

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение**

ООО «Электрические сети» г. Бирск РБ на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
2. Сокращенное наименование: ООО «Электрические сети»
3. Место нахождения: Республика Башкортостан, город Бирск, ул. Кольцевая, 1
4. Адрес юридического лица: Республика Башкортостан, город Бирск, ул. Кольцевая, 1
5. ИНН: 0257009703
6. КПП: 025701001
7. Ф.И.О. руководителя: Князев Иван Николаевич
8. Адрес электронной почты: office@elsbirsk.ru
9. Контактный телефон: 8(34784)3-47-16
10. Факс: 8(34784)3-47-16

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 ООО "Электрические сети"
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
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	рублей/кВт	892,66	417,86	304,83
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	485,31	184,60	115,03
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	407,35	233,26	189,80
C _{2,i}	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			
*	ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры	рублей/км			
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на деревянных опорах (1 цепное исполнение-магистраль)	рублей/км		297 057,60	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		249 036,47	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на деревянных опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		259 574,24	
	ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры	рублей/км			
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		130 168,86	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		157 970,63	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		188 985,81	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		220 019,80	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		251 371,04	

	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		264 677,73	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		311 004,24	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		318 550,56	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 185 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		326 096,86	
	ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам	рублей/км			
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм2	рублей/км		82 099,45	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм2	рублей/км		85 382,34	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм2	рублей/км		88 798,64	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2	рублей/км		97 108,59	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2	рублей/км		122 249,38	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2	рублей/км		141 767,61	
	ВЛ 6-10 кВ железобетонные опоры	рублей/км			
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		296 363,96	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		320 404,83	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	рублей/км		672 850,15	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		341 254,57	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	рублей/км		716 634,60	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		368 777,96	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		381 565,93	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	рублей/км		774 433,72	
C _{3,i}	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	рублей/км			
*					
	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой	рублей/км			
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		288 504,06	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		297 886,05	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		307 729,07	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		317 099,98	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		327 079,49	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		336 146,51	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		345 627,79	
	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3x(1x50 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		476 595,78	

	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х70 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		556 364,21	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х95 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		593 992,49	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х120 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		631 621,40	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х185 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		669 250,35	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х240 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		706 879,95	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х400 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		729 320,89	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х500 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		790 758,64	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х630 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		887 227,20	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х240 мм2) (2 цепное исполнение)	рублей/км		1 201 694,63	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х500 мм2) (2 цепное исполнение)	рублей/км		1 344 289,68	
C _{3,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения 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			
	Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 0,4 кВ	рублей/км			
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*50 мм2	рублей/км		630 504,00	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*70 мм2	рублей/км		726 335,40	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*95 мм2	рублей/км		822 166,79	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*120мм2	рублей/км		834 117,16	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*150 мм2	рублей/км		845 877,00	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*185 мм2	рублей/км		884 189,45	
	Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*120/50-10	рублей/км		1 839 658,63	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*150/25-10	рублей/км		1 858 859,17	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*185/25-10	рублей/км		1 877 774,82	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*185/35-10	рублей/км		1 896 895,84	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*240/35-10	рублей/км		1 924 627,24	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*400/35-10	рублей/км		1 910 730,29	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*500/35-10	рублей/км		1 970 901,00	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*630/35-10	рублей/км		2 105 471,90	
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 технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт			
*					
	Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения проходные	рублей/кВт			
	КТПН-ПВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 768,75	
	КТПН-ПВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 037,34	
	КТПН-ПВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 998,44	

КТПН-ПВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 309,70	
КТПН-ПВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		858,47	
КТПН-ПВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		594,47	
2КТПН-ПВ-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 304,04	
КТПН-ПВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		413,54	
2КТПН-ПВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		885,69	
КТГШ-ПВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		305,55	
2КТПН-ПВ-630 с трансформаторами ТМГ- 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		662,74	
Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения тупиковые	рублей/кВт			
КТПН-ТВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 565,11	
КТПН-ТВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 655,24	
КТПН-ТВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 120,85	
КТПН-ТВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		762,54	
КТПН-ТВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		530,74	
КТПН-ТВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		388,53	
КТПН-ТВ-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		557,03	
2КТПН-ТВ-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 003,44	
КТПН-ТВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		287,60	
2КТПН-ТВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		688,81	
КТПН-ТВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		225,92	
2КТГШ-ТВ-630 с трансформаторами ТМГ- 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		521,30	
Блочные комплектные трансформаторные подстанции однотрансформаторные одnoseкционные с общим количеством ячеек - 4	рублей/кВт			
БКТП-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 125,76	
БКТП-400 с трансформатором ТМГ-400 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 980,33	
БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 325,16	
БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		909,47	
БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		790,78	

БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		708,99	
Блочные комплектные трансформаторные подстанции двухтрансформаторные двухсекционные с общим количеством ячеек - 10	рублей/кВт			
2БКТП-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		6 389,17	
2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 045,96	
2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 733,37	
2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2хЮ00 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 879,66	
2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 700,21	
2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 374,26	
Блочные распределительные пункты (БРП) однострансформаторные односекционные	рублей/кВт			
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 8 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 754,88	
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 10 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		5 309,81	
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		6 052,87	
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 8 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 093,01	
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 10 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 524,54	
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 865,75	
БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, с общим количеством до 14 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 833,67	
БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 517,91	
Блочные распределительные пункты (БРП) двухтрансформаторные двухсекционные	рублей/кВт			
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		6 995,47	
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		9 481,12	
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		11 971,80	
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2хЮ00 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 470,48	

2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		6 037,44	
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		7 541,67	
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 896,72	
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 877,08	
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 817,23	
Мачтовые трансформаторные подстанции	рублей/кВт			
МТП с трансформатором ТМ-25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 672,23	
МТП с трансформатором ТМ-40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 660,40	
МТП с трансформатором ТМ-63 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		998,11	
МТП с трансформатором ТМ-100 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		759,47	
МТП с трансформатором ТМ-160 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		527,64	
Распределительные пункты	рублей/кВт			
РП до 8 линейных ячеек (6 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	рублей/кВт		443,64	
РП до 10 линейных ячеек (8 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	рублей/кВт		517,77	
РП до 14 линейных ячеек (12 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	рублей/кВт		647,24	

* Ставки платы , и за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении на 2019 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
		(рублей)		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	415 364,20	1 096,40	784,94
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	357 673,47	737	485,31
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	43 381,00	235	184,6
	по временной схеме	14 309,73	124,4	115,03
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			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	379 819,17	1 096,40	835,41
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	300 216,95	737	407,35
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	55 991,10	235	238,26
	по временной схеме	23 611,12	124,4	189,8
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.			
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	по временной схеме			

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 вкл.			
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	по временной схеме			

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение на 2019 год (тыс.руб.)

№	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего		657,89	99,37	37,92
	в том числе:				
	вспомогательные материалы				
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда		372,35	56,24	21,46
	отчисления на страховые взносы		113,19	17,10	6,52
	прочие расходы - всего		172,35	26,03	9,94
	из них:				
	работы и услуги производственного характера				
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций				
	работы и услуги непроизводственного характера - всего				
	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		172,35		
	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				
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)				
4	Итого (размер необходимой валовой выручки)		657,89	99,37	37,92

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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	9591,11	2788
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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	2776,45	1,957	970,03
	1 - 20 кВ	1971,05	1,248	532,8
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	18061,88	27,137	1869,93
	1 - 20 кВ	5075,27	5,833	384
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
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	246			3165			170,2		
	в том числе									
	<u>льготная категория*</u>	238			3076			110,9		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	23			1740,1			221,64		
	в том числе									
	<u>льготная категория**</u>									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего									
	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.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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	271			3458		
	в том числе						
	<u>льготная категория*</u>	219			2810		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	28			2156,3		
	в том числе						
	<u>льготная категория**</u>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1			250		
	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.