

Приложение № 2

к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015  
№ 987)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО "Региональная сеть"**  
(наименование сетевой организации)  
**на 2019 год**

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Региональная сеть"
2. Сокращенное наименование	ООО "Региональная сеть"
3. Место нахождения	610035, Кировская область, г. Киров, ул. Калинина 38, офис 217
4. Адрес юридического лица	610006, Кировская область, г. Киров, Октябрьский пр-т, д. 77
5. ИНН	4345287866
6. КПП	434501001
7. Ф.И.О. руководителя	Широнин Андрей Анатольевич
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:regs43@mail.ru">regs43@mail.ru</a>
9. Контактный телефон	(8332) 71-15-43
10. Факс	(8332) 71-15-20

**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 "Региональная сеть"**  
(наименование сетевой организации)  
**на 2019 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	
			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
C <sub>1</sub>	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 в текущих ценах	991,40	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	253,35	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	738,05	
C <sub>2,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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 в текущих ценах		
	Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ		1 166 601,53	1 316 749,10
	Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ		1 975 477,12	2 285 605,72

C <sub>3,1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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 в текущих ценах		
	<b>Строительство кабельных линий в траншеях</b>			
	Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ		1 423 206,54	1 613 522,99
	Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ		1 911 230,08	2 012 648,58
C <sub>4,1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам	рублей/шт.		
	Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ			37 036,66
C <sub>5,1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 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 в текущих ценах		
	Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ		17 232,53	17 954,42
	Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		12 432,88	13 021,34
	Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		5 365,76	4 245,45
	Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		4 930,56	3 967,31
	Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		4 438,84	4 318,67
	Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			-

\* Ставки платы  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  и  $C_{4,i}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий по постоянной схеме	109 648,75	100	1 096,49	
	по временной схеме	109 648,75	100	1 096,49	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":				
	строительство воздушных линий				
	Строительство ВЛ-0,4 кВ				
	Строительство ВЛ-10 кВ				
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)				
	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)				
	строительство кабельных линий				
	<i>Строительство кабельных линий в траншеях</i>				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)				
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50				
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки				
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70				
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки				

	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x185			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x240			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			
	<i>Строительство кабельных линий методом горизонтально</i>			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x16-4x50			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x70			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x120			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x185			
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)			
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)			
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и			
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения			
4.	Проверка сетевой			
	по постоянной схеме	153 508,16	100	1535,08
	по временной схеме	153 508,16	100	1535,08
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5

к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015  
№ 987)

Расчет  
необходимой валовой выручки ООО "Региональная сеть"  
на технологическое присоединение

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемое 2018 год	Плановые показатели на следующий период 2019 год
1	2	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1427,47	1484,48
1.1	Вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3	Оплата труда ППП	623,96	648,92
1.4	Отчисления на страховые взносы	189,77	197,27
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	613,74	638,29
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	1,16	1,16
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00
1.5.3	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	612,58	637,13
1.5.3.1	услуги связи	0,00	0,00
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
1.5.3.4	плата за аренду имущества	0,00	0,00
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	612,58	637,13
1.6	Внереализационные расходы, всего	0,0	0,0
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,0	0,0
1.6.2	- % за пользование кредитом	0,0	0,0
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	0,0	0,0
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,0	0,0
3	Выпадающие доходы/экономия средств	0	0
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1427,47	1484,48



Приложение № 6

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

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	Количество построенных подстанций за 3 предыдущих года, шт.	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, в т.ч.	-	-	-
	КТП 100 кВА	-	-	-
	КТП 160 кВА	-	-	-
	КТП 250 кВА	-	-	-
	КТП 400 кВА	-	-	-
	2КТП 160 кВА	-	-	-
	2КТП 250 кВА	-	-	-
	2КТП 630 кВА	-	-	-
	Низковольтная панель	-	-	-
	Кабельный шкаф	-	-	-
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-

Приложение № 7

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

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, тыс.руб.(без НДС)	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:	20,19	0,03	15,00
	0,4 кВ	20,19	0,03	15,00
	0,4 кВ, 2 линии	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ, 2 линии	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:	95,84	0,22	15,00
	0,4 кВ	95,84	0,22	15,00
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

<b>И Н Ф О Р М А Ц И Я</b>				
<b>об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год</b>				
Категория заявителей		Количество договоров (штук)	Максимальная мощность (кВт)	Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)
		до 10 кВ	до 10 кВ	до 10 кВ
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-
	в том числе льготная категория*	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	100кВт (из них ранее присоединенная 45кВт)	22,98
	в том числе льготная категория**	-	-	-
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.

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

	Категория заявителей	Количество договоров (штук)	Максимальная мощность (кВт)	Стоимость договоров (с НДС) (тыс. рублей)
		до 10 кВ	до 10 кВ	до 10 кВ
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-
	в том числе льготная категория*	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	100кВт (из них ранее присоединенная 45кВт)	27,11
	в том числе льготная категория**	-	-	-
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.