

第3号議案

2020年度全国及び供給区域ごとの需要想定の方定について

(案)

送配電等業務指針第4条に基づき、全ての一般送配電事業者から、別紙1のとおり供給区域需要の想定の提出を受けたので、業務規程第23条に基づき、別紙2のとおり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し、別紙2について、本機関ウェブサイトで公表する。

(公表日： 2020年1月15日)

以上

【別紙】

別紙1：一般送配電事業者から提出を受けた供給区域需要の想定

別紙2：全国及び供給区域ごとの需要想定（2020年度）

供給区域 北海道

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象閏補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2019年度対 比 (気象 閏補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,381	-	4,231	4,190	4,180	4,180	4,190	4,190	4,190	4,190	4,200	4,200	4,200	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	5,000	-	5,000	5,000	4,980	4,990	4,990	4,990	4,990	5,000	5,000	5,000	5,010	0.0
年負荷率 夏季 %	79.9%	-	82.6%	84.4%	84.4%	84.4%	84.3%	84.3%	84.4%	84.4%	84.3%	84.3%	84.4%	-
年負荷率 冬季 %	70.0%	-	69.9%	70.7%	70.8%	70.7%	70.8%	70.8%	70.8%	70.8%	70.7%	70.8%	70.7%	-
需要電力量合計(送電端) GWh	30,756	30,622	30,691	30,981	30,902	30,920	30,936	30,954	30,970	30,988	31,004	31,022	31,038	0.1
送配電損失率 %	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	29,187	29,060	29,126	29,401	29,326	29,343	29,358	29,375	29,391	29,408	29,423	29,440	29,455	0.1
変電所内用電力量 GWh	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	29,127	29,000	29,066	29,341	29,266	29,283	29,298	29,315	29,331	29,348	29,363	29,380	29,395	0.1
家庭用その他 GWh	13,123	13,101	13,123	13,174	13,083	13,023	12,962	12,902	12,841	12,781	12,720	12,660	12,599	-0.4
業務用 GWh	8,239	8,155	8,178	8,220	8,209	8,261	8,313	8,365	8,418	8,470	8,522	8,574	8,626	0.6
産業用その他 GWh	7,765	7,744	7,765	7,947	7,974	7,999	8,023	8,048	8,072	8,097	8,121	8,146	8,170	0.5
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,315	3,309	3,315	3,326	3,301	3,285	3,272	3,256	3,241	3,226	3,211	3,199	3,185	-0.4
口数(家庭用その他) 千口	3,959	-	-	3,961	3,963	3,964	3,962	3,962	3,962	3,962	3,961	3,957	3,956	-0.0
人口/口数 人/口	1.33	-	-	1.31	1.30	-	-	-	-	-	-	-	1.22	-
夏季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
冬季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
備考														

供給区域 北海道2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	4,000	3,620	3,640	4,100	4,190	3,940	4,370	4,550	4,900	5,000	4,930	4,550
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,421	2,262	2,193	2,334	2,408	2,217	2,398	2,633	3,124	3,221	2,912	2,858
	需要電力量合計(使用端) GWh	2,458	2,313	2,048	2,234	2,246	2,125	2,178	2,387	2,677	3,160	2,793	2,722
	家庭用その他 GWh	1,186	1,059	795	844	897	853	862	1,056	1,199	1,676	1,420	1,327
	業務用 GWh	650	623	618	697	670	611	632	677	776	798	733	735
	産業用その他 GWh	622	631	635	693	679	661	684	654	702	686	640	660

供給区域 北海道

2020 年度

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	○8月送電端電力量からH3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。 ○日負荷率等は、過去5年平均を使用	気温補正後	2014 ~ 2018						
		夏季需要			~						
		ベース需要			~						
		その他			~						
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	○1月送電端電力量からH3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。 ○日負荷率等は、過去5年平均を使用	気温補正後	2014 ~ 2018						
		冬季需要			~						
		ベース需要			~						
		その他			~						
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位(節電なかりせば)の積から節電影響量を控除して想定		~						
			家庭用その他(口数)	北海道人口を一口当たり人口で除して想定		~		人口			
			家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2010 ~ 2019	0.996		$y = -0.011x + 1.434$		乖離差補正(2019)
			家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温補正後	2015 ~ 2019	0.920		$y = -18.900x + 3779.500$		乖離差補正(2019)
業務用		電力量(節電なかりせば)のGDP相関から節電影響量を控除して想定	気温補正後	2015 ~ 2019	0.829	GDP	$y = 9.072x + 4693.054$		乖離差補正(2019)		
産業用その他		IIP相関により想定し、停止中所内電力量相当を加算	気温補正後	2015 ~ 2019	0.741	IIP	$y = 2791.707\ln(x) - 5194.583$		乖離差補正(2019)		

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	○8月送電端電力量からH3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。 ○日負荷率等は、過去5年平均を使用	気温補正後	2014 ~ 2018					
		夏季需要			~					
		ベース需要			~					
		その他			~					
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	○1月送電端電力量からH3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。 ○日負荷率等は、過去5年平均を使用	気温補正後	2014 ~ 2018					
		冬季需要			~					
		ベース需要			~					
		その他			~					
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位(節電なかりせば)の積から節電影響量を控除して想定		~					
		家庭用その他(口数)	北海道人口を一口当たり人口で除して想定		~		人口			
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2010 ~ 2019	0.996		$y = -0.011x + 1.434$		乖離差補正(2019)
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温補正後	2010 ~ 2019	0.825		$y = -12.497x + 3823.733$		乖離差補正(2019)
		業務用	電力量(節電なかりせば)のGDP相関から節電影響量を控除して想定	気温補正後	2010 ~ 2019	0.919	GDP	$y = 17.180x + 381.207$		乖離差補正(2019)
		産業用その他	IIP相関により想定し、停止中所内電力量相当を加算	気温補正後	2009 ~ 2019	0.803	IIP	$y = 3537.354\ln(x) - 8646.072$		乖離差補正(2019)

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	年間送電端電力量から8月送電端電力量、H3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。		
	最大需要電力(送電端)冬季	年間送電端電力量から1月送電端電力量、H3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。		
	負荷率	過去5年(2014～2018年度)の平均を使用		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2022～28年度は、短期(2021年度)の想定値と長期(2029年度)の想定値を等差でつなぎ作成	
		家庭用その他(口数)		
		家庭用その他(一口当たり人口)		
		家庭用その他(原単位)		
業務用		2022～28年度は、短期(2021年度)の想定値と長期(2029年度)の想定値を等差でつなぎ作成		
産業用その他	2022～28年度は、短期(2021年度)の想定値と長期(2029年度)の想定値を等差でつなぎ作成			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	上期は夏季最大電力(8月)に各月の対8月比率(2014～2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 下期は冬季最大電力(1月)に各月の対1月比率(2014～2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年度想定値に各月比率(2014～2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定	
		業務用	年度想定値に各月比率(2014～2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定	
		産業用その他	年度想定値に各月比率(2014～2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

北海道電力株式会社

供給区域 北海道

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,990	3,610	3,630	4,090	4,180	3,930	4,360	4,530	4,880	4,980	4,910	4,530

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

北海道電力株式会社

供給区域 北海道

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	<p>上期は夏季最大電力(8月)に各月の対8月比率(2014~2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 下期は冬季最大電力(1月)に各月の対1月比率(2014~2018の気象補正後実績により設定)を乗じて想定</p>
---------------------	-------------	---

供給区域 東北

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	N-1年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	14,397	13,033	13,033	12,950	12,930	12,890	12,830	12,770	12,710	12,650	12,580	12,510	12,440	-0.5
最大需要電力(送電端)冬季 MW	13,710	13,710	13,710	13,690	13,660	13,620	13,580	13,540	13,500	13,460	13,420	13,380	13,340	-0.3
年負荷率 夏季 %	65.4	71.8	71.8	72.5	72.5	72.5	72.6	72.7	72.8	72.9	73.1	73.3	73.5	-
年負荷率 冬季 %	68.7	68.3	68.3	68.6	68.6	68.6	68.6	68.6	68.6	68.6	68.5	68.5	68.5	-
需要電力量合計(送電端) GWh	82,706	81,977	82,201	82,253	82,109	81,855	81,601	81,346	81,090	80,835	80,579	80,322	80,066	-0.2
送配電損失率 %	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	-
需要電力量合計(需要端) GWh	78,323	77,632	77,844	77,844	77,708	77,468	77,227	76,986	76,744	76,502	76,260	76,017	75,774	-0.2
変電所内用電力量 GWh	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	78,234	77,543	77,755	77,755	77,619	77,379	77,138	76,897	76,655	76,413	76,171	75,928	75,685	-0.2
家庭用その他 GWh	27,877	27,539	27,614	27,418	27,195	26,974	26,740	26,506	26,271	26,036	25,801	25,566	25,331	-0.8
業務用 GWh	16,434	16,174	16,218	16,093	16,002	15,920	15,855	15,790	15,725	15,660	15,595	15,529	15,463	-0.4
産業用その他 GWh	33,923	33,830	33,923	34,244	34,422	34,485	34,543	34,601	34,659	34,717	34,775	34,833	34,891	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,537	3,494	3,504	3,476	3,449	3,423	3,397	3,371	3,345	3,319	3,293	3,267	3,241	-0.7
口数(家庭用その他) 千口	7,881	-	-	7,887	7,884	7,881	7,872	7,863	7,854	7,845	7,835	7,825	7,815	#VALUE!
人口/口数 人/口	1.38	-	-	1.37	1.35	-	-	-	-	-	-	-	1.25	-
夏季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
冬季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

東北電力株式会社

供給区域 東北

2020 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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,570	9,850	10,620	12,670	12,950	11,590	10,580	11,800	13,160	13,690	13,540	12,580
	需要電力量合計(送電端)	GWh	6,433	5,904	6,179	6,737	6,716	6,084	6,168	6,765	7,862	8,327	7,721	7,357
	需要電力量合計(使用端)	GWh	6,645	5,959	5,743	5,941	6,269	6,026	5,846	6,021	6,805	7,784	7,456	7,260
	家庭用その他	GWh	2,602	2,008	1,693	1,736	1,995	1,879	1,813	1,955	2,456	3,333	3,024	2,924
	業務用	GWh	1,291	1,158	1,192	1,316	1,383	1,299	1,193	1,237	1,443	1,568	1,567	1,446
	産業用その他	GWh	2,752	2,793	2,858	2,889	2,891	2,848	2,840	2,829	2,906	2,883	2,865	2,890

供給区域 東北

2020 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	過去実績平均	補正なし	2013 ~ 2019	-	-	-	-	
		夏季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	過去実績平均	補正なし	2013 ~ 2018	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数 × 原単位	-	- ~ -	-	-	-	-	
		家庭用その他(口数)	人口 / 一口当たり人口	-	- ~ -	-	人口	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	-	2008 ~ 2019	0.980	-	$Y=1.578*0.989^X - 0.009$	Y=一口当たり人口 X=時系列	・2011~2012年度は異常値として除外 ・乖離差補正あり
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閾補正後	2013 ~ 2019	0.822	-	$Y=3699.406*0.992^X$	Y=口数原単位 X=時系列	
業務用		GDP・時系列・人口相関	気温閾補正後	2013 ~ 2019	0.848	GDP 人口	$Y= 6.502*(X1) + 471.158*(X2) + 50.748*(X3) - 45867.207$	Y=電力量 X1=GDP X2=時系列 X3=人口		
産業用その他		IIP相関・時系列相関	閾補正後	2010 ~ 2019	0.494	IIP	$Y= 383.371*(X1) - 204.958*(X2) - 3377.089$	Y=電力量 X1=IIP X2=時系列	・2011年度は異常値として除外 ・乖離差補正あり	

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	時系列相関	気温閏補正後	2004 ~ 2018	0.921	-	$Y=1.273\text{Ln}(X)+69.353$	Y=年負荷率 X=時系列	・2008~2013年度は異常値として除外 ・乖離差補正あり	
		夏季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	時系列相関	気温閏補正後	2004 ~ 2018	0.592	-	$Y=-0.590\text{Ln}(X)+70.398$	Y=年負荷率 X=時系列	・2008~2013年度は異常値として除外 ・乖離差補正あり	
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数 × 原単位	-	- ~ -	-	-	-	-		
			家庭用その他(口数)	人口/一口当たり人口	-	- ~ -	-	人口	-	-	
			家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	-	2008 ~ 2019	0.980	-	$Y=1.578*0.989^X$	Y=一口当たり人口 X=時系列	・2011~2012年度は異常値として除外
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2013 ~ 2019	0.822	-	$Y=3699.406*0.992^X$	Y=口数原単位 X=時系列		
業務用		GDP・時系列・人口相関	気温閏補正後	2013 ~ 2019	0.848	GDP円口	$Y=6.502*(X1)+471.158*(X2)+50.748*(X3)-45867.207$	Y=電力量 X1=GDP X2=時系列 X3=人口			
産業用その他		IIP相関・時系列相関	閏補正後	2010 ~ 2019	0.494	IIP	$Y=383.371*(X1)-204.958*(X2)-3377.089$	Y=電力量 X1=IIP X2=時系列	・2011年度は異常値として除外 ・乖離差補正あり		

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	想定結果を等差でつないだ		
	最大需要電力(送電端)冬季	想定結果を等差でつないだ		
	負荷率	需要電力量と最大需要電力により算定		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	想定結果を等差でつないだ	
		家庭用その他(口数)	想定結果を等差でつないだ	
		家庭用その他(一口当たり人口)	口数と人口により算定	
		家庭用その他(原単位)	需要電力量と口数により算定	
業務用		想定結果を等差でつないだ		
産業用その他	想定結果を等差でつないだ			
第1年 度 各月	最大需要電力(送電端)	過去実績にもとづき算定		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	過去実績にもとづき算定	
		業務用	過去実績にもとづき算定	
		産業用その他	過去実績にもとづき算定	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

東北電力株式会社

供給区域 東北

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,550	9,840	10,600	12,650	12,930	11,570	10,560	11,770	13,130	13,660	13,510	12,550

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

東北電力株式会社

供給区域 東北

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	過去実績にもとづき算定
---------------------	-------------	-------------

供給区域 東京

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	N-1	N-1	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4	N+5	N+6	N+7	N+8	N+9	N-1年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	55,100	-	52,890	53,190	53,070	53,040	53,020	52,980	52,950	52,910	53,020	52,980	52,950	0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW		-												
年負荷率 夏季 %	58.9%	-	60.3%	60.0%	60.0%	60.0%	60.0%	60.0%	60.0%	60.0%	60.0%	60.1%	60.1%	-
年負荷率 冬季 %		-												-
需要電力量合計(送電端) GWh	285,077	279,292	280,056	279,703	279,058	278,950	278,809	278,650	278,478	278,288	279,021	278,849	278,675	-0.0
送配電損失率 %	4.0%	3.7%	3.7%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	273,652	268,912	269,647	268,493	267,897	267,770	267,635	267,482	267,317	267,134	267,835	267,670	267,503	-0.1
変電所内用電力量 GWh	399	398	399	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	0.1
需要電力量合計(使用端) GWh	273,253	268,514	269,248	268,090	267,494	267,367	267,232	267,079	266,914	266,731	267,432	267,267	267,100	-0.1
家庭用その他 GWh	101,700	98,726	98,996	98,050	97,322	96,885	96,419	95,919	95,392	94,832	94,287	93,722	93,144	-0.6
業務用 GWh	79,035	77,522	77,734	77,382	77,334	77,505	77,697	77,907	78,131	78,372	78,625	78,891	79,168	0.2
産業用その他 GWh	92,518	92,266	92,518	92,658	92,838	92,977	93,116	93,253	93,391	93,527	94,520	94,654	94,788	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	4.207	4.084	4.095	4.023	3.963	3.935	3.908	3.882	3.857	3.832	3.809	3.785	3.762	-0.8
口数(家庭用その他) 千口	24,176	-	-	24,372	24,557	24,620	24,670	24,707	24,733	24,747	24,755	24,760	24,759	0.2
人口/口数 人/口	1.88	-	-	1.86	1.85	-	-	-	-	-	-	-	1.80	-
夏季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
冬季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		
備考														

供給区域 東京

2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	38,520	37,280	41,200	53,190	53,190	45,520	37,810	40,190	44,540	47,750	47,750	43,350
	需要電力量合計(送電端) GWh	20,781	20,749	21,185	24,048	25,535	22,291	21,421	22,045	25,437	27,054	24,686	24,471
	需要電力量合計(使用端) GWh	21,986	19,625	20,249	21,953	24,183	23,139	20,630	20,140	22,139	25,129	25,001	23,916
	家庭用その他 GWh	8,481	6,509	6,140	6,788	8,343	8,005	6,712	6,745	8,357	11,120	10,804	10,046
	業務用 GWh	6,002	5,750	6,182	6,823	7,575	7,031	6,127	5,872	6,265	6,713	6,742	6,300
	産業用その他 GWh	7,503	7,366	7,927	8,342	8,265	8,103	7,791	7,523	7,517	7,296	7,455	7,570

供給区域 東京

2020 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」、「日負荷率」などの想定諸元から想定し、気温影響量を足し上げて算出。		～				停止中所内電力量等を控除した電力量より想定。	
		夏季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率			～					
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)を乗じて算出。		～					太陽光の趨勢を不足する影響量を加算。
		家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	-	～					
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2010 ～ 2019	0.973		$Y=-0.014X+2.031$	X:時系列	乖離差補正
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 実数1次 ※節電・省エネ影響量を控除。	気温閾補正後	2009 ～ 2019	0.910		$Y=-14.900X+4,953.491$	X:時系列	乖離差補正
		業務用	GDP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響量を控除。	気温閾補正後	2010 ～ 2019	0.980	GDP	$Y=0.147X+12,898.046$	X:GDP	乖離差補正
		産業用その他	IIP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響量を控除し、停止中所内電力量等を加算。	補正なし	2010 ～ 2019	0.537	IIP	$Y=365.468X+65,694.832$	X:IIP	乖離差補正

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」、「日負荷率」などの想定諸元から想定し、気温影響量を足し上げて算出。	~					停止中所内電力量等を控除した電力量より想定。	
		夏季需要		~						
		ベース需要		~						
		その他		~						
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率		~						
		冬季需要		~						
		ベース需要		~						
		その他		~						
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)を乗じて算出。	~						太陽光の趨勢を不足する影響量を加算。
		家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	-	~					
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 平方根	-	2013 ~ 2019	0.913		$Y=-0.060*\text{SQRT}(X)+2.048$	X:時系列	
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 実数1次 ※節電・省エネ影響量を控除。	気温閏補正後	2009 ~ 2019	0.910		$Y=-14.900X+4,953.491$	X:時系列	乖離差補正
		業務用	GDP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響量を控除。	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.980	GDP	$Y=0.147X+12,898.046$	X:GDP	乖離差補正
		産業用その他	IIP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響量を控除し、停止中所内電力量等を加算。	補正なし	2010 ~ 2019	0.537	IIP	$Y=365.468X+65,694.832$	X:IIP	乖離差補正

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2021年度と2029年度の年負荷率を等差・等比平均で接続し、送電端電力量に乗じて算出。		
	最大需要電力(送電端)冬季			
	負荷率			
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)を乗じて算出し、節電・省エネ影響量を控除。	太陽光の趨勢を不足する影響量を加算。
		家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	
		家庭用その他(一口当たり人口)	2021年度と2029年度の一口当たり人口を等差・等比平均で接続。	
		家庭用その他(原単位)	2021年度と2029年度の節電・省エネなかりせば原単位を等差・等比平均で接続。	
業務用		2021年度と2029年度の節電・省エネなかりせば想定値を等差・等比平均で接続し、節電・省エネ影響量を控除。		
産業用その他	2021年度と2029年度の節電・省エネなかりせば想定値を等差・等比平均で接続し、節電・省エネ影響量を控除し、停止中所内電力量等を加算。			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	送電端電力量に気温補正後(過去10年ベース)月負荷率の至近3年平均値を乗じて想定。		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2015～2019年度の月別シェア(気温閾検針日数補正後)平均により想定。	
		業務用	2012～2019年度の月別シェア(気温閾補正後)平均により想定。	
		産業用その他	2012～2019年度の月別シェア(補正無し)平均により想定。	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

東京電カパワーグリッド株式会社

供給区域 東京

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	38,450	37,200	41,120	53,070	53,070	45,420	37,740	40,100	44,430	47,620	47,620	43,260

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

東京電カパワーグリッド株式会社

供給区域 東京

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	送電端電力量に気温補正後(過去10年ベース)月負荷率の至近3年平均値を乗じて想定。
---------------------	-------------	---

供給区域 中部

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	N-1	N-1	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4	N+5	N+6	N+7	N+8	N+9	N-1年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	25,385	24,537	24,537	24,640	24,730	24,620	24,510	24,400	24,290	24,180	24,210	24,110	24,010	-0.2
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
年負荷率 夏季 %	60.6%	62.2%	62.2%	62.3%	62.3%	62.3%	62.4%	62.4%	62.4%	62.5%	62.6%	62.6%	62.6%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	135,068	133,799	134,166	134,405	134,999	134,463	133,927	133,390	132,854	132,317	132,677	132,140	131,598	-0.2
送配電損失率 %	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	-
需要電力量合計(需要端) GWh	129,395	128,180	128,531	128,935	129,505	128,969	128,433	127,897	127,361	126,826	127,150	126,614	126,071	-0.2
変電所内所内用電力量 GWh	151	151	151	150	150	150	150	150	150	151	151	151	151	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	129,244	128,029	128,380	128,785	129,355	128,819	128,283	127,747	127,211	126,675	126,999	126,463	125,920	-0.2
家庭用その他 GWh	39,783	39,134	39,241	38,989	38,865	38,567	38,269	37,971	37,673	37,375	37,077	36,779	36,477	-0.7
業務用 GWh	22,615	22,232	22,293	22,180	22,134	22,117	22,100	22,083	22,066	22,049	22,032	22,015	21,995	-0.1
産業用その他 GWh	66,846	66,663	66,846	67,616	68,356	68,135	67,914	67,693	67,472	67,251	67,890	67,669	67,448	0.1
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,654	3,594	3,604	3,572	3,552	-	-	-	-	-	-	-	3,371	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	10,887	-	-	10,915	10,942	-	-	-	-	-	-	-	10,821	-0.1
人口/口数 人/口	1.45	-	-	1.44	1.44	-	-	-	-	-	-	-	1.40	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
備考														

供給区域 中部

2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,680	18,870	20,340	24,640	24,640	22,580	19,670	19,450	21,900	22,970	22,970	20,980
	需要電力量合計(送電端) GWh	10,087	9,870	10,573	11,933	12,081	11,063	10,474	10,617	11,872	12,572	11,629	11,634
	需要電力量合計(使用端) GWh	10,420	9,500	10,044	10,803	11,441	11,281	10,131	9,936	10,537	11,528	11,913	11,251
	家庭用その他 GWh	3,356	2,600	2,525	2,705	3,414	3,265	2,582	2,742	3,306	4,251	4,493	3,750
	業務用 GWh	1,714	1,623	1,732	1,957	2,188	2,095	1,767	1,647	1,745	1,930	1,962	1,820
	産業用その他 GWh	5,350	5,277	5,787	6,141	5,839	5,921	5,782	5,547	5,486	5,347	5,458	5,681

供給区域 中部

2020 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	8月電力量、変電所内電力量、送電損失率、最大3日負荷率などの諸元に基づき想定	-	- ~ -	-	-	-	停止中所内電力除き年間使用端電力量から想定	
		夏季需要	-	-	- ~ -	-	-	-		
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-		
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-		
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	- ~ -	-	-	-		
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-		
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-		
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-	節電なかりせば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定
		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口	-	- ~ -	-	人口	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関(実数一次)	-	2015 ~ 2019	0.999	-	$Y=-0.009 X+1.500$	-	差補正を実施
		家庭用その他(原単位)	2019年度値	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-	
業務用		時系列相関(片対数一次)	気温閏補正後	2014 ~ 2019	0.889	-	$Y=-781.3 \log X+22,950.8$	-	差補正を実施	
産業用その他		IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2012 ~ 2019	0.781	IIP	$Y=176,993.2 \log X-290,017.7$	-	停止中所内電力を加算 差補正を実施	

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	8月電力量、変電所内電力量、送電損失率、最大3日負荷率などの諸元に基づき想定	-	- ~ -	-	-	-	-	停止中所内電力・リニア影響量除き年間使用端電力量から想定し、リニア影響量を加算して想定	
		夏季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-	-	節電なかりせば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定
		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口	-	- ~ -	-	人口	-	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 (実数一次と片対数一次の折半)	-	2009 ~ 2019	実数:0.988 対数:0.820	-	実数:Y=-0.009 X+1.554 対数:Y=-0.085 logX+1.558	-	-	差補正を実施
		家庭用その他(原単位)	過去実績平均	気温閏補正後	2009 ~ 2019	-	-	-	-	-	
		業務用	時系列相関(片対数一次)	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.851	-	Y=-1,240.8 logX+23,609.3	-	-	
		産業用その他	IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2000 ~ 2018	0.532	IIP	Y=87,616.8 logX-112,573.9	-	-	停止中所内電力・リニア影響量を加算

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2021年度とリニア影響量除き2029年度想定値を等差でつなぎ、2027・2028年度にリニア影響量を加算して算定		
	最大需要電力(送電端)冬季	—		
	負荷率	—		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2021年度と2029年度の節電なかりせば想定値を等差でつなぎ、各年度の節電・省エネ影響量を控除して算定	
		家庭用その他(口数)	—	
		家庭用その他(一口当たり人口)	—	
		家庭用その他(原単位)	—	
		業務用	2021年度と2029年度の想定値を等差でつなぎ算定	
産業用その他	2021年度と2029年度の停止中所内電力・リニア影響量除き想定値を等差でつなぎ、各年度に停止中所内電力を加算後、2027・2028年度にリニア影響量を加算して算定			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	最大需要電力に夏季比率(直近5年間の上位4年平均)を乗じて想定	夏季比率:夏季最大需要電力に対する月別最大需要電力比率	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年間電力量に実績月別比率(直近5年平均)を乗じて想定	
		業務用	年間電力量に実績月別比率(直近5年平均)を乗じて想定	
		産業用その他	年間電力量に実績月別比率(直近5年平均)を乗じて想定	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

中部電力株式会社

供給区域 中部

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,750	18,940	20,410	24,730	24,730	22,660	19,740	19,520	21,980	23,050	23,050	21,060

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

中部電力株式会社

供給区域 中部

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	最大需要電力に夏季比率(直近5年間の上位4年平均)を乗じて想定
---------------------	-------------	---------------------------------

S-1 供給区域需要想定(年度)

北陸電力株式会社

供給区域 北陸エリア

2020 年度

年度	推定実績(補正なし)	推定実績(気温閾補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2029年度(気温閾補正後)対 比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	5,201	4,969	4,969	4,970	4,950	4,930	4,910	4,910	4,910	4,910	4,900	4,900	4,900	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	64.1%	66.3%	66.3%	66.8%	66.8%	66.8%	66.8%	66.8%	66.7%	66.7%	66.8%	66.8%	66.7%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	29,271	28,844	28,921	29,062	28,956	28,870	28,724	28,712	28,699	28,688	28,677	28,667	28,651	-0.1
送配電損失率 %	4.3%	4.0%	4.0%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	28,007	27,695	27,770	27,812	27,711	27,629	27,489	27,477	27,465	27,454	27,444	27,434	27,419	-0.1
変電所内用電力量 GWh	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	0.4
需要電力量合計(使用端) GWh	27,980	27,668	27,743	27,784	27,683	27,601	27,461	27,449	27,437	27,426	27,416	27,406	27,391	-0.1
家庭用その他 GWh	9,421	9,210	9,235	9,156	9,112	9,060	9,017	8,983	8,949	8,915	8,882	8,849	8,814	-0.4
業務用 GWh	4,990	4,926	4,939	4,891	4,857	4,823	4,789	4,777	4,765	4,754	4,743	4,732	4,721	-0.4
産業用その他 GWh	13,569	13,532	13,569	13,737	13,714	13,718	13,655	13,689	13,723	13,757	13,791	13,825	13,856	0.2
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,370	4,272	4,283	4,241	4,211	-	-	-	-	-	-	-	4,025	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	2,156	2,156	2,156	2,159	2,164	-	-	-	-	-	-	-	2,190	0.2
人口/口数 人/口	1,368	1,368	1,368	1,357	1,345	-	-	-	-	-	-	-	1,256	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

北陸電力株式会社

供給区域 北陸エリア

2020 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,860	3,670	4,030	4,970	4,970	4,420	3,735	4,120	4,675	4,920	4,920	4,555
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,264	2,144	2,161	2,466	2,478	2,269	2,209	2,335	2,671	2,855	2,615	2,595
	需要電力量合計(使用端) GWh	2,262	2,103	2,051	2,276	2,347	2,222	2,069	2,159	2,402	2,750	2,585	2,558
	家庭用その他 GWh	821	665	553	571	667	626	556	660	830	1,149	1,067	991
	業務用 GWh	350	356	373	464	492	401	359	367	428	465	419	417
	産業用その他 GWh	1,091	1,082	1,125	1,241	1,188	1,195	1,154	1,132	1,144	1,136	1,099	1,150

供給区域 北陸エリア

2020 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
短期	最大需要電力 (送電端)	負荷率	送電端電力量から、8月電力量比率・最大3日日量比率・最大3日日負荷率などの想定諸元に基づいて想定	~							
		夏季需要		~							
		ベース需要		~							
		その他		~							
	最大需要電力 (送電端) 冬季	負荷率		~							
		冬季需要		~							
		ベース需要		~							
		その他		~							
	需要電力量	家庭用その他	家庭用その他	口数に原単位を乗じて算定される電力量から、節電影響量を控除し想定	~						
			家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定	~						
			家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2009 ~ 2019	0.9932	人口	$Y=-0.012X+1.497$	Y=一口当たり人口 X=時系列	実数一次
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向(節電なかりせば)により想定	気温閏補正後		2015 ~ 2019	0.7144		$Y=-27.34X+4,609.22$	Y=原単位 X=時系列	実数一次
		業務用	時系列傾向(節電なかりせば)により想定した電力量から節電影響量を控除し想定	気温閏補正後		2016 ~ 2019	0.9921		$Y=-28.13X+5,393.20$	Y=電力量 X=時系列	実数一次
		産業用その他	特別高圧: 個社動向等により想定 高圧 : 実績傾向等により想定	-	~						相関式を使用せず

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
長期	最大需要電力 (送電端)	負荷率	送電端電力量から、8月電力量比率・最大3日日量比率・最大3日日負荷率などの想定諸元に基づいて想定	～							
		夏季需要		～							
		ベース需要		～							
		その他		～							
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率			～						
		冬季需要			～						
		ベース需要			～						
		その他			～						
	需要電力量	家庭用その他	口数に原単位を乗じて算定される電力量から、節電影響量を控除し想定		～						
			家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定		～					
			家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2009 ～ 2019	0.9932	人口	$Y=-0.012X+1.497$	Y=一口当たり人口 X=時系列	実数一次
			家庭用その他(原単位)	時系列傾向(節電なかりせば)により想定	気温閏補正後	2010 ～ 2019	0.9082		$Y=-22.54X+4,709.99$	Y=原単位 X=時系列	実数一次
		業務用	時系列傾向(節電なかりせば)により想定した電力量から節電影響量を控除し想定	気温閏補正後	2015 ～ 2019	0.9687 0.8250		$Y=-24.60X+5,407.21$ $Y=-57.72\ln(X)+5,388.68$	Y=電力量 X=時系列	実数一次と片対数の折半	
		産業用その他	IIP相関により想定	-	2005 ～ 2019	0.6434	IIP	$Y=7,099.19\ln(X)-19,285.42$	Y=電力量 X=IIP	片対数	

			想定方法	備考	
中間期	最大需要電力 (送電端)	最大需要電力(送電端)	2023年度までは短期想定方法による 2024年度以降は、2023年度と2029年度の想定結果を等差で繋いで想定		
		最大需要電力(送電端)冬季			
		負荷率			
	需要電力量	家庭用その他		2023年度までは短期想定方法による。 2024年度以降は、2023年度と2029年度の節電補正後電力量を等差で繋いだ後、節電量を減じる。	
		家庭用その他(口数)			
		家庭用その他(一口当たり人口)			
		家庭用その他(原単位)			
		業務用		2023年度までは短期想定方法による。 2024年度以降は、2023年度と2029年度の節電補正後電力量を等差で繋いだ後、節電量を減じる。	
産業用その他		2023年度までは短期想定方法による。 2024年度以降は、2023年度と2029年度の電力量を等差で繋ぐ。			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		8月送電端最大3日平均電力想定値から、過去5ヵ年(2014~2018)の月別8月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開		
	需要電力量	家庭用その他	年度需要電力量から、5ヵ年(2015~2019)の平均月別補正後電力量比率にて月別に展開		
		業務用	"		
		産業用その他	<特別高圧> ・個別のお客さま動向に基づき、月別に展開し、月別需要電力量を作成 <高圧> ・2019推実と停止中所内電力量等を勘案し、月別需要電力量を作成		

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

北陸電力株式会社

供給区域 北陸

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,845	3,655	4,015	4,950	4,950	4,400	3,720	4,105	4,655	4,900	4,900	4,535

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

北陸電力株式会社

供給区域 北陸

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	8月送電端最大3日平均電力想定隊から, 過去5か年の月別8月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開
---------------------	-------------	--

供給区域 関西

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	N-1年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	27,482	26,905	26,905	26,720	26,630	26,530	26,430	26,340	26,260	26,170	26,080	26,000	25,910	-0.4
最大需要電力(送電端)冬季 MW														-
年負荷率 夏季 %	60.2	61.2	61.2	61.5	61.5	61.6	61.6	61.7	61.7	61.8	61.8	61.9	61.9	-
年負荷率 冬季 %														-
需要電力量合計(送電端) GWh	145,306	144,160	144,556	143,913	143,540	143,134	142,733	142,373	142,017	141,658	141,299	140,941	140,583	-0.3
送配電損失率 %	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	-
需要電力量合計(需要端) GWh	138,083	136,994	137,370	136,769	136,421	136,042	135,666	135,324	134,985	134,644	134,303	133,963	133,622	-0.2
変電所内用電力量 GWh	146	146	146	144	142	141	139	137	136	134	133	131	130	-1.2
需要電力量合計(使用端) GWh	137,937	136,848	137,224	136,625	136,279	135,901	135,527	135,187	134,849	134,510	134,170	133,832	133,492	-0.2
家庭用その他 GWh	50,678	50,113	50,251	49,798	49,501	49,214	48,933	48,636	48,340	48,043	47,746	47,450	47,153	-0.6
業務用 GWh	35,005	34,624	34,719	34,564	34,519	34,499	34,485	34,484	34,483	34,483	34,482	34,481	34,480	-0.0
産業用その他 GWh	52,254	52,111	52,254	52,263	52,259	52,188	52,109	52,067	52,026	51,984	51,942	51,901	51,859	-0.0
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,629	3,589	3,599	3,562	3,537								3,393	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	13,963	-	-	13,980	13,994								13,898	-0.0
人口/口数 人/口	1.47	-	-	1.46	1.45	-	-	-	-	-	-	-	1.39	-
夏季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
冬季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		#VALUE!
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

関西電力株式会社

供給区域 関西2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,100	18,630	21,350	26,720	26,720	23,060	19,080	19,840	23,840	24,590	24,590	21,910
	需要電力量合計(送電端) GWh	10,595	10,671	11,244	12,877	13,566	11,716	10,952	11,143	12,786	13,567	12,470	12,326
	需要電力量合計(使用端) GWh	10,815	10,229	10,181	11,442	13,075	11,836	10,621	10,405	10,828	13,106	12,237	11,850
	家庭用その他 GWh	3,936	3,509	3,056	3,637	4,913	4,030	3,361	3,593	3,908	5,998	5,142	4,715
	業務用 GWh	2,667	2,506	2,737	3,064	3,483	3,323	2,830	2,583	2,663	2,921	2,972	2,815
	産業用その他 GWh	4,212	4,214	4,388	4,741	4,679	4,483	4,430	4,229	4,257	4,187	4,123	4,320

供給区域 関西

2020 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2011 ~ 2019	0.888	-	$Y=0.01\log X+0.78$	Y: 日負荷率 X: 時系列	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位より想定	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		家庭用その他(口数)	人口と一口あたり人口より想定	-	- ~ -	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口あたり人口)	時系列傾向	補正なし	2010 ~ 2019	0.981	-	$Y=-0.0081X+1.56$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.956	-	$Y=-283.33\log X+4,210.19$	Y: 原単位 X: 時系列	
		業務用	電力量とGDP・時系列の重相関により想定	気温閏補正後	2011 ~ 2019	0.820	GDP	$Y=13.89X1-853.98\log X2+28,909.44$	Y: 電力量 X1: GDP、X2: 時系列	
		産業用その他	電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閏補正後	2010 ~ 2019	0.937	IIP	$Y=302.48X1-3,525.50\log X2+29,207.51$	Y: 電力量 X1: IIP、X2: 時系列	

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2011 ~ 2019	0.888	-	$Y=0.01\log X+0.78$	Y: 日負荷率 X: 時系列	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位より想定	-	~	-	-	-	-	-
		家庭用その他(口数)	人口と一口あたり人口より想定	-	- ~ -	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口あたり人口)	時系列傾向	補正なし	2010 ~ 2019	0.981	-	$Y=-0.0081X+1.56$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.956	-	$Y=-283.33\log X+4,210.19$	Y: 原単位 X: 時系列	
		業務用	電力量とGDP・時系列の重相関により想定	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.936	GDP	$Y=29.54X1-1,609.10\log X2+22,288.76$	Y: 電力量 X1: GDP、X2: 時系列	
		産業用その他	電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閏補正後	2010 ~ 2019	0.937	IIP	$Y=302.48X1-3,525.50\log X2+29,207.51$	Y: 電力量 X1: IIP、X2: 時系列	

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2023年度から2029年度までを等差で繋いで想定		
	最大需要電力(送電端)冬季	-		
	負荷率	-		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2023年度から2029年度までを等差で繋いで想定	
		家庭用その他(口数)	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	-	
		家庭用その他(原単位)	-	
		業務用	2023年度から2029年度までを等差で繋いで想定	
産業用その他	2023年度から2029年度までを等差で繋いで想定			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	月負荷率(2014~2018年度実績平均)により想定		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2016~2018年度の月別構成比により想定	
		業務用	2016~2018年度の月別構成比により想定	
		産業用その他	2016~2018年度の月別構成比により想定	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

関西電力株式会社

供給区域 関西

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,050	18,580	21,290	26,630	26,630	23,000	19,030	19,780	23,780	24,490	24,490	21,860

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

関西電力株式会社

供給区域 関西

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	月負荷率(2014~2018年度実績平均)により想定
---------------------	-------------	----------------------------

供給区域 中国

2020 年度

	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
年度	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2019年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	10,700	-	10,416	10,430	10,460	10,460	10,447	10,434	10,421	10,409	10,396	10,383	10,370	-0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	64.6%	-	65.9%	66.1%	66.2%	66.2%	66.2%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	60,688	60,174	60,339	60,357	60,621	60,677	60,619	60,561	60,503	60,444	60,386	60,328	60,270	0.0
送配電損失率 %	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	-
需要電力量合計(需要端) GWh	57,827	57,375	57,531	57,520	57,754	57,795	57,744	57,692	57,641	57,591	57,540	57,488	57,437	0.0
変電所内用電力量 GWh	51	51	51	52	53	54	54	54	54	54	54	54	54	0.6
需要電力量合計(使用端) GWh	57,776	57,324	57,480	57,468	57,701	57,741	57,690	57,638	57,587	57,537	57,486	57,434	57,383	0.0
家庭用その他 GWh	20,071	19,884	19,938	19,818	19,753	19,700	19,620	19,540	19,460	19,380	19,300	19,220	19,140	-0.4
業務用 GWh	11,099	10,907	10,936	10,887	10,869	10,852	10,855	10,857	10,860	10,863	10,866	10,868	10,871	-0.0
産業用その他 GWh	26,606	26,533	26,606	26,763	27,079	27,189	27,215	27,241	27,267	27,294	27,320	27,346	27,372	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,764	3,729	3,739	3,713	3,699	3,687	3,680	3,673	3,664	3,658	3,649	3,641	3,634	-0.3
口数(家庭用その他) 千口	5,332	-	-	5,337	5,340	5,343	5,331	5,320	5,311	5,298	5,289	5,278	5,266	-0.1
人口/口数 人/口	1,364	-	-	1,353	1,343	1,333	1,327	1,321	1,315	1,310	1,304	1,298	1,292	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

(事業者名)中国電力株式会社

供給区域 中国

2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	7,450	7,500	8,230	10,430	10,430	9,120	7,810	8,360	10,090	10,330	10,330	9,120
	需要電力量合計(送電端) GWh	4,516	4,486	4,695	5,259	5,461	4,743	4,580	4,799	5,585	5,780	5,305	5,148
	需要電力量合計(使用端) GWh	4,656	4,321	4,305	4,702	5,161	4,855	4,429	4,403	4,799	5,601	5,207	5,029
	家庭用その他 GWh	1,688	1,360	1,198	1,387	1,753	1,521	1,308	1,410	1,731	2,429	2,112	1,921
	業務用 GWh	826	781	846	964	1,096	1,038	857	795	860	970	961	893
	産業用その他 GWh	2,142	2,180	2,261	2,351	2,312	2,296	2,264	2,198	2,208	2,202	2,134	2,215

供給区域 中国

2020 年度

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	・至近5年平均	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	「口数×原単位」法	気温閏補正後	~	-	-	-	-	-	・節電なかりせば電力量を想定し、節電影響量を控除
		家庭用その他(口数)	人口／一口当たり人口	-	~	-	人口	-	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列	-	2011 ~ 2019	0.999	-	$Y = -0.010 X + 1.458$	X:時系列	-	
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2012 ~ 2019	0.967	-	$Y = -65.594 \ln X + 4,125.990$	X:時系列	・節電および平成30年7月豪雨影響なかりせば原単位から想定	
業務用		時系列	気温閏補正後	2011 ~ 2019	0.775	-	$Y = -191,350 \ln X + 11,434,662$	X:時系列	・平成30年7月豪雨影響なかりせば電力量から想定		
産業用その他		・産業用特高(一部):個社想定 ・上記個社想定以外:IIPと時系列の重相関	補正なし	2013 ~ 2019	0.838	IIP	$Y = 183 \ln (X1) + 12,207 \ln (X2) - 40,395$	X1:時系列 X2:IIP	-		

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	・至近5年平均	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	「口数×原単位」法	気温閏補正後	~	-	-	-	-	-	・節電なかりせば電力量を想定し、節電影響量を控除
		家庭用その他(口数)	人口／一口当たり人口	-	~	-	人口	-	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列	-	2004 ~ 2019	0.975	-	$Y = -0.008 X + 1.502$	X:時系列	-	
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2011 ~ 2019	0.970	-	$Y = -81.660 \ln X + 4,168.636$	X:時系列	・節電および平成30年7月豪雨影響なかりせば原単位から想定	
		業務用	時系列	気温閏補正後	2011 ~ 2019	0.775	-	$Y = -191.350 \ln X + 11,434.662$	X:時系列	・平成30年7月豪雨影響なかりせば電力量から想定	
産業用その他		IIPと時系列の重相関	補正なし	2007 ~ 2019	0.841	IIP	$Y = -186 \ln (X1) + 20,727 \ln (X2) - 67,852$	X1:時系列 X2:IIP	・個別客先動向により補正 ・平成30年7月豪雨影響なかりせば電力量から想定		

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2022年度と2029年度の想定結果を踏まえ算定	-	
	最大需要電力(送電端)冬季	-	-	
	負荷率	2022年度と2029年度の想定結果を踏まえ算定	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2022年度と2029年度の想定結果を踏まえ算定	-
		家庭用その他(口数)	-	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	-	-
		家庭用その他(原単位)	-	-
		業務用	2022年度と2029年度の想定結果を踏まえ算定	-
産業用その他		2022年度と2029年度の想定結果を踏まえ算定	-	
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	8月最大電力想定値と至近3か年平均の夏季比率(夏季最大電力に対する月別最大電力比率)から算出	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	-
		業務用	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	-
		産業用その他	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	-

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

中国電力株式会社

供給区域 中国

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	7,470	7,520	8,250	10,460	10,460	9,140	7,830	8,390	10,110	10,360	10,360	9,140

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

中国電力株式会社

供給区域 中国

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	8月最大電力想定値と至近3か年平均の夏季比率(夏季最大電力に対する月別最大電力比率)から算出
---------------------	-------------	--

供給区域 四国

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象閾補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	2019	2019	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2019年度(気 温補正後)対 比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,937	4,879	4,879	4,980	4,960	4,940	4,920	4,910	4,900	4,880	4,870	4,850	4,840	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	62.8%	63.3%	63.3%	61.8%	61.8%	61.8%	61.9%	61.8%	61.8%	61.9%	61.8%	61.9%	61.9%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	27,253	27,049	27,122	26,967	26,865	26,749	26,673	26,598	26,524	26,449	26,374	26,299	26,228	-0.3
送配電損失率 %	5.2%	5.2%	5.2%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	25,845	25,637	25,707	25,510	25,412	25,304	25,233	25,162	25,092	25,021	24,950	24,879	24,812	-0.3
変電所内用電力量 GWh	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	25,810	25,602	25,672	25,475	25,377	25,269	25,198	25,127	25,057	24,986	24,915	24,844	24,777	-0.3
家庭用その他 GWh	10,461	10,386	10,414	10,312	10,236	10,156	10,095	10,034	9,974	9,913	9,852	9,791	9,734	-0.6
業務用 GWh	5,888	5,781	5,797	5,757	5,737	5,720	5,712	5,704	5,696	5,688	5,680	5,672	5,667	-0.2
産業用その他 GWh	9,461	9,435	9,461	9,406	9,404	9,393	9,391	9,389	9,387	9,385	9,383	9,381	9,376	-0.1
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,639	3,613	3,622	3,588	3,565	-	-	-	-	-	-	-	3,394	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	2,875	-	-	2,874	2,871	-	-	-	-	-	-	-	2,868	-0.0
人口/口数 人/口	1	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
備考														

供給区域 四国

2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,460	3,480	3,970	4,980	4,980	4,350	3,590	3,700	4,590	4,590	4,590	4,100
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,027	1,996	2,098	2,398	2,480	2,155	2,077	2,091	2,411	2,563	2,335	2,336
	需要電力量合計(使用端) GWh	1,994	1,960	1,932	2,166	2,355	2,109	1,965	1,911	2,101	2,475	2,245	2,262
	家庭用その他 GWh	829	760	651	747	958	814	715	723	854	1,207	1,052	1,002
	業務用 GWh	402	430	471	565	575	504	436	420	488	523	472	471
	産業用その他 GWh	763	770	810	854	822	791	814	768	759	745	721	789

供給区域 四国

2020 年度

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	関連式	関連式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閾補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	
		その他	変電所内:至近実績の平均値 送配電損失率:至近実績(気温補正前)の平均値	気温閾補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他			~					
		家庭用その他(口数)	-	-	~					
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向	補正なし	2011 ~ 2019	0.998	人口	$y = -0.01x + 1.4$	y=一口当たり人口 x=時系列	-
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閾補正後	2011 ~ 2019	0.923	-	$y = -12.7x + 4,091.7$	y=原単位 x=時系列	節電なかりせば原単位
		業務用	時系列傾向	気温閾補正後	2015 ~ 2019	0.861	-	$y = -129.8\ln(x) + 6,011.2$	y=電力量 x=時系列	-
産業用その他		経済指標と時系列の重相関	閾補正後	2011 ~ 2019	0.948	IIP	$y = 4,706.3\ln(x_1) - 494.1\ln(x_2) - 11,307.9$	y=電力量 x1=IIP x2=時系列	-	

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	-	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		その他	変電所所内:至近実績の平均値 送配電損失率:至近実績(気温補正前)の平均値	気温閏補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他			~						
		家庭用その他(口数)	-	-	~						
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向	補正なし	2011 ~ 2019	0.998	人口	$y = -0.01x + 1.4$	$y = \text{一口当たり人口}$ $x = \text{時系列}$	-	
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2011 ~ 2019	0.923	-	$y = -12.7x + 4,091.7$	$y = \text{原単位}$ $x = \text{時系列}$	節電なかりせば原単位	
		業務用	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ~ 2019	0.822	-	$y = -140.0\ln(x) + 6,129.4$	$y = \text{電力量}$ $x = \text{時系列}$	-	
		産業用その他	経済指標と時系列の重相関	閏補正後	2011 ~ 2019	0.948	IIP	$y = 4,706.3\ln(x_1) - 494.1\ln(x_2) - 11,307.9$	$y = \text{電力量}$ $x_1 = \text{IIP}$ $x_2 = \text{時系列}$	-	

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定		
	最大需要電力(送電端)冬季	-		
	負荷率	需要電力量÷最大需要電力(送電端)		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	
		家庭用その他(口数)		
		家庭用その他(一口当たり人口)		
		家庭用その他(原単位)		
業務用		第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定		
産業用その他	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	$\frac{((\text{供給区域需要(気温補正後)} + \text{変電所所内}) \div (1 - \text{送配電損失率})) \div \text{日数} \times \text{H3平均日量比率}}{\div \text{日負荷率}}$		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	過去の実績傾向を基に配分	
		業務用	過去の実績傾向を基に配分	
		産業用その他	過去の実績傾向を基に配分	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

四国電力株式会社

供給区域 四国

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,450	3,470	3,950	4,960	4,960	4,330	3,580	3,680	4,570	4,570	4,570	4,080

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

四国電力株式会社

供給区域 四国

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	第1年度と同様に、気温補正後の供給区域需要から負荷率等を用いて想定
---------------------	-------------	-----------------------------------

供給区域 九州

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	N-1	N-1	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4	N+5	N+6	N+7	N+8	N+9	N-1年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	15,459	15,378	15,378	15,390	15,380	15,380	15,390	15,400	15,410	15,430	15,440	15,450	15,460	0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	63.8%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.8%	63.8%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	86,607	86,051	86,289	86,144	86,072	86,047	86,080	86,130	86,232	86,391	86,434	86,469	86,503	0.1
送配電損失率 %	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	-
需要電力量合計(需要端) GWh	82,514	81,972	82,199	82,181	82,113	82,089	82,120	82,168	82,265	82,417	82,458	82,491	82,524	0.1
変電所内用電力量 GWh	79	79	79	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	-0.2
需要電力量合計(使用端) GWh	82,435	81,893	82,120	82,104	82,036	82,012	82,043	82,091	82,188	82,340	82,381	82,414	82,447	0.1
家庭用その他 GWh	33,114	32,810	32,900	32,727	32,655	32,597	32,556	32,519	32,477	32,438	32,394	32,343	32,291	-0.2
業務用 GWh	19,198	19,044	19,096	18,959	18,881	18,818	18,823	18,827	18,832	18,837	18,842	18,846	18,851	-0.1
産業用その他 GWh	30,124	30,039	30,124	30,418	30,500	30,597	30,664	30,745	30,879	31,065	31,145	31,225	31,305	0.4
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,691	3,658	3,668	3,635	3,614	3,595	3,580	3,565	3,551	3,536	3,521	3,506	3,492	-0.5
口数(家庭用その他) 千口	8,971	-	-	9,004	9,036	9,068	9,094	9,121	9,147	9,174	9,200	9,224	9,248	0.3
人口/口数 人/口	1.43	-	-	1.41	1.40	-	-	-	-	-	-	-	1.30	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考	需要電力量合計(使用端)の推定実績(補正なし)及び変電所内用電力量の年平均増減率は端数処理の関係から手入力としている													

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

九州電力株式会社

供給区域 九州2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,400	10,560	12,020	15,390	15,390	13,270	11,310	11,540	14,730	14,930	14,930	12,700
	需要電力量合計(送電端) GWh	6,335	6,374	6,780	7,929	8,059	7,077	6,566	6,731	7,765	8,189	7,261	7,078
	需要電力量合計(使用端) GWh	6,543	6,012	6,205	6,882	7,727	7,371	6,431	6,218	6,669	7,545	7,571	6,930
	家庭用その他 GWh	2,660	2,170	2,154	2,477	3,061	2,838	2,222	2,306	2,769	3,517	3,595	2,958
	業務用 GWh	1,441	1,361	1,460	1,654	1,935	1,886	1,606	1,406	1,430	1,601	1,661	1,518
	産業用その他 GWh	2,442	2,481	2,591	2,751	2,731	2,647	2,603	2,506	2,470	2,427	2,315	2,454

供給区域 九州

2020 年度

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2017 ~ 2019	-	-	至近3年平均	-	-
		夏季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		家庭用その他(口数)	供給区域内人口／一口あたり人口	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		家庭用その他(一口あたり人口)	時系列相関	-	2002 ~ 2019	0.993	人口	$Y = -0.013 X + 1.667$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.978	-	$Y = -239.34 \log X + 4232.553$	Y: 原単位 X: 時系列	-
		業務用	KP3×原単位(電力量/KP3) ※原単位は時系列相関	気温閏補正後	2010 ~ 2019	①:0.984 ②:0.931	KP3	①: $Y = -0.725X + 57.486$ ②: $Y = -2.922 \log X + 57.913$	Y: 原単位 X: 時系列	原単位は①実数一次と②片対数一次の 想定結果を折半
		産業用その他	IIP×原単位(電力量/IIP) ※原単位は時系列相関	補正なし	2015 ~ 2019	①:0.867 ②:0.918	IIP	①: $Y = -1.671X + 301.819$ ②: $Y = -4.247 \log X + 300.871$	Y: 原単位 X: 時系列	原単位は①実数一次と②片対数一次の 想定結果を折半

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2017 ~ 2019	-	-	至近3年平均	-	-
		夏季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		家庭用その他(口数)	供給区域内人口／一口あたり人口	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		家庭用その他(一口あたり人口)	時系列相関	-	2002 ~ 2019	0.993	人口	$Y = -0.013 X + 1.667$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閾補正後	2010 ~ 2019	0.978	-	$Y = -239.34 \log X + 4232.553$	Y: 原単位 X: 時系列	-
		業務用	KP3×原単位(電力量/KP3) ※原単位は時系列相関	気温閾補正後	2010 ~ 2019	①:0.984 ②:0.931	KP3	①: $Y = -0.725X + 57.486$ ②: $Y = -2.922 \log X + 57.913$	Y: 原単位 X: 時系列	原単位は①実数一次と②片対数一次の 想定結果を折半
		産業用その他	IIP×原単位(電力量/IIP) ※原単位は時系列相関	補正なし	2015 ~ 2019	①:0.867 ②:0.918	IIP	①: $Y = -1.671X + 301.819$ ②: $Y = -4.247 \log X + 300.871$	Y: 原単位 X: 時系列	原単位は①実数一次と②片対数一次の 想定結果を折半

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2022年度は短期想定手法を用い想定、2023年度以降は2022年度と2029年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。		
	最大需要電力(送電端)冬季	-		
	負荷率	-		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2022年度は短期想定手法を用い想定、2023年度以降は2022年度と2029年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。	
		家庭用その他(口数)	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	-	
		家庭用その他(原単位)	-	
業務用		2022年度は短期想定手法を用い想定、2023年度以降は2022年度と2029年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。		
産業用その他	2022年度は短期想定手法を用い想定、2023年度以降は2022年度と2029年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。			
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	8月最大電力想定値と至近3か年平均の夏季比率(夏季最大電力に対する月別最大電力比率)から想定。		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	至近5か年の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2020年度の電力量を按分し、想定。	
		業務用	至近5か年の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2020年度の電力量を按分し、想定。	
		産業用その他	至近5か年の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2020年度の電力量を按分し、想定。	

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

九州電力株式会社

供給区域 九州

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,400	10,550	12,010	15,380	15,380	13,260	11,300	11,540	14,720	14,920	14,920	12,690

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

九州電力株式会社

供給区域 九州

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	8月最大電力想定値と至近3か年平均の夏季比率(夏季最大電力に対する月別最大電力比率)から想定。
---------------------	-------------	---

供給区域 沖縄

2020 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正 後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率 (%)(参考)
	N-1	N-1	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4	N+5	N+6	N+7	N+8	N+9	N-1年度対比 (気象間補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	1,503	-	1,500	1,500	1,510	1,521	1,529	1,538	1,547	1,555	1,564	1,572	1,581	0.5
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
年負荷率 夏季 %	60.8%	60.2%	60.2%	60.9%	60.9%	60.9%	61.0%	60.9%	60.9%	60.9%	60.9%	61.0%	60.9%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	8,031	7,912	7,934	8,006	8,062	8,118	8,165	8,211	8,258	8,301	8,347	8,394	8,440	0.6
送配電損失率 %	4.2%	-	-	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	7,695	7,612	7,633	7,686	7,739	7,793	7,838	7,883	7,928	7,969	8,014	8,058	8,103	0.6
変電所内用電力量 GWh	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	7,690	7,607	7,628	7,681	7,734	7,788	7,833	7,878	7,923	7,964	8,009	8,053	8,098	0.6
家庭用その他 GWh	3,467	3,426	3,435	3,463	3,501	3,539	3,561	3,582	3,604	3,626	3,648	3,670	3,691	0.7
業務用 GWh	2,876	2,836	2,844	2,866	2,878	2,890	2,905	2,921	2,936	2,952	2,968	2,983	2,999	0.6
産業用その他 GWh	1,348	1,345	1,348	1,352	1,356	1,360	1,367	1,375	1,382	1,386	1,393	1,400	1,408	0.5
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,634	3,592	3,602	3,573	3,556	3,541	3,535	3,529	3,523	3,517	3,511	3,506	3,500	-0.3
口数(家庭用その他) 千口	954	-	-	969	985	999	1,007	1,015	1,023	1,031	1,039	1,047	1,055	1.0
人口/口数 人/口	1.52	-	-	1.50	1.48	-	-	-	-	-	-	-	1.39	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#VALUE!
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

(事業者名) 沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄2020 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,032	1,211	1,428	1,473	1,500	1,458	1,304	1,115	984	1,025	1,013	953
	需要電力量合計(送電端) GWh	574	651	748	861	847	766	690	584	586	594	536	570
	需要電力量合計(使用端) GWh	552	569	647	756	824	791	714	620	559	589	541	518
	家庭用その他 GWh	244	246	283	349	382	371	320	262	237	284	249	235
	業務用 GWh	202	215	247	285	315	296	275	244	211	201	193	183
	産業用その他 GWh	106	109	117	122	128	124	120	114	111	105	99	99

供給区域 沖縄

2020 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
短期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率実績平均	気温補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	-
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	~	-	-	-	-	家庭用太陽光による自家消費影響については、普及の伸びの鈍化を考慮。
		家庭用その他(口数)	人口と人口/口数により算出	-	~	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2012 ~ 2019	0.990	-	$Y = -0.020X + 1.681$	-	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2013 ~ 2019	0.699	-	$Y = -146.787\log X + 3928.484$	-	2019年度の推定実績と理論値の乖離差を補正。
		業務用	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2011 ~ 2019	0.487	-	$Y = 11.962X + 2714.524$	-	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。
		産業用その他	時系列相関 実数1次	閏補正後	2015 ~ 2019	0.673	-	$Y = 4.225X + 1110.536$	-	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。

		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考		
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率実績平均	気温補正後	2015 ~ 2019	-	-	-	-	-	
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	~	-	-	-	-	家庭用太陽光による自家消費影響については、普及の伸びの鈍化を考慮。	
		家庭用その他(口数)	人口と人口/口数により算出	-	~	-	人口	-	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2007 ~ 2019	0.953	-	$Y = -0.015X + 1.731$	-	-	
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.898	-	$Y = -227.380\log X + 4176.894$	-	-	
業務用		時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2007 ~ 2019	0.804	-	$Y = 14.399X + 2642.700$	-	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。		
産業用その他		時系列相関 実数1次	閏補正後	2007 ~ 2019	0.790	-	$Y = 6.656X + 1042.644$	-	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。		

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	短期・長期と同様に日負荷率により算出。	-	
	最大需要電力(送電端)冬季	-	-	
	負荷率	日負荷率を過去5年平均(推実含む)により算出。	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	第3年度(2022年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2029年度)の想定結果と等差で結び算出。	-
		家庭用その他(口数)	第3年度(2022年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2029年度)の想定結果と等差で結び算出。	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	第3年度(2022年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2029年度)の想定結果と等差で結び算出。	-
		家庭用その他(原単位)	第3年度(2022年度)までは短期と同様に想定。以降は電力量および口数の想定結果より算出。	-
業務用		第3年度(2022年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2029年度)の想定結果と等差で結び算出。	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。	
産業用その他	第3年度(2022年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2029年度)の想定結果と等差で結び算出。	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。		
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	-
		業務用	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	-
		産業用その他	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	-

【追加調書①】 供給区域需要想定(第2年度)

沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄

2021 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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,039	1,219	1,438	1,483	1,510	1,468	1,312	1,122	991	1,031	1,019	959

【追加調書②】 供給区域需要想定(第2年度)

沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄

2021 年度

第2年度 各月の 想定方法	最大需要電力(送電端)	各月の実績比率の過去5年平均により算出。
---------------------	-------------	----------------------

全国及び供給区域ごとの需要想定

(2020年度)

2020年1月15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（概要）	11
別添 1. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法	14
別添 2. 全国及び供給区域ごとの需要想定（詳細表）	15
別添 3. 定義	18

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、その妥当性や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合計からなる全国の需要想定を策定し、公表することとしている。

【業務規程】

(全国の需要想定)の策定)

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を提出を受ける。

2 本機関は、供給区域需要の想定を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を提出を求める。本機関は、見直後の需要想定を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、第2項及び第3項において妥当性を確認した全ての供給区域需要の想定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公表する。

先般、一般送配電事業者たる会員から、2020年度供給計画における供給区域需要の想定を提出を受けたので、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）

本機関は、適切な供給力の確保に向けて、2020年に容量市場を開設することとしており、その基礎となる需要想定についても、各エリアの横串を通す形で想定方法の考え方を整理し、基本的な想定方法を定め、需要想定の手法等を具体的に記載した需要想定要領を変更した（2019年7月1日付）。

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2020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の確認を行った。

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。

これらの規程等に照らして、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、2019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/juyosoutei/oshirase_2019/191127_juyosoutei_keizaishihyou.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2項及び第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。

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、需要実績等を考慮していること等、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場合においては、その根拠や考え方を聴取すること等により、適切に考慮されていることを確認した。

主な反映点等は以下のとおりである。

- ・住宅用太陽光発電の自家消費分（全供給区域）
- ・自家発電動向（北海道、東京、北陸、中国）
- ・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（沖縄を除く供給区域）
- ・個別需要家へのアンケート結果（生産動向等）（北陸、中国、沖縄）

④ 供給区域需要の想定の妥当性

各会員の需要想定の根拠や考え方その他、昨年度想定水準との差異、実績と想定との傾向変化、並びに、他の供給区域との想定傾向の差異等の観点について重点的に確認し、全ての供給区域需要の想定で妥当性を確認した。

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

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(%) 2019~2029
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
最大需要電力(送電端)	158,960	158,800	158,491	158,176	157,872	157,588	157,284	157,260	156,955	156,661	▲ 0.1
年負荷率	63.3	63.3	63.4	63.4	63.4	63.4	63.5	63.5	63.5	63.5	-
需要電力量合計(送電端)	881,791	881,184	879,783	878,267	876,925	875,625	874,359	874,798	873,431	872,052	▲ 0.1
需要電力量合計(需要端)	842,151	841,586	840,202	838,743	837,446	836,189	834,966	835,377	834,054	832,720	▲ 0.1
需要電力量合計(使用端)	841,108	840,544	839,160	837,703	836,408	835,152	833,930	834,342	833,021	831,688	▲ 0.1
家庭用その他	302,905	301,223	299,715	298,172	296,592	294,981	293,339	291,707	290,050	288,374	▲ 0.5
業務用	201,799	201,420	201,405	201,534	201,715	201,912	202,128	202,355	202,591	202,841	0.0
産業用その他	336,404	337,902	338,041	337,997	338,101	338,258	338,463	340,280	340,380	340,473	0.2

(注) 1. “-”については提出対象外のデータ。 2. 最大需要電力は千 kW、需要電力量は百万 kWh、年負荷率は%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(%) 2019~2029	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
夏季	北海道	4,190	4,180	4,180	4,190	4,190	4,190	4,190	4,200	4,200	4,200	▲ 0.1
	東北	12,950	12,930	12,890	12,830	12,770	12,710	12,650	12,580	12,510	12,440	▲ 0.5
	東京	53,190	53,070	53,040	53,020	52,980	52,950	52,910	53,020	52,980	52,950	0.0
	中部	24,640	24,730	24,620	24,510	24,400	24,290	24,180	24,210	24,110	24,010	▲ 0.2
	北陸	4,970	4,950	4,930	4,910	4,910	4,910	4,910	4,900	4,900	4,900	▲ 0.1
	関西	26,720	26,630	26,530	26,430	26,340	26,260	26,170	26,080	26,000	25,910	▲ 0.4
	中国	10,430	10,460	10,460	10,447	10,434	10,421	10,409	10,396	10,383	10,370	▲ 0.0
	四国	4,980	4,960	4,940	4,920	4,910	4,900	4,880	4,870	4,850	4,840	▲ 0.1
	九州	15,390	15,380	15,380	15,390	15,400	15,410	15,430	15,440	15,450	15,460	0.1
	沖縄	1,500	1,510	1,521	1,529	1,538	1,547	1,555	1,564	1,572	1,581	0.5
全国	158,960	158,800	158,491	158,176	157,872	157,588	157,284	157,260	156,955	156,661	▲ 0.1	
冬季	北海道	5,000	4,980	4,990	4,990	4,990	4,990	5,000	5,000	5,000	5,010	0.0
	東北	13,690	13,660	13,620	13,580	13,540	13,500	13,460	13,420	13,380	13,340	▲ 0.3

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(%) 2019~2029
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
北海道	30,981	30,902	30,920	30,936	30,954	30,970	30,988	31,004	31,022	31,038	0.1
東北	82,253	82,109	81,855	81,601	81,346	81,090	80,835	80,579	80,322	80,066	▲ 0.2
東京	279,703	279,058	278,950	278,809	278,650	278,478	278,288	279,021	278,849	278,675	▲ 0.0
中部	134,405	134,999	134,463	133,927	133,390	132,854	132,317	132,677	132,140	131,598	▲ 0.2
北陸	29,062	28,956	28,870	28,724	28,712	28,699	28,688	28,677	28,667	28,651	▲ 0.1
関西	143,913	143,540	143,134	142,733	142,373	142,017	141,658	141,299	140,941	140,583	▲ 0.3
中国	60,357	60,621	60,677	60,619	60,561	60,503	60,444	60,386	60,328	60,270	0.0
四国	26,967	26,865	26,749	26,673	26,598	26,524	26,449	26,374	26,299	26,228	▲ 0.3
九州	86,144	86,072	86,047	86,080	86,130	86,232	86,391	86,434	86,469	86,503	0.1
沖縄	8,006	8,062	8,118	8,165	8,211	8,258	8,301	8,347	8,394	8,440	0.6
全国	881,791	881,184	879,783	878,267	876,925	875,625	874,359	874,798	873,431	872,052	▲ 0.1

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(%) 2019～2029
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
北海道	29,401	29,326	29,343	29,358	29,375	29,391	29,408	29,423	29,440	29,455	0.1
東北	77,844	77,708	77,468	77,227	76,986	76,744	76,502	76,260	76,017	75,774	▲ 0.2
東京	268,493	267,897	267,770	267,635	267,482	267,317	267,134	267,835	267,670	267,503	▲ 0.1
中部	128,935	129,505	128,969	128,433	127,897	127,361	126,826	127,150	126,614	126,071	▲ 0.2
北陸	27,812	27,711	27,629	27,489	27,477	27,465	27,454	27,444	27,434	27,419	▲ 0.1
関西	136,769	136,421	136,042	135,666	135,324	134,985	134,644	134,303	133,963	133,622	▲ 0.2
中国	57,520	57,754	57,795	57,744	57,692	57,641	57,591	57,540	57,488	57,437	0.0
四国	25,510	25,412	25,304	25,233	25,162	25,092	25,021	24,950	24,879	24,812	▲ 0.3
九州	82,181	82,113	82,089	82,120	82,168	82,265	82,417	82,458	82,491	82,524	0.1
沖縄	7,686	7,739	7,793	7,838	7,883	7,928	7,969	8,014	8,058	8,103	0.6
全国	842,151	841,586	840,202	838,743	837,446	836,189	834,966	835,377	834,054	832,720	▲ 0.1

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(%) 2019～2029
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
北海道	29,341	29,266	29,283	29,298	29,315	29,331	29,348	29,363	29,380	29,395	0.1
東北	77,755	77,619	77,379	77,138	76,897	76,655	76,413	76,171	75,928	75,685	▲ 0.2
東京	268,090	267,494	267,367	267,232	267,079	266,914	266,731	267,432	267,267	267,100	▲ 0.1
中部	128,785	129,355	128,819	128,283	127,747	127,211	126,675	126,999	126,463	125,920	▲ 0.2
北陸	27,784	27,683	27,601	27,461	27,449	27,437	27,426	27,416	27,406	27,391	▲ 0.1
関西	136,625	136,279	135,901	135,527	135,187	134,849	134,510	134,170	133,832	133,492	▲ 0.2
中国	57,468	57,701	57,741	57,690	57,638	57,587	57,537	57,486	57,434	57,383	0.0
四国	25,475	25,377	25,269	25,198	25,127	25,057	24,986	24,915	24,844	24,777	▲ 0.3
九州	82,104	82,036	82,012	82,043	82,091	82,188	82,340	82,381	82,414	82,447	0.1
沖縄	7,681	7,734	7,788	7,833	7,878	7,923	7,964	8,009	8,053	8,098	0.6
全国	841,108	840,544	839,160	837,703	836,408	835,152	833,930	834,342	833,021	831,688	▲ 0.1

○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、2020年度、2021年度及び2029年度の想定結果を以下に示す。

表2-5-1：家庭用その他

年度	想定		
	2020	2021	2029
北海道	13,174	13,083	12,599
東北	27,418	27,195	25,331
東京	98,050	97,322	93,144
中部	38,989	38,865	36,477
北陸	9,156	9,112	8,814
関西	49,798	49,501	47,153
中国	19,818	19,753	19,140
四国	10,312	10,236	9,734
九州	32,727	32,655	32,291
沖縄	3,463	3,501	3,691
全国	302,905	301,223	288,374

表2-5-2：業務用

年度	想定		
	2020	2021	2029
北海道	8,220	8,209	8,626
東北	16,093	16,002	15,463
東京	77,382	77,334	79,168
中部	22,180	22,134	21,995
北陸	4,891	4,857	4,721
関西	34,564	34,519	34,480
中国	10,887	10,869	10,871
四国	5,757	5,737	5,667
九州	18,959	18,881	18,851
沖縄	2,866	2,878	2,999
全国	201,799	201,420	202,841

表2-5-3：産業用その他

年度	想定		
	2020	2021	2029
北海道	7,947	7,974	8,170
東北	34,244	34,422	34,891
東京	92,658	92,838	94,788
中部	67,616	68,356	67,448
北陸	13,737	13,714	13,856
関西	52,263	52,259	51,859
中国	26,763	27,079	27,372
四国	9,406	9,404	9,376
九州	30,418	30,500	31,305
沖縄	1,352	1,356	1,408
全国	336,404	337,902	340,473

〇2020年度（第1年度）各月想定結果

2020年度（第1年度）について、各月の想定結果を以下に示す。

表2-6-1：最大需要電力（送電端）（千kW）

	2020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	4,000	3,620	3,640	4,100	4,190	3,940	4,370	4,550	4,900	5,000	4,930	4,550
東北	10,570	9,850	10,620	12,670	12,950	11,590	10,580	11,800	13,160	13,690	13,540	12,580
東京	38,520	37,280	41,200	53,190	53,190	45,520	37,810	40,190	44,540	47,750	47,750	43,350
中部	18,680	18,870	20,340	24,640	24,640	22,580	19,670	19,450	21,900	22,970	22,970	20,980
北陸	3,860	3,670	4,030	4,970	4,970	4,420	3,735	4,120	4,675	4,920	4,920	4,555
関西	18,100	18,630	21,350	26,720	26,720	23,060	19,080	19,840	23,840	24,590	24,590	21,910
中国	7,450	7,500	8,230	10,430	10,430	9,120	7,810	8,360	10,090	10,330	10,330	9,120
四国	3,460	3,480	3,970	4,980	4,980	4,350	3,590	3,700	4,590	4,590	4,590	4,100
九州	10,400	10,560	12,020	15,390	15,390	13,270	11,310	11,540	14,730	14,930	14,930	12,700
沖縄	1,032	1,211	1,428	1,473	1,500	1,458	1,304	1,115	984	1,025	1,013	953
全国	116,072	114,671	126,828	158,563	158,960	139,308	119,259	124,665	143,409	149,795	149,563	134,798

表2-6-2：需要電力量合計（送電端）（百万kWh）

	2020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	2,421	2,262	2,193	2,334	2,408	2,217	2,398	2,633	3,124	3,221	2,912	2,858
東北	6,433	5,904	6,179	6,737	6,716	6,084	6,168	6,765	7,862	8,327	7,721	7,357
東京	20,781	20,749	21,185	24,048	25,535	22,291	21,421	22,045	25,437	27,054	24,686	24,471
中部	10,087	9,870	10,573	11,933	12,081	11,063	10,474	10,617	11,872	12,572	11,629	11,634
北陸	2,264	2,144	2,161	2,466	2,478	2,269	2,209	2,335	2,671	2,855	2,615	2,595
関西	10,595	10,671	11,244	12,877	13,566	11,716	10,952	11,143	12,786	13,567	12,470	12,326
中国	4,516	4,486	4,695	5,259	5,461	4,743	4,580	4,799	5,585	5,780	5,305	5,148
四国	2,027	1,996	2,098	2,398	2,480	2,155	2,077	2,091	2,411	2,563	2,335	2,336
九州	6,335	6,374	6,780	7,929	8,059	7,077	6,566	6,731	7,765	8,189	7,261	7,078
沖縄	574	651	748	861	847	766	690	584	586	594	536	570
全国	66,033	65,107	67,856	76,842	79,631	70,381	67,535	69,743	80,099	84,722	77,470	76,373

表2-6-3：需要電力量合計（使用端）（百万kWh）

	2020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	2,458	2,313	2,048	2,234	2,246	2,125	2,178	2,387	2,677	3,160	2,793	2,722
東北	6,645	5,959	5,743	5,941	6,269	6,026	5,846	6,021	6,805	7,784	7,456	7,260
東京	21,986	19,625	20,249	21,953	24,183	23,139	20,630	20,140	22,139	25,129	25,001	23,916
中部	10,420	9,500	10,044	10,803	11,441	11,281	10,131	9,936	10,537	11,528	11,913	11,251
北陸	2,262	2,103	2,051	2,276	2,347	2,222	2,069	2,159	2,402	2,750	2,585	2,558
関西	10,815	10,229	10,181	11,442	13,075	11,836	10,621	10,405	10,828	13,106	12,237	11,850
中国	4,656	4,321	4,305	4,702	5,161	4,855	4,429	4,403	4,799	5,601	5,207	5,029
四国	1,994	1,960	1,932	2,166	2,355	2,109	1,965	1,911	2,101	2,475	2,245	2,262
九州	6,543	6,012	6,205	6,882	7,727	7,371	6,431	6,218	6,669	7,545	7,571	6,930
沖縄	552	569	647	756	824	791	714	620	559	589	541	518
全国	68,331	62,591	63,405	69,155	75,628	71,755	65,014	64,200	69,516	79,667	77,549	74,296

表2-6-4：家庭用その他電力量（使用端）（百万kWh）

	2020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	1,186	1,059	795	844	897	853	862	1,056	1,199	1,676	1,420	1,327
東北	2,602	2,008	1,693	1,736	1,995	1,879	1,813	1,955	2,456	3,333	3,024	2,924
東京	8,481	6,509	6,140	6,788	8,343	8,005	6,712	6,745	8,357	11,120	10,804	10,046
中部	3,356	2,600	2,525	2,705	3,414	3,265	2,582	2,742	3,306	4,251	4,493	3,750
北陸	821	665	553	571	667	626	556	660	830	1,149	1,067	991
関西	3,936	3,509	3,056	3,637	4,913	4,030	3,361	3,593	3,908	5,998	5,142	4,715
中国	1,688	1,360	1,198	1,387	1,753	1,521	1,308	1,410	1,731	2,429	2,112	1,921
四国	829	760	651	747	958	814	715	723	854	1,207	1,052	1,002
九州	2,660	2,170	2,154	2,477	3,061	2,838	2,222	2,306	2,769	3,517	3,595	2,958
沖縄	244	246	283	349	382	371	320	262	237	284	249	235
全国	25,803	20,886	19,048	21,241	26,383	24,202	20,451	21,452	25,647	34,964	32,958	29,869

表2-6-5：業務用電力量（使用端）（百万kWh）

	2020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	650	623	618	697	670	611	632	677	776	798	733	735
東北	1,291	1,158	1,192	1,316	1,383	1,299	1,193	1,237	1,443	1,568	1,567	1,446
東京	6,002	5,750	6,182	6,823	7,575	7,031	6,127	5,872	6,265	6,713	6,742	6,300
中部	1,714	1,623	1,732	1,957	2,188	2,095	1,767	1,647	1,745	1,930	1,962	1,820
北陸	350	356	373	464	492	401	359	367	428	465	419	417
関西	2,667	2,506	2,737	3,064	3,483	3,323	2,830	2,583	2,663	2,921	2,972	2,815
中国	826	781	846	964	1,096	1,038	857	795	860	970	961	893
四国	402	430	471	565	575	504	436	420	488	523	472	471
九州	1,441	1,361	1,460	1,654	1,935	1,886	1,606	1,406	1,430	1,601	1,661	1,518
沖縄	202	215	247	285	315	296	275	244	211	201	193	183
全国	15,545	14,803	15,858	17,789	19,712	18,484	16,082	15,248	16,309	17,690	17,682	16,598

表2-6-6：産業用その他電力量（使用端）（百万kWh）

	2020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	622	631	635	693	679	661	684	654	702	686	640	660
東北	2,752	2,793	2,858	2,889	2,891	2,848	2,840	2,829	2,906	2,883	2,865	2,890
東京	7,503	7,366	7,927	8,342	8,265	8,103	7,791	7,523	7,517	7,296	7,455	7,570
中部	5,350	5,277	5,787	6,141	5,839	5,921	5,782	5,547	5,486	5,347	5,458	5,681
北陸	1,091	1,082	1,125	1,241	1,188	1,195	1,154	1,132	1,144	1,136	1,099	1,150
関西	4,212	4,214	4,388	4,741	4,679	4,483	4,430	4,229	4,257	4,187	4,123	4,320
中国	2,142	2,180	2,261	2,351	2,312	2,296	2,264	2,198	2,208	2,202	2,134	2,215
四国	763	770	810	854	822	791	814	768	759	745	721	789
九州	2,442	2,481	2,591	2,751	2,731	2,647	2,603	2,506	2,470	2,427	2,315	2,454
沖縄	106	109	117	122	128	124	120	114	111	105	99	99
全国	26,983	26,903	28,499	30,125	29,534	29,069	28,482	27,500	27,560	27,014	26,909	27,828

○2021年度（第2年度）各月想定結果（最大需要電力のみ）

2021年度（第2年度）各月の最大需要電力について、想定結果を以下に示す。

	2021年度(想定:第2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	3,610	3,630	4,090	4,180	3,930	4,360	4,530	4,880	4,980	4,910	4,530
東北	10,550	9,840	10,600	12,650	12,930	11,570	10,560	11,770	13,130	13,660	13,510	12,550
東京	38,450	37,200	41,120	53,070	53,070	45,420	37,740	40,100	44,430	47,620	47,620	43,260
中部	18,750	18,940	20,410	24,730	24,730	22,660	19,740	19,520	21,980	23,050	23,050	21,060
北陸	3,845	3,655	4,015	4,950	4,950	4,400	3,720	4,105	4,655	4,900	4,900	4,535
関西	18,050	18,580	21,290	26,630	26,630	23,000	19,030	19,780	23,780	24,490	24,490	21,860
中国	7,470	7,520	8,250	10,460	10,460	9,140	7,830	8,390	10,110	10,360	10,360	9,140
四国	3,450	3,470	3,950	4,960	4,960	4,330	3,580	3,680	4,570	4,570	4,570	4,080
九州	10,400	10,550	12,010	15,380	15,380	13,260	11,300	11,540	14,720	14,920	14,920	12,690
沖縄	1,039	1,219	1,438	1,483	1,510	1,468	1,312	1,122	991	1,031	1,019	959
全国	115,994	114,584	126,713	158,403	158,800	139,178	119,172	124,537	143,246	149,581	149,349	134,664

3. まとめ（概要）

全国の2029年度における最大需要電力は156,661千kW（▲0.1%：2019～29年度平均増減率〔以下同様〕）、需要電力量は831,688百万kWh（▲0.1%）となり、何れも一般送配電事業者たる会員が昨年に届け出た2019年度供給計画最終年度（2028年度）の供給区域需要の合計値を下回った。

家庭用その他電力量は、電化といった増加要因はあるものの、人口減少や節電・省エネの進展に伴い東日本大震災（以下、震災）以降減少してきており、2029年度に向けても引き続き減少する見込み。

業務用電力量は、経済規模の拡大といった増加要因と節電・省エネの進展といった減少要因の相殺により、震災以降ほぼ横ばいで推移してきており、2029年度に向けても引き続き横ばいとなる見込み。

産業用その他電力量は、リーマンショックや震災の影響により減少傾向であったが、2016年度以降は好況を反映して増加傾向に転じた。至近年では減少が見られるものの、2029年度に向けては鉱工業生産見通しを反映して緩やかに増加する見込み。

この3需要区分の合計である需要電力量（使用端）、最大需要電力（夏季：送電端）ともに、2019年度（推定実績）に比べ、2020年度は増加するものの、2021年度以降は、2029年度まで減少傾向が続く見通し。

図1：最大需要電力全国合計（夏季：送電端）（千kW）

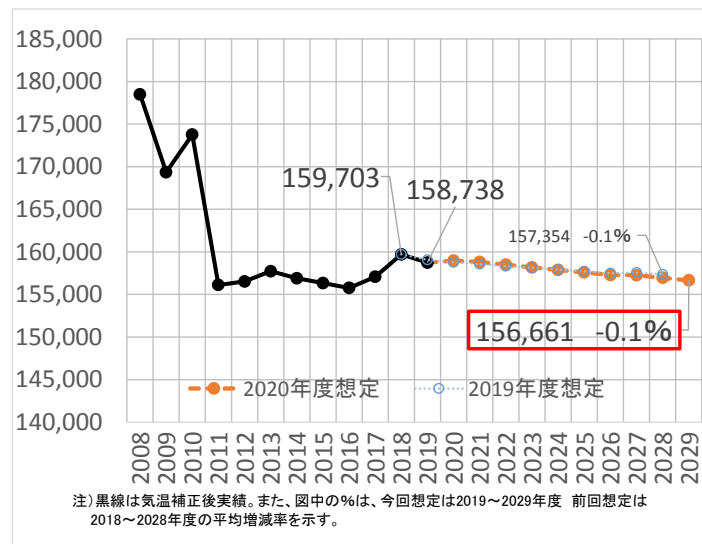


図2：需要電力量全国合計（使用端）（百万kWh）

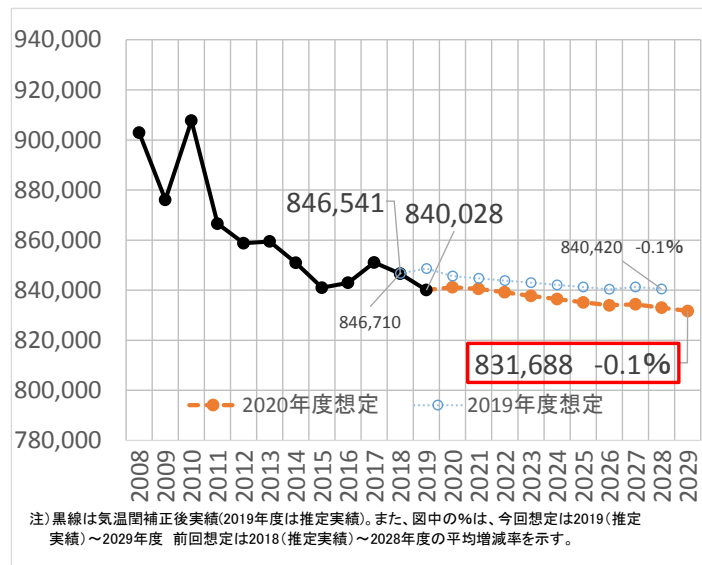


図3：需要電力量全国合計（家庭用その他）（百万 kWh）

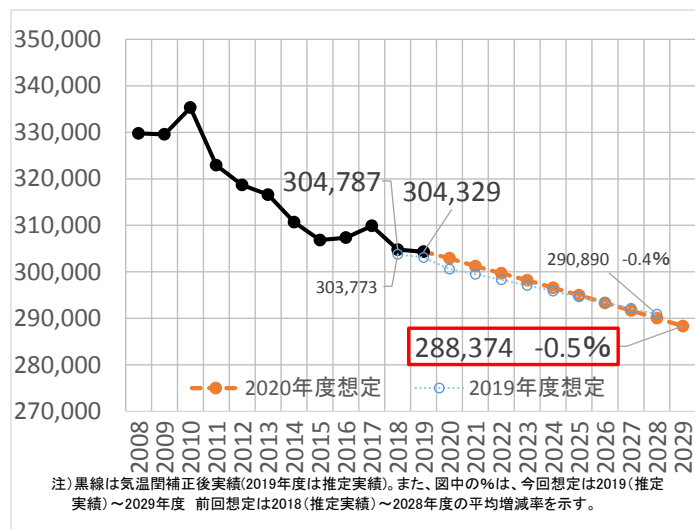


図4：需要電力量全国合計（業務用）（百万 kWh）

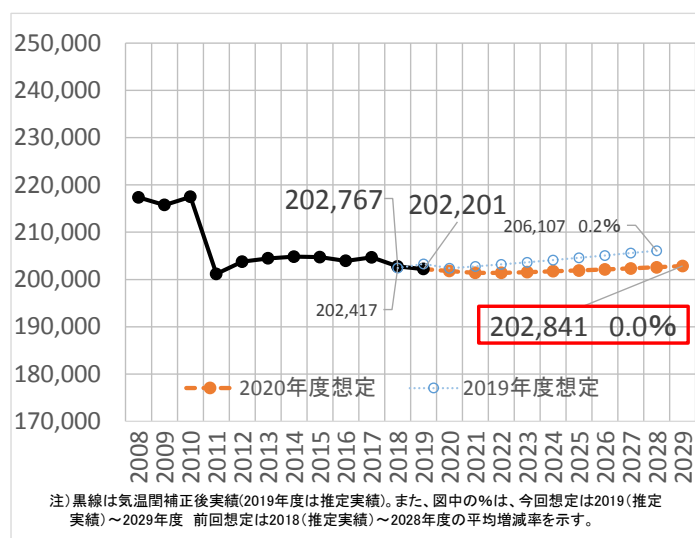
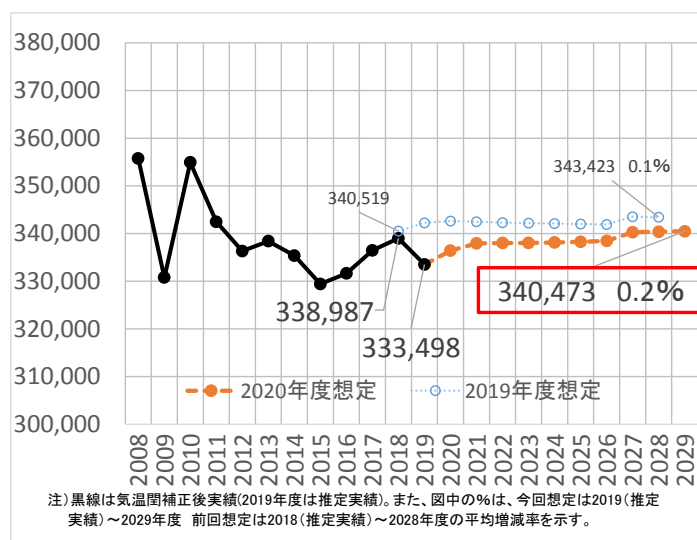


図5：需要電力量全国合計（産業用その他）（百万 kWh）



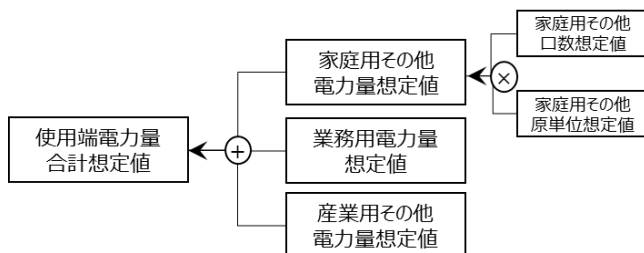
今年度は、標準化された想定手法に基づき、各会員が行った想定内容及び想定手法等の妥当性の確認を行うにあたり、昨年度より想定スケジュールを前倒しして十分な確認期間を確保することで、より客観性・説明性の高い需要想定となるよう傾注した。

また、その過程において、本需要想定における地域特性や節電・省エネ動向など考慮すべき事項、今後に向けた論点の抽出を行なった。特に電気事業を取り巻く環境変化に伴う、将来の節電・省エネ影響の想定方法、全国大の冬季最大需要の動向、電化の進展（電気自動車等）などについては、今後の需要想定において引き続き検討が必要であると認識している。

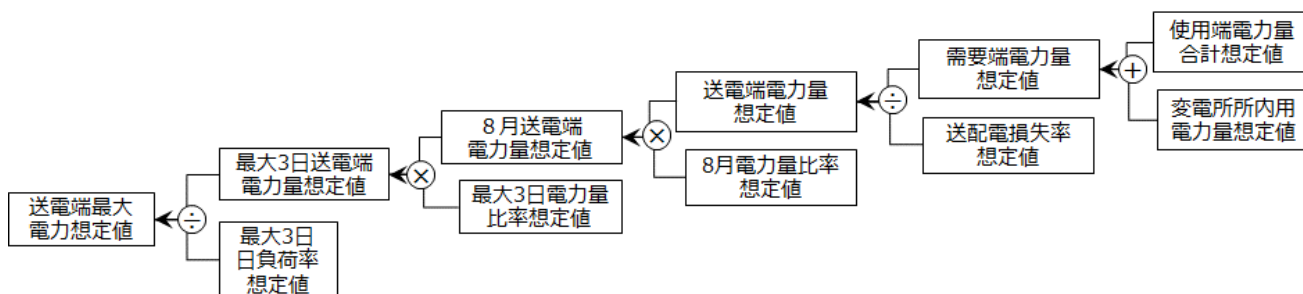
別添 1. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法

需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法は以下のとおりである。

別添図 1-1 : 需要電力量の想定フロー



別添図 1-2 : 送電端最大電力の主な想定フロー（日負荷率による想定の場合）



別添表 1 : 供給区域ごとの需要想定方法

	2020年度及び2021年度（短期）					2029年度（長期）						
	需要電力量				送電端 最大 需要電力	需要電力量				送電端 最大 需要電力		
	家庭用その他		業務用	産業用 その他		家庭用その他		業務用	産業用 その他			
	口数	原単位				口数	原単位					
北海道	人口/一口 当たり人口	時系列	GDP	IIP	日負荷率	人口/一口 当たり人口	時系列	GDP	IIP	日負荷率		
東北			時系列	GDP 人口 時系列				IIP 時系列	時系列	GDP 人口 時系列	IIP 時系列	年負荷率
東京			時系列	GDP				IIP	時系列	GDP	IIP	日負荷率
中部			直近年値	時系列				IIP	実績平均	時系列	IIP	日負荷率
北陸			時系列	時系列				<u>個社動向・直 近実績等</u>	時系列	時系列	IIP	日負荷率
関西			時系列	GDP 時系列				IIP 時系列	時系列	GDP 時系列	IIP 時系列	日負荷率
中国			時系列	時系列				<u>IIP 時系列</u>	時系列	時系列	<u>IIP 時系列</u>	日負荷率
四国			時系列	時系列				IIP 時系列	時系列	時系列	IIP 時系列	日負荷率
九州			時系列	KP3原単位				IIP原単位	時系列	KP3原単位	IIP原単位	日負荷率
沖縄			時系列	<u>時系列</u>				<u>時系列</u>	時系列	<u>時系列</u>	<u>時系列</u>	日負荷率

※経済指標（GDP等）と時系列の両方の記載がある箇所は、重回帰による想定

※下線箇所は、経済指標や時系列（タイムトレンド）の回帰式以外に個社動向を織り込み想定

電力広域的運営推進機関
(百万kWh、千kW、%)

別添2. 全国及び供給区域ごとの需要推定(詳細表)
本報告書で記載した想定値及び過去の実績値を以下の詳細表に示す。
別添表2-1 年度別詳細

年度	実績										推定実績										平均増減率(%) 2019~2029	
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2028
最大需要電力(送電端)	178,489	169,343	173,756	156,118	156,523	157,724	156,900	156,335	155,700	157,077	159,701	158,738	159,980	158,800	158,491	158,176	157,872	157,568	157,264	157,260	156,955	156,661
仕負荷率	60.9	62.3	62.6	66.7	65.8	66.5	65.1	64.5	64.8	64.6	63.4	63.3	63.3	63.3	63.4	63.4	63.4	63.4	63.5	63.5	63.5	63.5
需要電力(送電端)	95,761	92,479	95,379	91,270	90,967	90,475	88,431	88,126	88,126	88,543	88,543	87,980	88,179	88,184	87,925	87,692	87,459	87,226	87,000	86,774	86,548	86,322
需要電力(送電端)	902,881	877,184	908,807	867,627	859,808	860,492	851,931	847,882	843,983	852,071	847,578	841,069	842,111	841,586	839,742	837,406	835,152	832,900	830,654	832,720	831,054	831,688
家庭用その他	329,768	329,559	335,302	322,907	318,675	316,593	310,695	306,850	307,353	309,896	304,797	304,329	302,905	301,223	298,715	298,172	296,592	294,981	293,339	291,707	290,050	288,374
業務用	217,358	215,759	217,479	201,174	203,759	204,463	204,823	204,723	203,945	204,668	202,755	202,261	201,739	201,420	201,405	201,534	201,715	201,912	202,128	202,355	202,591	202,841
産業用その他	355,754	330,770	354,908	342,461	336,305	338,373	329,415	331,633	334,648	338,987	338,987	333,498	338,404	337,902	338,041	337,997	338,110	338,258	338,483	340,280	340,380	340,473
北海道	4,811	4,557	4,667	4,332	4,312	4,320	4,347	4,248	4,246	4,149	4,202	4,231	4,190	4,180	4,180	4,190	4,190	4,190	4,190	4,200	4,200	4,200
東北	14,545	13,687	14,019	11,832	12,655	13,033	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962	13,033	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962	12,962
関東	60,138	57,662	58,004	48,194	51,275	52,224	51,570	51,919	51,343	51,990	53,769	52,890	53,190	53,070	53,020	53,020	52,980	52,980	53,020	52,980	52,980	52,980
中部	27,089	25,148	25,904	24,744	24,744	24,434	24,348	24,100	24,530	24,340	24,637	24,537	24,730	24,730	24,620	24,510	24,400	24,290	24,180	24,210	24,110	24,010
北陸	5,383	5,089	5,237	4,931	4,923	4,930	4,918	4,930	5,009	5,032	5,039	4,969	4,970	4,950	4,910	4,910	4,910	4,910	4,910	4,900	4,900	4,900
関西	30,829	29,220	30,353	28,448	26,482	27,081	26,548	26,068	25,688	26,327	26,544	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393	26,393
中国	11,831	10,866	11,348	11,023	10,638	10,607	10,562	10,443	10,439	10,453	10,544	10,416	10,430	10,430	10,460	10,460	10,447	10,434	10,421	10,409	10,396	10,383
四国	5,571	5,354	5,483	5,340	5,038	5,022	4,985	5,012	5,015	5,082	5,042	4,979	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
九州	16,904	16,367	16,717	15,678	15,012	15,066	15,182	15,145	15,084	15,310	15,523	15,378	15,390	15,380	15,380	15,390	15,400	15,410	15,430	15,440	15,450	15,460
沖縄	1,388	1,393	1,427	1,391	1,409	1,433	1,409	1,453	1,461	1,462	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
全国	178,489	169,343	173,756	156,118	156,523	157,724	156,900	156,335	155,700	157,077	159,701	158,738	159,980	158,800	158,491	158,176	157,872	157,568	157,264	157,260	156,955	156,661
冬(送電端)	5,325	5,454	5,420	5,259	5,142	5,147	5,116	5,033	5,139	5,007	5,199	5,000	5,000	4,990	4,990	4,990	4,990	4,990	5,000	5,000	5,000	5,010
夏(送電端)	13,245	14,040	14,201	13,144	13,110	13,079	13,325	13,291	13,602	13,637	13,713	13,710	13,690	13,660	13,620	13,580	13,540	13,500	13,460	13,420	13,380	13,340
冬(送電端)	81.7	84.9	84.4	86.9	88.1	86.7	84.2	83.5	84.2	86.2	83.7	82.6	84.4	84.4	84.4	84.4	84.4	84.4	84.4	84.3	84.3	84.4
夏(送電端)	68.1	70.4	70.4	76.8	74.6	74.4	71.8	71.6	72.2	72.7	72.8	71.8	72.5	72.5	72.6	72.7	72.8	72.8	72.9	73.1	73.3	73.5
冬(送電端)	59.4	60.5	60.4	68.0	63.5	63.4	63.5	62.1	62.6	62.5	62.5	60.3	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.1	60.1
夏(送電端)	57.7	59.2	60.3	62.0	62.2	62.3	61.9	61.9	61.4	62.6	62.4	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3
冬(送電端)	62.6	64.4	66.0	68.8	66.8	67.4	67.9	67.6	67.2	68.1	66.8	66.8	66.8	66.8	66.8	66.8	66.8	66.8	66.7	66.7	66.8	66.7
夏(送電端)	60.9	61.6	62.0	64.9	66.7	66.5	65.4	65.2	64.8	64.8	63.5	63.9	63.9	63.9	63.9	63.8	63.8	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9
冬(送電端)	63.8	63.3	62.0	63.3	62.1	64.1	63.1	63.1	61.4	61.4	59.5	60.2	60.3	60.3	60.3	61.0	60.9	60.9	60.9	60.9	61.0	60.9
夏(送電端)	60.9	62.3	62.6	66.7	65.8	66.5	65.1	64.5	64.8	64.6	63.3	63.3	63.3	63.3	63.3	63.4	63.4	63.4	63.4	63.5	63.5	63.5
冬(送電端)	73.8	70.9	72.7	74.9	73.9	72.7	71.5	71.7	69.6	71.4	68.1	69.9	70.7	70.8	70.7	70.8	70.7	70.8	70.7	70.8	70.8	70.7
夏(送電端)	74.8	68.6	69.5	69.1	71.5	72.0	70.3	69.7	68.8	68.9	68.8	68.6	68.6	68.6	68.6	68.6	68.6	68.6	68.5	68.5	68.5	68.5
冬(送電端)	34,413	33,892	34,494	34,526	33,274	32,803	32,073	31,592	31,334	31,326	30,981	30,920	30,936	30,970	30,988	31,004	31,022	31,032	31,032	31,032	31,038	31,038
夏(送電端)	86,746	84,389	86,489	79,601	82,063	82,466	82,027	81,181	82,023	82,326	82,686	81,977	82,253	82,100	81,855	81,601	81,346	81,090	80,835	80,579	80,322	80,066
冬(送電端)	312,766	305,575	310,030	287,253	288,511	289,980	286,932	282,644	281,759	284,842	282,339	279,292	279,703	279,058	278,950	278,860	278,650	278,478	278,288	279,021	278,849	278,575
夏(送電端)	137,016	130,366	136,726	134,262	132,234	131,977	131,980	130,683	131,975	133,431	135,271	133,799	134,405	134,999	134,483	133,927	133,390	132,854	132,317	132,677	132,140	131,998
冬(送電端)	29,498	28,723	29,297	29,172	28,825	29,172	29,247	29,484	29,997	29,504	29,082	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956	28,956
夏(送電端)	157,913	154,180	160,851	157,076	151,300	150,455	144,038	144,323	143,589	144,323	143,589	144,323	143,589	143,589	143,589	143,589	143,589	143,589	143,589	143,589	143,589	143,589
冬(送電端)	64,843	62,112	65,461	63,549	61,684	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426	61,426
夏(送電端)	30,565	29,438	30,419	29,926	28,759	28,009	28,110	27,714	27,493	27,755	27,178	27,049	26,967	26,865	26,749	26,673	26,598	26,524	26,449	26,374	26,299	26,224
冬(送電端)	90,222	86,376	90,847	89,069	87,653	87,816	87,019	86,529	86,624	86,882	86,331	86,051	86,144	86,072	86,047	86,080	86,130	86,232	86,391	86,434	86,469	86,503
夏(送電端)	7,759	7,719	7,755	7,708	7,664	7,773	7,790	7,796	7,781	7,883	7,819	7,912	8,006	8,118	8,165	8,211	8,258	8,301	8,347	8,394	8,440	8,486
冬(送電端)	95,176	92,479	95,379	91,270	90,967	90,475	88,431	88,126	88,126	88,543	88,543	87,980	88,179	88,184	87,925	87,692	87,459	87,226	87,000	86,774	86,548	86,322
夏(送電端)	32,238	31,732	32,352	32,037	31,134	30,773	30,248	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728	29,728
冬(送電端)	297,992	291,167	298,046	274,196	276,242	277,126	274,290	270,638	270,831	273,778	271,418	268,912	268,493	267,697	267,770	267,635	267,482	267,317	267,134	267,000	266,866	266,732
夏(送電端)	130,618	124,102	130,395	128,199	126,568	127,241	126,095	125,051	126,202	128,507	129,547	128,180	128,935	129,505	129,505	129,505	129,505	129,505	129,505	129,505	129,505	129,505
冬(送電端)	28,214	27,322	29,019	28,442	27,601	27,793	27,814	28,288	28,222	28,401	27,812	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695	27,695
夏(送電端)	149,789	145,935	152,614	149,262	144,054	142,827	140,239	137,174	136,504	138,048	136,571	136,994	136,769	136,421	136,042	135,666	135,324	134,985	134,644	134,303	133,962	133,622
冬(送電端)	61,809	58,644	61,907	60,325	58,609	58,839	58,636	58,123	58,557	58,034	57,891	57,375	57,520	57,520	57,520	57,520	57,520	57,520	57,520	57,520	57,520	57,520
夏(送電端)	28,721	27,605	28,560	28,182</																		

別添表2-2 需要電力量(使用端)用途別

(百万kWh)

年度	想定				
	2020	2021	2029		
需要電力量 (使用端)	家庭用 その他	北海道	13,174	13,083	12,599
		東北	27,418	27,195	25,331
		東京	98,050	97,322	93,144
		中部	38,989	38,865	36,477
		北陸	9,156	9,112	8,814
		関西	49,798	49,501	47,153
		中国	19,818	19,753	19,140
		四国	10,312	10,236	9,734
		九州	32,727	32,655	32,291
		沖縄	3,463	3,501	3,691
		全国	302,905	301,223	288,374
	業務用	北海道	8,220	8,209	8,626
		東北	16,093	16,002	15,463
		東京	77,382	77,334	79,168
		中部	22,180	22,134	21,995
		北陸	4,891	4,857	4,721
		関西	34,564	34,519	34,480
		中国	10,887	10,869	10,871
		四国	5,757	5,737	5,667
		九州	18,959	18,881	18,851
		沖縄	2,866	2,878	2,999
		全国	201,799	201,420	202,841
	産業用 その他	北海道	7,947	7,974	8,170
		東北	34,244	34,422	34,891
		東京	92,658	92,838	94,788
		中部	67,616	68,356	67,448
		北陸	13,737	13,714	13,856
		関西	52,263	52,259	51,859
		中国	26,763	27,079	27,372
		四国	9,406	9,404	9,376
九州		30,418	30,500	31,305	
沖縄		1,352	1,356	1,408	
全国		336,404	337,902	340,473	

注)1. 本資料は需要想定調査提出データを集約したもの。2. 端数処理の関係で合計と一致しない場合がある。

(百万kWh、千kW)

		2020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	
最大需要電力(送電端)	北海道	4,000	3,620	3,640	4,100	4,190	3,940	4,370	4,550	4,900	5,000	4,930	4,550	
	東北	10,570	9,850	10,620	12,670	12,950	11,590	10,580	11,800	13,160	13,690	13,540	12,580	
	東京	38,520	37,280	41,200	53,190	53,190	45,520	37,810	40,190	44,540	47,750	47,750	43,350	
	中部	18,680	18,870	20,340	24,640	24,640	22,580	19,670	19,450	21,900	22,970	22,970	20,980	
	北陸	3,860	3,670	4,030	4,970	4,970	4,420	3,735	4,120	4,675	4,920	4,920	4,555	
	関西	18,100	18,630	21,350	26,720	26,720	23,060	19,080	19,840	23,840	24,590	24,590	21,910	
	中国	7,450	7,500	8,230	10,430	10,430	9,120	7,810	8,360	10,090	10,330	10,330	9,120	
	四国	3,460	3,480	3,970	4,980	4,980	4,350	3,590	3,700	4,590	4,590	4,590	4,100	
	九州	10,400	10,560	12,020	15,390	15,390	13,270	11,310	11,540	14,730	14,930	14,930	12,700	
	沖縄	1,032	1,211	1,428	1,473	1,500	1,458	1,304	1,115	984	1,025	1,013	953	
	全国	116,072	114,671	126,828	158,563	158,960	139,308	119,259	124,665	143,409	149,795	149,563	134,798	
	需要電力合計(送電端)	北海道	2,421	2,262	2,193	2,334	2,408	2,217	2,398	2,633	3,124	3,221	2,912	2,858
		東北	6,433	5,904	6,179	6,737	6,716	6,084	6,168	6,765	7,862	8,327	7,721	7,357
東京		20,781	20,749	21,185	24,048	25,535	22,291	21,421	22,045	25,437	27,054	24,686	24,471	
中部		10,087	9,870	10,573	11,933	12,081	11,063	10,474	10,617	11,872	12,572	11,629	11,634	
北陸		2,264	2,144	2,161	2,466	2,478	2,269	2,209	2,335	2,671	2,855	2,615	2,595	
関西		10,595	10,671	11,244	12,877	13,566	11,716	10,952	11,143	12,786	13,567	12,470	12,326	
中国		4,516	4,486	4,695	5,259	5,461	4,743	4,580	4,799	5,585	5,780	5,305	5,148	
四国		2,027	1,996	2,098	2,398	2,480	2,155	2,077	2,091	2,411	2,563	2,335	2,336	
九州		6,335	6,374	6,780	7,929	8,059	7,077	6,566	6,731	7,765	8,189	7,261	7,078	
沖縄		574	651	748	861	847	766	690	584	586	594	536	570	
全国		66,033	65,107	67,856	76,842	79,631	70,381	67,535	69,743	80,099	84,722	77,470	76,373	
合計		北海道	2,458	2,313	2,048	2,234	2,246	2,125	2,178	2,387	2,677	3,160	2,793	2,722
		東北	6,645	5,959	5,743	5,941	6,269	6,026	5,846	6,021	6,805	7,784	7,456	7,260
	東京	21,986	19,625	20,249	21,953	24,183	23,139	20,630	20,140	22,139	25,129	25,001	23,916	
	中部	10,420	9,500	10,044	10,803	11,441	11,281	10,131	9,936	10,537	11,528	11,913	11,251	
	北陸	2,262	2,103	2,051	2,276	2,347	2,222	2,069	2,159	2,402	2,750	2,585	2,558	
	関西	10,815	10,229	10,181	11,442	13,075	11,836	10,621	10,405	10,828	13,106	12,237	11,850	
	中国	4,656	4,321	4,305	4,702	5,161	4,855	4,429	4,403	4,799	5,601	5,207	5,029	
	四国	1,994	1,960	1,932	2,166	2,355	2,109	1,965	1,911	2,101	2,475	2,245	2,262	
	九州	6,543	6,012	6,205	6,882	7,727	7,371	6,431	6,218	6,669	7,545	7,571	6,930	
	沖縄	552	569	647	756	824	791	714	620	559	589	541	518	
	全国	68,331	62,591	63,405	69,155	75,628	71,755	65,014	64,200	69,516	79,667	77,549	74,296	
	家庭用その他	北海道	1,186	1,059	795	844	897	853	862	1,056	1,199	1,676	1,420	1,327
		東北	2,602	2,008	1,693	1,736	1,995	1,879	1,813	1,955	2,456	3,333	3,024	2,924
東京		8,481	6,509	6,140	6,788	8,343	8,005	6,712	6,745	8,357	11,120	10,804	10,046	
中部		3,356	2,600	2,525	2,705	3,414	3,265	2,582	2,742	3,306	4,251	4,493	3,750	
北陸		821	665	553	571	667	626	556	660	830	1,149	1,067	991	
関西		3,936	3,509	3,056	3,637	4,913	4,030	3,361	3,593	3,908	5,998	5,142	4,715	
中国		1,688	1,360	1,198	1,387	1,753	1,521	1,308	1,410	1,731	2,429	2,112	1,921	
四国		829	760	651	747	958	814	715	723	854	1,207	1,052	1,002	
九州		2,660	2,170	2,154	2,477	3,061	2,838	2,222	2,306	2,769	3,517	3,595	2,958	
沖縄		244	246	283	349	382	371	320	262	237	284	249	235	
全国		25,803	20,886	19,048	21,241	26,383	24,202	20,451	21,452	25,647	34,964	32,958	29,869	
業務用		北海道	650	623	618	697	670	611	632	677	776	798	733	735
		東北	1,291	1,158	1,192	1,316	1,383	1,299	1,193	1,237	1,443	1,568	1,567	1,446
	東京	6,002	5,750	6,182	6,823	7,575	7,031	6,127	5,872	6,265	6,713	6,742	6,300	
	中部	1,714	1,623	1,732	1,957	2,188	2,095	1,767	1,647	1,745	1,930	1,962	1,820	
	北陸	350	356	373	464	492	401	359	367	428	465	419	417	
	関西	2,667	2,506	2,737	3,064	3,483	3,323	2,830	2,583	2,663	2,921	2,972	2,815	
	中国	826	781	846	964	1,096	1,038	857	795	860	970	961	893	
	四国	402	430	471	565	575	504	436	420	488	523	472	471	
	九州	1,441	1,361	1,460	1,654	1,935	1,886	1,606	1,406	1,430	1,601	1,661	1,518	
	沖縄	202	215	247	285	315	296	275	244	211	201	193	183	
	全国	15,545	14,803	15,858	17,789	19,712	18,484	16,082	15,248	16,309	17,690	17,682	16,598	
	産業用その他	北海道	622	631	635	693	679	661	684	654	702	686	640	660
		東北	2,752	2,793	2,858	2,889	2,891	2,848	2,840	2,829	2,906	2,883	2,865	2,890
東京		7,503	7,366	7,927	8,342	8,265	8,103	7,791	7,523	7,517	7,296	7,455	7,570	
中部		5,350	5,277	5,787	6,141	5,839	5,921	5,782	5,547	5,486	5,347	5,458	5,681	
北陸		1,091	1,082	1,125	1,241	1,188	1,195	1,154	1,132	1,144	1,136	1,099	1,150	
関西		4,212	4,214	4,388	4,741	4,679	4,483	4,430	4,229	4,257	4,187	4,123	4,320	
中国		2,142	2,180	2,261	2,351	2,312	2,296	2,264	2,198	2,208	2,202	2,134	2,215	
四国		763	770	810	854	822	791	814	768	759	745	721	789	
九州		2,442	2,481	2,591	2,751	2,731	2,647	2,603	2,506	2,470	2,427	2,315	2,454	
沖縄		106	109	117	122	128	124	120	114	111	105	99	99	
全国		26,983	26,903	28,499	30,125	29,534	29,069	28,482	27,500	27,560	27,014	26,909	27,828	

②供給区域需要想定(第2年度 月別詳細)

(千kW)

		2021年度(想定:第2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
最大需要電力(送電端)	北海道	3,990	3,610	3,630	4,090	4,180	3,930	4,360	4,530	4,880	4,980	4,910	4,530
	東北	10,550	9,840	10,600	12,650	12,930	11,570	10,560	11,770	13,130	13,660	13,510	12,550
	東京	38,450	37,200	41,120	53,070	53,070	45,420	37,740	40,100	44,430	47,620	47,620	43,260
	中部	18,750	18,940	20,410	24,730	24,730	22,660	19,740	19,520	21,980	23,050	23,050	21,060
	北陸	3,845	3,655	4,015	4,950	4,950	4,400	3,720	4,105	4,655	4,900	4,900	4,535
	関西	18,050	18,580	21,290	26,630	26,630	23,000	19,030	19,780	23,780	24,490	24,490	21,860
	中国	7,470	7,520	8,250	10,460	10,460	9,140	7,830	8,390	10,110	10,360	10,360	9,140
	四国	3,450	3,470	3,950	4,960	4,960	4,330	3,580	3,680	4,570	4,570	4,570	4,080
	九州	10,400	10,550	12,010	15,380	15,380	13,260	11,300	11,540	14,720	14,920	14,920	12,690
	沖縄	1,039	1,219	1,438	1,483	1,510	1,468	1,312	1,122	991	1,031	1,019	959
	全国	115,994	114,584	126,713	158,403	158,800	139,178	119,172	124,537	143,246	149,581	149,349	134,664

注)1. 本資料は需要想定調査提出データを集約したものである。2. 最大需要電力は千kW、需要電力量は百万kWhの単位。3. 端数処理の関係で合計と一致しない場合がある。

別添3. 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. 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。

x. 家庭用その他

低圧により受電する需要とする。

xi. 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。

