

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ОАО «Региональная сетевая компания» на **2016** год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Открытое акционерное общество «Региональная сетевая компания»**
2. Сокращенное наименование **ОАО «РСК»**
3. Место нахождения **г.Екатеринбург пер.Полимерный 4**
4. Адрес юридического лица **г.Екатеринбург пер.Полимерный 4**
5. ИНН **6670018981**
6. КПП **667001001**
7. Ф.И.О. руководителя **Варфоломеев Дмитрий Николаевич**
8. Адрес электронной почты **rsk@svrsk.ru**
9. Контактный телефон **(343)331-95-85**
10. Факс **(343)331-95-75**

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
ОАО "РСК"
(наименование сетевой организации)
на 2016 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	рублей/кВт	317	317
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	51	51
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	144	144
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
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	122	122
C _{2.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>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</u>	рублей/км	816,02	
C _{3.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на <u>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</u>	рублей/км	1 994,95	

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
на 2016год
ОАО "РСК"**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой 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:	345 546	6 839	51
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	2 155 663	504	4281
	строительство кабельных линий	5 825 266	693	8401
	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:	985 841	6 839	144
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0	0	0
	по постоянной схеме			
	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:	836 125	6 839	122
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
ОАО "РСК"

тыс.руб.

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2015)	Плановые показатели на следующий период 2016г
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	7193	10 617
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	250	450
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	3158	5 048
	отчисления на страховые взносы	947	1 535
	прочие расходы - всего	2837	3 583
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего	2837	3 583
	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	4765	19 502
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)		30 119

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

ОАО "РСК"

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	981,01	90
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

ОАО "РСК"

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	19 775,78	9,31	1 438,70
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	12 758,55	22,34	1 898,00
	1 - 20 кВ	1 595,84	1,94	153,00
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2015 год
ОАО "РСК"

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	474	5	0	4031,83	59,5	0
	в том числе льготная категория <*>	474	5	0	3849,03	54,5	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	54	6	0	2942,1	458,5	0
	в том числе льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	5	0	2424	1466,9	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	1	0	2972,64	900	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