

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.8.	C2.2.1.3.2	Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4	309	0	1996,40077	6,461	
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-477/з	2018	0,4	32		161,19425	5,037	0027Г.8/10.2018
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-461/з	2018	0,4	39		363,49787	9,320	0031Г.8/10.2018
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-500/з	2019	0,4	24		229,20807	9,550	0028Г.8/16.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-493/з	2019	0,4	51		480,32378	9,418	0030Г.8/16.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-494/з	2019	0,4	6		143,65706	23,943	0032Г.8/16.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-505/з	2019	0,4	157		618,51974	3,940	0033Г.8/16.2019
		Добавить строку							
1.13.	C2.2.2.3.2	Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20	64	0	458,45015	7,163	
X	C2.2.2.3.2	ВЛ-6 кВ от оп.7 ф-7 ПС "БИО" до производственной базы, ЮЗПУ, панель 25	2017	1-20	64		458,45015	7,163	0010Г.8/16.2017
		Добавить строку							
1.15.	C2.3.1.3.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1-20	21	0	316,60456	15,076	
X	C2.3.1.3.1	ВЛ-6 кВ до КТПМ-495/з	2019	1-20	21		316,60456	15,076	0027Г.8/16.2019
		Добавить строку							
1.16.	C2.3.1.3.2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20	5401,3	0	23080,18519	4,273	
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-123/х	2017	1-20	36		246,92043	6,859	0011Г.8/10.2017
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-120/х	2017	1-20	1498		4955,95111	3,308	0013Г.8/10.2017
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-436/з	2017	1-20	53		507,42999	9,574	0014Г.8/16.2017
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-434/з	2017	1-20	242		1002,10033	4,141	0015Г.8/16.2017
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-450/з	2017	1-20	50		236,1836	4,724	0016Г.8/16.2017
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-128/х	2018	1-20	922,7		2062,74122	2,236	0026Г.8/10.2018
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-457/з	2018	1-20	21		293,23337	13,963	0028Г.8/10.2018
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-460/з	2018	1-20	499,6		2339,38248	4,683	0029Г.8/10.2018
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-462/з	2018	1-20	15		140,980141	9,399	0032Г.8/10.2018
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-124/х	2018	1-20	10		116,21857	11,622	0035Г.8/10.2018
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-75/с	2019	1-20	595		3877,96763	6,518	0023Г.8/10.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-476/з (КЛ=40м)	2019	1-20	49		206,57037	4,216	0024Г.8/16.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10 кВ до КТПМ-79/с	2019	1-20	6		123,46395	20,577	0026Г.8/10.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-6кВ до КТПМ-498/з	2019	1-20	416		1780,78183	4,281	0034Г.8/16.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-139/х	2019	1-20	376		1704,77403	4,534	0035Г.8/10.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-502/з	2019	1-20	61		367,59554	6,026	0036Г.8/10.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ до КТПМ-502а/з	2019	1-20	66		371,3698	5,627	0037Г.8/10.2019
X	C2.3.1.3.2	ВЛ-10кВ ф.№13 РПМ-17 инв. №022.22.017.01.2	2019	1-20	485		2746,5208	5,663	0039Г.8/10.2019
		Добавить строку							
1.21.	C2.3.1.4.2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4	3287	0	9226,95232	2,807	
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-353/з до земельного участка,ЗПУ,панель 11	2017	0,4	58		338,24527	5,832	0001Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-430/з	2017	0,4	235		636,20114	2,707	0002Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ от КТПМ-123/х	2017	0,4	125		188,21964	1,506	0003Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ от КТПМ-323/з до участка по ул. 2П-2 д.32 стр.4, ЮЗПУ, пан.25	2017	0,4	241		280,84021	1,165	0007Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 до РЩ-0,4 кВ гаража ул.Авиаторов 28, район аэропорта	2017	0,4	67		374,97125	5,597	0009Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от оп. №18/3 ф.2 КТПМ-№208/з до земельного участка в районе СОНТ "Водник-2"	2018	0,4	39		436,01655	11,180	0001Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от РПМ-1А до гаража 126 ул. Кузнецкая д.12	2018	0,4	245		137,22539	0,560	0003Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от опоры №2 ф.2 КТПМ-№50/х до земельного участка п. Леспрямхоз д. 45	2018	0,4	127		194,05145	1,528	0005Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ до КТПМ-457/з	2018	0,4	65		494,78909	7,612	0006Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от БКТП-325/з до ремонтно-гаражного комплекса ул.Ленина д.36/п	2018	0,4	135		173,22076	1,283	0018Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТПМ-430/з до производственной базы ул.2П-2, д.42, стр.7, ЮЗПУ, панель 25	2018	0,4	136		142,80935	1,050	0021Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от опоры №2/7 ф.2 КТПМ-№288/з до производственной базы, ЗПУ панель 6	2018	0,4	86		390,29515	4,538	0025Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПМ-76/х от оп.№6 до ж.д. пер. Ручейный д.2.	2019	0,4	75		475,11518	6,335	0001Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПМ-124/х до ж.д. ул.Лопарева д.69	2019	0,4	290		269,48668	0,929	0002Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-123/х до пер.Лесников д. 1	2019	0,4	202		741,1701	3,669	0005Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТПМ-398/з до ул. Индустриальная д.46 стр.23.	2019	0,4	323		1073,46944	3,323	0006Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТПМ-71/с	2019	0,4	210		935,59334	4,455	0008Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от оп. №1 ф.1 ТП-62/х до СОНТ ИД "Солнышко" ул. Рабочая	2019	0,4	189		503,1915	2,662	0010Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от оп. №5 ф.2 КТПМ-№6/х до участка по ул.Лопарева д.143	2019	0,4	349		436,52011	1,251	0015Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-108/107 до гаражного бокса, ул.Интернациональная д.25 П	2018	0,4	90		1005,52072	11,172	0002Г.8/04.2018
		Добавить строку							
1.23.	C2.3.1.4.3	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4	8171	0	21741,17015	2,661	
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ от КТПМ-442/з до участка автомойки по ул.Мира,ЗПУ панель 18	2017	0,4	134		213,78467	1,595	0004Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ от КТПМ-442/з	2017	0,4	134		667,41569	4,981	0005Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ от ф.1 КТПМ-12/х до участка по ул. Югорская д.77	2017	0,4	197		807,52802	4,099	0006Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПМ-24/х до ж.д. по ул. Лопарева д.80б	2017	0,4	486		767,56356	1,579	0008Г.8/04.2017
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ от КТПМ-256/з до земельного участка по ул.2П-2, д.28, ЮЗПУ панель 25	2018	0,4	215		1072,62024	4,989	0004Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТПМ-460/з	2018	0,4	267		423,68806	1,587	0007Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ ф.2 от КТПМ-460/з	2018	0,4	334		1132,72975	3,391	0008Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-461/з	2018	0,4	231		193,54846	0,838	0009Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от оп.№5 ф.2 КТПМ-№6/х до участка по ул.Лопарева д.143	2018	0,4	150		197,93385	1,320	0010Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-71/з до ОАО "НВСС", ул.Индустриальная, 45	2018	0,4	170		285,99604	1,682	0011Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПМ-462/з	2018	0,4	64		401,365031	6,271	0012Г.8/04.2018

X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН-447/з до РЩ-0,4кВ склад с гаражом, ул. Кузоваткина д.516	2018	0,4	311		1701,53391	5,471	0013Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН-447/з до кафе Старая Шотландия, панель 16, ул. Кузоваткина, д.47	2018	0,4	71		471,6947	6,644	0014Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ от ТП-11/з до производственной базы ООО "Западно-Сибирский ВЦМ", ул. Индустриальная.	2018	0,4	95		220,45628	2,321	0015Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН-453/з до гаража, ул. 2П-2 д.36 стр.1	2018	0,4	209		655,46905	3,136	0016Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-453/з до оп.№6	2018	0,4	171		139,93661	0,818	0017Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-65/с до арочного склада №3, ул. Северная д.55 стр.6	2018	0,4	125		457,91322	3,663	0019Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-124/з до производственной базы ул. 9П д.146, ЗПУ панель 7	2018	0,4	126		130,69687	1,037	0020Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от БКТП-22/6	2018	0,4	180		912,53858	5,070	0022Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН №243/з	2018	0,4	142		857,1527	6,036	0023Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН №244/з	2018	0,4	142		221,28852	1,558	0024Г.8/04.2018
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ ф.7 КТПН-30/х до ж.д. Рыбинков д.23.	2019	0,4	687		751,75778	1,094	0033Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН-491/з	2019	0,4	274		241,49204	0,881	0004Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ от ТП-78/з до ул. Индустриальная д.16 стр.6.	2019	0,4	245		1060,65776	4,329	0007Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ - 0,4кВ от оп. №1 ф.1 КТПН-75/с	2019	0,4	292		665,5309	2,272	0009Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН-10/101 до склада ул. Северная, д.39, стр.15.	2019	0,4	78		267,3358	3,427	0011Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ до КТПН-504/з	2019	0,4	65		342,09508	5,263	0012Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ ф.2 от КТПН-71/с, ЗПУ, панель №13.	2019	0,4	245		578,73496	2,362	0013Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-132/з, холодный склад, ЗПУ, панель №9	2019	0,4	363		1108,03041	3,052	0014Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от КТПН-10/101 до ул. Северная д.39 стр.24.	2019	0,4	20		57,54677	2,877	0016Г.8/04.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛИ-0,4кВ ф.1, ф.2 от БКТП-106/х	2019	0,4	1948		4737,13284	2,432	0019Г.8/04.2019
		Добавить строку							
1.24.	C2.3.1.4.3	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратными мм включительно		1-20	1373	0	11089,11444	8,077	
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-10кВ до КТПН-491/з	2019	1-20	505		6019,52364	11,920	0029Г.8/10.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-10кВ до КТПН-82/с	2019	1-20	274		2272,01769	8,292	0031Г.8/10.2019
X	C2.3.1.4.3	ВЛ-6кВ до КТПН-486з	2019	1-20	594		2797,57311	4,710	0038Г.8/10.2019
		Добавить строку							
1.26.	C2.3.2.3.2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратными мм включительно		1-20	788,1	0	3669,53368	4,656	
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ от опоры №21 ф-4 РПЖ-17 до СОНТ Север	2017	1-20	556		1863,71596	3,352	0012Г.8/10.2017
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ до КТПН-70с	2018	1-20	46		293,01238	6,370	0030Г.8/10.2018
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-6кВ до КТПН-465/з	2018	1-20	15		124,21733	8,281	0033Г.8/10.2018
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ до КТПН-65/с	2018	1-20	22		194,50747	8,841	0034Г.8/10.2018
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ до КТПН-74/с	2018	1-20	26,1		274,24726	10,508	0036Г.8/10.2018
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-6 кВ до КТПН-480/з	2018	1-20	50		254,55301	5,091	0037Г.8/10.2018
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ до КТПН-71/с	2019	1-20	13		193,56326	14,889	0021Г.8/10.2019
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ до КТПН-72/с	2019	1-20	15		196,87734	13,125	0022Г.8/10.2019
X	C2.3.2.3.2	ВЛ-10кВ до КТПН-78/с	2019	1-20	45		274,83967	6,108	0025Г.8/10.2019
		Добавить строку							

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.8.	С.3.1.2.1.1	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно		0,4	877	0	3880,14388	4,424	
X	С.3.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ШРС-0,4кВ (РПП-2) до офисного здания ул.Кузоваткина, д.11	2017	0,4	159		820,00544	5,157	0022Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-5/9 до РЩ-0,4кВ магазин Муравей, кв. Мира	2017	0,4	162		984,46509	6,077	0023Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от СП-450/3	2017	0,4	158		661,41639	4,186	0024Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РПП-5 до торгового комплекса ул.Индустриальная д.85, 3ПУ панель 4 (2 кабеля по 199м) АВБШВ 4*35	2018	0,4	398		1414,25696	3,553	0040Г.КЛ04.2018
2.10.	С.3.1.2.1.2	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4	4988	0	15710,23778	3,150	
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от КТПН-55/с до земельного участка (Коновичев А.М.), СПУ	2017	0,4	410		1855,53109	4,526	0019Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от КТПН-453/з	2017	0,4	300		381,94881	1,273	0020Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от КТПН-108/107	2017	0,4	262		1140,05343	4,351	0021Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от БКТП-№446/з до АБК с тепловой стоянкой, ул.Кузоваткина д.37в	2018	0,4	100		571,91905	5,719	0038Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от КТПН-444/з до АБК ул.Северная д.3/П, стр. 1, 3ПУ, панель 16 (2 кабеля по 205м) АВБШВ 4*95	2018	0,4	410		1059,84933	2,585	0041Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.2	2КЛ-0,4 от ТП-2/9 до земельного участка под строительство крама А. Невского по ул. Маршала Жукова	2018	0,4	467		2430,66481	5,205	0042Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ЦТП-5/2(АСБ 4*95)	2018	0,4	181		904,73587	4,999	0043Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.2	2 КЛ-0,4кВ от БКТП-104/11 до крама Матроны Московской ул. Чапаева, кв. Северный	2017	0,4	1896		5236,89123	2,762	0027Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до ул. Северная, д.39, корп. 21	2019	0,4	139		659,6093	4,745	0046Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-К/3 до РЩ-0,4кВ, п. Строителей д. 1а.	2019	0,4	371		921,54328	2,484	0048Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-9/11 до ВРУ магазин Кедр.	2019	0,4	256		310,32396	1,212	0049Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.2	2КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ крама А.Невского	2019	0,4	196		237,16762	1,210	0050Г.КЛ04.2019
2.11.	С.3.1.2.1.2	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20	435	0	2223,89109	5,112	
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-10кВ до КТПН-76/с	2018	1-20	435		2223,89109	5,112	0084Г.КЛ10.2018
2.12.	С.3.1.2.1.3	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4	12944	0	58132,44	4,491	
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от ТП-2/11 до РЩ-0,4кВ на границе земельного участка Парковой зоны по ул. Пионерской	2017	0,4	216		1745,11007	8,079	0018Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от оп.№6 до гаража ул.2п-2 д.3а стр.1 (2 кабеля 120м)	2018	0,4	170		623,26861	3,666	0039Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4 кВ до гаража ул.2П-2 д.3А стр.1(2 кабеля)	2018	0,4	170		623,26861	3,666	0040Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-99/з до земельного участка ООО "Добрый вечер", 3ПУ панель 21	2017	0,4	190		1380,49251	7,266	0025Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от КТПН-430/з до РЩ-0,4кВ по ул.2П-2 д.42 стр.5, 3ПУ панель 25	2017	0,4	130		298,98356	2,300	0026Г.КЛ04.2017
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от КТПН-55/з до РЩ-0,4кВ ООО "Альянс-менеджмент НВ", ул.Мира, 3ПУ панель 17.	2018	0,4	247		1848,88461	7,485	0045Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от КТПН-№453/з до ГСК «Гаражный комплекс Дружба-2», 3ПУ, ул. 2П-2	2018	0,4	246		1351,66725	5,495	0046Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	2КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10	2018	0,4	144		779,18689	5,411	0049Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	2КЛ-0,4кВ от РПЖ-4 до административно-делового центра, ул.Пермская д.1д, 11 мкр.	2018	0,4	268		2075,10017	7,743	0050Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №1 А по ул.Комсомольский Бульвар	2018	0,4	163		796,22936	4,885	0055Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №3 по ул.Маршала Жукова	2018	0,4	218		1032,84463	4,738	0056Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №3А по ул.Маршала Жукова	2018	0,4	235		930,5031	3,960	0057Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №1 по Комсомольский Бульвар	2018	0,4	261		1173,60437	4,497	0058Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от ТП-3/7 до д/с №10	2018	0,4	280		1240,74765	4,431	0059Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 26, общ.1	2018	0,4	476		2257,86772	4,743	0060Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Мира 18а, общ.29	2018	0,4	241		1151,90651	4,780	0061Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 28, общ.28	2018	0,4	317		1560,75732	4,924	0062Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 28а	2018	0,4	130		613,10158	4,716	0063Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6б	2018	0,4	190		924,33664	4,865	0064Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6	2018	0,4	860		3076,02114	3,577	0065Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 6а	2018	0,4	241		1114,73532	4,625	0066Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4а	2018	0,4	211		999,97289	4,739	0067Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4	2018	0,4	670		2224,57115	3,320	0068Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4б	2018	0,4	132		522,67256	3,960	0069Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2	2018	0,4	300		1457,0413	4,857	0070Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2б	2018	0,4	380		891,73386	2,347	0071Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2а	2018	0,4	352		1603,41505	4,555	0072Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Школа №11	2018	0,4	233		776,9395	3,335	0073Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Нефтяников 21а, 23	2018	0,4	584		2613,94899	4,476	0074Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Нефтяников 21	2018	0,4	352		1859,81043	5,284	0075Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - Мира 25	2018	0,4	184		554,27377	3,012	0076Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4 кВ от БКТП 22/6 до КПП	2018	0,4	138		725,7685	5,259	0077Г.КЛ04.2018
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от КТПН-75/с	2019	0,4	506		1774,1701	3,506	0043Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до ВРУ №1 магазина "Декоратор"	2019	0,4	860		2904,9447	3,378	0044Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-446/з до арочного склада ул. Кузоваткина, д. 29, стр.1.	2019	0,4	247		574,16482	2,325	0045Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до ВРУ гостиницы Надежда.	2019	0,4	380		2233,3947	5,877	0047Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ Мира 66а-БКТП-12/6	2019	0,4	452		2369,81519	5,243	0065Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от ТП-6/3 до ул. М.Жукова 16б	2019	0,4	267		1015,57515	3,804	0066Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от ТП-6/5 до ул. Мира 19	2019	0,4	199		923,85296	4,642	0067Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от ТП-6/5 до ул.Мира 23	2019	0,4	296		784,61336	2,651	0069Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ от ТП-6/3 до ТП-6/4	2019	0,4	808		4723,14346	5,845	0073Г.КЛ04.2019
2.13.	С.3.1.2.1.3	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1-20	20238,9	0	104439,5871	5,160	
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-10 кВ до КТПН-441/з 10/0,4 кВ	2017	1-20	206		2212,89566	10,742	0028Г.КЛ10.2017

X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до КТПН-430/з	2017	1-20	25		213,27391	8,531	0029F.К/16.2017
X	C.3.1.2.1.3	ЛЭП-10кВ до 68/с	2017	1-20	385		3665,07374	9,520	0030F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до КТПН-435/з	2017	1-20	103		631,13086	6,127	0031F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до КТПН-442/з	2017	1-20	48		300,83014	6,267	0032F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ от 443/з до КТПН-447/з	2017	1-20	420		3348,42477	7,972	0033F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до КТПН-467/з	2018	1-20	44		581,22811	13,210	0039F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ ТП-13/2-ТП-13/3	2018	1-20	346		1919,94668	5,549	0080F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ ТП-6/4-ТП-6/5	2018	1-20	184		1366,64701	7,427	0081F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ до ТП-9/11	2018	1-20	450		3650,85162	8,113	0082F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	ВЛ-6кВ до КТПН-469/з(КП)	2018	1-20	40		226,92205	5,673	0083F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-6кВ до КТПН-470/з	2018	1-20	256		1586,03642	6,195	0085F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-6кВ до КТПН-453/з	2017	1-20	797		2541,52148	3,189	0034F.К/16.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от ТП-420/з до ТП-146/з	2017	1-20	946		3448,18664	3,645	0035F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от ТП-420/з до ТП-443/з	2017	1-20	443		1990,20169	4,493	0036F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от ТП-443/з до БКТП-446/з	2017	1-20	713		3366,40736	4,721	0037F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от РПП-9 до БКТП-446/з	2017	1-20	80		536,81523	6,710	0038F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-26/2(стр.) до БКТП-26/1(стр.)	2017	1-20	1268		5321,35555	4,197	0039F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-26/3(стр.) до БКТП-26/2(стр.)	2017	1-20	201		562,8783	2,800	0040F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-26/4(стр.) до БКТП-26/3(стр.)	2017	1-20	529		1182,79168	2,235	0041F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ до БКТП-1	2017	1-20	180		522,72763	2,904	0042F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ до БКТП-10/10	2018	1-20	499		1604,08681	3,215	0043F.К/10.2017
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до КТПН-466/з	2018	1-20	510		2776,12797	5,443	0086F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ до КТПН-10/101	2018	1-20	143,5		1395,0499	9,722	0087F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-1 (стр.) до БКТП-2 (стр.)	2018	1-20	761,6		4664,17232	6,124	0088F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ до ТП-9/4	2018	1-20	455		960,24296	2,110	0089F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ от оп.№3 ф.1 РП-2С до производственной базы ул.9ПС, СПУ	2018	1-20	1303		7267,3751	5,577	0090F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ до КТПН-464/з	2019	1-20	144		988,16578	6,862	0015F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-6кВ от оп. №19 ф. 6 до КТПН-466а/з	2019	1-20	732		4153,74728	5,675	0051F.К/16.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-6кВ до КТПН-499/з	2019	1-20	295		1724,22309	5,845	0052F.К/16.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до КТПН-504/з	2019	1-20	390		1253,94001	3,215	0053F.К/16.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ от опоры ф.4 РПЖ-17	2019	1-20	497		2960,10062	5,956	0054F.К/16.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ до КТПН-К/22	2019	1-20	150		1470,33182	9,802	0055F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ до КТПН-108/108	2019	1-20	110		666,16846	6,056	0056F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ БКТП-25/3-БКТП-24/4	2019	1-20	530		3115,67501	5,879	0057F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от оп.№4/1 ф.204,316 ПС "Городская-5" до ТП-27/1 (27/х стр.)	2019	1-20	997		5457,8063	5,474	0058F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-3(стр.) до БКТП-1 (стр.)	2019	1-20	966,8		6545,56079	6,770	0059F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-4(стр.) до БКТП-3(стр.)	2019	1-20	421		1941,51417	4,612	0060F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от РПЖ-25 до БКТП-31/1 (стр.)	2019	1-20	105		510,37672	4,861	0061F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	2КЛ-10кВ от БКТП-31/1 (стр.) до БКТП-32/1 (стр.)	2019	1-20	999		3041,34119	3,044	0062F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ от ПЛУ-6кВ до ВЛ-6кВ ф.8 ПС "Татра"оп.41	2019	1-20	615		2206,15075	3,587	0063F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ от ТП-6/2 до ТП-6/3	2019	1-20	315		1878,94854	5,965	0064F.К/16.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ ТП-7/1-ТП-7/2	2019	1-20	318		1516,69083	4,769	0070F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-10кВ от ТП-6/1 до ТП-6/2	2019	1-20	472		3420,82515	7,248	0071F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ от ВЛ-6кВ ф.18, 32 ПС ГПП-1 (ПЗ) до БКТП-30/с	2019	1-20	496		2665,26696	5,374	0072F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.3	Добавить строку	2019	1-20	350		1079,6018	3,085	0074F.К/16.2019
2.14.	C.3.1.2.1.4	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4	3689	0	17900,13747	4,852	
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от КТПН-№441/з до СТО по ул.Интернациональная д.13/П	2018	0,4	324		1940,61396	5,990	0047F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от РП-0,4кВ №1 СТО ООО "КедрСервисПлюс" до РП-0,4кВ №2 АЭС "Бойлер", ул.Интернациональная д.11/П	2018	0,4	255		1646,30666	6,456	0048F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №11/1 по ул.Ленина	2018	0,4	269		1363,11824	5,067	0051F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №11/2 по ул.Ленина	2018	0,4	582		2132,19328	3,664	0052F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до Аптека №220 д.11/1 по ул.Ленина	2018	0,4	221		1242,35284	5,622	0053F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до стоматологии д.№11/2 по ул.Ленина	2018	0,4	231		1243,51898	5,383	0054F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	2КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ "БПО" МУП "Теплоснабжение" до ул.Северная, ЗПУ, панель 16.	2018	0,4	279		1500,01856	5,376	0078F.К/10.2018
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до РЩ-0,4кВ магазина "Декорадо"	2019	0,4	360		1498,51106	4,163	0042F.К/10.2019
X	C.3.1.2.1.4	КЛ-0,4кВ от ТП-6/5 до Школы №31	2019	0,4	1168		5332,50289	4,566	0068F.К/10.2019
		Добавить строку							
2.15.	C.3.1.2.1.4	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		1-20	2650	0	13419,59974	5,064	
X	C.3.1.2.1.4	2КЛ-10кВ до ТП-420/з	2017	1-20	2650		13419,59974	5,064	0044F.К/10.2017
		Добавить строку							

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Количество (трансформаторов, реакторов, распределительных пунктов, средств коммерческого учета), шт.	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670 кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, тыс. руб./кВт, тыс. руб./шт.	Наименование папки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
4.		Строительство трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций								
4.1.	C.5.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	1	25	25	223,7839	8,951356	
X	C.5.1.1	СТП-450/3 10/0,4кВ(25 кВА)	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	25	25	223,7839	8,951356	00487.КТП.2017
		Добавить строку								
4.2.	C.5.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	1	40	40	365,18047	9,12951175	
X	C.5.1.2	КТПМ-477/3 6/0,4 кВ 40 кВА	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	40	40	365,18047	9,12951175	00927.КТП.2018
		Добавить строку								
4.3.	C.5.1.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	16	3910	3910	21970,5895	5,619076598	
X	C.5.1.3	КТПН-441/3 10/0,4 кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1395,30517	5,58122068	00457.КТП.2017
X	C.5.1.3	КТПН-430/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1093,08791	4,37235164	00467.КТП.2017
X	C.5.1.3	КТПН-435/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1588,10299	6,35241196	00477.КТП.2017
X	C.5.1.3	КТПН-109/107	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1313,06379	5,25225516	00487.КТП.2017
X	C.5.1.3	КТПН-448/3 6/0,4кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1148,24164	4,75296656	00507.КТП.2017
X	C.5.1.3	КТПН-70/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1341,54928	5,34619712	00937.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-63/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1253,18451	5,01273804	00947.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-466/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1275,51492	5,10205968	00957.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-74/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1275,63895	5,1025558	00967.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-467/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1254,98238	5,01992952	00977.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-469/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1168,53566	4,67414264	00987.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-470/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	2104,22668	8,41690672	00997.КТП.2018
X	C.5.1.3	КТПН-71/3 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	160	160	1437,18912	8,982432	00757.КТП.2019
X	C.5.1.3	КТПН-495/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1686,34106	6,74536424	00767.КТП.2019
X	C.5.1.3	КТПН-500/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1221,6469	4,8865876	00777.КТП.2019
X	C.5.1.3	КТПН-72/3 10/0,4 кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	250	250	1973,97854	5,49591416	00787.КТП.2019
		Добавить строку								
4.4.	C.5.1.4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	30	12000	12000	43665,61103	3,638800919	
X	C.5.1.4	КТПН-123/3 10/0,4 кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1375,63593	3,439089825	00507.КТП.2017
X	C.5.1.4	КТПН-68/3 10/0,4кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1482,03507	3,705087675	00517.КТП.2017
X	C.5.1.4	КТПН-436/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1414,38755	3,535968875	00527.КТП.2017
X	C.5.1.4	КТПН-434/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1568,62897	3,921572425	00537.КТП.2017
X	C.5.1.4	КТПН-444/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	2931,46605	7,328715125	00547.КТП.2017
X	C.5.1.4	КТПН-457/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1460,36604	3,6509151	01007.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-124/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1247,2048	3,118012	01017.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-460/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1392,54386	3,48135965	01027.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-461/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1399,64838	3,49862095	01037.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-462/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1480,01998	3,70004895	01047.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-465/3 6/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1336,44121	3,341103025	01057.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-76/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1344,55384	3,3613846	01067.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-480/3 6/0,4	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1477,3812	3,693453	01077.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-10/101 10/0,4 кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1426,49453	3,566236325	01087.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-466/3, ул. Авиаторов д.12	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1191,0971	2,97774275	01097.КТП.2018
X	C.5.1.4	КТПН-464/3 6/0,4 кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1313,55163	3,283879075	00807.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-491/3 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1820,06465	4,550161625	00817.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-483/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1558,39185	3,895979625	00827.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-494/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1420,09658	3,55024145	00837.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-75/3 10/0,4 кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1771,56576	4,4289144	00847.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-79/3 10/0,4 кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1555,79947	3,88949675	00857.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-476/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1578,51379	3,946284475	00867.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-78/3 10/0,4 кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1291,31557	3,22828925	00877.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-505/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1311,97027	3,279925675	00887.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-472/3 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1262,53674	3,15634185	00897.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-К/22 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1162,24894	2,90562335	00907.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-139/3 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1321,83103	3,304577575	00917.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-502/3 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1405,58893	3,513972325	00927.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-502/3 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	891,05863	2,227646575	00937.КТП.2019
X	C.5.1.4	КТПН-108/108 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	400	1474,15268	3,6853817	00947.КТП.2019
		Добавить строку								
4.5.	C.5.1.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	6	3780	3780	9429,07559	2,494464442	
X	C.5.1.5	КТПН-120/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	630	1851,11949	2,938284905	00557.КТП.2017
X	C.5.1.5	КТПН-442/3 6/0,4 кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	630	1797,20305	2,852702354	00567.КТП.2017
X	C.5.1.5	КТПН-128/3 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	630	1516,60824	2,407314667	01107.КТП.2018
X	C.5.1.5	КТПН-498/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	630	1463,78493	2,323468143	00957.КТП.2019
X	C.5.1.5	КТПН-504/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	630	1329,38839	2,110140302	00967.КТП.2019
X	C.5.1.5	КТПН-486/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	630	1470,97149	2,334875381	00977.КТП.2019
		Добавить строку								
4.9.	C.5.2.3	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	2	500	500	2139,61689	4,27923378	
X	C.5.2.3	2КТПН-499/3 6/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	500	500	2139,61689	4,27923378	00797.КТП.2019
		Добавить строку								
4.10.	C.5.2.4	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	4	1600	1600	3992,07409	2,495046306	
X	C.5.2.4	КТПН-453/3 6/0,4кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	800	800	2533,15991	3,166449888	00577.КТП.2017
X	C.5.2.4	КТПН-447/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	800	800	1458,91418	1,823642725	00587.КТП.2017
		Добавить строку								
4.11.	C.5.2.5	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	26	22300	22300	136694,9925	6,12982029	
X	C.5.2.5	БКТП-446/3 10/0,4 кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1260	9207,75775	7,307744246	00597.БКТП.2017
X	C.5.2.5	ТП-420/3 10/0,4кВ	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1260	17871,37799	14,18363333	00607.БКТП.2017
X	C.5.2.5	БКТП-26/2	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	9144,80479	4,572402395	00617.БКТП.2017
X	C.5.2.5	БКТП-26/3	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	9168,84985	4,584424925	00627.БКТП.2017
X	C.5.2.5	БКТП-26/4	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	9465,62958	4,73281479	00637.БКТП.2017
X	C.5.2.5	БКТП-1	2017	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	9061,87475	4,530937375	00647.БКТП.2017
X	C.5.2.5	2БКТП-10/10 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1260	8691,21916	6,897792984	01117.БКТП.2018
X	C.5.2.5	БКТП-2(стр.) 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1260	8027,59336	6,371105841	01127.БКТП.2018
X	C.5.2.5	БКТП-5/4 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	12488,78643	6,244393215	01137.БКТП.2018
X	C.5.2.5	БКТП-3(стр.) 10/0,4кВ	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	10652,55434	5,32627717	01147.БКТП.2018
X	C.5.2.5	БКТП-31/1 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1260	10935,19672	8,678727556	00987.БКТП.2019
X	C.5.2.5	БКТП-32/1 (стр.) 10/0,4 кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	11559,32341	5,779661705	00997.БКТП.2019
		Добавить строку								
4.12.	C.5.2.6	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА		6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2500	2500	21131,71333	8,452685332	
X	C.5.2.6	ТП-27/1 (27/3 стр.) 10/0,4кВ	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	2500	2500	21131,71333	8,452685332	01017.КТП.2019
		Добавить строку								
4.19.	C.6.2.5	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	6	6000	6000	139107,889	23,18464817	

X	C.6.2.5	РПН-11	2018	6110/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	44475,40879	22,2377044	0115Г.РП.2018
X	C.6.2.5	РПН-11 10/0,4кВ	2018	6110/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	38548,32377	19,27416189	0116Г.РП.2018
X	C.6.2.5	РПН-3	2019	6110/0,4 кВ и ниже	2	2000	2000	56084,15648	28,04207824	0102Г.РП.2019
		Добавить строку								
6.			Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжением 35 кВ и выше (ПС)							
6.1.	C.7.1.1	ПС 35 кВ		35 и выше	6	33200	33200	372879,172	62146,52867	
X	C.7.1.1	Строительство ПС 35/10 кВ в старой части города (ПС 35/10 кВ "Сокольная")	2017	35 и выше	2	12600	12600	117069,5676	58534,78382	0065Г.ПС35.2017
X	C.7.1.1	ПС 35/6 Энергонефть	2018	35 и выше	2	12600	12600	125044,4498	62522,22491	0117Г.ПС35.2018
X	C.7.1.1	ПС 35/6 Гагра	2019	35 и выше	2	8000	8000	130765,1545	65382,57727	0103Г.ПС.2019
7.			Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)							
7.1.	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ		0,4 кВ и ниже	112	0	0	1651776	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2017	0,4 кВ и ниже	55			811140	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2018	0,4 кВ и ниже	32			471936	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2019	0,4 кВ и ниже	25			368700	14748	
		Добавить строку								
7.2.	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ		0,4 кВ и ниже	357	0	0	8573322,87	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2017	0,4 кВ и ниже	128			3073908,48	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2018	0,4 кВ и ниже	105			2521565,55	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2019	0,4 кВ и ниже	124			2977848,84	24014,91	
		Добавить строку								
7.3.	C.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, полукосвенного включения, 0,4 кВ и ниже, с ТТ		0,4 кВ и ниже	0	0	0	0	0	
		Добавить строку								
7.4.	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ		1-20	222	0	0	6950071,86	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2017	1-20	47			1471411,61	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2018	1-20	82			2567143,66	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2019	1-20	93			2911516,59	31306,63	
		Добавить строку								

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2017					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1304886,072	229	14763	5698,192453
1.1	- до 15 кВт (включительно)	797 746,94	140	1 577,00	5698,192453
1.2	- свыше 15 кВт	507 139,13	89	13 186,00	5698,192453
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	4332221,758	229	14763	18917,99894
2.1	- до 15 кВт (включительно)	2 648 519,85	140	1 577,00	18917,99894
2.2	- свыше 15 кВт	1 683 701,91	89	13 186,00	18917,99894
2018					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	2500575,54	193	8869,08	12956,34995
1.1	- до 15 кВт (включительно)	1 269 722,30	98	1 213,12	12956,34995
1.2	- свыше 15 кВт	1 230 853,25	95	7 655,96	12956,34995
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	5146138,58	193	8869,08	26663,93046
2.1	- до 15 кВт (включительно)	2 613 065,19	98	1 213,12	26663,93046
2.2	- свыше 15 кВт	2 533 073,39	95	7 655,96	26663,93046
2019					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1284446,696	242	18640,2	5307,630975
1.1	- до 15 кВт (включительно)	419302,847	79	870	5307,630975
1.2	- свыше 15 кВт	865143,8489	163	17770,2	5307,630975
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	3012892,584	242	18640,2	12449,96936
2.1	- до 15 кВт (включительно)	983547,5791	79	870	12449,96936
2.2	- свыше 15 кВт	2029345,005	163	17770,2	12449,96936

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2) 2019 год	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2018 год	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3) 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4297,33928	7646,71412	5637,10783
1.1.	Вспомогательные материалы	27,52583	44,87084	82,896
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	
1.3.	Оплата труда ППП	3058,477	5354,71449	3792,77897
1.4.	Отчисления на страховые взносы	878,41146	1531,59306	1006,74786
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	332,92499	715,53573	754,685
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	5,62799	9,51959	10,3384
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,63917	0,85022	8,813
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	326,65783	705,16592	735,5336
1.5.3.1.	услуги связи	9,9791	16,52109	19,916
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	15,44849	31,43551	37,338
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,57365	91,82586	23,915
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	5,76959	14,37077	25,972
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	292,887	551,01269	628,3926
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0	0
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0		
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0		
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0		

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1		2	3	4	5	6	7	8	9
1.		Строительство воздушных линий							
		Добавить строку							
1.11.	C2.2.1.4.2	Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20	1111	128	5574,08	5,017	
X	C2.2.1.4.2	ВЛ-6кВ ПС 35/6кВ "Аэропорт" до КТПН-145А	2018	1-20	284	105	1229,51	4,329	0001Г.В/16.2018
X	C2.2.1.4.2	ВЛ-6кВ СНТ "Радужное"	2019	1-20	827	23	4344,57	5,253	0002Г.В/16.2019
		Добавить строку							
1.19.	C2.3.1.4.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 квадратных мм включительно		0,4	17822,5	1265,5	16872,54	0,947	
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ мкр. Южный	2018	0,4	2239,4	10	2921,7	1,305	0003Г.В/10.4.2018
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ до участка СОНТ "Здоровье"	2018	0,4	3411	105	2191,68	0,643	0004Г.В/10.4.2018
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-130 до участка СОО "Кедровый", СОНТ "Энергетик" (общество "Энергонефть")	2018	0,4	2082	183	872,91	0,419	0005Г.В/10.4.2018
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-152 до участка СОО "Кедровый", СОНТ "Энергетик" (общество "Энергонефть")	2018	0,4	1735	302	1056,2	0,609	0006Г.В/10.4.2018
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ до участка ОДНП "Бакланж"	2018	0,4	2057	586	1024,47	0,498	0007Г.В/10.4.2018
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-155 до участка СОО "Кедровый"	2018	0,4	2230	38	1908,9	0,856	0008Г.В/10.4.2018
X	C2.3.1.4.1	Линия электропередачи 0,4 кВ ф.11 от РП-4	2019	0,4	397,7	2	766,5	1,927	0009Г.В/10.4.2019
X	C2.3.1.4.1	Линия электропередачи 0,4 кВ ф.6 от КТПН-2304	2019	0,4	232,5	1,5	347,8	1,496	0010Г.В/10.4.2019
X	C2.3.1.4.1	Линия электропередачи 0,4 кВ до ВРУ-0,4кВ блока-контейнера РПС	2019	0,4	270,9	15	687,03	2,536	0011Г.В/10.4.2019
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-173	2019	0,4	1255	8	1965,67	1,566	0012Г.В/10.4.2019
X	C2.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-174	2019	0,4	1912	15	3129,68	1,637	0013Г.В/10.4.2019
		Добавить строку							
1.22.	C2.3.1.4.2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20	1122	769	2466,86	2,199	
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ "Дачная" от опоры №10 до КТПН-130	2018	1-20	700	183	1717,85	2,454	0014Г.В/10.2018
X	C2.3.1.4.2	ВЛ-6кВ ф.18 ПС 35/6кВ "Причал" от опоры №48 до КТПН-147	2018	1-20	422	586	749,01	1,775	0015Г.В/16.2018
		Добавить строку							

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1		2	3	4	5	6	7	8	9
Строительство кабельных линий									
2.21.	С.3.1.2.2.3	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1-20	770	2868	4206,62	5,463	
X	С.3.1.2.2.3	2 КЛ 6кВ от ТП-12 до ТП-22	2018	1-20	770	2868	4206,62	5,463	0016Г.К/16.2018
		Добавить строку							
2.132.	С.3.6.2.2.3	Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1-20	1406	5736	10314,42	7,336	
X	С.3.6.2.2.3	2 КЛ 6кВ от ТП-22 до ТП-21	2018	1-20	870	2868	6271,48	7,209	0017Г.К/16.2018
X	С.3.6.2.2.3	2 КЛ 6кВ от ТП-25 до ТП-21	2018	1-20	536	2868	4042,94	7,543	0018Г.К/16.2018
		Добавить строку							

Расходы на строительство введены в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Количество (трансформаторов, реклоузеров, распределительных пунктов, средств коммерческого учета), шт.	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, тыс. руб./кВт, тыс. руб./шт.	Наименование папки
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
Реклоузеры										
4.		Строительство трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций								
4.3.	C.5.1.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	3	567,4	609	4191,85	7,136278515	
X	C.5.1.3	КТПН-147	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	222,5	586	1997,67	8,979191011	0019Г.КТПН.2018
X	C.5.1.3	КТПН-173	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	222,5	8	1096,99	4,930292135	0020Г.КТПН.2019
X	C.5.1.3	КТПН-174	2019		1	142,4	15	1096,99	7,703581461	0021Г.КТПН.2019
		Добавить строку								
4.4.	C.5.1.4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	3	1068	590	7756,21	7,262368914	
X	C.5.1.4	КТПН-145А	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	356	105	3071,79	8,638623596	0022Г.КТПН.2018
X	C.5.1.4	КТПН-130	2018	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	356	183	2541,6	7,13988764	0023Г.КТПН.2018
X	C.5.1.4	КТПН-152	2018		1	356	302	2142,62	6,018595506	0024Г.КТПН.2018
		Добавить строку								
7.		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)								
7.1.	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ		0,4 кВ и ниже	316	0	0	4660368	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2017	0,4 кВ и ниже	81			1194588	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2018	0,4 кВ и ниже	76			1120848	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2019	0,4 кВ и ниже	159			2344932	14748	
		Добавить строку								
7.2.	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ		0,4 кВ и ниже	61	0	0	1464909,51	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2017	0,4 кВ и ниже	19			456283,29	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2018	0,4 кВ и ниже	28			672417,48	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2019	0,4 кВ и ниже	14			336208,74	24014,91	
		Добавить строку								
		Добавить строку								
7.4.	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ		1-20	14	0	0	438292,82	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2017	1-20	7			219146,41	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2018	1-20	6			167839,78	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2019	1-20	1			31306,63	31306,63	
		Добавить строку								

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'б' пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2017					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1635811,923	132	1639,7	12392,51457
1.1	- до 15 кВт (включительно)	734454,3135	108	736,2	6800,502902
1.2	- свыше 15 кВт	901357,6096	24	903,5	37556,56707
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	1623331,617	102	1382	15915,01585
2.1	- до 15 кВт (включительно)	671298,1325	83	571,5	8087,929307
2.2	- свыше 15 кВт	952033,4845	19	810,5	50107,0255
2018					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1241581,207	110	1215,7	11287,10188
1.1	- до 15 кВт (включительно)	1072274,679	95	690,2	11287,10188
1.2	- свыше 15 кВт	169306,5282	15	525,5	11287,10188
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	2555151,343	110	1215,7	23228,64857
2.1	- до 15 кВт (включительно)	2206721,614	95	690,2	23228,64857
2.2	- свыше 15 кВт	348429,7286	15	525,5	23228,64857
2019					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1329645,201	174	1192,83	7641,639084
1.1	- до 15 кВт (включительно)	1299078,644	170	1072,83	7641,639084
1.2	- свыше 15 кВт	30566,55634	4	120	7641,639084
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	3118913,519	174	1192,83	17924,79034
2.1	- до 15 кВт (включительно)	3047214,358	170	1072,83	17924,79034
2.2	- свыше 15 кВт	71699,16136	4	120	17924,79034

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2019 год	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2018 год	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3) 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4448,55872	3796,73255	3259,14354
1.1.	Вспомогательные материалы	23,43758	18,01085	67,561
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	2,3
1.3.	Оплата труда ППП	3205,37494	2680,18012	1795,772
1.4.	Отчисления на страховые взносы	920,29064	767,68241	536,43101
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	299,45556	330,85917	850,37953
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	1,21385	1,02506	28,107
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,35853	0,16088	162,173
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	297,88318	329,67323	660,09953
1.5.3.1.	услуги связи	9,97403	6,66945	8,385
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,36231	1,04743	1,339
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	3,27732	3,29151	5,557
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	8,45511	5,90265	5,48
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	274,81441	312,76219	639,33853
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0	6,7
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0		4,47
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0		0
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0		0
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0		2,23

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1		2	3	4	5	6	7	8	9
1.		Строительство воздушных линий							
1.8.	C2.2.1.3.2	Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4	3979	966	11501,78846	2,891	
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-0,4кВ ф.1/ф.2, ф.3/ф.4 от ТП-6/0,4кВ №1	2018	0,4	2795	535	6330,61405	2,265	0001.8/104.2018
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-0,4кВ для ИЖС квартал 12, уч.43 (Каркатеевы)	2019	0,4	80	15	378,8576	6,314	0002.8/104.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-0,4кВ для ИЖС квартал 12, уч.79 (Каркатеевы)	2019	0,4	248	75	1475,32931	5,949	0003.8/104.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-0,4кВ для ИЖС, пр.Радужный, уч.1 (Салым)	2019	0,4	486	225	1849,24049	3,805	0004.8/104.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-0,4кВ для ИЖС район КОК Рута, уч.262 (Сингалай)	2019	0,4	240	52	1122,24956	4,676	0005.8/104.2019
X	C2.2.1.3.2	ВЛ-0,4кВ к м.ж.д. Квартал 2-2, №33 (Усть-Юган)	2019	0,4	150	64	345,49745	2,303	0006.8/104.2019
X		Добавить строку							
1.13.	C2.2.2.3.2	Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20	267,88	150	458,55924	1,712	
X	C2.2.2.3.2	ВЛ-6кВ ф.012 от оп.45 до ТП-152		1-20	267,88	150	458,55924	1,712	0007.8/110.2018
X	C2.2.2.3.2	Объект 2		1-20				0,000	
		Добавить строку							

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1		2	3	4	5	6	7	8	9
2.		Строительство кабельных линий							
2.9.	С.3.1.2.1.1	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно		1-20	300	52	1653,09517	5,510	
X	С.3.1.2.1.1	КЛ-6кВ для ИЖС район КОК Рута, уч.262 (Сингапай) Добавить строку	2019	1-20	300	52	1653,09517	5,510	0013.КЛ10.2019
2.10.	С.3.1.2.1.2	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4	84	85	241,71843	2,878	
X	С.3.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2-19а Добавить строку	2019	0,4	84	85	241,71843	2,878	0009.КЛ04.2019
2.12.	С.3.1.2.1.3	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4	1009,34	496,9	2361,27732	2,339	
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ для ИЖС пр.Радужный, уч.1 (Салым)	2019	0,4	335,34	225	587,98695	1,753	0008Г.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 7 микрорайон, д.68	2019	0,4	116	115,5	411,36726	3,546	0010.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. Квартал 2-2, №33 (Усть-Юган)	2019	0,4	201	64	516,71355	2,571	0011.КЛ04.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. Центральная, 24а (Каркатеевы) Добавить строку	2019	0,4	357	92,4	845,20956	2,368	0012.КЛ04.2019
2.13.	С.3.1.2.1.3	Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1-20	2055	2393	11188,00922	5,444	
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до БКТП-6/0,4кВ (для м.ж.д. 38/1, 38/2, 3, 37 во 2 мкр.)	2019	1-20	260	251	983,88447	3,784	0014.КЛ10.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до БКТП-6/0,4кВ №15 (для м.ж.д. 18,19,20 в 35 мкр.)	2019	1-20	1193	1071	5860,97441	4,913	0015.КЛ10.2019
X	С.3.1.2.1.3	КЛ-6кВ до БКТП-6/0,4кВ №9 (для м.ж.д. 39,40 в 35 мкр.) Добавить строку	2019	1-20	602	1071	4343,15034	7,215	0016.КЛ10.2019

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Вид ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Количество (трансформаторов, реактоуэров, распределительных пунктов, средств коммерческого учета), шт.	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670 кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, тыс. руб./кВт, тыс. руб./шт.	Наименование палки
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.		Строительство трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций								
4.3.	C.5.1.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	1	160	75	1719,33761	10,74586006	
X	C.5.1.3	ТП-10/0,4кВ для ИЖС квартал 12, уч.79 (Каркаевы)	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	160	75	1719,33761	10,74586006	0019.КТП.2019
		Добавить строку								
4.4.	C.5.1.4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	52	1165,51489	2,913787225	
X	C.5.1.4	КТП-6/0,4кВ для ИЖС район КФК "Дуга", уч.262 (Сингапай)	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	400	52	1165,51489	2,913787225	0018.КТП.2019
		Добавить строку								
4.5.	C.5.1.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	760,5	4190,19025	3,325547817	
X	C.5.1.5	Электроснабжение микрорайона Коржавино (западная часть), 3 этап.	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	535,5	2708,0983	4,29856873	0017.КТП.2019
X	C.5.1.5	ТП-10/0,4кВ для ИЖС, пр.Радужный, уч.1 (Салым)	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	1	630	225	1462,09195	2,352526905	0020.КТП.2019
		Добавить строку								
4.11.	C.5.2.5	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6(10)/0,4 кВ и ниже	6	3780	2393	24992,66288	6,611815577	
X	C.5.2.5	БКТП-6/0,4кВ (для м.ж.д. 38/1, 38/2, 36, 37 во 2 мкр.)	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	251	12800,17421	10,15886842	0021.КТП.2019
X	C.5.2.5	БКТП-6/0,4кВ №15 (для м.ж.д. 18,19,20 в 36 мкр.)	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1071	6290,7632	4,992669206	0022.КТП.2019
X	C.5.2.5	БКТП-6/0,4кВ №9 (для м.ж.д. 39,40 в 36 мкр.)	2019	6(10)/0,4 кВ и ниже	2	1260	1071	5901,72547	4,683909103	0023.КТП.2019
		Добавить строку								
7.		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)								
7.1.	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ		0,4 кВ и ниже	101	0	0	1489548	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2017	0,4 кВ и ниже	41			604668	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2018	0,4 кВ и ниже	32			471936	14748	
X	C.8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2019	0,4 кВ и ниже	28			412944	14748	
		Добавить строку								
7.2.	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ		0,4 кВ и ниже	149	0	0	3578221,59	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2017	0,4 кВ и ниже	39			936581,49	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2018	0,4 кВ и ниже	59			1416879,69	24014,91	
X	C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	2019	0,4 кВ и ниже	51			1224760,41	24014,91	
		Добавить строку								
7.4.	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ		1-20	39	0	0	1220958,57	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2017	1-20	11			344372,93	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2018	1-20	17			532212,71	31306,63	
X	C.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	2019	1-20	11			344372,93	31306,63	
		Добавить строку								

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ

о фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2017г., 2018г., 2019г.)

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	44 475	2 000
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	378 261	57 910
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	372 879	33 200

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2017г., 2018г., 2019г.)

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	245 671	2 225	36 756
	0,4 кВ	98 226	24	6 497
	1 - 20 кВ	147 445	2 202	30 259
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	105 706	43	11 593
	0,4 кВ	59 342	33	6 202
	1 - 20 кВ	46 363	10	5 391
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год АО "Горэлектросеть", г. Нижневартовск

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	83	1		941,45	8		36,58	0,50	
в том числе льготная категория*	82			926,45			35,65		
2. От 15 до 150 кВт — всего	64	1		4328,4	150		408,75	7,10	
в том числе льготная категория**	2			180			14,21		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	18	4		4777,2	950		1581,6	58,90	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт — всего	1	2		1000	1150		4906,7	71,30	
в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
филиал АО "Горэлектросеть" Радужнинские городские энергетические активы

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	77			610,33			35,65		
в том числе льготная категория*	74			582,33			33,92		
2. От 15 до 150 кВт — всего	6	1		381,5	150		32,57	9,3	
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	2			512			31,74		
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт — всего									
в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
филиал АО "Горэлектросеть" Пойковские электрические сети

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	81	1	0	973,12	6	0	37,125	0,4583	0
	в том числе									
	льготная категория*									
2.	От 15 до 150 кВт — всего	17	2	0	1055	105	0	69,318	23,994	0
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	1	0	0	270	0	0	16,47	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год АО "Горэлектросеть", г. Нижневартовск

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	97	1		1085,29	8	
в том числе льготная категория*	81			983,1		
2. От 15 до 150 кВт — всего	71	1		4647,45	150	
в том числе льготная категория**	2			180		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	22	5		5815,11	950	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт — всего	1	2		1000	1150	
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год филиал АО "Горэлектросеть" Радужнинские городские энергетические активы

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	82			623,42		
в том числе льготная категория*	78			588,33		
2. От 15 до 150 кВт — всего	7	1		381,5	150	
в том числе льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	3			799,88		
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт — всего						
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год филиал АО "Горэлектросеть" Пойковские электрические сети

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	128	1	0	1493,12	6	0
	в том числе						
	льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт — всего	25	2	0	1575,01	105	0
	в том числе						
	льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	1	0	0	270	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.