

2.3.2.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно							231 685,52	0,029	6,719
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1	одноцепные							1 254 714,94	0,537	673,782
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				581,433			369,913			1 294,290
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа							6 568,34	63	413,805
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1										
5.1.3.1	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 902,23	149	581,433	2 482,64	149	369,913	3 427,78	50	171,389
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1										
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа							3 863,42	127	490,654
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2							4 368,83	50	218,442	
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				3 195,185			2 826,948			3 442,035
8.1.1.	C ^{0,4 кВ и выше} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	12 776,93	60	766,616	15 806,39	60	948,383	12 327,22	34	419,125
8.2.1.	C ^{0,4 кВ и выше} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	20 408,14	119	2 428,569	15 786,26	119	1 878,565	15 910,05	190	3 022,910
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)		x	x	1 434,957	x	x	1 434,957	x	x	1 434,957
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)		x	x	10 438,805	x	x	9 897,565	x	x	14 502,756

Директор

Начальник ОТП



Ф.Ф. Давлетгареев

С.В. Нориков

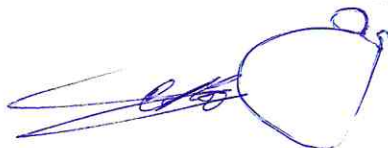
Расчет плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (до 15 кВт)

№ п/п	Показатели	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Планируемый 2024 год
		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)			
1	2	3	4	5	6
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	333	352	277	321
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	333	352	277	321
1.2.2.	проверка выполнения технических условий				
3.	Строительство воздушных линий				
2.3.1.4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.1} воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	9,008	10,593	6,323	8,641
	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}				
2.3.1.4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.1} воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,440	0,770	0,280	0,497
	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}				
2.3.2.3.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.2.3.1.1} воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,086			0,029
	С ^{1-20 кВ} _{2.3.2.3.1.1}	0,142	1,469		0,537
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.2.1	С ^{6-10 кВ} _{5.1.2.1} однитрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	188			63
	С ^{10-15 кВ} _{5.1.2.1}		93		31
5.1.3.1	С ^{6-10 кВ} _{5.1.3.1} однитрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа			149	50
	С ^{10-15 кВ} _{5.1.3.1}				
5.1.3.2	С ^{6-10 кВ} _{5.1.3.2} однитрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	149	233		127
	С ^{10-15 кВ} _{5.1.3.2}		149		50
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1} средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	7	34	60	34
8.2.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1} средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	158	292	119	190
8.2.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2} средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		1		0

Директор

Ф.Ф. Давлетгареев

Начальник ОПП



С.В. Нориков