

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

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ *
о расходах за технологическое присоединение
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**
2. Сокращенное наименование **ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**
3. Место нахождения **Россия, Волгоградская область, 400075, г. Волгоград, пр.им. маршала Г.К. Жукова, д.185А**
4. Адрес юридического лица **Россия, Волгоградская область, 400075, г. Волгоград, пр.им. маршала Г.К. Жукова, д.185А**
5. ИНН **3443930152**
6. КПП **344301001**
7. Ф.И.О. руководителя **Титов Алексей Сергеевич**
8. Адрес электронной почты **vlgset@mail.ru**
9. Контактный телефон **(8442) 26-75-37**
10. Факс **(8442) 26-75-37**

* заявки на технологическое присоединение к сетям ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" не поступали. Плановое количество технологического присоединения - 0 шт.

(форма)

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 "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"**
на **2017** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки					
			по постоянной схеме			по временной схеме		
			до 15 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 15 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
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						
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт						
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт						
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						
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						
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 (материал провода - алюминиевые жилы)	рублей/км						
	ВЛ-6/10 кВ (материал провода - алюминиевые жилы)	рублей/км						
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 службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км						
	КЛ-0,4 кВ (материал провода - алюминиевые жилы)	рублей/км						
	КЛ-6/10 кВ (материал провода - алюминиевые жилы)	рублей/км						
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						
	ТП-25 кВА	рублей/кВт						
	ТП-40 кВА							
	ТП-63 кВА	рублей/кВт						
	ТП-100 кВА	рублей/кВт						
	ТП-160 кВА	рублей/кВт						
	ТП-250 кВА	рублей/кВт						
	ТП-400 кВА	рублей/кВт						
	ТП-630 кВА	рублей/кВт						
	ТП-2х160 кВА	рублей/кВт						
	ТП-2х250 кВА	рублей/кВт						
	ТП-2х400 кВА	рублей/кВт						
	ТП-2х630 кВА	рублей/кВт						
	ТП-2х1000 кВА	рублей/кВт						

* Ставки платы *, * и * 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

(форма)

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении (до 15 кВт)

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:		
	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 (материал провода - алюминиевые жилы)		
	0,4 кВ		
	1 - 20 кВ		
	строительство кабельных линий (материал провода - алюминиевые жилы)		
	0,4 кВ		
	1 - 20 кВ		
	строительство пунктов секционирования		
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
	ТП-25 кВА		
	ТП-63 кВА		
	ТП-100 кВА		
	ТП-160 кВА		
	ТП-250 кВА		
	ТП-400 кВА		
	ТП-2х250 кВА		
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:		
	по постоянной схеме		
	по временной схеме		
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:		
	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:		
	по постоянной схеме		
	по временной схеме		

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении (от 15 кВт до 150 кВт)

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:			
	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 (материал провода - алюминиевые жилы)			
	0,4 кВ 1 - 20 кВ			
	строительство кабельных линий (материал провода - алюминиевые жилы)			
	0,4 кВ 1 - 20 кВ			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	ТП-25 кВА			
	ТП-40 кВА			
	ТП-63 кВА			
	ТП-100 кВА			
	ТП-160 кВА			
	ТП-250 кВА			
	ТП-400 кВА			
	ТП-2х160 кВА			
	ТП-2х250 кВА			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	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:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении (свыше 150 кВт)

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:		
	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 (материал провода - алюминиевые жилы)		
	0,4 кВ		
	1 - 20 кВ		
	строительство кабельных линий (материал провода - алюминиевые жилы)		
	0,4 кВ		
	1 - 20 кВ		
	строительство пунктов секционирования		
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
	ТП-250 кВА		
	ТП-630 кВА		
	ТП-2х250 кВА		
	ТП-2х400 кВА		
	ТП-2х630 кВА		
	ТП-2х1000 кВА		
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:		
	по постоянной схеме		
	по временной схеме		
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:		
	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:		
	по постоянной схеме		
	по временной схеме		

* 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

(форма)

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение**

тыс. рублей

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего		
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда		
	отчисления на страховые взносы		
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	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		
3	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)		

мации
ых

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимума
предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года, (тыс. рублей без НДС)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных 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 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

**емальной мощности за 3
ию**

Объем мощности, введенной в основной фонды за 3 предыдущих года (кВт)

**Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объеме
3 предыдущих года по каждому**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически постоянных за последние 3 года (тыс. рублей без НДС)
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	

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год
в ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

	Категория заявителей	Количество договор (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.рублей)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	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 льготная категория*									
2.	От 15 до 150 кВт - всего 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 технологического присоединения за текущий год
в ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

	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 льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего 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