

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
**АО «Региональная сетевая компания»** на **2018**год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Акционерное общество «Региональная сетевая компания»**
2. Сокращенное наименование **АО «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**

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 2018 год  
ставки за единицу максимальной мощности  
за технологическое присоединение**

***Акционерное общество «Региональная сетевая компания»***

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

***АО «РСК»***

---

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

**ОА "РСК"**

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Уровень напряжения	Объём максимальной мощности заявителей			
				до 15		свыше 5	
				по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
<b>C1</b>	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	1 988	1 988	239	239
<b>C<sub>1.1</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		590	590	79	79
<b>C<sub>1.2</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км		794	794	98	98
<b>C<sub>1.3</sub></b>	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	0	0	0
<b>C<sub>1.4</sub></b>	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		604	604	62	62
<b>C2(0,4кв)</b>	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			4 049		
<b>C2(6-10кв)</b>	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			6 694		
<b>C3(0,4кв)</b>	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					
<b>C3(6-10кв)</b>	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			2 851		

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении  
на 2018 год  
АО "РСК"**

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ 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	3			4			5		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 113 063	3 657 811	455 252	11 937	6 200	5 737		590	<b>79</b>
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"									
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X			X			X		
3.1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ			900 289			222			<b>4 049</b>
	строительство воздушных линий 6-10 кВ			1 821 670			272			<b>6 694</b>
3.2.	строительство кабельных линий 0,4 кВ									
	строительство кабельных линий 6-10 кВ			85 530			30			<b>2 851</b>
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 уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5 485 784	4 925 322	560 461	11 937	6 200	5 737		794	<b>98</b>
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя									
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в элеткрической сети	4 100 907	3 742 029	358 878	11 937	6 200	5 737		604	<b>62</b>

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**  
**АО "РСК"**

тыс.руб.

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2017)	Плановые показатели на следующий период 2018г
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	7 849	13 701
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	3629	6 753
	отчисления на страховые взносы	1103	2 053
	прочие расходы - всего	3117	4 894
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	3117	4 894
	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	17159	13 455
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	25 008	27 156

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

**АО "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)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	15364,8	1 195
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

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

**АО "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 (2(кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	23 308,04	10,73	21 973,33
	1 - 20 кВ	351,44	0,16	90,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	23 763,88	37,77	27 943,44
	1 - 20 кВ	143,23	0,25	32,00
	35 кВ	0,00		





**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за 2017 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						
	в том числе	335	6	0	3 500	27	0
	<a href="#">льготная категория &lt;*&gt;</a>	308	1	0	3 441	15	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего						
	в том числе	59	5	0	3 101	382	0
	<a href="#">льготная категория &lt;*&gt;</a>			0			0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего						
	в том числе	11	8	0	3 508	2 437	0
	по индивидуальному проекту			0			0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
	в том числе	5	5	0	4 348	20 084	0
	по индивидуальному проекту			0			0
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному проекту			0			0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0