

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП «Электрические сети» городского округа г.Стерлитамак на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети»
городского округа город Стерлитамак
2. Сокращенное наименование МУП «Электрические сети» городского округа _____
г.Стерлитамак _____
3. Место нахождения Республика Башкортостан. г.Стерлитамак, ул.Щербакова,1А _____
4. Адрес юридического лица 453126, Россия. Республика Башкортостан. г.Стерлитамак.
ул.Щербакова,1А _____
5. ИНН 0268004425 _____
6. КПП 026801001 _____
7. Ф.И.О. руководителя Крупинов Геннадий Васильевич _____
8. Адрес электронной почты mail@elsetistr.ru _____
9. Контактный телефон (3473) 25-08-64 _____
10. Факс (3473) 25-08-64 _____

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
 для расчета платы за технологическое присоединение
 к территориальным распределительным сетям на уровне
 напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
 мощностью менее 8900 кВт
 МУП «Электрические сети» городского округа г.Стерлитамак
 (наименование сетевой организации)
 на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	1014,46 204,68 56,05	275,33
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	370,41 76,76 20,43	94,18
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	258,59 54,25 12,20	72,57
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	0 0 5,63	0
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт	рублей/ кВт	385,46 73,67 17,79	108,58

С _{2,1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи:	рублей/ км		
	1. На уровне напряжения ниже 35кВ и мощности до 150 кВт включительно:			
	- ВЛ-0,4кВ проводом марки СИП-2 с сечением до 25 мм ² на железобетонных опорах (ввод);		73977,50	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		48153,50	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		82768,50	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на железобетонных опорах (ввод);		85687,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		65827,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		113720,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на железобетонных опорах (ввод);		97286,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		78085,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		120867,50	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		91878,5	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		134032,50	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		96375,50	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		145578,00	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		115239,00	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		154029,50	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 120 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		137552,50	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 120 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение).		180451,50	
	2. На уровне напряжения ниже 35кВ и мощности от 150 кВт до 8900 кВт:			
	- ВЛ-0,4кВ проводом марки СИП-2 с сечением до 25 мм ² на железобетонных опорах (ввод);		147955,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		96307,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		165537,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на железобетонных опорах (ввод);		171374,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		131654,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		227440,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на железобетонных опорах (ввод);		194572,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² по существующим опорам (1 цепное исполнение);		156170,00	
	- ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение);		241735,00	
	- ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² по		183757,00	

	<p>существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 50 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 70 мм² по существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 70 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 95 мм² по существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 95 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 120 мм² по существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 120 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение).</p>		<p>268065,00 192751,00 291156,00 230478,00 308059,00 275105,00 360903,00</p>	
С _{3.1}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи:</p> <p>1. На уровне напряжения ниже 35кВ и мощности до 150 кВт включительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБШв с числом жил -4 и сечением 50 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 50 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 95 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБШв с числом жил -4 и сечением 95 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБШв с числом жил -4 и сечением 120 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки ААШвУ с числом жил -3 и сечением 120 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 70 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 95 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 120 мм². - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБЛУ с числом жил-3 и сечением 150 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 185 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 240 мм². <p>-Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ (строительно-монтажные работы без кабеля, 1 цепное исполнение); -Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ (строительно-монтажные работы без кабеля, 1 цепное исполнение);</p> <p>2. На уровне напряжения ниже 35кВ и мощности от 150 кВт до 8900 кВт:</p> <ul style="list-style-type: none"> - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБШв с числом жил -4 и сечением 50 мм²; - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 50 мм²; 	<p>рублей/ км</p>	<p>86994,50 100706,00 127282,00 105873,00 109795,00 142741,00 135937,00 150447,50 164661,50 202110,00 228100,50 259055,00 363395,00 1160610,00 173989,00 201412,00</p>	

	<p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 95 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБШв с числом жил -4 и сечением 95 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБШв с числом жил -4 и сечением 120 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки ААШвУ с числом жил -3 и сечением 120 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 70 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 95 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки ААШвУ с числом жил-3 и сечением 120 мм².</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБлУ с числом жил-3 и сечением 150 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 185 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 240 мм².</p> <p>-Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ (строительно-монтажные работы без кабеля, 1 цепное исполнение);</p> <p>-Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ (строительно-монтажные работы без кабеля, 1 цепное исполнение);</p>		<p>254564,00</p> <p>211746,00</p> <p>219590,00</p> <p>285482,00</p> <p>271874,00</p> <p>300895,00</p> <p>329323,00</p> <p>404220,00</p> <p>456201,00</p> <p>518110,00</p> <p>726790,00</p> <p>2321220,00</p>	
С _{4.1}	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения:</p> <p>1. На уровне напряжения ниже 35кВ и мощности до 150 кВт включительно:</p> <p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТПН-ПК-63/10 с трансформатором ТМГ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТПН-ПК-100/10 с трансформатором ТМГ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТПН-ПК 160 с трансформатором ТМГ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТПН-ПК 250 с трансформатором ТМГ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТПН-ПК 400 с трансформатором ТМГ-400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p> <p>- КТПН-ПК 630 с трансформатором ТМГ-630кВА на</p>	рублей/ кВт	<p>803,88</p> <p>528,83</p> <p>345,22</p> <p>237,57</p> <p>545,09</p> <p>355,63</p> <p>262,74</p> <p>194,03</p> <p>1051,15</p> <p>681,99</p> <p>440,01</p> <p>310,88</p> <p>222,92</p> <p>168,47</p>	

номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ; - 2КТПН-ПК 250 с трансформаторами ТМГ-2х250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		209,65	
- 2КТПН-ПК 400 с трансформаторами ТМГ-2х400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		154,91	
- 2КТПН-ПК 630 с трансформаторами ТМГ-2х630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		126,48	
- БКТП-400 с трансформатором ТМГ-400кВА, РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1540,61	
- БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА, РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1008,43	
- БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		667,33	
- БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		536,55	
- БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		443,73	
- 2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		811,60	
- 2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		545,09	
- 2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		375,89	
- 2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		302,75	
- 2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		261,07	
- КТПН-ТК-25 с трансформатором ТМГ-25кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1358,76	
- КТПН-ТК-40 с трансформатором ТМГ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		913,06	
- КТПН-ТК-63 с трансформатором ТМГ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		618,71	
- КТПН-ТК-100 с трансформатором ТМГ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		409,46	
- КТПН-ТК-160 с трансформатором ТМГ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		269,73	
- КТПН-ТК-250 с трансформатором ТМГ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		199,69	
- КТПН-ТК-400 с трансформатором ТМГ-400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		144,02	
- КТПН-ТК-630 с трансформатором ТМГ-630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		122,75	
- 2КТПН-ТК-250 с трансформаторами ТМГ-2х250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		195,14	
- 2КТПН-ТК-400 с трансформаторами ТМГ-2х400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		141,17	
- 2КТПН-ТК-630 с трансформаторами ТМГ-2х630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		119,10	
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однострансформаторные односекционные, до 8 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2086,03	
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однострансформаторные односекционные, до 10 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2296,92	
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однострансформаторные односекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2507,82	
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однострансформаторные односекционные, до 8 ячеек 10(6)/0,4кВ;		1398,35	
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА		1531,22	

<p>однотрансформаторные односекционные, до 10 ячеек 10(6)/0,4кВ; - БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА</p>		1664,08	
<p>однотрансформаторные односекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ; - БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА</p>		1288,60	
<p>однотрансформаторные односекционные, до 14 ячеек 10(6)/0,4кВ; - БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА</p>		1454,68	
<p>однотрансформаторные односекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2х630кВА</p>		1293,42	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2х630кВА</p>		1718,50	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2х630кВА</p>		2034,84	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2х1000кВА</p>		873,00	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2х1000кВА</p>		1183,79	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2х1000кВА</p>		1383,09	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА</p>		641,45	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА</p>		766,01	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА</p>		890,57	
<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ.</p>			
<p>2. На уровне напряжения ниже 35кВ и мощности от 150 кВт до 8900 кВт:</p>			
<p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		1607,75	
<p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		1057,66	
<p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		690,45	
<p>- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		475,13	
<p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		1090,17	
<p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		711,26	
<p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		525,48	
<p>- КТП столбовой с трансформатором ТМ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		388,06	
<p>- КТПН-ПК-63/10 с трансформатором ТМГ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		2102,30	
<p>- КТПН-ПК-100/10 с трансформатором ТМГ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		1363,98	
<p>- КТПН-ПК 160 с трансформатором ТМГ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		880,02	
<p>- КТПН-ПК 250 с трансформатором ТМГ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		621,75	
<p>- КТПН-ПК 400 с трансформатором ТМГ-400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;</p>		445,84	

- КТПН-ПК 630 с трансформатором ТМГ-630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	336,94
- 2КТПН-ПК 250 с трансформаторами ТМГ-2х250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	419,29
- 2КТПН-ПК 400 с трансформаторами ТМГ-2х400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	309,82
- 2КТПН-ПК 630 с трансформаторами ТМГ-2х630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	252,96
- БКТП-400 с трансформатором ТМГ-400кВА,РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	3081,22
- БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА,РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	2016,87
- БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА,РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	1334,67
- БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250кВА,РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	1073,10
- БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА,РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	887,46
- 2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400кВА, РШНН-16,РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	1623,20
- 2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630кВА, РШНН-16,РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	1090,17
- 2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000кВА, РШНН-16,РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	751,79
- 2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250кВА, РШНН-16,РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	605,50
- 2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600кВА, РШНН-16,РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	522,14
- КТПН-ТК-25 с трансформатором ТМГ-25кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	2717,53
- КТПН-ТК-40 с трансформатором ТМГ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	1826,12
- КТПН-ТК-63 с трансформатором ТМГ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	1237,42
- КТПН-ТК-100 с трансформатором ТМГ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	818,91
- КТПН-ТК-160 с трансформатором ТМГ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	539,47
- КТПН-ТК-250 с трансформатором ТМГ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	399,38
- КТПН-ТК-400 с трансформатором ТМГ-400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	288,04
- КТПН-ТК-630 с трансформатором ТМГ-630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	245,51
- 2КТПН-ТК-250 с трансформаторами ТМГ-2х250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	390,28
- 2КТПН-ТК-400 с трансформаторами ТМГ-2х400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	282,35
- 2КТПН-ТК-630 с трансформаторами ТМГ-2х630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;	238,19
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однострансформаторные односекционные, до 8 ячеек 10(6)/0,4кВ;	4172,06
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однострансформаторные односекционные, до 10 ячеек 10(6)/0,4кВ;	4593,85
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однострансформаторные односекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;	5015,64
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однострансформаторные односекционные, до 8 ячеек 10(6)/0,4кВ;	2796,71

- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однотрансформаторные односекционные, до 10 ячеек 10(6)/0,4кВ;	3062,44
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однотрансформаторные односекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;	3328,16
- БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА однотрансформаторные односекционные, до 14 ячеек 10(6)/0,4кВ;	2577,20
- БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА однотрансформаторные односекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;	2909,36
-2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2х630кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;	2586,84
- 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2х630кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;	3437,00
- 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2х630кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ;	4069,69
- 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2х1000кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;	1746,01
- 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2х1000кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;	2367,59
- 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2х1000кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ;	2766,18
- 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;	1282,90
- 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;	1532,02
- 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ.	1781,14

<*> Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимо й валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	966770,10 299747,80 44339,23 14127,00	2610,0 3905,0 2170,3 150,0	370,41 76,76 20,43 94,18
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": - строительство воздушных линий - строительство кабельных линий - строительство пунктов секционирования - строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ - строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	3580843,0 20125944,0 28712283,0		
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	674919,90 211846,25 26477,66 10885,50	2610,0 3905,0 2170,3 150,0	258,59 54,25 12,20 72,57
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	0 0 12218,79 0	0 0 2170,3 0	0 0 5,63 0
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: - по постоянной схеме: до 150 кВт включительно от 150 кВт до 670 кВт включительно от 670 кВт до 8900 кВт - по временной схеме	1006050,60 287681,35 38609,64 16287,00	2610,0 3905,0 2170,3 150,0	385,46 73,67 17,79 108,58

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак

Г.В.Крупинов

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1709,93	3609,95
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	952,09	2165,93
отчисления на страховые взносы	289,43	658,44
прочие расходы - всего	468,41	785,58
из них:		
работы и услуги производственного характера	272,71	346,83
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	195,70	438,75
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	195,70	438,75
внебюджетные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	22242,97	52419,07
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	1487,92	2502,79
Итого (размер необходимой валовой выручки)	22464,98	53526,23

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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)	69574,8	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	16479,2	8520
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	—	—

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов

Исп.Шамин Д.Е.

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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:			
0,4 кВ	6585,2	4,014	2205,0
1 - 20 кВ	63562,7	38,051	6840,0
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	46482,1	75,401	3876
1 - 20 кВ	110,091	1,051	1641
35 кВ			

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 (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	216	-	-	2110,871	-	-	222,7	-	-
в том числе льготная категория <*>	188	-	-	1858,227	-	-	87,6	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	17	-	-	872,0	-	-	934,6	-	-
в том числе льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	-	-	320,0	-	-	106,5	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> 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 МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов

Исп.Курмашева О.У.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2016 (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	490	2	-	4939,7465	26,0	-
в том числе льготная категория <*>	431	1	-	4422,2270	15,0	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	51	2	-	2624,5050	234,1	-
в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	11	2	-	3465,5900	1020,0	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	-	-	1490,3000	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

<*> 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 МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов