

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
МУП «Электрические сети» городского округа г.Стерлитамак на 2018 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 2018 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	618,52 105,62 61,16	195,90
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	217,79 38,39 21,61	64,73
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	158,03 28,09 13,40	51,73
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 6,19	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	242,70 39,14 19,96	79,44

С _{2.1}	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ВЛ-0,4кВ проводом марки СИП-2 с сечением до 25 мм² на железобетонных опорах (ввод); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм² по существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 50 мм² на железобетонных опорах (ввод); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм² по существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 70 мм² на железобетонных опорах (ввод); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 95 мм² по существующим опорам (1 цепное исполнение); - ВЛ-0,4кВ проводом СИП сечением до 95 мм² на железобетонных опорах (1 цепное исполнение); - ВЛ-6-10кВ проводом СИП сечением до 50 мм² по 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). 	рублей/ км		
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> <ul style="list-style-type: none"> - кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБбШв 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 	рублей/ км		

	<p>марки АВБбШв с числом жил -4 и сечением 95 мм²;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-0,4кВ марки АВБбШв 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 мм ;</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 мм ;</p> <p>- кабель силовой с алюминиевыми жилами - КЛ-6- 10кВ марки АСБУ с числом жил-3 и сечением 240 мм .</p> <p>-Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ кабелем сечением 50 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ кабелем сечением 70 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ кабелем сечением 95 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ кабелем сечением 120 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ кабелем сечением 150 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-0,4 кВ кабелем сечением 185 мм² протяженностью 1000 м.</p> <p>-Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ кабелем сечением 50 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ кабелем сечением 70 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ кабелем сечением 95 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ кабелем сечением 120 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ кабелем сечением 150 мм² протяженностью 1000 м;</p> <p>-горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ-6-10 кВ кабелем сечением 240 мм² протяженностью 1000 м.</p>		<p>298193,00</p> <p>283965,00</p> <p>332351,60</p> <p>360708,09</p> <p>380736,74</p> <p>462499,58</p> <p>473873,63</p> <p>535961,73</p> <p>902932,36</p> <p>917438,31</p> <p>940313,85</p> <p>936921,34</p> <p>969341,70</p> <p>992673,01</p> <p>1043338,58</p> <p>1072171,45</p> <p>1104298,02</p> <p>1127401,36</p> <p>1164059,55</p> <p>1254588,70</p>	
C _{4.i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за	рублей/ кВт		

технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения:			
- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1607,87	
- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1062,01	
- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		695,20	
- КТП мачтовая с трансформатором ТМ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		471,73	
- КТП столбовой с трансформатором ТМ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1098,34	
- КТП столбовой с трансформатором ТМ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		747,93	
- КТП столбовой с трансформатором ТМ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		524,87	
- КТП столбовой с трансформатором ТМ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		365,35	
- КТПН-ПК-40/10 с трансформатором ТМГ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		2948,90	
- КТПН-ПК-63/10 с трансформатором ТМГ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1982,29	
- КТПН-ПК-100/10 с трансформатором ТМГ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1296,53	
- КТПН-ПК 160/10 с трансформатором ТМГ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ,		847,58	
- КТПН-ПК 250/10 с трансформатором ТМГ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		608,95	
- КТПН-ПК 400/10 с трансформатором ТМГ-400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		424,64	
- КТПН-ПК 630/10 с трансформатором ТМГ-630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		329,05	
- 2КТПН-ПК 250 с трансформаторами ТМГ-2x250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		419,56	
- 2КТПН-ПК 400 с трансформаторами ТМГ-2x400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		309,92	
- 2КТПН-ПК 630 с трансформаторами ТМГ-2x630кВА 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;		3106,67	
- БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА, РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		2030,83	
- БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА, РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1367,16	
- БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250кВА, РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1099,03	
- БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА, РШНН- 16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		903,39	
		1630,47	
- 2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2x400кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1093,81	
- 2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2x630кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		753,38	
- 2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2x1000кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		607,07	
- 2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2x1250кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		523,30	
- 2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2x1600кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		2801,26	
- КТПН-ТК-25 с трансформатором ТМГ-25кВА на			

номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ; - КТПН-ТК-40 с трансформатором ТМГ-40кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1830,73	
- КТПН-ТК-63 с трансформатором ТМГ-63кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		1235,12	
- КТПН-ТК-100 с трансформатором ТМГ-100кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		818,11	
- КТПН-ТК-160 с трансформатором ТМГ-160кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		539,65	
- КТПН-ТК-250 с трансформатором ТМГ-250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		395,78	
- КТПН-ТК-400 с трансформатором ТМГ-400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		288,64	
- КТПН-ТК-630 с трансформатором ТМГ-630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		245,52	
- 2КТПН-ТК-250 с трансформаторами ТМГ-2x250кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		397,02	
- 2КТПН-ТК-400 с трансформаторами ТМГ-2x400кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		282,45	
- 2КТПН-ТК-630 с трансформаторами ТМГ-2x630кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ;		238,21	
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однотрансформаторные односекционные, до 8 ячеек 10(6)/0,4кВ;		4195,06	
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однотрансформаторные односекционные, до 10 ячеек 10(6)/0,4кВ;		4610,03	
- БРП-630 с трансформатором ТМГ-630кВА однотрансформаторные односекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;		5030,10	
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однотрансформаторные односекционные, до 8 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2802,07	
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однотрансформаторные односекционные, до 10 ячеек 10(6)/0,4кВ;		3068 27	
- БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000кВА однотрансформаторные односекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;		3338 10	
- БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА однотрансформаторные односекционные, до 14 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2585 53	
- БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600кВА однотрансформаторные односекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2928 92	
- 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2x630кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2595,84	
- 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2x630кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;		3478,45	
- 2БРП-630 с трансформатором ТМГ-2x630кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ;		4088,18	
- 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2x1000кВА двухтрансформаторные двухсекционные до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;		1746,06	
- 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2x1000кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2367,60	
- 2БРП-1000 с трансформатором ТМГ-2x1000кВА двухтрансформаторные двухсекционные до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ;		2794,50	
- 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2x1600кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 12 ячеек 10(6)/0,4кВ;		1300,57	
- 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2x1600кВА		1544,68	

<p>двухтрансформаторные двухсекционные, до 18 ячеек 10(6)/0,4кВ; - 2БРП-1600 с трансформатором ТМГ-2х1600кВА двухтрансформаторные двухсекционные, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ.</p>		1784,22	
--	--	---------	--

<*> 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

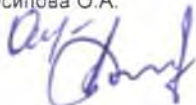
Г.В.Крупинов

Исп.Осипова О.А.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

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	427744,96 128176,85 15125,62 9708,95	1964,0 3339,0 700,0 150,0	217,79 38,39 21,61 64,73
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	2536786,0 18556007,0 20738870,0		
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	310368,46 93798,83 9379,88 7759,21	1964,0 3339,0 700,0 150,0	158,03 28,09 13,40 51,73
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 7332,69 0	0 0 700,0 0	0 С 6 19 С
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	476663,95 130673,25 13968,77 11916,60	1964,0 3339,0 700,0 150,0	242,70 39,14 19,96 79,44

Директор МУП «Электрические сети» ГО
г.Стерлитамак
Исп.Осипова О.А.




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	2127,80	1639,62
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	1281,0	937,34
	отчисления на страховые взносы	389,5	284,95
	прочие расходы - всего	457,3	417,33
	из них:		
	работы и услуги производственного характера налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	199,7	229,61
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	257,6	187,72
	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	257,6	187,72
	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	32960,3	54831,7
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	2501,6	22500,7
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	32586,50	33970,62

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г.Стерлитамак



Г.В.Крупинов

Исп. Осипова О.А.



(форма)

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)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	71324,645	26711
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г. Стерлитамак

Г.В.Крупинов

Исп. Д.Е.Шамин
(3473)25-73-70

(форма)

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	10069,819	16,272	1587
1 - 20 кВ	77753,183	51,540	5112
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	68106,352	101,092	10224
1 -20 кВ	7740,364	8,149	882
35 кВ	0	0	0

Директор МУП «Электрические сети»
ГО г. Стерлитамак

Г.В.Крупинов

Исп. Д.Е.Шамин
(3473)25-73-70

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
2017 (текущий) год (I,II,III кв.)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.руб.)		
		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	468	-	-	5 043,32	-	-	379,4	-	-
	в том числе льготная категория <*>	409	-	-	4 857,54	-	-	194,8	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	29	-	-	1 745,6	-	-	1 450,9	-	-
	в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	2	-	1 674,25	950,0	-	12 047,3	379,5	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

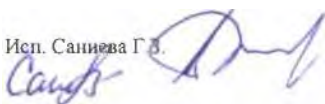
<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> 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



ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2017 (текущий) год (I,II,III кв.)

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	494	-	-	5318,32	-	-
	в том числе льготная категория <*>	428	-	-	5088,54	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	36	-	-	2442,37	-	-
	в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	13	3	-	5609,08	650,0	-
	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. Саниева Г.З.

