

第2号議案

2021年度全国及び供給区域ごとの需要想定の策定について

(案)

送配電等業務指針第4条の規定に基づき、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を提出を受けたので、業務規程第23条の規定に基づき、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： 2021年1月20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（2021年度）

S-1 供給区域需要想定(年度)

北海道電力ネットワーク株式会社

供給区域 北海道

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,257	-	4,155	4,150	4,160	4,160	4,160	4,150	4,150	4,150	4,150	4,140	4,140	-0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	4,960	-	4,960	4,970	4,980	4,980	4,980	4,980	4,970	4,970	4,970	4,970	4,960	0.0
年負荷率 夏季 %	80.1	-	81.8	83.6	83.6	83.6	83.5	83.7	83.6	83.6	83.5	83.7	83.6	-
年負荷率 冬季 %	68.8	-	68.5	69.8	69.9	69.8	69.8	69.7	69.8	69.8	69.8	69.7	69.8	-
需要電力量合計(送電端) GWh	29,888	-	29,767	30,409	30,480	30,544	30,444	30,426	30,410	30,391	30,373	30,355	30,336	0.2
送配電損失率 %	5.2	-	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	-
需要電力量合計(需要端) GWh	28,334	-	28,219	28,828	28,895	28,956	28,861	28,844	28,829	28,811	28,794	28,777	28,759	0.2
変電所内用電力量 GWh	59	-	59	60	60	60	60	60	60	60	60	60	59	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	28,275	-	28,160	28,768	28,835	28,896	28,801	28,784	28,769	28,751	28,734	28,717	28,700	0.2
家庭用その他 GWh	12,982	-	12,979	13,040	12,968	12,948	12,858	12,803	12,749	12,694	12,639	12,584	12,529	-0.4
業務用 GWh	7,803	-	7,691	7,952	8,038	8,086	8,089	8,115	8,141	8,166	8,192	8,217	8,243	0.7
産業用その他 GWh	7,490	-	7,490	7,776	7,829	7,862	7,854	7,866	7,879	7,891	7,903	7,916	7,928	0.6
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,190	-	3,189	3,202	3,184	3,178	3,156	3,142	3,128	3,117	3,103	3,090	3,077	-0.4
口数(家庭用その他) 千口	4,070	-	-	4,072	4,073	4,074	4,074	4,075	4,076	4,073	4,073	4,073	4,072	0.0
人口/口数 人/口	1.28	-	-	1.27	1.26	-	-	-	-	-	-	-	1.17	-
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2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	3,930	3,560	3,550	4,040	4,150	3,880	3,960	4,540	4,810	4,970	4,930	4,540
	需要電力量合計(送電端)	GWh	2,375	2,217	2,144	2,287	2,354	2,162	2,329	2,585	3,080	3,178	2,883	2,815
	需要電力量合計(使用端)	GWh	2,389	2,258	1,988	2,146	2,231	2,071	2,114	2,343	2,646	3,117	2,755	2,710
	家庭用その他	GWh	1,162	1,043	781	836	892	846	842	1,038	1,196	1,660	1,412	1,332
	業務用	GWh	619	597	590	637	676	584	612	662	759	783	711	722
	産業用その他	GWh	608	618	617	673	663	641	660	643	691	674	632	656

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	3,940	3,570	3,560	4,050	4,160	3,890	3,970	4,550	4,820	4,980	4,940	4,550

供給区域 北海道

2021 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、至近5年平均を使用	気温補正後	2015 ~ 2019			至近5年平均	新型コロナ影響により、電力量の減少幅が最大電力の減少幅より大きい(日負荷率悪化)ことを踏まえ、日負荷率は過去平均値に負荷率悪化の影響を加味した。	
		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	2015 ~ 2019				至近5年平均	新型コロナ影響により、電力量の減少幅が最大電力の減少幅より大きい(日負荷率悪化)ことを踏まえ、日負荷率は過去平均値に負荷率悪化の影響を加味した。
		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×口数原単位により想定		~					
		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		2011 ~ 2020	0.998		$Y=-0.011X+1.389$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	乖離差補正(2020)
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温補正後	2011 ~ 2020	0.941		$Y=-214.161\log(X)+3715.877$	Y: 口数原単位 X: 時系列	住宅用太陽光影響を別途加算
業務用		GDP見通しにGDP原単位見通し(時系列傾向により想定)を乗じて想定	気温補正後	2016 ~ 2020	0.907	GDP	$Y=-0.289\log(X)+15.812$	Y: GDP原単位 X: 時系列		
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	2016 ~ 2020	0.896	IIP	$Y=16.725X+6004.648$	Y: 電力量 X: IIP	別途想定した停止中所内電力量を加算	

		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、至近5年平均を使用	気温補正後	2015 ~ 2019			至近5年平均	新型コロナ影響により、電力量の減少幅が最大電力の減少幅より大きい(日負荷率悪化)ことを踏まえ、日負荷率は過去平均値に負荷率悪化の影響を加味した。	
		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	2015 ~ 2019				至近5年平均	新型コロナ影響により、電力量の減少幅が最大電力の減少幅より大きい(日負荷率悪化)ことを踏まえ、日負荷率は過去平均値に負荷率悪化の影響を加味した。
		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×口数原単位により想定		~					
		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		2011 ~ 2020	0.998		$Y=-0.011X+1.389$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	乖離差補正(2020)
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温補正後	2011 ~ 2020	0.941		$Y=-214.161\log(X)+3715.877$	Y: 口数原単位 X: 時系列	住宅用太陽光影響を別途加算
業務用		GDP見通しにGDP原単位見通し(時系列傾向により想定)を乗じて想定	気温補正後	2011 ~ 2020	0.970	GDP	$Y=-0.774\log(X)+17.165$	Y: GDP原単位 X: 時系列		
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	2014 ~ 2020	0.890	IIP	$Y=16.696X+6004.120$	Y: 電力量 X: IIP	別途想定した停止中所内電力量を加算	

		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(2015～2019年度)の平均を使用		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2023～2029年度は、短期(2022年度)の想定値と長期(2030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		2023～2029年度は、短期(2022年度)の想定値と長期(2030年度)の想定値を等差でつなぎ作成		
産業用その他	2023～2029年度は、短期(2022年度)の想定値と長期(2030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・下期毎に最大電力(上期:8月、下期1月)に各月の対8月・対1月比率(2015～2019年度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(2015～2019年度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(2015～2019年度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(2015～2019年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	上期・下期毎に最大電力(上期:8月、下期1月)に各月の対8月・対1月比率(2015～2019年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定		

供給区域 東北

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2000年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	13,812	-	13,012	12,930	12,890	12,840	12,780	12,710	12,640	12,570	12,500	12,430	12,360	-0.5
最大需要電力(送電端)冬季 MW	13,470	-	13,470	13,500	13,490	13,470	13,420	13,370	13,320	13,270	13,220	13,170	13,110	-0.3
年負荷率 夏季 %	66.1	-	69.5	70.7	71.0	71.2	71.3	71.4	71.4	71.5	71.6	71.7	71.8	-
年負荷率 冬季 %	67.8	-	67.2	67.7	67.8	67.9	67.9	67.8	67.8	67.8	67.7	67.7	67.7	-
需要電力量合計(送電端) GWh	80,003	-	79,262	80,027	80,147	80,351	79,790	79,448	79,106	78,763	78,421	78,079	77,740	-0.2
送配電損失率 %	5.4	-	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	-
需要電力量合計(需要端) GWh	75,683	-	74,982	75,786	75,899	76,092	75,561	75,237	74,913	74,589	74,265	73,941	73,620	-0.2
変電所内用電力量 GWh	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	75,594	-	74,893	75,697	75,810	76,003	75,472	75,148	74,824	74,500	74,176	73,852	73,531	-0.2
家庭用その他 GWh	27,874	-	27,542	27,306	27,085	26,926	26,582	26,312	26,042	25,772	25,502	25,232	24,965	-1.0
業務用 GWh	15,328	-	14,959	15,288	15,315	15,350	15,233	15,157	15,081	15,005	14,929	14,853	14,777	-0.1
産業用その他 GWh	32,392	-	32,392	33,103	33,410	33,727	33,657	33,679	33,701	33,723	33,745	33,767	33,789	0.4
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,499	-	3,457	3,424	3,391	3,368	3,327	3,296	3,265	3,233	3,202	3,171	3,140	-1.0
口数(家庭用その他) 千口	7,967	-	-	7,975	7,987	7,995	7,989	7,983	7,977	7,971	7,965	7,958	7,951	-0.0
人口/口数 人/口	1.35	-	-	1.34	1.32	-	-	-	-	-	-	-	1.21	-
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)

東北電力ネットワーク株式会社

供給区域 東北2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,560	9,840	10,590	12,650	12,930	11,640	10,520	11,640	12,910	13,500	13,350	12,410
	需要電力量合計(送電端)	GWh	6,256	5,596	5,869	6,514	6,676	5,960	5,950	6,590	7,718	8,098	7,653	7,147
	需要電力量合計(使用端)	GWh	6,370	5,714	5,482	5,811	6,189	5,969	5,641	5,970	6,755	7,528	7,294	6,974
	家庭用その他	GWh	2,523	2,042	1,640	1,701	2,006	1,983	1,732	2,051	2,561	3,219	3,044	2,804
	業務用	GWh	1,212	1,041	1,119	1,241	1,393	1,201	1,109	1,180	1,385	1,515	1,512	1,380
	産業用その他	GWh	2,635	2,631	2,723	2,869	2,790	2,785	2,800	2,739	2,809	2,794	2,738	2,790

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,530	9,810	10,560	12,610	12,890	11,600	10,510	11,630	12,900	13,490	13,340	12,400

供給区域 東北

2021 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	2011 ~ 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	2016 ~ 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	-	2010 ~ 2020	0.985	-	$Y=1.564*0.988^X - 0.011$	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	2016 ~ 2020	0.852	-	$Y=3630.082*0.990^X - 2.671$	Y=口数原単位 X=時系列	・乖離差補正あり
		業務用	GDP・人口相関	気温閾補正後	2014 ~ 2020	0.977	GDP 人口	$Y=29.386*(X1)+15.201*(X2)-16173.939$	Y=電力量 X1=GDP X2=人口		
		産業用その他	IIP相関	閾補正後	2012 ~ 2020	0.677	IIP	$Y=9306.373\text{Ln}(X)-9296.891$	Y=電力量 X=IIP	・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	2003 ~ 2019	0.871	-	$Y=1.575\text{Ln}(X)+66.539$	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	2003 ~ 2019	0.693	-	$Y=70.631*0.999^{\wedge}(X)-0.127$	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	-	2010 ~ 2019	0.990	-	$Y=1.559*0.988^{\wedge}(X)-0.004$	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	気温閏補正後	2016 ~ 2020	0.852	-	$Y=3630.082*0.990^{\wedge}(X)-2.671$	Y=口数原単位 X=時系列	・乖離差補正あり
		業務用	GDP・人口相関	気温閏補正後	2014 ~ 2020	0.977	GDP 人口	$Y=29.386*(X1)+15.201*(X2)-16173.939$	Y=電力量 X1=GDP X2=人口	
		産業用その他	IIP相関	閏補正後	2012 ~ 2020	0.677	IIP	$Y=9306.373\text{Ln}(X)-9478.545$	Y=電力量 X=IIP	

		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)	—	
		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		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	
第2年度 各月	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

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2000年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	55,655	-	53,279	53,290	53,370	53,330	53,280	53,230	53,160	53,090	53,020	52,940	52,860	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	57.2	-	58.4	59.7	59.7	59.7	59.7	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	278,960	-	272,493	278,748	278,951	279,490	278,446	278,143	277,762	277,356	276,962	276,519	276,089	0.1
送配電損失率 %	4.1	-	3.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	-
需要電力量合計(需要端) GWh	267,423	-	262,122	267,329	267,524	268,040	267,039	266,749	266,383	265,994	265,616	265,191	264,779	0.1
変電所内用電力量 GWh	398	-	398	398	398	399	398	398	398	398	398	398	398	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	267,025	-	261,724	266,931	267,126	267,641	266,641	266,351	265,985	265,596	265,218	264,793	264,381	0.1
家庭用その他 GWh	105,301	-	101,919	99,776	99,555	99,323	98,496	97,917	97,263	96,584	95,917	95,202	94,498	-0.8
業務用 GWh	75,035	-	73,116	76,722	76,470	76,760	76,630	76,711	76,791	76,872	76,952	77,032	77,113	0.5
産業用その他 GWh	86,689	-	86,689	90,433	91,101	91,558	91,515	91,723	91,931	92,140	92,349	92,559	92,770	0.7
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,429	-	3,319	3,229	3,204	3,192	3,162	3,142	3,121	3,100	3,080	3,059	3,039	-0.9
口数(家庭用その他) 千口	30,712	-	-	30,900	31,072	31,119	31,150	31,164	31,164	31,156	31,142	31,122	31,095	0.1
人口/口数 人/口	1.48	-	-	1.47	1.46	-	-	-	-	-	-	-	1.43	-
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、2年度)

東京電力パワーグリッド株式会社

供給区域 東京

2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	38,190	36,710	40,770	53,290	53,290	45,160	37,580	40,420	44,270	47,730	47,730	43,660
	需要電力量合計(送電端)	GWh	20,606	20,446	20,992	24,159	25,327	22,109	21,261	21,965	25,570	27,142	24,674	24,497
	需要電力量合計(使用端)	GWh	21,510	19,450	20,047	21,846	23,923	23,133	20,235	20,448	22,272	25,219	25,386	23,462
	家庭用その他	GWh	8,420	6,686	6,240	6,962	8,395	8,277	6,550	7,212	8,614	11,307	11,327	9,786
	業務用	GWh	5,948	5,698	6,126	6,762	7,510	6,971	6,072	5,818	6,233	6,672	6,685	6,227
	産業用その他	GWh	7,142	7,066	7,681	8,122	8,018	7,885	7,613	7,418	7,425	7,240	7,374	7,449

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	38,420	36,900	40,960	53,370	53,370	45,220	37,590	40,370	44,190	47,610	47,610	43,530

供給区域 東京

2021 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。		~					
		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	-	2011 ~ 2020	0.977		$Y=-0.009X+1.570$	X:時系列	乖離差補正
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 平方根	気温閾補正後	2011 ~ 2020	0.909		$Y=-164.641*\text{SQRT}(X)+3,774.821$	X:時系列	
		業務用	KP3 × KP3原単位(時系列相関) 平方根	気温閾補正後	2014 ~ 2019	0.913	KP3	$Y=-0.008*\text{SQRT}(X)+0.026$	X:時系列	乖離差補正
		産業用その他	IIP × IIP原単位(時系列相関) 片対 ※停止中所内電力量等を加算	補正なし	2014 ~ 2019	0.813	IIP	$Y=-29.057*\text{LN}(X)+946.896$	X:時系列	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。		～					
		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	-	2011 ～ 2020	0.918		$Y=-0.037*\text{SQRT}(X)+1.604$	X:時系列	乖離差補正
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 平方根	気温閾補正後	2011 ～ 2020	0.909		$Y=-164.641*\text{SQRT}(X)+3,774.821$	X:時系列	
		業務用	KP3×KP3原単位(時系列相関) 平方根	気温閾補正後	2014 ～ 2019	0.913	KP3	$Y=-0.008*\text{SQRT}(X)+0.026$	X:時系列	乖離差補正
		産業用その他	IIP×IIP原単位(時系列相関) 片対 ※停止中所内電力量等を加算	補正なし	2014 ～ 2019	0.813	IIP	$Y=-29.057*\text{LN}(X)+946.896$	X:時系列	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	2022年度と2030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)に乗じて算出。	
		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)	2022年度と2030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)	2022年度と2030年度の原単位を等差・等比平均で接続。	
業務用		2022年度と2030年度の想定値を等差・等比平均で接続。		
産業用その他	2022年度と2030年度の想定値を等差・等比平均で接続し、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(2017年度～2019年度)に乗じて想定。		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2015年度～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年度～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	IIPの月別値から想定。	
第2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(2017年度～2019年度)に乗じて想定。		

供給区域 中部

2021 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	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2000年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	25,868	-	24,346	24,530	24,720	24,640	24,560	24,480	24,400	24,320	24,250	24,180	24,110	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	56.9	-	60.0	60.7	60.7	60.8	60.9	61.0	61.0	61.1	61.2	61.2	61.3	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	128,900	-	127,875	130,525	131,533	131,631	131,010	130,748	130,486	130,224	129,962	129,700	129,443	0.1
送配電損失率 %	4.0	-	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	-
需要電力量合計(需要端) GWh	123,731	-	122,747	125,291	126,259	126,333	125,717	125,446	125,175	124,905	124,634	124,363	124,097	0.1
変電所内用電力量 GWh	149	-	149	149	149	149	149	149	149	150	150	150	150	0.1
需要電力量合計(使用端) GWh	123,582	-	122,598	125,142	126,110	126,184	125,568	125,297	125,026	124,755	124,484	124,213	123,947	0.1
家庭用その他 GWh	39,743	-	39,233	38,926	38,739	38,560	38,171	37,887	37,603	37,319	37,035	36,751	36,470	-0.7
業務用 GWh	21,525	-	21,051	21,668	21,856	21,901	21,826	21,811	21,796	21,781	21,766	21,751	21,739	0.3
産業用その他 GWh	62,314	-	62,314	64,548	65,515	65,723	65,571	65,599	65,627	65,655	65,683	65,711	65,738	0.5
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,628	-	3,582	3,551	3,533	-	-	-	-	-	-	-	3,370	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	10,953	-	-	10,962	10,965	-	-	-	-	-	-	-	10,822	-0.1
人口/口数 人/口	1.44	-	-	1.44	1.43	-	-	-	-	-	-	-	1.39	-0.4
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、2年度)

中部電力パワーグリッド株式会社

供給区域 中部

2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	18,290	18,680	20,170	24,530	24,530	23,160	19,580	19,350	21,080	22,850	22,850	20,820
	需要電力量合計(送電端)	GWh	9,802	9,576	10,266	11,614	11,765	10,763	10,157	10,291	11,521	12,219	11,283	11,268
	需要電力量合計(使用端)	GWh	10,143	9,220	9,712	10,466	11,172	11,010	9,830	9,603	10,216	11,241	11,595	10,934
	家庭用その他	GWh	3,351	2,574	2,499	2,693	3,424	3,281	2,572	2,707	3,311	4,259	4,491	3,764
	業務用	GWh	1,674	1,588	1,690	1,910	2,135	2,041	1,724	1,608	1,703	1,890	1,924	1,781
	産業用その他	GWh	5,118	5,058	5,523	5,863	5,613	5,688	5,534	5,288	5,202	5,092	5,180	5,389

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	18,430	18,820	20,330	24,720	24,720	23,340	19,740	19,500	21,240	23,020	23,020	20,980

供給区域 中部

2021 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、変電所内用電力量、送配電損失率、最大3日日負荷率などの諸元に基づき想定	-	- ~ -	-	-	-	-		
		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	- ~ -	-	-	-	-	-	
			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)	時系列傾向 (実数一次と片対数一次の折半)	-	2016 ~ 2020	実数:0.997 対数:0.956	-	実数: $Y = -0.009 X + 1.484$ 対数: $Y = -0.049 \log X + 1.478$	-	乖離差補正を実施
			家庭用その他(原単位)	時系列傾向 (実数一次)	気温閏補正後	2016 ~ 2020	0.621	-	$Y = -18.20 X + 3,660.35$	-	-
業務用		GDP×GDP原単位にて算出 ※GDP原単位:時系列傾向(片対数一次)	気温閏補正後	2014 ~ 2020	0.946	GDP	$Y = -4.038 \log X + 44.988$	-	乖離差補正を実施		
産業用その他		IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2015 ~ 2020	0.554	IIP	$Y = 67,346.7 \log X - 69,210.8$	-	乖離差補正を実施		

		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、変電所内用電力量、送配電損失率、最大3日日負荷率などの諸元に基づき想定	-	- ~ -	-	-	-	-	
		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	- ~ -	-	-	-	-	
		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)	時系列傾向 (実数一次と片対数一次の折半)	-	2009 ~ 2020	実数:0.989 対数:0.823	-	実数: $Y=-0.009 X+1.552$ 対数: $Y=-0.093 \log X+1.559$	-	
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向 (実数一次と片対数一次の折半)	気温閏補正後	2013 ~ 2020	実数:0.712 対数:0.892	-	実数: $Y=-28.52 X+3,775.61$ 対数: $Y=-251.13 \log X+3,791.82$	-	
		業務用	GDP×GDP原単位にて算出 ※GDP原単位:時系列傾向(片対数一次)	気温閏補正後	2009 ~ 2019	0.963	GDP	$Y=-7.721 \log X+50.112$	-	乖離差補正を実施
		産業用その他	IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2006 ~ 2019	0.749	IIP	$Y=97,191.6 \log X-130,503.5$	-	

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2022年度と2030年度想定値を等差でつなぎ算定		
	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年度と2030年度想定値を等差でつなぎ算定	
		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年度と2030年度想定値を等差でつなぎ算定		
産業用その他	2022年度と2030年度想定値を等差でつなぎ算定			
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	
第2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	

供給区域 北陸

2021 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))
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020年度(気象 補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	5,009	-	4,914	4,920	4,940	4,960	4,970	4,960	4,940	4,930	4,910	4,900	4,880	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	62.9%	-	63.2%	63.8%	64.0%	64.1%	64.3%	64.3%	64.5%	64.6%	64.7%	64.8%	65.0%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	27,616	-	27,216	27,516	27,713	27,848	27,983	27,949	27,913	27,878	27,842	27,807	27,771	0.2
送配電損失率 %	4.4%	-	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	26,409	-	26,133	26,333	26,521	26,651	26,780	26,747	26,713	26,679	26,645	26,611	26,577	0.2
変電所内用電力量 GWh	27	-	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	26,382	-	26,106	26,306	26,494	26,624	26,753	26,720	26,686	26,652	26,618	26,584	26,550	0.2
家庭用その他 GWh	9,430	-	9,230	9,119	9,009	8,900	8,796	8,762	8,728	8,693	8,659	8,625	8,591	-0.7
業務用 GWh	4,713	-	4,637	4,637	4,636	4,635	4,634	4,618	4,601	4,585	4,568	4,552	4,535	-0.2
産業用その他 GWh	12,239	-	12,239	12,550	12,849	13,089	13,323	13,340	13,357	13,374	13,391	13,407	13,424	0.9
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,275	-	4,184	4,126	4,069	-	-	-	-	-	-	-	3,815	-0.9
口数(家庭用その他) 千口	2,206	-	-	2,210	2,214	-	-	-	-	-	-	-	2,252	0.2
人口/口数 人/口	1,328	-	-	1,316	1,304	-	-	-	-	-	-	-	1,209	-
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、2年度)

(事業者名)北陸電力送配電株式会社

供給区域 北陸2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	3,870	3,535	3,970	4,920	4,920	4,360	3,685	4,035	4,555	4,890	4,890	4,455
	需要電力量合計(送電端)	GWh	2,192	2,019	2,045	2,348	2,307	2,106	2,096	2,184	2,537	2,651	2,531	2,500
	需要電力量合計(使用端)	GWh	2,150	2,013	1,954	2,158	2,249	2,099	1,979	2,017	2,267	2,572	2,452	2,396
	家庭用その他	GWh	822	677	549	561	676	621	563	655	839	1,123	1,067	966
	業務用	GWh	327	332	350	439	470	380	336	345	412	444	408	394
	産業用その他	GWh	1,001	1,004	1,055	1,158	1,103	1,098	1,080	1,017	1,016	1,005	977	1,036

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	3,890	3,550	3,985	4,940	4,940	4,380	3,695	4,055	4,575	4,910	4,910	4,475

供給区域 北陸

2021 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	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 (使用端)	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、コロナ影響量を加減算し想定		~					
		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		2010 ~ 2019	0.9959	人口	$Y=-0.012X+1.488$	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(コロナなかりせば)により想定	気温閾補正後	2010 ~ 2019	0.8994 0.7969		$Y=-38.71X+4,696.51$ $Y=-151.67\ln(X)+4,712.71$	Y=原単位 X=時系列	実数一次と片対数の折半
業務用		時系列傾向(コロナなかりせば)により想定した電力量からコロナ影響量を加減算し想定	気温閾補正後	2015 ~ 2020	0.9393		$Y=-58.21X+5,228.71$	Y=電力量 X=時系列	実数一次	
産業用その他		個社動向等により想定	-	~					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)夏季	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 (使用端)	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、コロナ影響量を加減算し想定		~					
		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		2010 ~ 2019	0.9959	人口	$Y=-0.012X+1.488$	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(コロナなかりせば)により想定	気温閏補正後	2010 ~ 2019	0.8994 0.7969		$Y=-38.71X+4,696.51$ $Y=-151.67\ln(X)+4,712.71$	Y=原単位 X=時系列	実数一次と片対数の折半
		業務用	時系列傾向(コロナなかりせば)により想定した電力量からコロナ影響量を加減算し想定	気温閏補正後	2015 ~ 2020	0.9393 0.7509		$Y=-58.21X+5,228.71$ $Y=-150.76\ln(X)+5,190.30$	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	-	2006 ~ 2020	0.7758	IIP	$Y=8,042.53\ln(X)-23,638.00$	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)夏季	2024年度までは短期想定方法による 2025年度以降は、2024年度と2030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 (使用端)	家庭用その他	2024年度までは短期想定方法による。 2025年度以降は、2024年度と2030年度の電力量を等差で繋ぐ。	
		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		2024年度までは短期想定方法による。 2025年度以降は、2024年度と2030年度の電力量を等差で繋ぐ。		
産業用その他	2024年度までは短期想定方法による。 2025年度以降は、2024年度と2030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(2015.10～2020.9)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 (使用端)	家庭用その他	年度需要電力量から、5ヵ年(2016～2020)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	個社動向等に基づき、月別に展開し、月別需要電力量を作成	
第2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(2015.10～2020.9)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

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2000年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	28,584	-	27,118	27,260	27,360	27,280	27,190	27,110	27,030	26,940	26,860	26,770	26,690	-0.2
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	55.8	-	58.4	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	139,787	-	138,804	141,305	141,828	141,785	140,964	140,533	140,105	139,673	139,243	138,813	138,383	-0.0
送配電損失率 %	4.8	-	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	-
需要電力量合計(需要端) GWh	133,017	-	132,094	134,528	135,042	135,008	134,235	133,832	133,431	133,027	132,625	132,223	131,822	-0.0
変電所内用電力量 GWh	141	-	141	140	138	137	136	135	134	132	131	130	129	-0.9
需要電力量合計(使用端) GWh	132,876	-	131,953	134,388	134,904	134,871	134,099	133,697	133,297	132,895	132,494	132,093	131,693	-0.0
家庭用その他 GWh	51,268	-	50,674	50,474	50,276	50,075	49,600	49,262	48,925	48,588	48,251	47,915	47,579	-0.6
業務用 GWh	33,630	-	33,301	34,188	34,206	34,273	34,152	34,125	34,099	34,072	34,045	34,018	33,991	0.2
産業用その他 GWh	47,978	-	47,978	49,726	50,422	50,523	50,347	50,310	50,273	50,235	50,198	50,160	50,123	0.4
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,629	-	3,587	3,565	3,544	-	-	-	-	-	-	-	3,369	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	14,127	-	-	14,160	14,186	-	-	-	-	-	-	-	14,124	-0.0
人口/口数 人/口	1.45	-	-	1.44	1.43	-	-	-	-	-	-	-	1.37	-
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、2年度)

関西電力送配電株式会社

供給区域 関西

2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	18,330	18,570	21,050	27,260	27,260	22,840	18,900	19,350	23,260	24,310	24,310	21,290
	需要電力量合計(送電端)	GWh	10,525	10,483	11,062	12,832	13,264	11,452	10,770	10,859	12,594	13,273	12,208	11,983
	需要電力量合計(使用端)	GWh	11,037	10,108	9,863	11,328	12,727	11,746	10,412	10,026	10,808	12,915	11,945	11,473
	家庭用その他	GWh	4,317	3,549	2,979	3,773	4,794	4,157	3,372	3,474	4,157	6,084	5,121	4,697
	業務用	GWh	2,654	2,476	2,693	3,041	3,455	3,300	2,800	2,543	2,629	2,909	2,931	2,757
	産業用その他	GWh	4,066	4,083	4,191	4,514	4,478	4,289	4,240	4,009	4,022	3,922	3,893	4,019

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	18,400	18,630	21,130	27,360	27,360	22,930	18,970	19,420	23,350	24,400	24,400	21,370

供給区域 関西

2021 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	2016 ~ 2020	-	-	-	-	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	2011 ~ 2020	0.959	-	$Y=-0.0093X+1.55$	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	2011 ~ 2020	0.950	-	$Y=-235.82\log X+4,075.13$	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	0.837	GDP	$Y=12.66X1-829.61\log X2+29,513.93$	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	2012 ~ 2020	0.972	IIP	$Y=283.07X1-2,208.07\log X2+27,691.21$	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	2016 ~ 2020	-	-	-	-	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	2011 ~ 2020	0.959	-	$Y = -0.0093X + 1.55$	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	2011 ~ 2020	0.950	-	$Y = -235.82 \log X + 4,075.13$	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	0.937	GDP	$Y = 30.21X1 - 1,602.65 \log X2 + 21,948.15$	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	2011 ~ 2020	0.978	IIP	$Y = 268.96X1 - 2,992.16 \log X2 + 30,980.48$	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	2022年度から2030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	2022年度から2030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		2022年度から2030年度までを等差で繋いで想定		
産業用その他	2022年度から2030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(2015～2019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	2017～2019年度の月別構成比により想定	
		業務用	2017～2019年度の月別構成比により想定	
		産業用その他	2017～2019年度の月別構成比により想定	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	月負荷率(2015～2019年度実績平均)により想定		

供給区域 中国

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	10,876	-	10,354	10,320	10,350	10,360	10,357	10,354	10,351	10,349	10,346	10,343	10,340	-0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	63.3%	-	64.0%	65.5%	65.5%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	58,430	-	58,082	59,185	59,417	59,665	59,489	59,476	59,463	59,451	59,438	59,425	59,412	0.2
送配電損失率 %	5.0	-	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	-
需要電力量合計(需要端) GWh	55,525	-	55,263	56,285	56,506	56,741	56,567	56,556	56,545	56,534	56,523	56,512	56,501	0.2
変電所内用電力量 GWh	52	-	52	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	0.4
需要電力量合計(使用端) GWh	55,473	-	55,211	56,232	56,452	56,687	56,513	56,502	56,491	56,480	56,469	56,458	56,447	0.2
家庭用その他 GWh	20,244	-	20,182	19,989	19,862	19,815	19,658	19,563	19,468	19,373	19,278	19,183	19,088	-0.6
業務用 GWh	10,384	-	10,184	10,461	10,507	10,557	10,560	10,592	10,624	10,656	10,688	10,720	10,752	0.5
産業用その他 GWh	24,845	-	24,845	25,782	26,083	26,315	26,295	26,347	26,399	26,451	26,503	26,555	26,607	0.7
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,797	-	3,785	3,749	3,723	3,712	3,696	3,687	3,681	3,675	3,671	3,663	3,659	-0.3
口数(家庭用その他) 千口	5,332	-	-	5,332	5,335	5,339	5,319	5,305	5,289	5,271	5,252	5,237	5,217	-0.2
人口/口数 人/口	1.36	-	-	1.35	1.34	1.33	1.32	1.32	1.31	1.31	1.31	1.30	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														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 中国電力ネットワーク株式会社

供給区域 中国

2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	7,480	7,390	8,110	10,320	10,320	9,220	7,720	8,350	10,140	10,250	10,250	9,010
	需要電力量合計(送電端)	GWh	4,411	4,338	4,548	5,158	5,350	4,673	4,483	4,757	5,537	5,674	5,233	5,023
	需要電力量合計(使用端)	GWh	4,613	4,155	4,144	4,613	5,040	4,770	4,318	4,260	4,767	5,454	5,161	4,937
	家庭用その他	GWh	1,782	1,359	1,198	1,387	1,723	1,555	1,322	1,372	1,767	2,403	2,163	1,958
	業務用	GWh	774	741	815	930	1,052	989	802	764	856	947	936	855
	産業用その他	GWh	2,057	2,055	2,131	2,296	2,265	2,226	2,194	2,124	2,144	2,104	2,062	2,124

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	7,500	7,410	8,140	10,350	10,350	9,240	7,740	8,370	10,170	10,280	10,280	9,040

供給区域 中国

2021 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 ※2020年度はコロナ影響により例年との乖離が大きい ため除く	
		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	~	-	-	-	-	-	・節電なかりせば想定を脱却 ・コロナ影響および平成30年7月豪雨影響なかり せば電力量から想定
		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	-	2013 ~ 2020	0.999	-	$Y = -0.010 X + 1.437$	X:時系列	-	
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2013 ~ 2020	0.864	-	$Y = -105.825 \ln X + 3,965.042$	X:時系列	・コロナ影響および平成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	2010 ~ 2020	0.897	-	$Y = -250.932 \ln X + 11,582.733$	X:時系列	・コロナ影響および平成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単相関	補正なし	2014 ~ 2020	0.661	IIP	$Y = 6.879 \ln X - 15.627$	X: 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 ※2020年度はコロナ影響により例年との乖離が大きい ため除く	
		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	~	-	-	-	-	-	・節電なかりせば想定を脱却 ・コロナ影響および平成30年7月豪雨影響なかり せば電力量から想定
		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	-	2013 ~ 2020	0.999 0.924	-	$Y = -0.010 X + 1.437$ $Y = -0.034 \ln X + 1.436$	X:時系列	・一次式と対数式の折半	
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2013 ~ 2020	0.864	-	$Y = -105.825 \ln X + 3,965.042$	X:時系列	・コロナ影響および平成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	2010 ~ 2020	0.897	-	$Y = -250,932 \ln X + 11,582,733$	X:時系列	・コロナ影響および平成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単相関	補正なし	2007 ~ 2020	0.745	IIP	$Y = 16.892 \ln X - 50.382$	X: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	2023年度と2030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	2023年度と2030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	2023年度と2030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		2023年度と2030年度の想定結果を踏まえ算定	-	
産業用その他	2023年度と2030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	-
第2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	-	

供給区域 四国

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020年度(気 温補正後)対 比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	5,301	-	5,029	4,920	4,930	4,910	4,900	4,880	4,870	4,860	4,840	4,830	4,810	-0.4
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	57.1%	-	59.5%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%	61.3%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%	61.3%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	26,494	-	26,215	26,386	26,414	26,410	26,263	26,187	26,112	26,037	25,962	25,886	25,811	-0.2
送配電損失率 %	5.3%	-	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	25,084	-	24,854	24,962	24,987	24,984	24,845	24,773	24,702	24,631	24,560	24,488	24,417	-0.2
変電所内用電力量 GWh	33	-	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	25,051	-	24,821	24,929	24,954	24,951	24,812	24,740	24,669	24,598	24,527	24,455	24,384	-0.2
家庭用その他 GWh	10,569	-	10,469	10,254	10,168	10,117	10,010	9,931	9,852	9,772	9,693	9,614	9,535	-0.9
業務用 GWh	5,640	-	5,510	5,604	5,627	5,645	5,633	5,636	5,639	5,641	5,644	5,647	5,650	0.3
産業用その他 GWh	8,842	-	8,842	9,071	9,159	9,189	9,169	9,174	9,179	9,184	9,189	9,194	9,199	0.4
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,663	-	3,629	3,564	3,538	-	-	-	-	-	-	-	3,325	-0.9
口数(家庭用その他) 千口	2,885	-	-	2,877	2,874	-	-	-	-	-	-	-	2,867	-0.1
人口/口数 人/口	1.276	-	-	1.266	1.254	-	-	-	-	-	-	-	1.161	-
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、2年度)

(事業者名) 四国電力送配電

供給区域 四国2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,440	3,420	3,900	4,920	4,920	4,320	3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,970
	需要電力量合計(送電端) GWh	1,985	1,951	2,051	2,357	2,405	2,109	2,035	2,046	2,353	2,509	2,303	2,282
	需要電力量合計(使用端) GWh	1,995	1,900	1,865	2,121	2,333	2,060	1,926	1,852	2,081	2,409	2,189	2,198
	家庭用その他 GWh	868	744	626	736	986	811	708	697	869	1,183	1,038	988
	業務用 GWh	393	416	457	557	562	483	424	409	479	511	460	453
	産業用その他 GWh	734	740	782	828	785	766	794	746	733	715	691	757

(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
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,440	3,420	3,900	4,930	4,930	4,330	3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,980

供給区域 四国

2021 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	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2016 ~ 2020	-	-	-	-	-
		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	補正なし	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 ~ 2020	0.999	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	2014 ~ 2020	0.616	-	$y = -26.6x + 3,776.9$	$y = \text{原単位}$ $x = \text{時系列}$	-
		業務用	経済指標と時系列の重相関	気温閏補正後	2016 ~ 2020	0.993	GDP	$y = -183.6\ln(x1) + 3,733.8\ln(x2) - 17,416.7$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{時系列}$ $x2 = \text{GDP}$	-
		産業用その他	経済指標と時系列の重相関	閏補正後	2012 ~ 2020	0.948	IIP	$y = -322.0\ln(x1) + 3,586.2\ln(x2) - 6,526.1$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{時系列}$ $x2 = \text{IIP}$	-

		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	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2016 ~ 2020	-	-	-	-	-	
		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	補正なし	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 ~ 2020	0.999	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	気温閏補正後	2014 ~ 2020	0.616	-	$y = -26.6x + 3,776.9$	y=原単位 x=時系列	-	-
		業務用	経済指標と時系列の重相関	気温閏補正後	2010 ~ 2020	0.959	GDP	$y = -421.7\ln(x1) + 3,657.3\ln(x2) - 16,177.4$	y=電力量 x1=時系列 x2=GDP	-	-
産業用その他		経済指標と時系列の重相関	閏補正後	2012 ~ 2020	0.948	IIP	$y = -322.0\ln(x1) + 3,586.2\ln(x2) - 6,526.1$	y=電力量 x1=時系列 x2=IIP	-	-	

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	短期と同様の手法で想定		
	最大需要電力(送電端)冬季	-		
	負荷率	短期と同様の手法で想定		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	第2年度と最終年度の想定値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2年度と最終年度の想定値を等差でつないで算定		
産業用その他	第2年度と最終年度の想定値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)	$\{(\text{供給区域需要(気温補正後)} + \text{変電所内}) \div (1 - \text{送配電損失率})\} \div \text{日数} \times \text{H3平均日量比率} \div \text{日負荷率}$		
	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	
第2年度 各月	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

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2000年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	16,351	-	15,430	15,210	15,290	15,340	15,320	15,290	15,260	15,240	15,210	15,190	15,160	-0.2
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	58.7%	-	61.6%	63.5%	63.5%	63.5%	63.5%	63.6%	63.6%	63.6%	63.6%	63.6%	63.5%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	84,024	-	83,222	84,645	85,087	85,625	85,253	85,120	84,985	84,844	84,699	84,548	84,389	0.1
送配電損失率 %	4.6	-	4.4	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	-
需要電力量合計(需要端) GWh	80,145	-	79,542	80,553	80,974	81,486	81,132	81,005	80,877	80,743	80,605	80,461	80,309	0.1
変電所内用電力量 GWh	85	-	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	80,061	-	79,457	80,468	80,889	81,401	81,047	80,920	80,792	80,658	80,520	80,376	80,224	0.1
家庭用その他 GWh	33,196	-	32,799	32,483	32,425	32,471	32,240	32,102	31,964	31,819	31,670	31,515	31,353	-0.4
業務用 GWh	18,222	-	18,014	18,473	18,555	18,641	18,535	18,480	18,425	18,370	18,316	18,261	18,206	0.1
産業用その他 GWh	28,644	-	28,644	29,512	29,909	30,289	30,272	30,338	30,403	30,469	30,534	30,600	30,665	0.7
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,655	-	3,611	3,589	3,569	3,561	3,537	3,522	3,508	3,494	3,479	3,465	3,450	-0.5
口数(家庭用その他) 千口	9,016	-	-	9,050	9,084	9,119	9,116	9,114	9,112	9,108	9,103	9,096	9,087	0.1
人口/口数 人/口	1.41	-	-	1.40	1.38	-	-	-	-	-	-	-	1.31	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考	家庭用その他の原単位はコロナなかりせばにて算定													

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

九州電力送配電株式会社

供給区域 九州2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,280	10,440	11,880	15,210	15,210	13,120	11,180	11,410	14,330	14,510	14,510	12,280
	需要電力量合計(送電端)	GWh	6,266	6,275	6,675	7,837	7,957	6,974	6,409	6,513	7,652	8,002	7,129	6,956
	需要電力量合計(使用端)	GWh	6,381	5,877	6,096	6,777	7,585	7,236	6,288	6,071	6,521	7,409	7,435	6,792
	家庭用その他	GWh	2,649	2,154	2,150	2,470	3,027	2,828	2,204	2,280	2,736	3,485	3,567	2,933
	業務用	GWh	1,395	1,322	1,438	1,634	1,902	1,839	1,563	1,376	1,384	1,548	1,607	1,465
	産業用その他	GWh	2,337	2,401	2,508	2,673	2,656	2,569	2,521	2,415	2,401	2,376	2,261	2,394

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,330	10,490	11,940	15,290	15,290	13,180	11,240	11,470	14,400	14,590	14,590	12,350

供給区域 九州

2021 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	2018 ~ 2020	-	-	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	-	2016 ~ 2020	0.999	人口	$Y = -0.014 X + 1.481$	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 ~ 2020	0.974	-	$Y = -248.347 \log X + 4241.076$	Y: 原単位 X: 時系列	-
		業務用	GDP × 原単位(電力量/GDP) ※原単位は時系列相関	気温閏補正後	2011 ~ 2020	①:0.900 ②:0.941	GDP	①: $Y = -0.475X + 39.777$ ②: $Y = -2.002 \log X + 40.187$	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との相関	補正なし	2014 ~ 2020	0.965	IIP	$Y = 124.042 X + 17,642.154$	Y: 電力量 X: 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	2018 ~ 2020	-	-	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	-	2012 ~ 2020	①:0.997 ②:0.924	人口	①: $Y = -0.015X + 1.548$ ②: $Y = -0.057\log X + 1.551$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	一口あたり人口は①実数一次と②片対数一次の 想定結果を折半
			家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2010 ~ 2020	0.974	-	$Y = -248.347\log X + 4241.076$	Y: 原単位 X: 時系列	-
		業務用	GDP × 原単位(電力量/GDP) ※原単位は時系列相関	気温閏補正後	2011 ~ 2020	①:0.900 ②:0.941	GDP	①: $Y = -0.475X + 39.777$ ②: $Y = -2.002\log X + 40.187$	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との相関	補正なし	2014 ~ 2020	0.965	IIP	$Y = 124.042 X + 17,642.154$	Y: 電力量 X: IIP	-	

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2023年度は短期想定手法を用い想定、2024年度以降は2023年度と2030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	2023年度は短期想定手法を用い想定、2024年度以降は2023年度と2030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		2023年度は短期想定手法を用い想定、2024年度以降は2023年度と2030年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。		
産業用その他	2023年度は短期想定手法を用い想定、2024年度以降は2023年度と2030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過去の実績傾向を勘案した夏季比率(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	過去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	過去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	過去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。	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	8月最大電力想定値と過去の実績傾向を勘案した夏季比率(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

2021 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)
	2020	2020	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2000年度対 比(気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	1,572	-	1,521	1,501	1,518	1,537	1,549	1,557	1,565	1,573	1,580	1,588	1,596	0.5
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	57.8%	-	59.0%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	7,963	-	7,857	7,990	8,084	8,204	8,248	8,290	8,330	8,372	8,413	8,455	8,497	0.8
送配電損失率 %	3.9%	-	3.8%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	7,653	-	7,562	7,679	7,768	7,884	7,926	7,967	8,005	8,045	8,085	8,125	8,166	0.8
変電所内内用電力量 GWh	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	7,648	-	7,558	7,674	7,763	7,879	7,921	7,962	8,000	8,040	8,080	8,120	8,161	0.8
家庭用その他 GWh	3,551	-	3,494	3,500	3,537	3,587	3,602	3,628	3,653	3,679	3,705	3,730	3,756	0.7
業務用 GWh	2,768	-	2,735	2,826	2,866	2,919	2,939	2,947	2,954	2,962	2,969	2,977	2,985	0.9
産業用その他 GWh	1,329	-	1,329	1,347	1,360	1,373	1,380	1,387	1,392	1,399	1,406	1,413	1,420	0.7
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,676	-	3,617	3,575	3,559	3,555	3,539	3,533	3,527	3,522	3,516	3,510	3,505	-0.3
口数(家庭用その他) 千口	966	-	-	979	994	1,009	1,018	1,027	1,036	1,045	1,054	1,063	1,072	1.0
人口/口数 人/口	1.51	-	-	1.49	1.47	1.45	1.44	1.43	1.42	1.41	1.40	1.39	1.37	-
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、2年度)

(事業者名) 沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄2021 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	1,036	1,193	1,441	1,457	1,501	1,472	1,297	1,120	967	1,009	997	931
	需要電力量合計(送電端)	GWh	575	647	748	859	849	769	688	583	583	590	531	568
	需要電力量合計(使用端)	GWh	552	567	651	750	830	799	710	618	562	586	537	512
	家庭用その他	GWh	248	248	292	348	392	381	320	264	244	282	248	235
	業務用	GWh	199	211	243	280	311	294	271	240	208	199	190	180
	産業用その他	GWh	105	108	116	122	127	124	119	114	111	105	99	98

(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	1,047	1,207	1,457	1,474	1,518	1,489	1,312	1,132	978	1,020	1,008	941

供給区域 沖縄

2021 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	2016 ~ 2020	-	-	-	-	-	
		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 ~ 2020	0.991	-	$Y = -0.019X + 1.680$	-	-
			家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2013 ~ 2020	0.762	-	$Y = -153.148\log X + 3933.309$	-	2020年度の推定実績はコロナ影響補正後 2020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	2017 ~ 2020	0.969	-	$Y = 24.945X + 2745.314$	-	2020年度の推定実績はコロナ影響補正後 一部お客さまについては、別途想定し積上げ 2023年度までコロナ影響を別途想定し織り込み		
産業用その他		時系列相関 実数1次	閏補正後	2015 ~ 2020	0.941	-	$Y = 6.645X + 1105.578$	-	2020年度の推定実績はコロナ影響補正後 一部お客さまについては、別途想定し積上げ 2023年度までコロナ影響を別途想定し織り込み		

		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	2016 ~ 2020	-	-	-	-	-
		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 ~ 2020	0.961	-	$Y = -0.015X + 1.733$	-
			家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2009 ~ 2020	0.846	-	$Y = -234.443\log X + 4226.022$	-
		業務用	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2011 ~ 2020	0.637	-	$Y = 13.038X + 2710.947$	-	2020年度の推定実績はコロナ影響補正後 一部お客さまについては、別途想定し積上げ 2023年度までコロナ影響を別途想定し織り込み
		産業用その他	時系列相関 実数1次	閏補正後	2007 ~ 2020	0.841	-	$Y = 7.214X + 1039.966$	-	2020年度の推定実績はコロナ影響補正後 2020年度の推定実績と理論値の乖離差を補正 一部お客さまについては、別途想定し積上げ 2023年度までコロナ影響を別途想定し織り込み

		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(2023年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2030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(2023年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2030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(2023年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2030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(2023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(2023年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2030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 2023年度までコロナ影響を別途想定し織り込み	
産業用その他	第3年度(2023年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2030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 2023年度までコロナ影響を別途想定し織り込み		
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。	-
第2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。		

全国及び供給区域ごとの需要想定 (2021年度)

2021年1月20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	10
3. まとめ（概要）	16
別添 1. 新型コロナの電力需要実績への影響と需要想定への反映	17
別添 2. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法	20
別添 3. 全国及び供給区域ごとの需要想定（詳細表）	21
別添 4. 定義	24

はじめに

本機関は、業務規程第23条の規定に基づき、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の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。

一般、一般送配電事業者たる会員から、2021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。

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、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公表する。

なお、本機関は、電力システム改革の進展に合わせて適時、需要想定要領の見直しを行っているが、至近では以下のような見直しを実施した。

- ・適切な供給力の確保に向けて、2024年度に開設される容量市場の初回オークションが2020年度に実施されることを踏まえ、その基礎となる需要想定についても、説明性の向上等の観点から供給区域間で不整合とならないよう想定方法の考え方を改めて整理し、基本的な想定方法を定めるとともに手法等を具体的に記載した。（2019年7月1日付）
- ・2024年度に容量市場が開設されるまでの間、小売電気事業者が確保する供給力が不足した場合、一般送配電事業者が代わりに供給力を調達する「特別調達電源」スキームが導入されることとなり、供給力が不足する時期・量をきめ細かく算定する必要があることから、対象となる供給計画第2年度について、最大需要電力（送電端）の想定を月別実施することを定めた。（2020年7月9日付）

また、今回の需要想定に当たっては、昨冬からの新型コロナウイルス拡大に伴う社会経済活動への影響が及ぼす電力需要実績への影響分析や、その影響を将来の電力需要の想定へどのように反映するかについても考察を加えたので、併せて【別添1】に記載する。

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条の規定に基づき、一般送配電事業者たる会員から2021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、2020年11月25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。

その経済見通しでは、新型コロナウイルス拡大に伴う社会経済活動への影響について、政府や関係調査機関の推定なども踏まえ、一定の仮説をもとに織り込んだものとして設定したものである。

http://www.occto.or.jp/juyousoutei/2020/201125_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項の規定に基づき、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。

特に、新型コロナウイルス拡大に伴う社会経済活動への影響については、本機関が予め行った文献調査等も参考にしつつ、テレワークの実施状況、宿泊施設の稼働状況、主要業種の生産動向などについて各会員に対し聴取を行った。

その他、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（全供給区域）
- ・自家発電動向（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。

特に、新型コロナウイルス拡大に伴う影響については、本機関が公表した経済見通しを踏まえ、電力需要の用途（家庭用・業務用・産業用）毎に要因分析を実施し、需要想定への反映状況を確認した。【別添1】

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

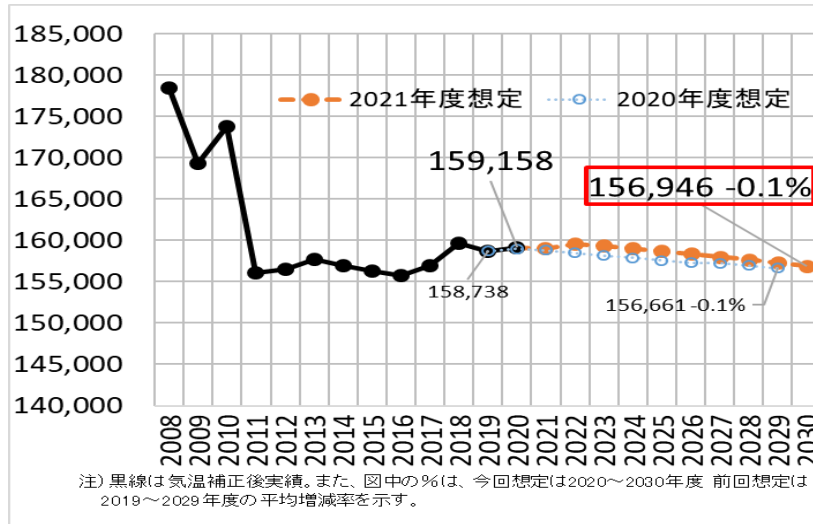
(1) 全国の需要想定

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。

(1) - 1 最大需要電力

全国の2030年度における最大需要電力は156,946千kW（▲0.1%：2020～30年度平均増減率〔以下同様〕）となり、2020年度供給計画最終年度（2029年度）断面で比較すると650千kW上回った。

図1-1：最大需要電力全国合計（夏季：送電端）（千kW）

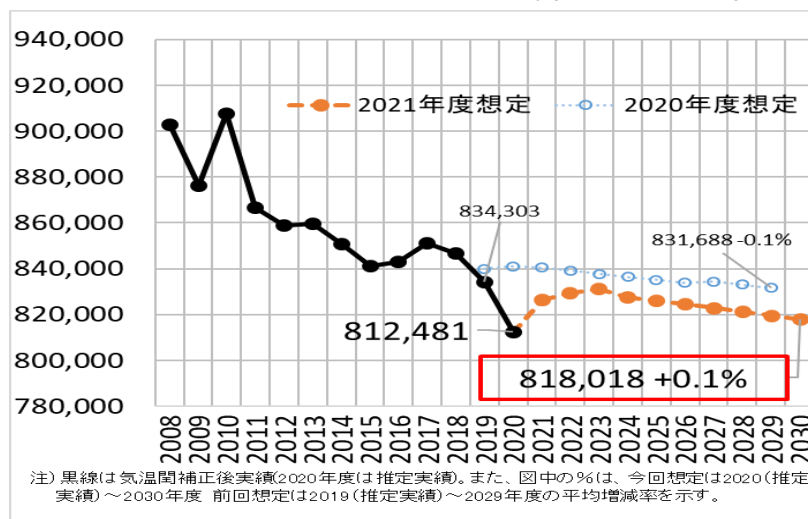


至近実績である2020年度が、新型コロナ影響による外出自粛に伴う在宅率の増加や、夏季の高気温影響による需要ピークの尖頭化などの負荷率低下の傾向により、前年度実績（2019年度）から420千kW増（+0.3%）となり、短期的には経済の回復に伴い増加傾向となるものの、中長期的には、経済規模の拡大や電化の進展などの増加影響よりも、人口減少や省エネの進展などの減少影響の方が大きいと想定し、低下傾向に転じるものと想定した。

(1) - 2 需要電力量（使用端）

全国の2030年度における需要電力量（使用端合計）は818,018百万kWh（+0.1%）となり、2020年度供給計画最終年度（2029年度）断面で比較すると12,027百万kWh下回った。

図1-2：需要電力量全国合計（使用端）（百万kWh）

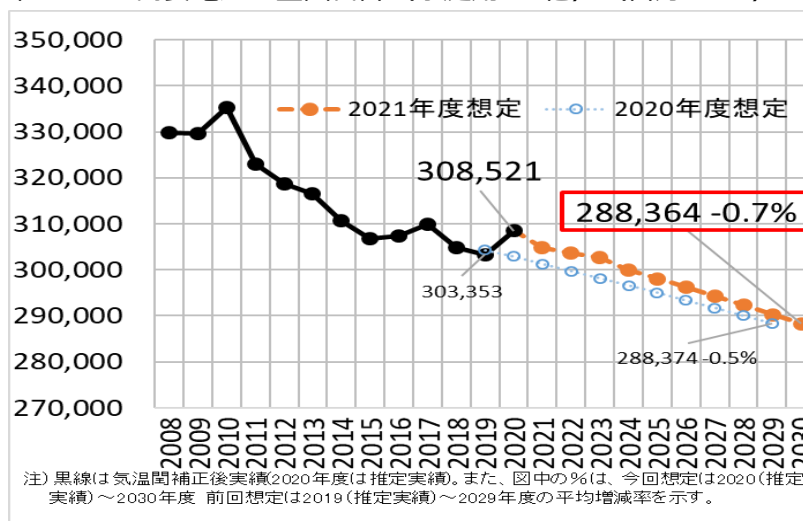


至近実績である2020年度が、新型コロナ影響による経済の大幅な落ち込みなどにより、前年度実績（2019年度）から2,308百万kWh減（▲2.8%）となり、短期的には経済の回復に伴い電力量も増加すると想定したものの、中長期的には、経済規模の拡大や電化の進展などの増加影響よりも、人口減少や省エネの進展などの減少影響の方が大きいと想定し、低下傾向に転じるものと想定した。

(1) - 3 需要電力量（家庭用その他）

全国の2030年度における需要電力量（家庭用その他）は288,364百万kWh（▲0.7%）となり、2020年度供給計画最終年度（2029年度）断面と比較すると1,977百万kWh上回った。

図1-3：需要電力量全国合計（家庭用その他）（百万kWh）

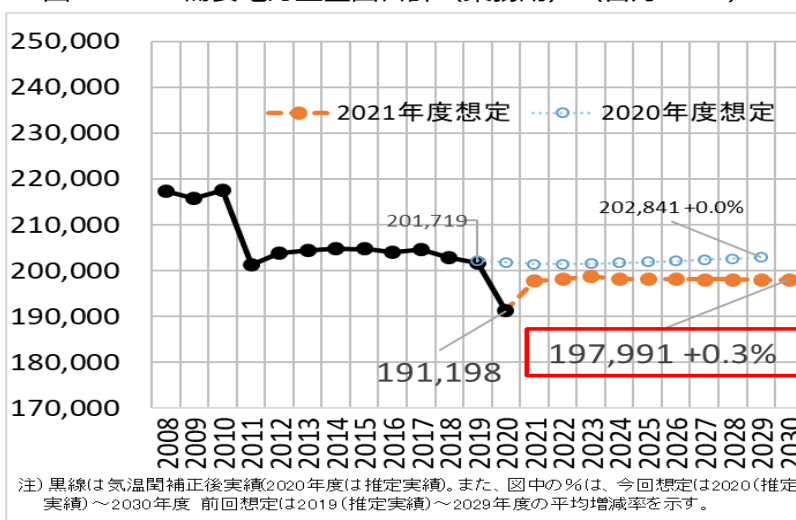


至近実績である2020年度が、新型コロナ影響による外出自粛に伴う在宅率の増加などにより、前年度実績（2019年度）から4,722百万kWh増（+1.6%）となり、今後については、新型コロナ影響が一部残るものの、電化の進展などの増加影響よりも、人口減少や省エネの進展などの減少影響の方が大きいと想定した。

(1) - 4 需要電力量（業務用）

全国の2030年度における需要電力量（業務用）は197,991百万kWh（+0.3%）となり、2020年度供給計画最終年度（2029年度）断面と比較すると4,812百万kWh下回った。

図1-4：需要電力量全国合計（業務用）（百万kWh）

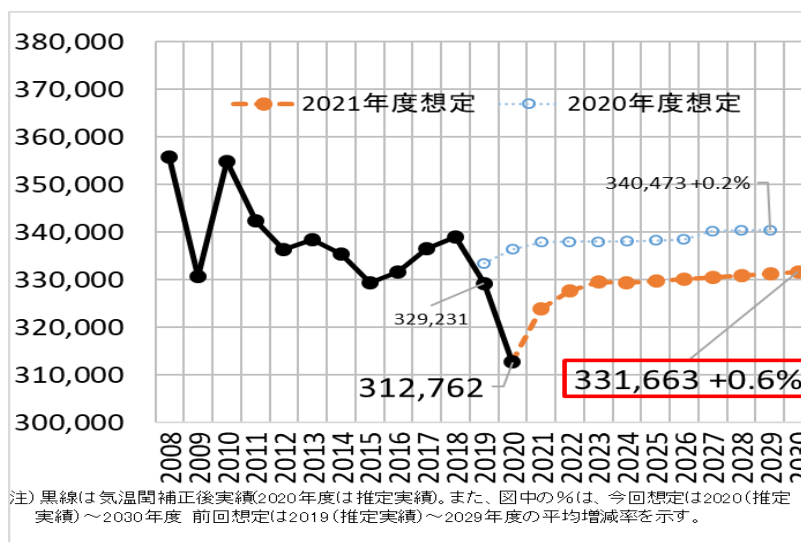


至近実績である2020年度が、新型コロナ影響に伴う飲食・娯楽・商業施設等の営業休止や営業時間短縮、宿泊施設の稼働減などにより、前年度実績（2019年度）から10,521百万kWh減（▲5.2%）となり、今後については、新型コロナ影響が一部残るものの、経済規模や電化の拡大といった増加要因と、人口減少や省エネの進展といった減少要因が拮抗すると想定した。

（1）－5 需要電力量（産業用その他）

全国の2030年度における需要電力量（産業用その他）は331,663百万kWh（+0.6%）となり、2020年度供給計画最終年度（2029年度）断面と比較すると9,191百万kWh下回った。

図1－5：需要電力量全国合計（産業用その他）（百万kWh）



至近実績である2020年度が、新型コロナ影響による世界規模での生産活動および物流システムの停止などにより、輸送用機械、半導体製造装置、電子部品・デバイスなどを中心に国内生産が低下し、前年度実績（2019年度）から16,469百万kWh減（▲5.0%）となり、今後については、新型コロナ影響が一部残るものの、生産活動が低位ながらも安定的に推移するものと想定した。

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(%) 2020～2030
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
最大需要電力(送電端)	159,031	159,528	159,357	159,066	158,721	158,366	158,022	157,666	157,311	156,946	▲ 0.1
年負荷率	62.2	62.2	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.4	62.4	62.4	-
需要電力量合計(送電端)	866,736	869,654	871,553	867,890	866,320	864,672	862,989	861,315	859,587	857,871	0.1
需要電力量合計(需要端)	827,574	830,375	832,175	828,663	827,156	825,573	823,958	822,352	820,692	819,047	0.1
需要電力量合計(使用端)	826,535	829,337	831,137	827,627	826,121	824,539	822,925	821,320	819,661	818,018	0.1
家庭用その他	304,867	303,624	302,722	300,013	298,167	296,247	294,293	292,349	290,351	288,364	▲ 0.7
業務用	197,819	198,076	198,767	198,231	198,192	198,151	198,110	198,069	198,028	197,991	0.3
産業用その他	323,848	327,637	329,648	329,383	329,763	330,141	330,521	330,901	331,282	331,663	0.6

(注)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。

(2) - 1 最大需要電力

特徴のある供給区域を見ると、主に人口減少の影響により東北、四国の減少が大きく、人口増加の影響により沖縄は増加が大きい結果となっている。

図2 - 1 : 供給区域ごとの最大需要電力（送電端）（2020年度を100とした指数）

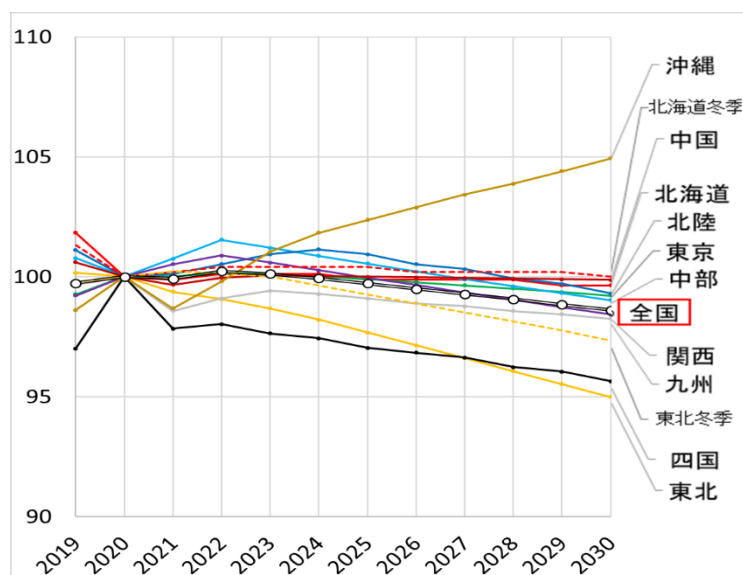


表2 - 1 : 最大需要電力（送電端）（千kW）

年度	想定										平均増減率 (%)	
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020~2030	
夏季	北海道	4,150	4,160	4,160	4,160	4,150	4,150	4,150	4,150	4,140	4,140	▲ 0.0
	東北	12,930	12,890	12,840	12,780	12,710	12,640	12,570	12,500	12,430	12,360	▲ 0.5
	東京	53,290	53,370	53,330	53,280	53,230	53,160	53,090	53,020	52,940	52,860	▲ 0.1
	中部	24,530	24,720	24,640	24,560	24,480	24,400	24,320	24,250	24,180	24,110	▲ 0.1
	北陸	4,920	4,940	4,960	4,970	4,960	4,940	4,930	4,910	4,900	4,880	▲ 0.1
	関西	27,260	27,360	27,280	27,190	27,110	27,030	26,940	26,860	26,770	26,690	▲ 0.2
	中国	10,320	10,350	10,360	10,357	10,354	10,351	10,349	10,346	10,343	10,340	▲ 0.0
	四国	4,920	4,930	4,910	4,900	4,880	4,870	4,860	4,840	4,830	4,810	▲ 0.4
	九州	15,210	15,290	15,340	15,320	15,290	15,260	15,240	15,210	15,190	15,160	▲ 0.2
	沖縄	1,501	1,518	1,537	1,549	1,557	1,565	1,573	1,580	1,588	1,596	0.5
全国	159,031	159,528	159,357	159,066	158,721	158,366	158,022	157,666	157,311	156,946	▲ 0.1	
冬季	北海道	4,970	4,980	4,980	4,980	4,980	4,970	4,970	4,970	4,970	4,960	0.0
	東北	13,500	13,490	13,470	13,420	13,370	13,320	13,270	13,220	13,170	13,110	▲ 0.3

(2) - 2 需要電力量 (使用端合計および需要区分ごと)

供給区域ごとに見ると、主に以下のような特徴点がある。

家庭用その他

沖縄は、人口の増加により増加傾向で推移する。その他の供給区域は、人口減少や省エネの進展から減少傾向で推移する。

業務用

北海道や沖縄は、新型コロナ影響が将来も一部残る可能性を織り込んでいるが観光関連等により増加傾向で推移する。

東北や北陸は、人口減少や省エネの進展を織り込み、実績を下回る水準を見込んでいる。

産業用その他

北陸は、新型コロナ影響による 2020 年度の落ち込みが大きかったため、反動増により、増加率が高い。

図 2 - 2 : 供給区域ごとの需要電力量 (使用端合計および需要区分ごと) (2020 年度を 100 とした指数)

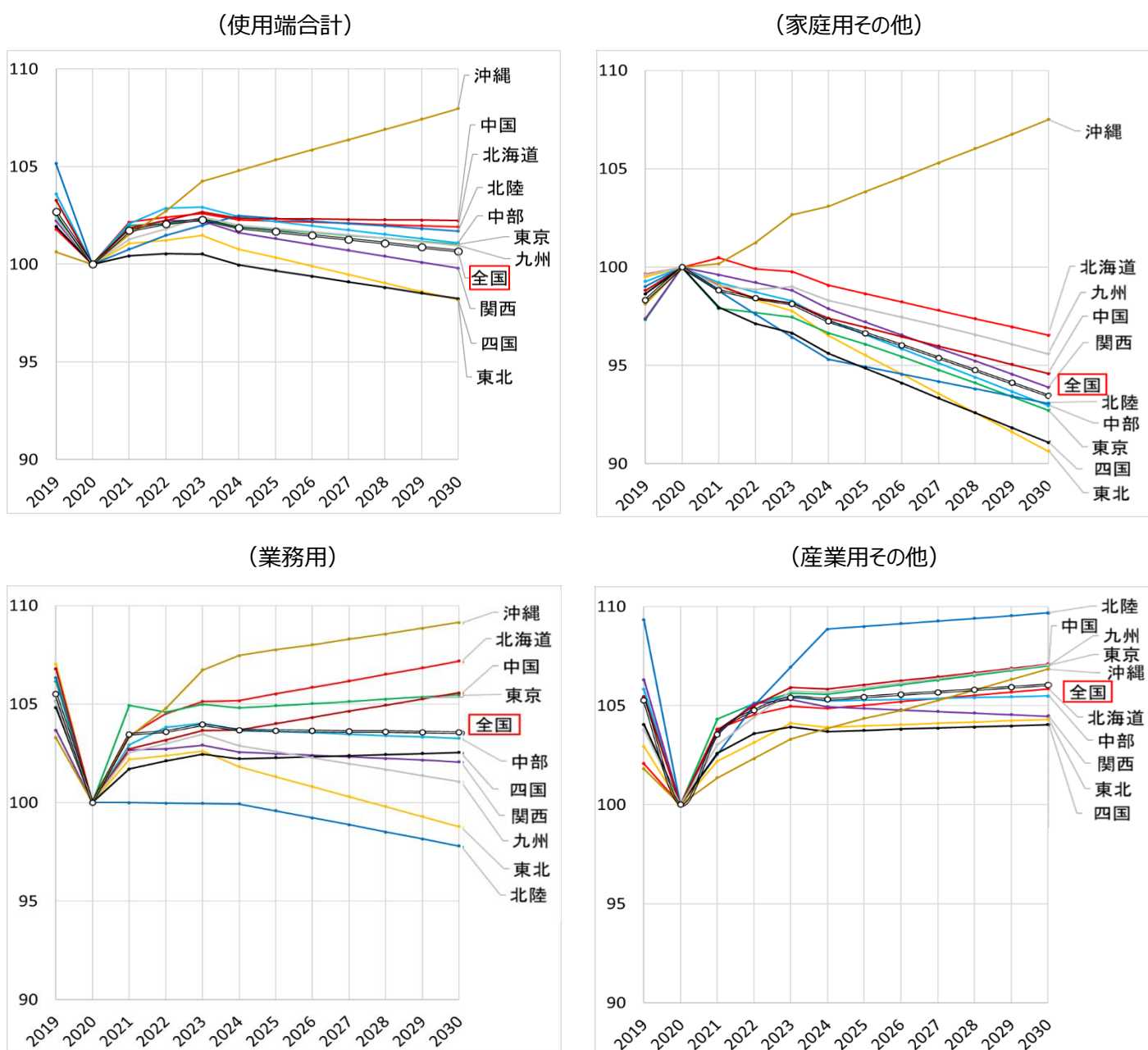


表 2 - 2 : 需要電力量 (使用端) (百万 kWh)

年度	想定										平均増減率 (%)
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020~ 2030
北海道	28,768	28,835	28,896	28,801	28,784	28,769	28,751	28,734	28,717	28,700	0.2
東北	75,697	75,810	76,003	75,472	75,148	74,824	74,500	74,176	73,852	73,531	▲ 0.2
東京	266,931	267,126	267,641	266,641	266,351	265,985	265,596	265,218	264,793	264,381	0.1
中部	125,142	126,110	126,184	125,568	125,297	125,026	124,755	124,484	124,213	123,947	0.1
北陸	26,306	26,494	26,624	26,753	26,720	26,686	26,652	26,618	26,584	26,550	0.2
関西	134,388	134,904	134,871	134,099	133,697	133,297	132,895	132,494	132,093	131,693	▲ 0.0
中国	56,232	56,452	56,687	56,513	56,502	56,491	56,480	56,469	56,458	56,447	0.2
四国	24,929	24,954	24,951	24,812	24,740	24,669	24,598	24,527	24,455	24,384	▲ 0.2
九州	80,468	80,889	81,401	81,047	80,920	80,792	80,658	80,520	80,376	80,224	0.1
沖縄	7,674	7,763	7,879	7,921	7,962	8,000	8,040	8,080	8,120	8,161	0.8
全国	826,535	829,337	831,137	827,627	826,121	824,539	822,925	821,320	819,661	818,018	0.1

表 2 - 2 - 1 : 家庭用その他

表 2 - 2 - 2 : 業務用

表 2 - 2 - 3 : 産業用その他

年度	想定			年度	想定			年度	想定		
	2021	2022	2030		2021	2022	2030		2021	2022	2030
北海道	13,040	12,968	12,529	北海道	7,952	8,038	8,243	北海道	7,776	7,829	7,928
東北	27,306	27,085	24,965	東北	15,288	15,315	14,777	東北	33,103	33,410	33,789
東京	99,776	99,555	94,498	東京	76,722	76,470	77,113	東京	90,433	91,101	92,770
中部	38,926	38,739	36,470	中部	21,668	21,856	21,739	中部	64,548	65,515	65,738
北陸	9,119	9,009	8,591	北陸	4,637	4,636	4,535	北陸	12,550	12,849	13,424
関西	50,474	50,276	47,579	関西	34,188	34,206	33,991	関西	49,726	50,422	50,123
中国	19,989	19,862	19,088	中国	10,461	10,507	10,752	中国	25,782	26,083	26,607
四国	10,254	10,168	9,535	四国	5,604	5,627	5,650	四国	9,071	9,159	9,199
九州	32,483	32,425	31,353	九州	18,473	18,555	18,206	九州	29,512	29,909	30,665
沖縄	3,500	3,537	3,756	沖縄	2,826	2,866	2,985	沖縄	1,347	1,360	1,420
全国	304,867	303,624	288,364	全国	197,819	198,076	197,991	全国	323,848	327,637	331,663

(2) - 3 需要電力量 (需要端および送電端)

表 2 - 3 - 1 : 需要電力量 (需要端) (百万 kWh)

年度	想定										平均増減率 (%)
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020~ 2030
北海道	28,828	28,895	28,956	28,861	28,844	28,829	28,811	28,794	28,777	28,759	0.2
東北	75,786	75,899	76,092	75,561	75,237	74,913	74,589	74,265	73,941	73,620	▲ 0.2
東京	267,329	267,524	268,040	267,039	266,749	266,383	265,994	265,616	265,191	264,779	0.1
中部	125,291	126,259	126,333	125,717	125,446	125,175	124,905	124,634	124,363	124,097	0.1
北陸	26,333	26,521	26,651	26,780	26,747	26,713	26,679	26,645	26,611	26,577	0.2
関西	134,528	135,042	135,008	134,235	133,832	133,431	133,027	132,625	132,223	131,822	▲ 0.0
中国	56,285	56,506	56,741	56,567	56,556	56,545	56,534	56,523	56,512	56,501	0.2
四国	24,962	24,987	24,984	24,845	24,773	24,702	24,631	24,560	24,488	24,417	▲ 0.2
九州	80,553	80,974	81,486	81,132	81,005	80,877	80,743	80,605	80,461	80,309	0.1
沖縄	7,679	7,768	7,884	7,926	7,967	8,005	8,045	8,085	8,125	8,166	0.8
全国	827,574	830,375	832,175	828,663	827,156	825,573	823,958	822,352	820,692	819,047	0.1

表 2 - 3 - 2 : 需要電力量 (送電端) (百万 kWh)

年度	想定										平均増減率 (%)
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020~ 2030
北海道	30,409	30,480	30,544	30,444	30,426	30,410	30,391	30,373	30,355	30,336	0.2
東北	80,027	80,147	80,351	79,790	79,448	79,106	78,763	78,421	78,079	77,740	▲ 0.2
東京	278,748	278,951	279,490	278,446	278,143	277,762	277,356	276,962	276,519	276,089	0.1
中部	130,525	131,533	131,631	131,010	130,748	130,486	130,224	129,962	129,700	129,443	0.1
北陸	27,516	27,713	27,848	27,983	27,949	27,913	27,878	27,842	27,807	27,771	0.2
関西	141,305	141,828	141,785	140,964	140,533	140,105	139,673	139,243	138,813	138,383	▲ 0.0
中国	59,185	59,417	59,665	59,489	59,476	59,463	59,451	59,438	59,425	59,412	0.2
四国	26,386	26,414	26,410	26,263	26,187	26,112	26,037	25,962	25,886	25,811	▲ 0.2
九州	84,645	85,087	85,625	85,253	85,120	84,985	84,844	84,699	84,548	84,389	0.1
沖縄	7,990	8,084	8,204	8,248	8,290	8,330	8,372	8,413	8,455	8,497	0.8
全国	866,736	869,654	871,553	867,890	866,320	864,672	862,989	861,315	859,587	857,871	0.1

(2) - 4 2021年度(第1年度)各月想定結果

表 2 - 4 - 1 : 最大需要電力 (送電端) (千 kW)

	2021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	3,930	3,560	3,550	4,040	4,150	3,880	3,960	4,540	4,810	4,970	4,930	4,540
東北	10,560	9,840	10,590	12,650	12,930	11,640	10,520	11,640	12,910	13,500	13,350	12,410
東京	38,190	36,710	40,770	53,290	53,290	45,160	37,580	40,420	44,270	47,730	47,730	43,660
中部	18,290	18,680	20,170	24,530	24,530	23,160	19,580	19,350	21,080	22,850	22,850	20,820
北陸	3,870	3,535	3,970	4,920	4,920	4,360	3,685	4,035	4,555	4,890	4,890	4,455
関西	18,330	18,570	21,050	27,260	27,260	22,840	18,900	19,350	23,260	24,310	24,310	21,290
中国	7,480	7,390	8,110	10,320	10,320	9,220	7,720	8,350	10,140	10,250	10,250	9,010
四国	3,440	3,420	3,900	4,920	4,920	4,320	3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,970
九州	10,280	10,440	11,880	15,210	15,210	13,120	11,180	11,410	14,330	14,510	14,510	12,280
沖縄	1,036	1,193	1,441	1,457	1,501	1,472	1,297	1,120	967	1,009	997	931
全国	115,406	113,338	125,431	158,597	159,031	139,172	117,982	123,865	140,852	148,549	148,347	133,366

表 2 - 4 - 2 : 需要電力量 (使用端) (百万 kWh)

	2021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	2,389	2,258	1,988	2,146	2,231	2,071	2,114	2,343	2,646	3,117	2,755	2,710
東北	6,370	5,714	5,482	5,811	6,189	5,969	5,641	5,970	6,755	7,528	7,294	6,974
東京	21,510	19,450	20,047	21,846	23,923	23,133	20,235	20,448	22,272	25,219	25,386	23,462
中部	10,143	9,220	9,712	10,466	11,172	11,010	9,830	9,603	10,216	11,241	11,595	10,934
北陸	2,150	2,013	1,954	2,158	2,249	2,099	1,979	2,017	2,267	2,572	2,452	2,396
関西	11,037	10,108	9,863	11,328	12,727	11,746	10,412	10,026	10,808	12,915	11,945	11,473
中国	4,613	4,155	4,144	4,613	5,040	4,770	4,318	4,260	4,767	5,454	5,161	4,937
四国	1,995	1,900	1,865	2,121	2,333	2,060	1,926	1,852	2,081	2,409	2,189	2,198
九州	6,381	5,877	6,096	6,777	7,585	7,236	6,288	6,071	6,521	7,409	7,435	6,792
沖縄	552	567	651	750	830	799	710	618	562	586	537	512
全国	67,140	61,262	61,802	68,016	74,279	70,893	63,453	63,208	68,895	78,450	76,749	72,388

表2-4-3：需要電力量（家庭用その他）（百万kWh）

2021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	1,162	1,043	781	836	892	846	842	1,038	1,196	1,660	1,412	1,332
東北	2,523	2,042	1,640	1,701	2,006	1,983	1,732	2,051	2,561	3,219	3,044	2,804
東京	8,420	6,686	6,240	6,962	8,395	8,277	6,550	7,212	8,614	11,307	11,327	9,786
中部	3,351	2,574	2,499	2,693	3,424	3,281	2,572	2,707	3,311	4,259	4,491	3,764
北陸	822	677	549	561	676	621	563	655	839	1,123	1,067	966
関西	4,317	3,549	2,979	3,773	4,794	4,157	3,372	3,474	4,157	6,084	5,121	4,697
中国	1,782	1,359	1,198	1,387	1,723	1,555	1,322	1,372	1,767	2,403	2,163	1,958
四国	868	744	626	736	986	811	708	697	869	1,183	1,038	988
九州	2,649	2,154	2,150	2,470	3,027	2,828	2,204	2,280	2,736	3,485	3,567	2,933
沖縄	248	248	292	348	392	381	320	264	244	282	248	235
全国	26,142	21,076	18,954	21,467	26,315	24,740	20,185	21,750	26,294	35,005	33,478	29,463

表2-4-4：需要電力量（業務用）（百万kWh）

2021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	619	597	590	637	676	584	612	662	759	783	711	722
東北	1,212	1,041	1,119	1,241	1,393	1,201	1,109	1,180	1,385	1,515	1,512	1,380
東京	5,948	5,698	6,126	6,762	7,510	6,971	6,072	5,818	6,233	6,672	6,685	6,227
中部	1,674	1,588	1,690	1,910	2,135	2,041	1,724	1,608	1,703	1,890	1,924	1,781
北陸	327	332	350	439	470	380	336	345	412	444	408	394
関西	2,654	2,476	2,693	3,041	3,455	3,300	2,800	2,543	2,629	2,909	2,931	2,757
中国	774	741	815	930	1,052	989	802	764	856	947	936	855
四国	393	416	457	557	562	483	424	409	479	511	460	453
九州	1,395	1,322	1,438	1,634	1,902	1,839	1,563	1,376	1,384	1,548	1,607	1,465
沖縄	199	211	243	280	311	294	271	240	208	199	190	180
全国	15,195	14,422	15,521	17,431	19,466	18,082	15,713	14,945	16,048	17,418	17,364	16,214

表2-4-5：需要電力量（産業用その他）（百万kWh）

2021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	608	618	617	673	663	641	660	643	691	674	632	656
東北	2,635	2,631	2,723	2,869	2,790	2,785	2,800	2,739	2,809	2,794	2,738	2,790
東京	7,142	7,066	7,681	8,122	8,018	7,885	7,613	7,418	7,425	7,240	7,374	7,449
中部	5,118	5,058	5,523	5,863	5,613	5,688	5,534	5,288	5,202	5,092	5,180	5,389
北陸	1,001	1,004	1,055	1,158	1,103	1,098	1,080	1,017	1,016	1,005	977	1,036
関西	4,066	4,083	4,191	4,514	4,478	4,289	4,240	4,009	4,022	3,922	3,893	4,019
中国	2,057	2,055	2,131	2,296	2,265	2,226	2,194	2,124	2,144	2,104	2,062	2,124
四国	734	740	782	828	785	766	794	746	733	715	691	757
九州	2,337	2,401	2,508	2,673	2,656	2,569	2,521	2,415	2,401	2,376	2,261	2,394
沖縄	105	108	116	122	127	124	119	114	111	105	99	98
全国	25,803	25,764	27,327	29,118	28,498	28,071	27,555	26,513	26,554	26,027	25,907	26,712

表2-4-6：需要電力量（送電端）（百万kWh）

2021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	2,375	2,217	2,144	2,287	2,354	2,162	2,329	2,585	3,080	3,178	2,883	2,815
東北	6,256	5,596	5,869	6,514	6,676	5,960	5,950	6,590	7,718	8,098	7,653	7,147
東京	20,606	20,446	20,992	24,159	25,327	22,109	21,261	21,965	25,570	27,142	24,674	24,497
中部	9,802	9,576	10,266	11,614	11,765	10,763	10,157	10,291	11,521	12,219	11,283	11,268
北陸	2,192	2,019	2,045	2,348	2,307	2,106	2,096	2,184	2,537	2,651	2,531	2,500
関西	10,525	10,483	11,062	12,832	13,264	11,452	10,770	10,859	12,594	13,273	12,208	11,983
中国	4,411	4,338	4,548	5,158	5,350	4,673	4,483	4,757	5,537	5,674	5,233	5,023
四国	1,985	1,951	2,051	2,357	2,405	2,109	2,035	2,046	2,353	2,509	2,303	2,282
九州	6,266	6,275	6,675	7,837	7,957	6,974	6,409	6,513	7,652	8,002	7,129	6,956
沖縄	575	647	748	859	849	769	688	583	583	590	531	568
全国	64,993	63,548	66,400	75,965	78,254	69,077	66,178	68,373	79,145	83,336	76,428	75,039

(2) - 5 2022年度(第2年度)各月想定結果(最大需要電力のみ)

表2-5: 最大需要電力(送電端) (千kW)

	2022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	3,940	3,570	3,560	4,050	4,160	3,890	3,970	4,550	4,820	4,980	4,940	4,550
東北	10,530	9,810	10,560	12,610	12,890	11,600	10,510	11,630	12,900	13,490	13,340	12,400
東京	38,420	36,900	40,960	53,370	53,370	45,220	37,590	40,370	44,190	47,610	47,610	43,530
中部	18,430	18,820	20,330	24,720	24,720	23,340	19,740	19,500	21,240	23,020	23,020	20,980
北陸	3,890	3,550	3,985	4,940	4,940	4,380	3,695	4,055	4,575	4,910	4,910	4,475
関西	18,400	18,630	21,130	27,360	27,360	22,930	18,970	19,420	23,350	24,400	24,400	21,370
中国	7,500	7,410	8,140	10,350	10,350	9,240	7,740	8,370	10,170	10,280	10,280	9,040
四国	3,440	3,420	3,900	4,930	4,930	4,330	3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,980
九州	10,330	10,490	11,940	15,290	15,290	13,180	11,240	11,470	14,400	14,590	14,590	12,350
沖縄	1,047	1,207	1,457	1,474	1,518	1,489	1,312	1,132	978	1,020	1,008	941
全国	115,927	113,807	125,962	159,094	159,528	139,599	118,327	124,147	141,153	148,830	148,628	133,616

3. まとめ（概要）

全国の2030年度における最大需要電力は156,946千kW（▲0.1%：2020～30年度平均増減率〔以下同様〕）、需要電力量は818,018百万kWh（+0.1%）となり、一般送配電事業者たる会員が昨年に届け出た2020年度供給計画の最終年度（2029年度）に比べ、最大需要電力は上方修正、需要電力量は下方修正となった。

なお、新型コロナの影響（別添1 参照）については、本想定公表直前の2021年1月7日に緊急事態宣言が再発令されるなど収束の見通しには不透明さがあり、影響が拡大する場合は、本想定を下回る水準となる可能性も考えられることに留意が必要である。

また、新型コロナ以外の影響要素として、電気事業を取り巻く環境変化に伴う、省エネや電化の進展（電気自動車等）、冬季最大需要の動向などが挙げられ、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。この点については政府の2050年のカーボン・ニュートラルに向けた政策的な取組とも密接な関連があることから、それらに関する情報収集・分析・評価を継続する。

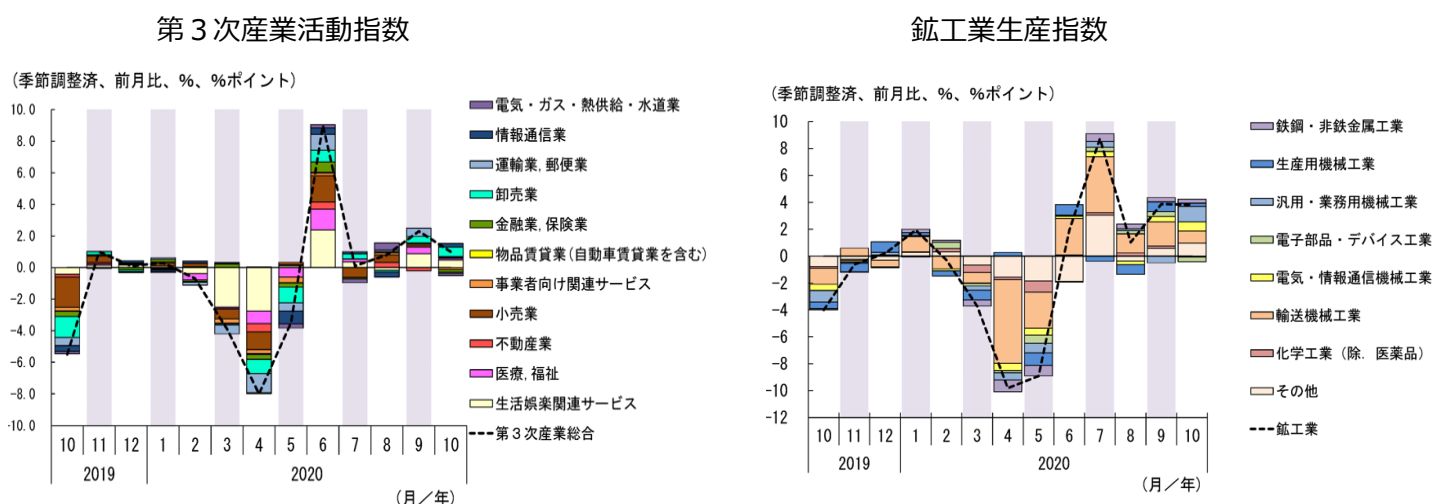
別添 1. 新型コロナの電力需要実績への影響と需要想定への反映

(1) 新型コロナによる電力需要実績への影響

2019年11月に発生した新型コロナウイルス感染症に関して、世界保健機関（WHO）は翌2020年1月31日に緊急事態を宣言した。

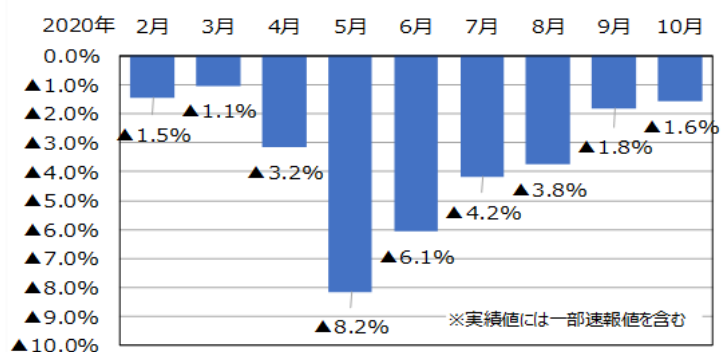
我が国でも感染拡大の様相を呈してきたことから、2月28日に北海道で緊急事態が宣言され、学校の休校やテレワークの推奨等が始まったことを端緒に、緊急事態宣言が4月7日に7都府県で、4月16日に全国で発令され、商業・娯楽施設、飲食店、宿泊施設等に休業要請が発せられた。その後、緊急事態宣言は、5月14日に39県で、5月25日に全面解除された。電力需要にも大きな影響を与えたが5月の電力量実績を底に回復傾向を見せてきていた。

参考図1：主要経済指標（対前月比）



出典：経済産業省

参考図2：送電端需要電力量（対前年同月比：全国：気象補正後）



これまで、電力需要が大きく変動する要因として、地震や豪雨等の天災、中東情勢の緊迫によるエネルギー供給ひっ迫、金融危機等による経済混乱などがあったが、今般のような世界規模での感染症の流行と、それに伴う社会経済活動や人的交流の停止といったケースは前例のない事象であった。

そのため、緊急事態宣言以降、随時に経済指標や電力需要に関する動向分析を行うとともに、政府や民間調査機関による新型コロナ影響に関するレポートなどの文献調査や、関係機関や有識者へのヒアリング調査を実施することで、社会経済活動や電力需要への影響に関する知見の蓄積を図った。

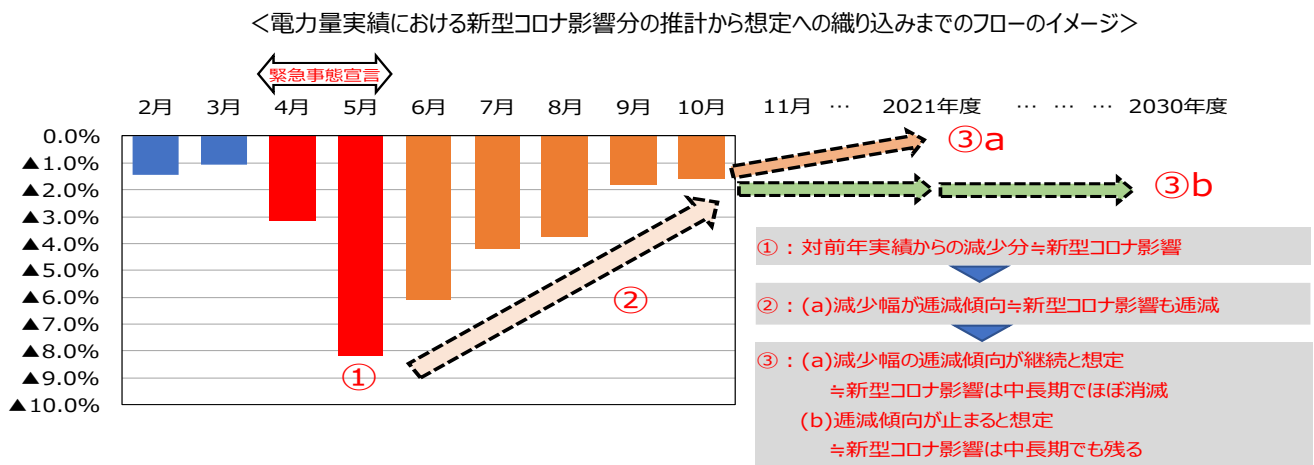
(2) 新型コロナ影響の需要想定への反映

今回の需要想定に際しては、新型コロナの収束時期は不透明なまでも、民間調査機関や有識者の考えを踏まえ、社会経済活動の回復時期(2019年度水準に戻る時期)を2023~2024年と設定し、業務用および産業用の電力需要については、想定計算における回帰分析の説明変数となるGDP(国内総生産)、IIP(鉱工業生産指数)に社会活動や経済活動(生産量)に対するコロナ影響が反映されるものと考えた。

家庭用については、原単位(kWh/契約口数)実績にEワーク、Eラーニング、国内外への旅行や買い物の自粛による在宅率の高まりによる影響が表れるものとして2020年度の実績電力量について、前年実績や前年計画からの差異を毎月分析のうえ新型コロナ影響を推計した。想定に当たっては、“緊急事態宣言に伴う一時的な事象”と“構造的な事象(Eワーク、Eコマース等の定着による在宅率の電力需要への影響)”を簡易的に見極める為、至近の月次電力量の動向を注視しつつ、その影響が将来に亘ってどの程度継続するのかなどを勘案のうえ需要想定に反映している。

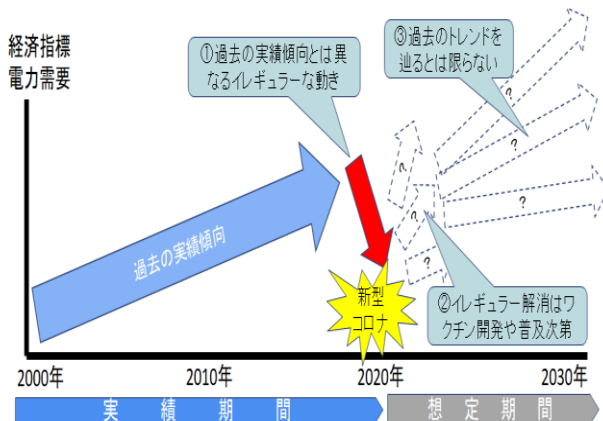
なお、本機関から一般送配電事業者に対しては、需要想定への反映に必要と考えられる事項に関する関係機関等へのヒアリング調査や文献調査の結果を提供するとともに、上述のような背景を踏まえた想定作業を実施するように要請するなど、情報と認識の共有化を図りつつ、連携を密にして想定作業を行った。

参考図3：新型コロナ影響の需要想定への織り込みイメージ

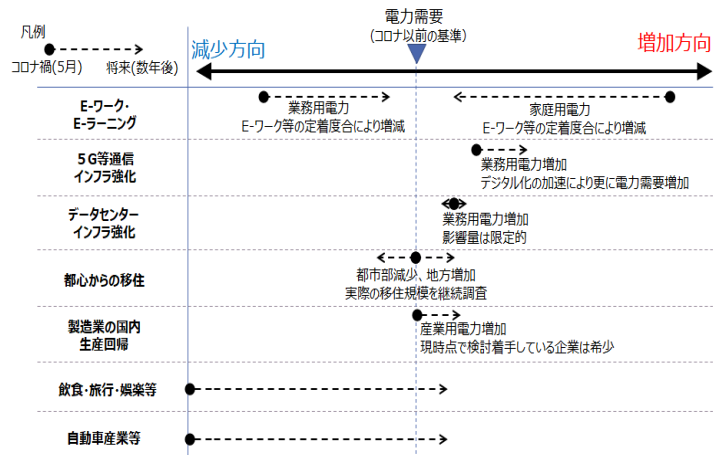


注) 実際には用途毎、供給区域毎に実績動向が異なるため、フローも異なる場合がある。

新型コロナの収束時期の違いによる仮説のパターン



定性的な影響の用途毎への影響イメージ



(3) 需要想定結果における新型コロナ影響等の要因分析（前回想定との比較による簡易試算）

新型コロナ感染症発生前の前回想定との比較（2029年断面）による要因分析によりコロナ影響等を簡易試算した。

家庭用その他は、人口要因の増加（+2億kWh）、原単位要因の増加（+18億kWh）により20億kWh増加。人口要因は至近実績（新型コロナ前）を反映した人口見通しの上方修正、原単位要因はEワーク、Eコマースなどによる在宅率の増加、電化や省エネの拡大などが考えられる。

業務用は、原単位要因の増加（+40億kWh）はあるもののGDP要因の減少（▲89億kWh）により▲50億kWhの減少。GDP要因は営業時間・勤務時間減少（空調・照明・厨房設備等の稼働減）、原単位要因は電化や省エネの拡大、デジタル化によるデータセンター・5G通信設備の増加などが考えられる。

産業用その他は、原単位要因の増加（+76億kWh）はあるもののIIP要因の減少（▲171億kWh）により▲96億kWhの減少。IIP要因は生産量の減少、原単位要因は加工度の高い業種や製品比率の高まり、電化や省エネの拡大などが考えられる。

なお、コロナ発生前の米中貿易摩擦により経済ヘマイナス影響が出ていたこと、勤務時間短縮やEワーク、Eコマースも新型コロナ発生以前から推進されてきたものであり、明確に新型コロナによる影響として切り分けられないことに留意が必要である。

$$\text{家庭用 kWh} = \text{人口} \times \text{原単位 (kWh/人口)}$$

$$\text{業務用 kWh} = \text{GDP} \times \text{原単位 (kWh/GDP)}$$

$$\text{産業用 kWh} = \text{IIP} \times \text{原単位 (kWh/IIP)}$$

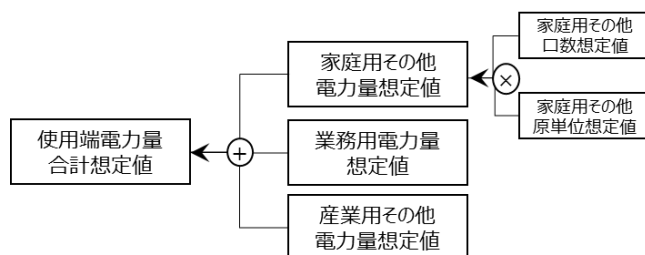
別添表1:新型コロナ影響等の要因分析（前回との比較：2029年/全国）

家庭用	人口要因	原単位要因	計
電力量への影響（億kWh）	2	18	20
電力量への影響（寄与率）	9%	91%	100%
業務用	GDP要因	原単位要因	計
電力量への影響（億kWh）	-89	40	-50
電力量への影響（寄与率）	179%	-79%	100%
産業用	IIP要因	原単位要因	計
電力量への影響（億kWh）	-171	76	-96
電力量への影響（寄与率）	179%	-79%	100%
合計	経済要因	原単位要因	計
電力量への影響（億kWh）	-259	133	-126
電力量への影響（寄与率）	205%	-105%	100%

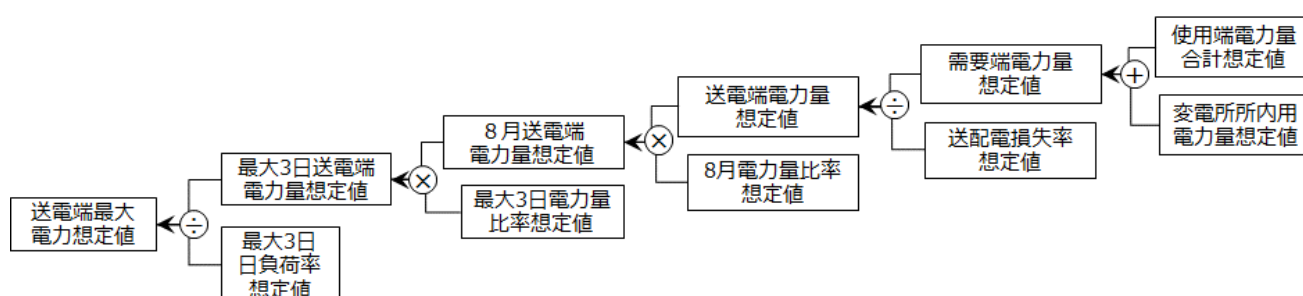
別添2. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法

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2-1：需要電力量の想定フロー



別添図2-2：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2：供給区域ごとの需要想定方法

	2021年度及び2022年度（短期）					2030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原単位	IIP	日負荷率	人口/一口 当たり人口	時系列	GDP原単位	IIP	日負荷率
東北			GDP 人口	IIP				GDP 人口	IIP	年負荷率
東京			KP3原単位	IIP原単位				KP3原単位	IIP原単位	日負荷率
中部			GDP原単位	IIP				GDP原単位	IIP	日負荷率
北陸			時系列	<u>個社動向・直 近実績等</u>				時系列	IIP	日負荷率
関西			GDP 時系列	IIP 時系列				GDP 時系列	IIP 時系列	日負荷率
中国			時系列	<u>IIP</u>				時系列	<u>IIP</u>	日負荷率
四国			GDP 時系列	IIP 時系列				GDP 時系列	IIP 時系列	日負荷率
九州			GDP原単位	IIP				GDP原単位	IIP	日負荷率
沖縄			時系列	時系列				時系列	時系列	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

別添3. 全国及び供給区域ごとの需要想定(詳細表)

本報告書に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3-1 年度別詳細

年度	実績												推定実績												平均増減率(%) (百万kWh, 千kW, %)
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2020~2030		
最大需要電力(送電端)	169,343	173,756	156,118	156,523	157,724	159,900	156,335	155,760	156,925	159,701	158,738	159,518	159,031	159,528	159,357	159,066	158,721	158,366	158,022	157,666	157,311	156,946	▲ 0.1		
年負荷率	62.3	62.6	66.7	65.8	65.5	65.1	64.5	64.8	64.7	63.3	63.3	62.2	62.2	62.2	62.2	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.4	62.4	▲ 0.1		
需要電力合算(送電端)	924,790	953,379	912,702	901,967	904,475	895,126	883,153	884,429	889,561	886,183	875,499	850,793	866,736	869,654	871,553	867,890	866,320	864,672	862,989	861,315	859,587	857,871	0.1		
需要電力合算(消費端)	877,184	908,807	867,627	859,808	860,492	851,931	842,022	843,983	852,071	847,578	835,339	812,518	827,574	830,375	832,137	828,663	827,156	825,573	823,958	822,352	820,692	819,047	0.1		
需要電力合算(使用端)	876,087	907,687	866,543	858,741	860,988	849,932	840,988	842,931	850,979	846,539	834,303	812,481	826,535	829,337	831,177	827,662	826,121	824,539	822,925	821,320	819,661	818,018	0.1		
家庭用その他	328,959	335,302	322,907	318,675	316,593	310,823	306,850	307,353	309,896	304,797	303,353	300,324	304,867	303,624	302,722	300,013	298,167	296,247	294,293	292,349	290,351	288,364	▲ 0.7		
業務用	215,759	217,479	201,174	204,662	204,823	202,945	200,345	200,769	204,669	202,755	201,198	198,158	198,076	198,274	198,762	198,121	198,157	198,151	198,110	198,069	198,028	197,984	0.3		
産業用その他	330,770	354,908	342,461	336,305	338,379	335,373	329,413	331,633	336,468	338,987	329,231	312,762	323,848	327,637	329,648	329,383	329,763	330,141	330,521	330,901	331,282	331,663	0.6		
北海道	4,557	4,667	4,537	4,312	4,320	4,347	4,318	4,246	4,149	4,202	4,231	4,155	4,150	4,160	4,160	4,160	4,160	4,150	4,150	4,140	4,140	4,140	▲ 0.0		
東北	13,687	14,019	11,832	12,560	12,655	13,033	12,947	12,975	12,932	12,966	13,033	13,012	12,930	12,890	12,840	12,780	12,710	12,640	12,570	12,500	12,430	12,360	▲ 0.5		
関東	57,662	58,601	48,194	51,875	52,224	51,570	51,343	51,990	53,769	52,890	53,279	53,290	53,290	53,290	53,290	53,290	53,290	53,290	53,090	53,020	52,940	52,860	▲ 0.1		
中部	25,148	26,004	24,744	24,274	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	24,348	▲ 0.1		
北陸	5,089	5,237	4,931	4,923	4,930	4,918	4,930	5,009	4,880	5,039	4,969	4,914	4,920	4,940	4,960	4,970	4,960	4,940	4,930	4,910	4,900	4,880	▲ 0.1		
関西	29,220	30,353	28,448	26,482	27,081	26,546	26,068	26,327	26,383	26,905	27,118	27,260	27,360	27,360	27,360	27,190	27,110	27,030	26,940	26,860	26,770	26,690	▲ 0.2		
中国	10,866	11,348	11,023	10,638	10,607	10,562	10,443	10,439	10,453	10,544	10,416	10,354	10,320	10,350	10,380	10,357	10,354	10,351	10,349	10,346	10,343	10,340	▲ 0.0		
四国	5,354	5,483	5,340	5,038	5,022	4,985	5,012	4,985	5,042	4,879	5,029	4,920	4,930	4,930	4,910	4,900	4,880	4,870	4,860	4,840	4,830	4,810	▲ 0.4		
九州	16,367	16,717	15,678	15,012	15,066	15,182	15,145	15,084	15,310	15,232	15,378	15,430	15,210	15,290	15,340	15,320	15,290	15,260	15,240	15,210	15,190	15,170	▲ 0.2		
(送電端)	1,393	1,427	1,391	1,409	1,385	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	1,500	0.5		
全国	169,343	173,756	156,118	156,523	157,724	159,900	156,335	155,760	156,925	159,701	158,738	159,518	159,031	159,528	159,357	159,066	158,721	158,366	158,022	157,666	157,311	156,946	▲ 0.1		
冬(北海道)	5,454	5,420	5,259	5,142	5,147	5,116	5,031	5,139	5,007	5,159	5,026	4,960	4,970	4,980	4,980	4,980	4,980	4,970	4,970	4,970	4,970	4,960	0.0		
冬(東北)	14,040	14,201	13,144	13,110	13,079	13,325	13,291	13,602	13,637	13,713	13,439	13,470	13,500	13,490	13,420	13,370	13,420	13,370	13,320	13,270	13,220	13,170	▲ 0.3		
冬(関東)	84.9	84.4	86.9	88.1	86.7	84.2	83.5	84.2	86.2	86.2	87.1	81.8	83.6	83.6	83.6	83.5	83.7	83.6	83.6	83.5	83.7	83.6	-		
冬(中部)	70.4	70.4	68.0	74.6	74.4	71.8	72.2	72.7	72.7	72.8	71.0	69.5	70.7	71.0	71.2	71.4	71.4	71.4	71.5	71.6	71.7	71.8	-		
冬(北陸)	60.5	60.4	68.0	63.5	63.4	63.5	62.1	62.6	62.5	62.5	59.9	60.5	58.4	59.7	59.7	59.7	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	59.6	-		
冬(関西)	59.2	60.3	62.0	62.2	62.3	61.9	61.9	61.4	62.6	62.4	61.7	60.0	60.7	60.7	60.8	60.9	61.0	61.0	61.1	61.2	61.2	61.3	-		
冬(中国)	64.4	66.0	68.8	66.8	67.4	67.9	67.6	67.2	70.2	67.0	65.8	63.2	63.8	64.0	64.1	64.3	64.3	64.5	64.6	64.7	64.8	65.0	-		
冬(四国)	60.2	60.5	65.8	66.2	63.4	63.7	63.3	64.2	62.6	62.2	60.2	58.4	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	-		
冬(九州)	62.3	62.6	66.7	66.5	66.8	66.8	66.4	64.4	63.1	62.6	61.5	59.5	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.3	-		
冬(全国)	63.3	62.0	63.3	62.1	64.1	63.1	61.3	61.4	61.6	59.5	59.9	59.0	60.8	60.8	60.8	60.8	60.8	60.8	60.8	60.8	60.8	60.8	-		
冬(北海道)	62.3	62.6	66.7	66.5	65.1	64.5	64.8	64.6	61.6	63.3	63.0	61.0	62.2	62.2	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.4	62.4	62.4	-		
冬(東北)	70.9	72.7	74.9	73.9	72.7	71.5	71.7	69.6	71.4	68.1	68.5	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	69.8	-		
冬(関東)	68.6	69.5	69.1	71.5	72.0	70.3	69.7	68.8	68.9	68.8	67.2	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.7	67.7	67.7	-		
冬(中部)	33,892	34,494	34,526	33,274	32,803	32,073	31,592	31,334	30,793	30,436	29,767	30,480	30,444	30,391	30,373	30,426	30,410	30,391	30,373	30,355	30,336	30,336	0.2		
冬(北陸)	84,389	86,499	79,601	82,063	82,466	82,027	81,181	82,023	82,321	82,686	81,043	79,262	80,027	80,147	80,351	79,790	79,484	79,106	78,763	78,421	78,079	77,740	▲ 0.2		
冬(関西)	305,975	310,030	287,253	288,511	289,990	286,932	282,644	281,759	284,842	281,949	280,311	272,493	278,951	279,490	278,446	278,143	277,762	277,356	276,962	276,519	276,089	275,650	0.1		
冬(中国)	130,386	136,726	134,282	132,234	133,377	131,980	130,683	131,975	133,431	132,667	127,875	130,525	131,533	131,631	131,010	130,748	130,486	130,224	129,962	129,700	129,443	129,185	0.1		
冬(九州)	28,723	30,297	29,172	28,825	29,171	29,247	29,482	29,482	29,996	29,574	28,627	27,713	27,848	27,983	27,949	27,913	27,878	27,842	27,807	27,771	27,735	27,699	0.2		
冬(全国)	154,180	160,851	157,076	151,300	150,455	148,106	144,581	144,403	144,329	141,907	138,804	141,305	141,828	141,828	140,963	140,523	140,105	139,673	139,243	138,813	138,383	137,953	▲ 0.0		
電力(送電端)	62,112	65,461	63,549	61,684	62,179	61,842	61,236	61,475	60,799	60,787	60,310	58,082	59,185	59,417	59,685	59,489	59,476	59,463	59,451	59,438	59,425	59,412	0.0		
電力(消費端)	28,438	30,419	29,826	28,759	28,509	28,110	27,714	27,493	27,755	27,178	26,704	26,215	26,386	26,414	26,410	26,263	26,187	26,112	26,037	25,962	25,886	25,811	▲ 0.2		
電力(使用端)	88,376	90,847	89,069	87,653	87,816	87,019	86,529	86,624	86,862	86,331	85,618	83,222	84,645	85,087	85,295	85,210	84,985	84,844	84,699	84,548	84,389	84,230	0.1		
電力(送電端)	7,719	7,755	7,708	7,664	7,773	7,790	7,796	7,861	7,883	7,819	7,876	7,876	7,990	8,084	8,204	8,248	8,290	8,330	8,372	8,413	8,455	8,497	0.8		
電力(消費端)	924,790	953,379	912,702	901,967	904,475	895,126	883,153	884,429	889,561	886,183	875,499	850,793	866,736	869,654	871,553	867,890	866,320	864,672	862,989	861,315	859,587	857,871	0.1		
電力(使用端)	877,184	908,807	867,627	859,808	860,492	851,931	842,022	843,983	852,071	847,578	835,339	812,518	827,574	830,375	832,137	828,663	827,156	825,573	823,958	822,352	820,692	819,047	0.1		
電力(北海道)	31,670	32,299	31,974	31,072	30,711	30,188	29,669	29,686	29,558	29,291	28,665	28,160	28,768	28,835	28,896	28,801	28,784	28,769	28,751	28,734	28,717	28,700	0.2		
電力(東北)	79,603	82,009	74,566	77,222	77,598	77,149	76,824	78,253	78,433	78,035	76,780	74,893	75,697	75,810	76,003	75,472	75,148	74,824	74,500	74,176	73,852				

別添表3-2 需要電力量(使用端)用途別 (百万kWh)

		年度	想定		
			2021	2022	2030
需要電力量 (使用端)	家庭用 その他	北海道	13,040	12,968	12,529
		東北	27,306	27,085	24,965
		東京	99,776	99,555	94,498
		中部	38,926	38,739	36,470
		北陸	9,119	9,009	8,591
		関西	50,474	50,276	47,579
		中国	19,989	19,862	19,088
		四国	10,254	10,168	9,535
		九州	32,483	32,425	31,353
		沖縄	3,500	3,537	3,756
		全国	304,867	303,624	288,364
		業務用	北海道	7,952	8,038
	東北		15,288	15,315	14,777
	東京		76,722	76,470	77,113
	中部		21,668	21,856	21,739
	北陸		4,637	4,636	4,535
	関西		34,188	34,206	33,991
	中国		10,461	10,507	10,752
	四国		5,604	5,627	5,650
	九州		18,473	18,555	18,206
	沖縄		2,826	2,866	2,985
	全国		197,819	198,076	197,991
	産業用 その他	北海道	7,776	7,829	7,928
		東北	33,103	33,410	33,789
		東京	90,433	91,101	92,770
		中部	64,548	65,515	65,738
		北陸	12,550	12,849	13,424
		関西	49,726	50,422	50,123
		中国	25,782	26,083	26,607
		四国	9,071	9,159	9,199
		九州	29,512	29,909	30,665
		沖縄	1,347	1,360	1,420
	全国	323,848	327,637	331,663	

注)1. 本資料は需要想定調書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)

		2021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	3,930	3,560	3,550	4,040	4,150	3,880	3,960	4,540	4,810	4,970	4,930	4,540	
	東北	10,560	9,840	10,590	12,650	12,930	11,640	10,520	11,640	12,910	13,500	13,350	12,410	
	東京	38,190	36,710	40,770	53,290	53,290	45,160	37,580	40,420	44,270	47,730	47,730	43,660	
	中部	18,290	18,680	20,170	24,530	24,530	23,160	19,580	19,350	21,080	22,850	22,850	20,820	
	北陸	3,870	3,535	3,970	4,920	4,920	4,360	3,685	4,035	4,555	4,890	4,890	4,455	
	関西	18,330	18,570	21,050	27,260	27,260	22,840	18,900	19,350	23,260	24,310	24,310	21,290	
	中国	7,480	7,390	8,110	10,320	10,320	9,220	7,720	8,350	10,140	10,250	10,250	9,010	
	四国	3,440	3,420	3,900	4,920	4,920	4,320	3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,970	
	九州	10,280	10,440	11,880	15,210	15,210	13,120	11,180	11,410	14,330	14,510	14,510	12,280	
	沖縄	1,036	1,193	1,441	1,457	1,501	1,472	1,297	1,120	967	1,009	997	931	
	全国	115,406	113,338	125,431	158,597	159,031	139,172	117,982	123,865	140,852	148,549	148,347	133,366	
	需要電力合計(送電端)	北海道	2,375	2,217	2,144	2,287	2,354	2,162	2,329	2,585	3,080	3,178	2,883	2,815
		東北	6,256	5,596	5,869	6,514	6,676	5,960	5,950	6,590	7,718	8,098	7,653	7,147
		東京	20,606	20,446	20,992	24,159	25,327	22,109	21,261	21,965	25,570	27,142	26,774	24,497
中部		9,802	9,576	10,266	11,614	11,765	10,763	10,157	10,291	11,521	12,219	11,283	11,268	
北陸		2,192	2,019	2,045	2,348	2,307	2,106	2,096	2,184	2,537	2,651	2,531	2,500	
関西		10,525	10,483	11,062	12,832	13,264	11,452	10,770	10,859	12,594	13,273	12,208	11,983	
中国		4,411	4,338	4,548	5,158	5,350	4,673	4,483	4,757	5,537	5,674	5,233	5,023	
四国		1,985	1,951	2,051	2,357	2,405	2,109	2,035	2,046	2,353	2,509	2,303	2,282	
九州		6,266	6,275	6,675	7,837	7,957	6,974	6,409	6,513	7,652	8,002	7,129	6,956	
沖縄		575	647	748	859	849	769	688	583	583	590	531	568	
全国		64,993	63,548	66,400	75,965	78,254	69,077	66,178	68,373	79,145	83,336	76,428	75,039	
合計		北海道	2,389	2,258	1,988	2,146	2,231	2,071	2,114	2,343	2,646	3,117	2,755	2,710
		東北	6,370	5,714	5,482	5,811	6,189	5,969	5,641	5,970	6,755	7,528	7,294	6,974
		東京	21,510	19,450	20,047	21,846	23,923	23,133	20,235	20,448	22,272	25,219	25,386	23,462
	中部	10,143	9,220	9,712	10,466	11,172	11,010	9,830	9,603	10,216	11,241	11,595	10,934	
	北陸	2,150	2,013	1,954	2,158	2,249	2,099	1,979	2,017	2,267	2,572	2,452	2,396	
	関西	11,037	10,108	9,863	11,328	12,727	11,746	10,412	10,026	10,808	12,915	11,945	11,473	
	中国	4,613	4,155	4,144	4,613	5,040	4,770	4,318	4,260	4,767	5,454	5,161	4,937	
	四国	1,995	1,900	1,865	2,121	2,333	2,060	1,926	1,852	2,081	2,409	2,189	2,198	
	九州	6,381	5,877	6,096	6,777	7,585	7,236	6,288	6,071	6,521	7,409	7,435	6,792	
	沖縄	552	567	651	750	830	799	710	618	562	586	537	512	
	全国	67,140	61,262	61,802	68,016	74,279	70,893	63,453	63,208	68,895	78,450	76,749	72,388	
	家庭用その他	北海道	1,162	1,043	781	836	892	846	842	1,038	1,196	1,660	1,412	1,332
		東北	2,523	2,042	1,640	1,701	2,006	1,983	1,732	2,051	2,561	3,219	3,044	2,804
		東京	8,420	6,686	6,240	6,962	8,395	8,277	6,550	7,212	8,614	11,307	11,327	9,786
中部		3,351	2,574	2,499	2,693	3,424	3,281	2,572	2,707	3,311	4,259	4,491	3,764	
北陸		822	677	549	561	676	621	563	655	839	1,123	1,067	966	
関西		4,317	3,549	2,979	3,773	4,794	4,157	3,372	3,474	4,157	6,084	5,121	4,697	
中国		1,782	1,359	1,198	1,387	1,723	1,555	1,322	1,372	1,767	2,403	2,163	1,958	
四国		868	744	626	736	986	811	708	697	869	1,183	1,038	988	
九州		2,649	2,154	2,150	2,470	3,027	2,828	2,204	2,280	2,736	3,485	3,567	2,933	
沖縄		248	248	292	348	392	381	320	264	244	282	248	235	
全国		26,142	21,076	18,954	21,467	26,315	24,740	20,185	21,750	26,294	35,005	33,478	29,463	
業務用		北海道	619	597	590	637	676	584	612	662	759	783	711	722
		東北	1,212	1,041	1,119	1,241	1,393	1,201	1,109	1,180	1,385	1,515	1,512	1,380
		東京	5,948	5,698	6,126	6,762	7,510	6,971	6,072	5,818	6,233	6,672	6,685	6,227
	中部	1,674	1,588	1,690	1,910	2,135	2,041	1,724	1,608	1,703	1,890	1,924	1,781	
	北陸	327	332	350	439	470	380	336	345	412	444	408	394	
	関西	2,654	2,476	2,693	3,041	3,455	3,300	2,800	2,543	2,629	2,909	2,931	2,757	
	中国	774	741	815	930	1,052	989	802	764	856	947	936	855	
	四国	393	416	457	557	562	483	424	409	479	511	460	453	
	九州	1,395	1,322	1,438	1,634	1,902	1,839	1,563	1,376	1,384	1,548	1,607	1,465	
	沖縄	199	211	243	280	311	294	271	240	208	199	190	180	
	全国	15,195	14,422	15,521	17,431	19,466	18,082	15,713	14,945	16,048	17,418	17,364	16,214	
	産業用その他	北海道	608	618	617	673	663	641	660	643	691	674	632	656
		東北	2,635	2,631	2,723	2,869	2,790	2,785	2,800	2,739	2,809	2,794	2,738	2,790
		東京	7,142	7,066	7,681	8,122	8,018	7,885	7,613	7,418	7,425	7,240	7,374	7,449
中部		5,118	5,058	5,523	5,863	5,613	5,688	5,534	5,288	5,202	5,092	5,180	5,389	
北陸		1,001	1,004	1,055	1,158	1,103	1,098	1,080	1,017	1,016	1,005	977	1,036	
関西		4,066	4,083	4,191	4,514	4,478	4,289	4,240	4,009	4,022	3,922	3,893	4,019	
中国		2,057	2,055	2,131	2,296	2,265	2,226	2,194	2,124	2,144	2,104	2,062	2,124	
四国		734	740	782	828	785	766	794	746	733	715	691	757	
九州		2,337	2,401	2,508	2,673	2,656	2,569	2,521	2,415	2,401	2,376	2,261	2,394	
沖縄		105	108	116	122	127	124	119	114	111	105	99	98	
全国		25,803	25,764	27,327	29,118	28,498	28,071	27,555	26,513	26,554	26,027	25,907	26,712	

②供給区域需要想定(第2年度 月別詳細)

(千kW)

		2022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	3,940	3,570	3,560	4,050	4,160	3,890	3,970	4,550	4,820	4,980	4,940	4,550
	東北	10,530	9,810	10,560	12,610	12,890	11,600	10,510	11,630	12,900	13,490	13,340	12,400
	東京	38,420	36,900	40,960	53,370	53,370	45,220	37,590	40,370	44,190	47,610	47,610	43,530
	中部	18,430	18,820	20,330	24,720	24,720	23,340	19,740	19,500	21,240	23,020	23,020	20,980
	北陸	3,890	3,550	3,985	4,940	4,940	4,380	3,695	4,055	4,575	4,910	4,910	4,475
	関西	18,400	18,630	21,130	27,360	27,360	22,930	18,970	19,420	23,350	24,400	24,400	21,370
	中国	7,500	7,410	8,140	10,350	10,350	9,240	7,740	8,370	10,170	10,280	10,280	9,040
	四国	3,440	3,420	3,900	4,930	4,930	4,330	3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,980
	九州	10,330	10,490	11,940	15,290	15,290	13,180	11,240	11,470	14,400	14,590	14,590	12,350
	沖縄	1,047	1,207	1,457	1,474	1,518	1,489	1,312	1,132	978	1,020	1,008	941
	全国	115,927	113,807	125,962	159,094	159,528	139,599	118,327	124,147	141,153	148,830	148,628	133,616

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. 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 4. 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。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。

