

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «Горэлектросеть» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование *Акционерное общество «Горэлектросеть»*
2. Сокращенное наименование *АО «Горэлектросеть»*
3. Место нахождения *Первоуральск ул. Стахова д. 2а*
4. Адрес юридического лица *Первоуральск ул. Стахова д. 2а*
5. ИНН *6625004521*
6. КПП *662501001*
7. Ф.И.О. руководителя *Гарипов Галий Губандулбарович*
8. Адрес электронной почты *info@zao-ges.ru*
9. Контактный телефон *(3439)64-24-31*
10. Факс *(3439)64-24-31*

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

**Стандартизированные тарифные ставки и 2017 год
ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение**

Акционерное общество «Горэлектросеть»

(АО «Горэлектросеть»)

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

АО "Горэлектросеть"
(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Уровень напряжения	Объем максимальной мощности заявителей мощность			
				до 15		свыше 5	
				по постоянной схеме	по временной схеме	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	рублей/кВт	0,4;6-10	1 191	1 191	213	213
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		349	349	70	70
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт		493	493	81	81
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/кВт		0	0	0	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		349	349	61	61
C 2(0,4кв)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 0,4 кв 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			7 018		
C 2(6-10кв)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 6-10 кв 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			0		
C3(0,4кв)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 0,4 кв 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			16 399		
C3(6-10кв)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 0,4 кв 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			8 561		

**Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении единицы
мощности (1 кВт) руб./кВт
АО "Горэлектросеть"
на 2017 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)			Объем максимальной мощности (кВт)			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
		Всего:	до 15	свыше 15	Всего:	до 15	свыше 15	Всего:	до 15	свыше 15
1.	2 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			69 559	58 522	1 031	200	832		349	70
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"									
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X			X			X		X
3.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ			1 553 339			221			7 018
	строительство воздушных линий 6-10 кВ			0			0			0
3.2.	строительство кабельных линий 0,4 кВ			11 577 910			706			16 399
	строительство кабельных линий 6-10 кВ			6 806 235			795			8 561
3.3.	строительство пунктов секционирования									
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)					0				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		98 425	67 499	1 031	200	832		493	81
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя									
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		69 709	50 785	1 031	200	832		349	61

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
АО "Горэлектросеть"

тыс.руб.

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (9 мес 2016г.)	Плановые показатели на следующий период 2017г.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 539	414
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	756	196
	отчисления на страховые взносы	230	60
	прочие расходы - всего	553	159
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	553	159
	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		
	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	18 612	21 361
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	20 151	21 775

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

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	7 037,30	1 465,50
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

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	17 406	9,05	2 185
	1 - 20 кВ	15 695	8,98	2 385
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	12 819	17,59	1 863
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год за 2016г
АО "Горэлектросеть"

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	12	0	0	108,95	0	0
	в том числе льготная категория <*>	11	0	0	108,45	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2	1	0	41	60	0
	в том числе льготная категория <***>	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	2	0	0	880	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	2	0	0	4200	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0