員に通知するとともに公表する。

1. 供給区域ごとの需要想定の確認について

(1) 確認事項

業務規程第23条に基づき、一般送配電事業者たる会員から2018年度の需要想定報告調書の提出を受けるとともに、当該会員へ需要想定根拠や考え方を聴取し、供給区域ごとの需要想定について以下の事項について確認を行った。

① 送配電等業務指針及び需要想定要領への適合性

一般送配電事業者たる会員は、送配電等業務指針第4条の規定に基づき、本機関の公表する経済見通しその他の情報、直近の需要動向、過去の需要の実績、供給区域の個別事情等を考慮し需要想定要領に基づき、自らの供給区域需要の想定を行い、毎年度1月20日までに本機関に提出する。

また、需要想定要領において、供給区域需要の想定は、原則として時系列又は経済見通しとの回帰式により行うこと等、想定の手法について定めている。

これらの規定等に照らして、一般送配電事業者たる会員の需要想定適合性を確認する。

② 本機関が公表した経済見通しの使用状況

本機関は、2017年11月27日、ウェブサイトにおいて、需要想定前提となる人口、国内総生産（GDP）、鉱工業生産指数（IIP）等の経済見通しを公表した。

http://www.occto.or.jp/juyousoutei/oshirase_2017/171127_juyosoutei_keizaiishiyou.html

一般送配電事業者たる会員が、経済見通しを想定に用いている場合には、本機関が公表した経済見通しを用いていることを確認する。

③ 供給区域の個別事情や地域特性の反映状況

需要想定要領において、一般送配電事業者たる会員は供給区域需要の想定の際に、必要に応じて地域の特性や個別需要家の動向等を考慮して想定することを定めており、こうした考慮が適切に行われていることを確認する。

④ 供給区域需要の想定妥当性

業務規程第23条第4項に基づき、全ての供給区域需要の想定妥当性を確認する。

(2) 確認結果

供給区域ごとの需要想定について、上記①～④の確認を行った結果を以下に示す。

昨年度と比較すると、家庭用その他電力量については、昨年度よりも人口見通しの水準が上昇するも、節電・省エネ影響量が増加する見通しであることから、多くの供給区域で昨年度並みの想定となり、全国においても昨年度並みの想定となった。業務用電力量については、至近の実績傾向の低下や節電・省エネ影響量の増加により、昨年度よりも低い想定とした供給区域が多く、全国においても昨年度より低い想定となった。産業用その他電力量については、本機関が公表した需要想定前提となる経済見通しの水準が下がったこと、至近の自家発稼働状況や実績傾向の低下を反映したことなどから、多くの供給区域で昨年度よりも低い想定となっており、全国においても昨年度より低い想定となった。したがって、需要電力量の合計値においても、全国合計で昨年度より低い想定となったため、最大需要電力も全国合計で昨年度よりも低い想定となった。

各供給区域の年平均増減率については供給区域で相違があるものの、地域特性や個別事情を反映した結果であり、各供給区域の需要想定として、不適切と思われる点は見られなかった。

① 送配電等業務指針及び需要想定要領への適合性

各会員の需要想定が、時系列又は経済見通しとの回帰式により行われていること、直近の需要動向、過去の需要の実績等を考慮していること（次項以降）等、送配電等業務指針及び需要想定要領に基づいて実施されていることを確認した。

② 本機関が公表した経済見通しの使用状況

各会員の需要想定で、経済見通しとの回帰式を用いている場合においては、本機関が公表した経済見通しを使用していることを確認した。

③ 供給区域の個別事情や地域特性の反映状況

各会員の需要想定に供給区域の個別事情や地域特性を反映していることを確認した。需要想定の本拠や考え方の聴取等を通じて内容を確認したところ、不適切と認められるものは見られなかった。

なお、主な反映点等は以下のとおりである。

- ・ 節電・省エネ影響量（沖縄を除く全供給区域）
- ・ 住宅用太陽光発電の自家消費分（全供給区域）
- ・ 自家発動向（北海道、東京）
- ・ リニア中央新幹線の開業（2027年度）（東京、中部）
- ・ 発電所の停止中所内電力（東京、中国）
- ・ 個別需要家へのアンケート結果（生産・自家発の動向等）（北陸、中国、沖縄）

④ 供給区域需要の想定の特当性

各会員の需要想定の本拠や考え方の他、昨年度想定水準との差異、実績と想定の特向変化、及び、他の供給区域との想定特向の差異等の観点について重点的に確認した結果、不適切と認められるものは見られなかった。

2. 全国及び供給区域ごとの需要想定取りまとめ結果について

(1) 全国の需要想定

想定の内容を確認した供給区域需要の想定合計からなる全国の需要想定は以下の結果となった。

表1：全国の需要想定結果

(千kW、百万kWh、%)

年度	想定										平均増減率(%) 2016~2027
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
最大需要電力(送電端)	157,867	158,185	158,011	157,939	157,858	157,756	157,644	157,512	157,380	157,388	0.1
年負荷率	64.3	64.4	64.3	64.3	64.3	64.4	64.4	64.4	64.4	64.4	-
需要電力量合計(送電端)	888,861	892,665	890,349	890,012	889,686	889,299	888,834	888,371	887,825	888,176	0.0
需要電力量合計(需要端)	847,723	851,368	849,164	848,832	848,508	848,126	847,670	847,216	846,683	847,034	0.0
需要電力量合計(使用端)	846,673	850,317	848,113	847,780	847,455	847,073	846,617	846,162	845,628	845,979	0.0
家庭用その他	304,713	304,189	301,917	300,218	298,439	296,597	294,746	292,892	290,965	289,058	▲ 0.6
業務用	204,935	206,271	206,680	207,730	208,769	209,810	210,787	211,765	212,740	213,721	0.4
産業用その他	337,025	339,857	339,517	339,831	340,247	340,666	341,084	341,505	341,923	343,199	0.3

(注) 1. “-”については提出対象外のデータ。2. 最大電力は千kW、需要電力量は百万kWh、負荷率は%の単位。

(2) 供給区域ごとの需要想定

全国の需要想定の内訳となる供給区域ごとの需要想定について、対象項目別の想定結果を以下に示す。

表2-1：最大需要電力（送電端）（千kW）

年度	想定										平均増減率(%) 2016~2027	
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		
夏季	北海道	4,190	4,200	4,200	4,210	4,220	4,230	4,240	4,240	4,250	4,260	0.0
	東北	12,940	12,950	12,950	12,910	12,870	12,830	12,790	12,740	12,690	12,640	▲ 0.2
	東京	53,160	53,380	53,280	53,300	53,310	53,320	53,310	53,310	53,290	53,410	0.4
	中部	24,630	24,710	24,660	24,610	24,560	24,510	24,460	24,410	24,360	24,310	▲ 0.1
	北陸	5,000	5,010	5,020	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	0.1
	関西	25,780	25,720	25,630	25,570	25,520	25,460	25,410	25,350	25,300	25,240	▲ 0.1
	中国	10,350	10,370	10,410	10,417	10,424	10,431	10,438	10,445	10,452	10,460	0.0
	四国	5,030	5,030	5,030	5,020	5,010	5,000	4,990	4,980	4,970	4,970	▲ 0.1
	九州	15,320	15,340	15,350	15,370	15,400	15,420	15,440	15,460	15,480	15,500	0.2
	沖縄	1,467	1,475	1,481	1,492	1,504	1,515	1,526	1,537	1,548	1,558	0.6
全国	157,867	158,185	158,011	157,939	157,858	157,756	157,644	157,512	157,380	157,388	0.1	
冬季	北海道	4,980	5,000	5,000	5,010	5,020	5,030	5,040	5,050	5,060	5,070	▲ 0.1
	東北	13,710	13,750	13,750	13,720	13,690	13,660	13,630	13,600	13,570	13,540	▲ 0.0

表2-2：需要電力量合計（送電端）（百万kWh）

年度	想定										平均増減率(%) 2016~2027
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
北海道	31,328	31,493	31,417	31,483	31,548	31,613	31,678	31,745	31,809	31,874	0.2
東北	82,766	83,099	82,870	82,640	82,410	82,178	81,945	81,712	81,480	81,249	▲ 0.1
東京	285,220	286,453	285,891	286,009	286,113	286,171	286,159	286,159	286,084	286,917	0.2
中部	133,762	134,578	133,934	133,658	133,381	133,105	132,828	132,552	132,275	132,020	0.0
北陸	29,783	30,031	30,082	30,144	30,145	30,146	30,146	30,147	30,147	30,149	0.2
関西	143,207	143,371	142,616	142,343	142,171	141,998	141,828	141,654	141,483	141,309	▲ 0.2
中国	60,574	61,069	61,165	61,203	61,241	61,279	61,317	61,355	61,392	61,435	▲ 0.0
四国	27,405	27,336	27,289	27,232	27,172	27,110	27,047	26,982	26,916	26,854	▲ 0.2
九州	86,829	87,187	87,020	87,170	87,310	87,439	87,560	87,674	87,783	87,851	0.1
沖縄	7,987	8,048	8,065	8,130	8,195	8,260	8,326	8,391	8,456	8,518	0.7
全国	888,861	892,665	890,349	890,012	889,686	889,299	888,834	888,371	887,825	888,176	0.0

表2-3：需要電力量合計（需要端）（百万kWh）

年度	想定										平均増減率(%) 2016~2027
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
北海道	29,574	29,729	29,658	29,720	29,781	29,843	29,904	29,967	30,028	30,089	0.1
東北	78,214	78,529	78,312	78,095	77,877	77,658	77,438	77,218	76,999	76,780	▲ 0.1
東京	273,205	274,387	273,848	273,961	274,061	274,116	274,105	274,105	274,033	274,830	0.1
中部	128,010	128,791	128,158	127,879	127,600	127,321	127,042	126,763	126,484	126,211	▲ 0.0
北陸	28,473	28,710	28,758	28,818	28,819	28,820	28,820	28,821	28,821	28,822	0.2
関西	136,190	136,346	135,628	135,368	135,205	135,040	134,878	134,713	134,550	134,385	▲ 0.1
中国	57,545	58,022	58,137	58,173	58,209	58,245	58,281	58,317	58,353	58,393	▲ 0.0
四国	25,974	25,915	25,870	25,816	25,759	25,700	25,641	25,579	25,516	25,458	▲ 0.2
九州	82,879	83,221	83,061	83,205	83,338	83,461	83,577	83,686	83,790	83,897	0.2
沖縄	7,659	7,718	7,734	7,797	7,859	7,922	7,984	8,047	8,109	8,169	0.7
全国	847,723	851,368	849,164	848,832	848,508	848,126	847,670	847,216	846,683	847,034	0.0

表2-4：需要電力量合計（使用端）（百万kWh）

年度	想定										平均増減率(%) 2016~2027
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
北海道	29,514	29,669	29,598	29,660	29,721	29,783	29,844	29,906	29,967	30,028	0.1
東北	78,124	78,439	78,222	78,004	77,786	77,567	77,347	77,127	76,907	76,688	▲ 0.1
東京	272,805	273,986	273,448	273,561	273,661	273,716	273,705	273,705	273,633	274,430	0.1
中部	127,858	128,639	128,006	127,727	127,448	127,169	126,890	126,611	126,332	126,059	▲ 0.0
北陸	28,445	28,682	28,730	28,790	28,790	28,791	28,791	28,792	28,792	28,793	0.2
関西	136,035	136,191	135,473	135,213	135,050	134,885	134,723	134,558	134,395	134,230	▲ 0.1
中国	57,493	57,970	58,084	58,120	58,156	58,192	58,228	58,264	58,300	58,340	▲ 0.0
四国	25,941	25,882	25,837	25,783	25,726	25,667	25,608	25,546	25,483	25,425	▲ 0.2
九州	82,804	83,146	82,986	83,130	83,263	83,386	83,502	83,611	83,715	83,822	0.2
沖縄	7,654	7,713	7,729	7,792	7,854	7,917	7,979	8,042	8,104	8,164	0.7
全国	846,673	850,317	848,113	847,780	847,455	847,073	846,617	846,162	845,628	845,979	0.0

○需要電力量需要区分ごと（使用端）（百万kWh）

需要区分ごとの想定については、報告対象である2018年度、2019年度及び2027年度の想定結果を以下のとおり示す。

表2-5-1：家庭用その他

年度	想定		
	2018	2019	2027
北海道	13,438	13,443	13,042
東北	27,718	27,707	26,279
東京	99,685	99,371	92,998
中部	38,492	38,481	35,821
北陸	9,505	9,522	9,245
関西	48,893	48,692	46,215
中国	20,037	20,018	19,342
四国	10,418	10,348	9,738
九州	33,041	33,097	32,769
沖縄	3,486	3,510	3,609
全国	304,713	304,189	289,058

表2-5-2：業務用

年度	想定		
	2018	2019	2027
北海道	8,324	8,393	8,908
東北	16,412	16,501	16,072
東京	79,233	80,058	85,309
中部	22,633	22,727	22,847
北陸	5,082	5,103	5,214
関西	34,395	34,467	34,777
中国	11,083	11,130	11,626
四国	5,865	5,855	5,841
九州	19,104	19,208	19,968
沖縄	2,804	2,829	3,159
全国	204,935	206,271	213,721

表2-5-3：産業用その他

年度	想定		
	2018	2019	2027
北海道	7,752	7,833	8,078
東北	33,994	34,231	34,337
東京	93,887	94,557	96,123
中部	66,733	67,431	67,391
北陸	13,858	14,057	14,334
関西	52,747	53,032	53,238
中国	26,373	26,822	27,372
四国	9,658	9,679	9,846
九州	30,659	30,841	31,085
沖縄	1,364	1,374	1,395
全国	337,025	339,857	343,199

○2018年度（第1年度）各月想定結果

表2-6-1：最大需要電力（送電端）（千kW）

	2018年度(想定:第1年度)											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	3,990	3,660	3,620	4,040	4,190	4,190	4,150	4,550	4,980	4,980	4,980	4,550
東北	10,590	9,860	10,650	12,670	12,940	11,670	10,670	11,870	13,020	13,710	13,560	12,570
東京	39,040	36,870	41,260	53,160	53,160	45,600	37,250	40,890	44,910	47,880	47,880	43,850
中部	18,310	18,820	20,400	24,630	24,630	21,880	19,970	19,640	21,820	22,680	22,680	21,270
北陸	3,925	3,670	4,065	5,000	5,000	4,605	3,825	4,180	4,675	4,905	4,905	4,675
関西	19,160	18,920	20,990	25,780	25,780	23,100	18,770	19,890	22,090	23,760	23,760	21,240
中国	7,430	7,480	8,240	10,350	10,350	8,740	7,600	8,180	9,250	9,860	9,860	8,830
四国	3,540	3,540	4,040	5,030	5,030	4,370	3,630	3,750	4,610	4,610	4,610	4,110
九州	10,630	10,790	12,290	15,320	15,320	13,450	11,670	11,830	14,130	14,570	14,520	12,720
沖縄	1,053	1,234	1,404	1,467	1,467	1,407	1,278	1,086	999	1,028	1,027	978
全国	117,668	114,844	126,959	157,447	157,867	139,012	118,813	125,866	140,484	147,983	147,782	134,793

表2-6-2：需要電力量合計（送電端）（百万kWh）

	2018年度(想定:第1年度)											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	2,452	2,316	2,234	2,396	2,444	2,329	2,461	2,648	3,087	3,227	2,884	2,850
東北	6,443	6,053	6,101	6,659	6,832	6,198	6,293	6,751	7,786	8,350	7,655	7,645
東京	21,393	21,247	21,835	25,137	26,027	22,650	21,714	22,483	25,743	27,230	24,837	24,924
中部	10,168	9,960	10,536	11,945	11,982	10,948	10,423	10,542	11,734	12,401	11,495	11,629
北陸	2,307	2,173	2,201	2,480	2,541	2,273	2,251	2,406	2,765	2,946	2,715	2,725
関西	10,896	10,853	11,376	13,284	13,368	11,673	10,821	10,971	12,412	13,375	12,080	12,098
中国	4,524	4,519	4,719	5,380	5,502	4,747	4,584	4,752	5,528	5,794	5,341	5,184
四国	2,111	2,010	2,129	2,426	2,512	2,173	2,086	2,131	2,467	2,601	2,389	2,370
九州	6,475	6,508	6,883	7,988	8,336	7,024	6,663	6,768	7,764	8,005	7,234	7,181
沖縄	571	659	741	854	839	756	685	584	589	593	536	579
全国	67,340	66,298	68,755	78,549	80,383	70,771	67,981	70,036	79,875	84,522	77,166	77,185

表2-6-3：需要電力量合計（使用端）（百万kWh）

	2018年度(想定:第1年度)											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	2,553	2,358	2,067	2,156	2,223	2,217	2,185	2,339	2,560	3,168	2,911	2,777
東北	6,437	5,883	5,731	5,988	6,438	6,113	5,932	6,109	6,868	7,838	7,595	7,192
東京	21,558	20,524	20,775	22,398	24,693	23,438	20,741	21,158	23,088	25,591	25,364	23,477
中部	10,423	9,563	10,040	10,721	11,339	11,267	10,082	9,844	10,413	11,334	11,730	11,102
北陸	2,311	2,131	2,114	2,290	2,407	2,253	2,127	2,197	2,480	2,852	2,662	2,621
関西	10,930	10,287	10,398	11,439	12,752	12,065	10,366	10,253	11,060	12,752	12,021	11,712
中国	4,664	4,357	4,312	4,727	5,157	5,008	4,356	4,373	4,802	5,381	5,336	5,020
四国	2,065	2,012	1,978	2,195	2,353	2,172	1,965	1,975	2,164	2,507	2,278	2,277
九州	6,634	6,083	6,375	6,949	7,782	7,348	6,525	6,266	6,730	7,529	7,601	6,982
沖縄	549	573	649	746	822	781	707	622	557	594	536	519
全国	68,124	63,771	64,439	69,609	75,966	72,662	64,986	65,136	70,722	79,546	78,034	73,679

○需要電力量需要区分ごと（使用端）（百万kWh）

表2-6-4：家庭用その他

	2018年度(想定:第1年度)											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	1,182	1,100	801	869	902	865	892	1,048	1,199	1,731	1,484	1,365
東北	2,440	2,016	1,694	1,737	2,110	1,898	1,863	2,034	2,590	3,344	3,190	2,802
東京	7,868	7,196	6,418	7,033	8,633	8,076	6,617	7,446	8,971	11,244	10,885	9,298
中部	3,344	2,638	2,538	2,680	3,363	3,252	2,552	2,719	3,270	4,132	4,349	3,655
北陸	835	660	575	580	697	669	589	680	884	1,224	1,109	1,003
関西	3,947	3,485	3,146	3,543	4,664	4,241	3,101	3,451	4,155	5,655	4,905	4,600
中国	1,710	1,436	1,256	1,393	1,683	1,674	1,269	1,442	1,774	2,241	2,221	1,938
四国	859	783	662	747	935	849	693	757	878	1,206	1,061	988
九州	2,705	2,193	2,272	2,515	3,077	2,809	2,276	2,315	2,800	3,480	3,622	2,977
沖縄	245	252	289	344	383	366	316	265	242	294	250	240
全国	25,135	21,759	19,651	21,441	26,447	24,699	20,168	22,157	26,763	34,551	33,076	28,866

表2-6-5：業務用

	2018年度(想定:第1年度)											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	727	647	646	637	650	679	641	673	722	770	778	754
東北	1,305	1,170	1,207	1,309	1,430	1,377	1,208	1,256	1,433	1,613	1,611	1,493
東京	6,145	5,890	6,354	6,996	7,749	7,205	6,273	6,020	6,426	6,856	6,875	6,444
中部	1,753	1,664	1,772	1,994	2,239	2,138	1,804	1,688	1,785	1,960	1,989	1,847
北陸	376	383	383	463	496	412	374	384	447	486	436	442
関西	2,647	2,521	2,755	3,124	3,466	3,314	2,803	2,558	2,635	2,881	2,927	2,764
中国	860	788	869	979	1,133	1,059	862	806	871	965	985	906
四国	412	441	477	579	590	520	449	423	491	527	476	480
九州	1,446	1,380	1,496	1,684	1,965	1,893	1,615	1,420	1,441	1,608	1,640	1,516
沖縄	197	210	243	279	309	290	271	241	205	195	187	178
全国	15,868	15,094	16,202	18,044	20,027	18,887	16,300	15,469	16,456	17,861	17,904	16,824

表2-6-6：産業用その他

	2018年度(想定:第1年度)											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	644	611	620	650	671	673	652	618	639	667	649	658
東北	2,692	2,697	2,830	2,942	2,898	2,838	2,861	2,819	2,845	2,881	2,794	2,897
東京	7,545	7,438	8,003	8,369	8,311	8,157	7,851	7,692	7,691	7,491	7,604	7,735
中部	5,326	5,261	5,730	6,047	5,737	5,877	5,726	5,437	5,358	5,242	5,392	5,600
北陸	1,100	1,088	1,156	1,247	1,214	1,172	1,164	1,133	1,149	1,142	1,117	1,176
関西	4,336	4,281	4,497	4,772	4,622	4,510	4,462	4,244	4,270	4,216	4,189	4,348
中国	2,094	2,133	2,187	2,355	2,341	2,275	2,225	2,125	2,157	2,175	2,130	2,176
四国	794	788	839	869	828	803	823	795	795	774	741	809
九州	2,483	2,510	2,607	2,750	2,740	2,646	2,634	2,531	2,489	2,441	2,339	2,489
沖縄	107	111	117	123	130	125	120	116	110	105	99	101
全国	27,121	26,918	28,586	30,124	29,492	29,076	28,518	27,510	27,503	27,134	27,054	27,989

3. まとめ

2027年度における最大需要電力（夏季：送電端）は157,388千kW（0.1%：2016～27年度平均増減率 [以下同様]）、需要電力量（使用端）は845,979百万kWh（0.0%）となり、何れも一般送配電事業者たる会員が今年度供給計画として届け出た2017（平成29）年度供給区域需要（2026年度）の合計値を下回る需要想定となった。

図1：最大需要電力全国合計（夏季：送電端）（千kW）

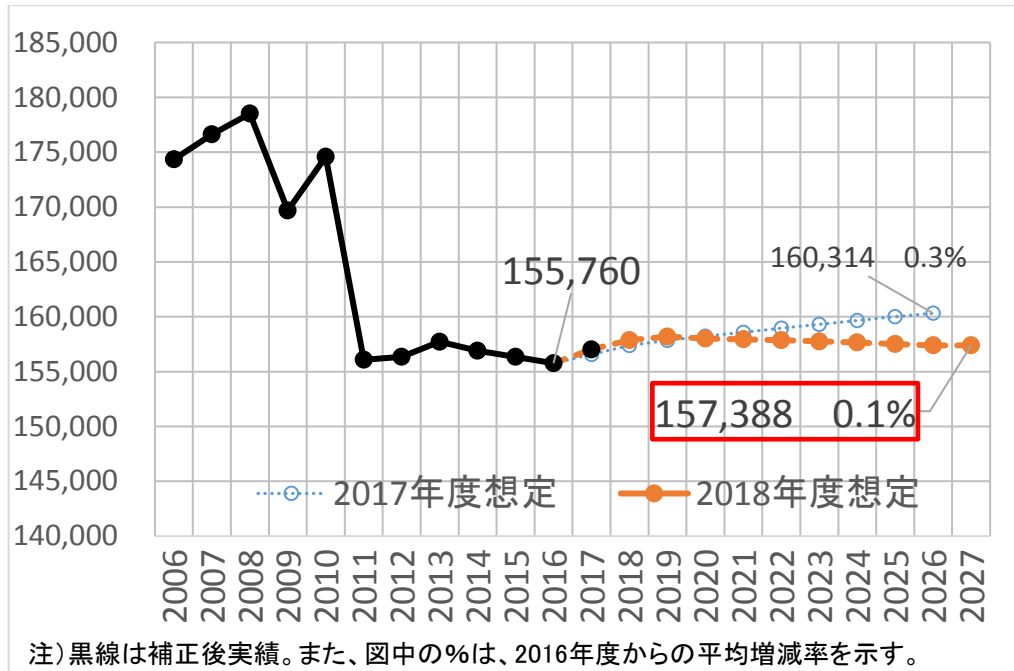
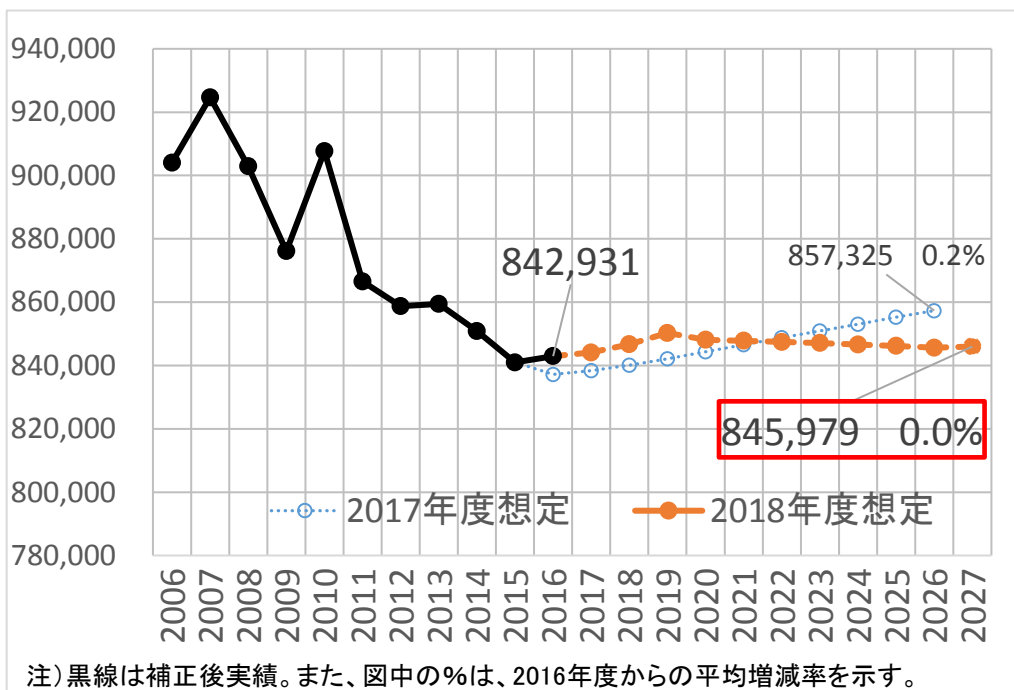


図2：需要電力量全国合計（使用端）（百万kWh）



参考 1. 用語の定義

本報告書で使用している用語の定義は以下のとおりである。

i. 使用端電力量

一般の需要に応じて一般送配電事業者の流通設備を通じて供給される電力量。

ii. 需要端電力量

使用端電力量に一般送配電事業者の変電所所内用電力量を加えたもの。

iii. 送電端電力量

需要端電力量または使用端電力量に送配電損失量※を加えたもの。

もしくは、発電端電力量から発電所所内用電力量を差し引いたもの。

※需要端電力量に加える送配電損失量は、一般送配電事業者の変電所所内用電力量を含まない。

iv. 発電端電力量

発電所の発生電力端の電力量。

v. 最大需要電力

ある月について1時間の最大需要電力を上位から3日採り、それを平均したものの内年間で最大となるもの。なお、夏季（8月）の想定を基本としているが、冬季に最大需要電力が発生するものと想定する地域においては、夏季に加え冬季の最大需要電力も想定している。

vi. 負荷率

一定期間中の最大需要電力に対する平均電力（一定期間の電力量をその期間の総時間で除したものの。期間の採り方により日・月・年平均電力等がある）の比率で、負荷の特性を表すもの。

vii. 供給区域需要

一般送配電事業者の各供給区域において、小売電気事業者、一般送配電事業者及び登録特定送配電事業者が一般送配電事業者の流通設備に接続する一般の需要に応じて供給する電気の量。

なお、電気事業法の一部を改正する法律（平成26年6月11日成立、以下「改正電気事業法」という）第二条第一項第五号ロに掲げる接続供給により供給されるものがある場合、当該電気の量は各供給地点が属する供給区域需要に区分する。

viii. 平均増減率

計算期間における年間の平均増減率を表す。（複利計算の利率と同様。）

ix. 小売需要

小売電気事業者及び登録特定送配電事業者が一般の需要に応じて供給する電気の量。

x. 需要区分

使用端電力量を用途に応じて区分に分けたもの。

xi. 家庭用その他

低圧により受電する需要とする。

xii. 業務用、産業用その他

特別高圧・高圧により受電する需要とし、業務用と産業用その他に区分する。

（注）改正電気事業法第二条第一項第五号ロに掲げる接続供給により供給されるものがある場合、当該区分は家庭用その他、業務用または産業用その他いずれかの需要区分に含む。

