

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение**

ООО «Электрические сети» г. Бирск РБ на 2017 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 2017 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	956,44	166,84	135,62
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	443,81	87,62	65,75
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	172,03	28,80	31,87
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	рублей/км	0	16,09	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")	рублей/кВт	340,60	34,33	38,00
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 проводом СИП-2 с сечением 3х50+1х70мм ² на железобетонных опорах		94 353,00	188 706,00	188 706,00
	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х70+1х95мм ² на железобетонных опорах		97 901,50	195 803,00	195 803,00

	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х95+1х95мм ² на железобетонных опорах		108 366,50	216 733,00	216 733,00
	ВЛ-10 кВ проводом АС-50 на железобетонных опорах		109 279,00	218 558,00	218 558,00
	ВЛ-10 кВ проводом АС-70 на железобетонных опорах		113 031,00	226 062,00	226 062,00
	ВЛ-10 кВ проводом АС-95 на железобетонных опорах		140 549,00	281 098,00	281 098,00
* 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 силовой – КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х70 мм ²		120 573,00	241 146,00	241 146,00
	Кабель силовой – КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х95 мм ²		131 746,00	263 492,00	263 492,00
	Кабель силовой – КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х120 мм ²		141 227,50	282 455,00	282 455,00
	Кабель силовой – КЛ-10 кВ марки ААБл с сечением 3х95 мм ²		194 443,00	388 886,00	388 886,00
	Кабель силовой – КЛ-10 кВ марки ААБл с сечением 3х150 мм ²		223 231,00	446 462,00	446 462,00
	Кабель силовой – КЛ-10 кВ марки ААБл с сечением 3х185 мм ²		255 674,50	511 349,00	511 349,00
* 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			
	Кабель силовой – КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х70 мм ²		849 788,50	1 699 577,00	1 699 577,00
	Кабель силовой – КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х95 мм ²		858 688,50	1 717 377,00	1 717 377,00
	Кабель силовой – КЛ-0,4 кВ марки АВБбШв с сечением 4х150 мм ²		955 888,00	1 911 776,00	1 911 776,00
	Кабель силовой – КЛ-10 кВ марки ААБл с сечением 3х95 мм ²		914 362,00	1 828 724,00	1 828 724,00
	Кабель силовой – КЛ-10 кВ марки ААБл с сечением 3х150 мм ²		942 233,00	1 884 466,00	1 884 466,00
	Кабель силовой – КЛ-10 кВ марки ААБл с сечением 3х185 мм ²		1 068 897,50	2 137 795,00	2 137 795,00
* 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			
	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН 250 с трансформатором ТМГ – 250 кВА	рублей/кВт	220,00	440,00	440,00

	Комплектная трансформаторная подстанция БКТП 400 с трансформатором ТМГ – 400 кВА	рублей/кВт	325,50	651,00	651,00
	Комплектная трансформаторная подстанция БКТП 630 с трансформатором ТМГ – 630 кВА	рублей/кВт	374,00	748,00	748,00

* 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 2017 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:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	61658,92	138,93	443,81
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	14545,59	166	87,62
	по временной схеме	9862,13	150	65,75
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:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	23900,08	138,93	172,03
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	4780,02	166	28,80
	по временной схеме	4780,02	150	31,87
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	0	0	0
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	2670,91	166	16,09
	по временной схеме	0	0	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 вкл.	47319,62	138,93	340,60
	по постоянной схеме свыше 150 кВт	5699,47	166	34,33
	по временной схеме	5699,47	150	38,00

* 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 2017 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		132 878,62	27 695,99	20 341,62
	в том числе:				
	вспомогательные материалы				
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда		68 428,39	16 879,17	11 791,77
	отчисления на страховые взносы		20 802,23	5 131,26	3 584,69
	прочие расходы - всего		43 648,00	5 685,56	4 965,16
	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		43 648,00	5 685,56	4 965,16
	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)		132 878,62	27 695,99	20 341,62

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 в том числе льготная категория*	206,00	---	---	1 726,00	---	---	184 171,73	---	---
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**	13,00	---	---	579,83	---	---	585 561,91	---	---
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1,00	---	---	166,00	---	---	1 308 182,92	---	---
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 в том числе льготная категория*	210,00	---	---	1 808,00	---	---
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**	15,00	---	---	615,83	---	---
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	2,00	---	---	518,00	---	---
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.