

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации (МУП "Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей" РБ)

2019 г.					
Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1. Строительство воздушных линий			1 442,00		844,08
ВЛ 0,4 кВ			1 442,00		844,08
1.1. ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры с ж/б приставками					
1.1.1. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)					
1.1.2. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)					
1.1.3. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)					
1.1.6. ВЛИ 0,4 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)					
1.2. ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры			1 442,00		844,08
1.2.1. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (ввод)			149,00		112,94
ВЛ-04кВ от КТП-2414 фид. мечеть	2 019	0,4	149	15	112,94
1.2.2. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (ввод)					
1.2.3. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (ввод)					
1.2.5. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.6. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.7. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.8. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.9. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)			1 293,00		731,14
Монтаж СИП КТП 0339 ул.Газетная	2 019	0,4	177	89	230,28

ВЛ-04кВ от КТП-0339 фид. ул.Полесная	2 019	0,4	390	89	285,98
ВЛ-04кВ от КТП-7 фид. пожарного депо Амзя	2 019	0,4	600	89	127,01
ВЛ-04кВ от КТП-2003 фид. ул.Тополинный проезд	2 019	0,4	126	89	87,87
1.2.10. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.11. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.12. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.14. ВЛИ 0,4 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.15. ВЛИ 0,4 кВ с проводом АС сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.3. ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам					0,00
ВЛ 6-10			0,00		0,00
1.5. ВЛ 6-10 кВ (железобетонные опоры)					
1.6. ВЛ 6-10 кВ по существующим опорам					
1.6.1.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм ² по существующим опорам					
1.6.1.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм ² по существующим опорам					
1.6.2.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² по существующим опорам					
2. Строительство кабельных линий			2 592,00		1 517,48
2.1. КЛ 0,4 кВ			2 142,00		1 177,80
2.1.1. Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой					
2.1.2. Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой					
2.1.2.1. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x50 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.2.2. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x70 мм² (1 цепное исполнение) в траншее			0,00		0,00
2.1.2.3. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x95 мм² (1 цепное исполнение) в траншее			1 127,00		453,09
КЛ-04кВ ТП-1510 до гаражей ул.Декабристов 11Д	2 019	0,4	180	138	55,85
КЛ-04кВ ТП-1510 до здания ул.Кувыкина	2 019	0,4	210	138	72,71
Монтаж КЛ-04кВ КТП 0339 ул.Газетная	2 019	0,4	55	138	44,53
Прокл. КЛ от ВЛ-04кВ ф.ул.Яблонева КТП-15006	2 019	0,4	230,00	138	63,14

Прокл. КЛ от ТП 802 до уч. полигона ННК	2 019	0,4	75,00	138	81,66
Прокл. КЛ-04кВ на ВЛ-04кВ Мечеть КТП-2414	2 019	0,4	65,00	138	41,78
КЛ-04кВ КТП-0339 оп.1 ф.ул.Полесная	2 019	0,4	60,00	138	35,12
КЛ-04кВ КТП-1218 оп.1 ф.ул.1	2 019	0,4	100,00	138	41,17
ВЛ-04кВ от ТП-509 фид.склад.лит.Ч ул.Технабовская	2 019	0,4	152,00	138	17,14
2.1.2.4. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x120 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.2.5. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x150 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее			975,00		706,62
КЛ-0,4кВ КТП-5004 до молочной кухни ул.Ленина 11	2 019	0,4	280,00	138	120,53
КЛ-0,4кВ КТП-15003 ввод с оп.в жд пер.Юлдаш 1А	2 019	0,4	95,00	138	36,03
КЛ-6кВ КТП-5721- оп. ф.13 ПС Монтажная	2 019	0,4	55,00	138	46,03
КЛ-6кВ КТП-5821- оп. ф.5 ПС Монтажная	2 019	0,4	165,00	138	173,25
КЛ-6кВ ТП-2808- КТП-0706 к.1	2 019	0,4	190,00	138	165,21
КЛ-6кВ ТП-2808- КТП-0706 к.2	2 019	0,4	190,00	138	165,57
2.1.2.6. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x185 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.2.7. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.2.8. КЛ 0,4 кВ кабелем АВББШв сечением 4x35 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.3. Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой					
2.1.3.1. КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x25 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.3.8. КЛ 0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4x240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.1.4. Кабель силовой					
2.2. КЛ 6-10 кВ			450,00		339,68
2.2.1. Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой					
2.2.3. Кабель бронированный с бумажной изоляцией в свинцовой оболочке с алюминиевой т					
2.2.3.4.2 КЛ 10 кВ кабелем АСБ сечением 3x120 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.3.5.1 КЛ 6 кВ кабелем АСБ сечением 3x150 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					

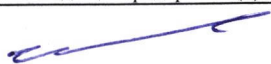
2.2.3.7.1 КЛ 6 кВ кабелем АСБ сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4. Кабель бронированный в алюминиевой оболочке с алюминиевой токопроводящей жил					
2.2.4.1.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х70 мм² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.1.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х70 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.2.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.2.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.3.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х120 мм² (1 цепное исполнение) в траншее			450,00		339,68
Прокл. КЛ-6кВ КТП-0124 - БКТП-1125	2 019	6,0	119	785	105,93
Прокл. КЛ-6кВ ТП-0123 оп.91 ф11 пс Уразаево	2 019	6,0	121	785	105,26
КЛ-6кВ КТП-5621 - оп ф12ПС Нефтекамск	2 019	6,0	210	785	128,50
2.2.4.4.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.5.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х185 мм² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.5.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х185 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.6.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.6.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.9.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм ² (2 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.10.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х50 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.5. Кабель силовой					
2.3. Горизонтально-направленное бурение					
2.3.1. Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 0,4 кВ					
2.3.2. Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ					
3. Строительство подстанций					7 852,70
3.1. Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения проходные					
3.1.1. КТПН-ПВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.2. КТПН-ПВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					

3.1.3. КТПН-ПВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.4. КТПН-ПВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.5. КТПН-ПВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.6. КТПН-ПВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					305,20
Установка КТП 5721 с ТМГ 250кВА	2 019	6,0		250	305,20
3.1.7. 2КТПН-ПВ-250 с трансформаторами ТМГ-2x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.8. КТПН-ПВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.9. 2КТПН-ПВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.10. КТПН-ПВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.12. 2КТПН-ПВ-160 с трансформаторами ТМГ- 2x160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.13. 2КТПН-ПВ-630 с трансформаторами ТМГ-2x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2. Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения тупиковые					
3.2.1. КТПН-ТВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.2. КТПН-ТВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.3. КТПН-ТВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.4. КТПН-ТВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.5. КТПН-ТВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.6. КТПН-ТВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					392,75
Установка КТП ТКК 5621 с трансформатором ТМГ-250/6-0,4	2 019	6,0		250	392,75
3.2.8. 2КТПН-ТВ-250 с трансформаторами ТМГ-2x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.9. КТПН-ТВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.10. 2КТПН-ТВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.11. КТПН-ТВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2.12. 2КТПН-ТВ-630 с трансформатором ТМГ- 2x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.3. Блочные комплектные трансформаторные подстанции однострановые односекционные					

3.3.1. БКТП-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.3.2. БКТП-400 с трансформатором ТМГ-400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.3.3. БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.3.4. БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.3.5. БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.3.6. БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
<i>3.4. Блочные комплектные трансформаторные подстанции двухтрансформаторные двухсекционные (количество ячеек 10)</i>					
3.4.1. 2БКТП-250 с трансформатором ТМГ-2х250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.4.2. 2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.4.3. 2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.4.4. 2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					6 808,40
2БКТП-0706 с двумя ТМГ-1000кВА	2 019	6,0		2 000	6 808,40
3.4.5. 2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.4.6. 2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
<i>Блочные распределительные пункты (БРП) однострансформаторные односекционные</i>					
<i>Блочные распределительные пункты (БРП) двухтрансформаторные двухсекционные</i>					
<i>2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ</i>					
<i>3.7. Мачтовые трансформаторные подстанции</i>					
<i>3.9. Столбовые трансформаторные подстанции</i>					
3.9.1. СТП с трансформатором ТМ-25 кВА номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					
3.9.2. СТП с трансформатором ТМ-40 кВА номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					
3.9.3. СТП с трансформатором ТМ-63 кВА номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					346,35
Установка КТПС 5821 с трансф-м 63кВА № 1907ВГ404	2 019	6,0		63	161,11
СТП-6021 с трансформатором 63кВА	2 019	6,0		63	185,23
3.9.4. СТП с трансформатором ТМ-100 кВА номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					

3.9.5. СТП с трансформатором ТМ-160 кВА номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					
3.9.6. СТП с трансформатором ТМ-250 кВА номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					
Установка реклоузеров с вакуумными выключателями 250А-630					
Установка управляемого разъединителя 10кВ 630А со SCADA системой					
Установка разъединителя РЛНД 250А-630А					
Установка разъединителя РЛК 250А - 630А					1 690,27
Установка РЛК на КТП-5621 от ВЛ-6кВ Ф-12 ПС Нефтекамск	2 019	6,0	39,00	1 680,00	91,40
Установка РЛК на КТП-5721 от ВЛ 6кВ фид 13 ПС Монтажная	2 019	6,0	9,00	1 680,00	46,48
Установка РЛК на КТП-5821 от ВЛ 6кВ фид 5 ПС Монтажная	2 019	6,0	30,00	1 680,00	47,17
Установка РЛК на КТП-5921 ВЛ 6кВ фид 5 ПС Монтажная	2 019	6,0	101,00	1 680,00	91,99
Установка РЛК на КТП-6021 от оп ф. 5 ПС Нефтекамск	2 019	6,0	36,00	1 680,00	65,77
Силовое оборудование ТП-2808 уст двух КСО-298	2 019	6,0		1 680,00	1 347,47
Строительство ПС 110/35/10 с трансформаторами 2*40 МВа					
Строительство ВЛ 110 кВ проводом АС сечением 185					
Строительство ПС 110/10 с трансформаторами 2*25 МВа					
Строительство ВЛ 110 кВ проводом АС сечением 240					
Строительство ПС 35/10 с трансформаторами 2*10 Мва					
Строительство ВЛ 35 кВ проводом АС сечением 120					
Строительство ПС 110/10 с трансформаторами 2*16 Мва					
Строительство ВЛ 110 кВ проводом АС сечением 70					
Строительство блочных распределительных пунктов					
РП до 8 линейных ячеек отходящих фидеров 10(6) кВ					
РП до 10 линейных ячеек отходящих фидеров 10(6) кВ					
РП до 14 линейных ячеек отходящих фидеров 10(6) кВ					

Директор



И.Ф.Хайруллин

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий	2019	0,4/6,0	2012,0	351,0
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))				
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кв ф. Ключевая с КТП 1208 Инв.№ 00000051	2 019	0,4	135	6,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4 кв ф. Строителей с КТП-8003	2 019	0,4	68	15,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4кв от ТП-509 фид. склад лит.Ч ул.Технабовская	2 019	0,4	152	4,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4кв КТП-2003 ф.ул.Тополинный проезд	2 019	0,4	126	15,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4кВ КТП-0339 ф.ул.Газетная	2 019	0,4	177	15,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4кВ КТП-2414 ф.Мечеть	2 019	0,4	149	6,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-0339 ф.ул.Полесная	2 019	0,4	390	15,00
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-7 ф.пожарное депо	2 019	0,4	600	15,00
1.3.1.4.2	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5721 от оп.ф.13 ПС "Монтажная"	2 019	6,0	9	15,00
1.3.1.4.2	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5821 от оп.ф.5 ПС "Монтажная"	2 019	6,0	30	15,00
1.3.1.4.2	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5621 от оп.ф.12 ПС "Нефтекамск"	2 019	0,4	39	140,00
1.3.1.4.2	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-6021 от оп.ф.5 ПС "Нефтекамск"	2 019	0,4	36	40,00
1.3.1.4.2	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5921 от оп.ф.5 ПС "Монтажная"	2 019	0,4	101	50,00
	<пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий	2019	0,4/6,0	3355,0	561,4

1	2	3	4	5	6
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))				
2.1.1.1.1	КЛ-0,4 кв от КТП-15003 ввод с оп. в ж/д пер.Юлдаш 1А	2019	0,4	95	6
2.1.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-1218 оп.1 ф.ул.1	2019	0,4	100	4
2.1.1.1.1	КЛ-0,22кВ на игровые площадки	2019	0,4	1295	0,057
2.1.1.1.1	КЛ-0,4кВ СТП-4921 до камеры видеонаблюдения	2019	0,4	40	5
2.1.1.1.1	КЛ-0,4кВ КТП-15006 от оп.ф.Яблонева до щита освещения	2019	0,4	230	5
2.1.1.1.1	КЛ-0,4кВ ТП-1510 до гаражей ул.Декабристов 11Д	2019	0,4	180	50
2.1.1.1.1	КЛ-0,4кВ ТП-1510 до здания ул.Кувыкина 12	2019	0,4	210	38,32
2.1.1.1.1	КЛ-6кВ от КТП-5721 оп. ф. 13 ПС "Монтажная"	2019	6	55	15
2.1.1.1.1	КЛ-6 кВ от КТП-5821 оп.ф.5 ПС "Монтажная"	2019	6	165	50
2.1.1.1.2	КЛ-0,4кВ КТП-0339 оп.1 ф.ул.Газетная	2019	0,4	55	15
2.1.1.1.2	КЛ-0,4кВ КТП-2414 оп.1 ф.Мечеть	2019	0,4	65	15
2.1.1.1.2	КЛ-0,4кВ от КТП-0339 оп.1 ф.ул.Полесная	2019	0,4	60	15
2.1.1.1.2	КЛ-0,4кВ ТР-802 до учебного полигона ННК	2019	0,4	75	0,057
2.1.1.1.2	КЛ-6кВ КТП-5621- оп.ф.12 ПС "Нефтекамск"	2019	6	210	140
2.1.1.1.3	КЛ-0,4кВ ТП-5004 до молочной кухни ул.Ленина 11	2019	0,4	280	140
2.1.1.1.3	КЛ-6кВ КТП-0124 до БКТП-1125	2019	6	119	30
2.1.1.1.3	КЛ-6кВ ТП-0123 до КТП-0124	2019	6	121	33
	<пообъектная расшифровка>				
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
3.j.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				

Директор



Ш.Ф.Хайруллин

Приложение № 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным
подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, свыше 150 квт

за 2019 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем макси- мальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	39045,91203	10	20168	3904,59
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	58341,21797	10	20168	5834,12

Директор



Ш.Ф. Хайруллин

Приложение № 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным
подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, до 150 кВт включительно

за 2019 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2630694,80	328	4298,04	8020,41
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5216066,76	328	4298,04	15902,64

Директор



Ш.Ф. Хайруллин

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	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)	1979,31	
+В14 Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6550,99	2451
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Директор



Ш.Ф. Хайруллин

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	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:	14028,31	18,45762	1518
0,4 кВ	4286,32	7,63512	1265
1 - 20 кВ	9741,99	10,8225	253
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	23902,37	50,07547	1008
0,4 кВ	20454,81	42,66947	906
1 - 20 кВ	3447,56	7,406	102
35 кВ	0	0	0

Директор



Ш.Ф. Хайруллин

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

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	282	5	0	2460,7	75	0	346,55	2,2917	0
в том числе льготная категория *	217	5	0	2185,1	75	0	99,458	2,2971	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	18	8	0	886	463	0	200,84	85,106	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	3	0	429,6	906,9	0	10,547	10823	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	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.

Директор



Ш.Ф. Хайруллин

Приложение № 5

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ**о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год**

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	342	5	0	2,649	75	0
в том числе льготная категория *	199	5	0	1,993	75	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	23	8	0	1,06	500	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	0	0	0,43	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

Директор



Ш.Ф. Хайруллин

* 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.