

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	$Y=9306.373\ln(X)-9296.891$	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	-	$Y=70.631*0.999^X - 0.127$	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	-	$Y=1.559*0.988^X - 0.004$	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	-	$Y=3630.082*0.990^X - 2.671$	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

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	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	$Y=-58.21X+5,228.71$	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関連により想定	-	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													

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。		