

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Кировская электросеть» на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Кировская электросеть»
2. Сокращенное наименование ООО «Кировская электросеть»
3. Место нахождения Приморский край, Кировский район, п. Кировский
4. Адрес юридического лица Приморский край, Кировский район, п. Кировский, ул. Гагарина, 4
5. ИНН 2516606166
6. КПП 251601001
7. Ф.И.О. руководителя Тарасенко Николай Викторович
8. Адрес электронной почты mups2003@mail.ru
9. Контактный телефон 8-(42354)-21441
10. Факс 8-(42354)-22264

Приложение N 3
к **стандартам** раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 «Кировская электросеть»
(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	482,49	532,45
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	197,34	217,78
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	106,02	117,0

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	48,49	55,05
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	129,23	142,62
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		
	ВЛИ-0,4 кВ		253637,63	
	ВЛЗ-10 кВ		205963,37	
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	рублей/км		

	службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
	КЛ-0,4 кВ		361610,85	
	КЛ-10 кВ		323405,77	
$C_{4,i}$ *	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		
	КТП-25 кВА 10/0,4 кВ		2778,84	
	КТП-40 кВА 10/0,4 кВ		1778,09	
	КТП-63 кВА 10/0,4 кВ		1197,16	
	КТП-100 кВА 10/0,4 кВ		1018,03	
	КТП-160 кВА 10/0,4 кВ		677,49	
	КТП-250 кВА 10/0,4 кВ		484,93	
	2КТП-160 кВА 10/0,4 кВ		729,89	
	2КТП-250 кВА 10/0,4 кВ		517,37	

* 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.

Приложение N 4
к [стандартам](#) раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом
присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальн ой мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме		682	197,34
	по временной схеме		103	532,45
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		682	106,02
	по временной схеме		103	117,0
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме		682	49,89
	по временной схеме		103	55,05
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		682	129,23
	по временной схеме		103	142,62

* 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**

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	329,1	329,1
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	17,3	17,3
	энергия на хозяйственные нужды	0,0	0,0
	оплата труда	239,1	239,1
	отчисления на страховые взносы	72,7	72,7
	прочие расходы - всего	0,0	0,0
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	0,0	0,0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,0	0,0
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,0	0,0
	в том числе:		
	услуги связи	0,0	0,0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,0	0,0
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,0	0,0
	плата за аренду имущества	0,0	0,0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,0	0,0
	внебюджетные расходы - всего	0,0	0,0
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,0	0,0

	процент за пользование кредитом	0,0	0,0
	прочие обоснованные расходы	0,0	0,0
	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		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
4.	Итого (размер необходимой валовой выручки)	329,1	329,1

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 (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		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение N 7
к **стандартам** раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 электропередач и на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередач и 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			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

* 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	64			540,3		
	в том числе						
	льготная категория*	57			477,3		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2			101		
	в том числе						
	льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	3		106	1080	
	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.