

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 **2019** год  
(наименование сетевой организации)

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

(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 **2019** 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 <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	1 245,17	431,67				
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	390,11	87,87				
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	855,06	343,80				
C <sub>1.3</sub>	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 <sub>1.4</sub>	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 <sub>2i</sub> *	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	1 168 611,18	1 308 844,52				
	ВЛ-6/10 кВ (материал провода - алюминиевые жилы)	рублей/км	1 916 822,91	1 758 553,13				
C <sub>3i</sub> *	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	1 635 102,37					
C <sub>4i</sub> *	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/кВА						
	ТП-40 кВА	рублей/кВА						
	ТП-63 кВА	рублей/кВА						
	ТП-100 кВА	рублей/кВА						
	ТП-160 кВА	рублей/кВА						
	ТП-250 кВА	рублей/кВА						
	ТП-400 кВА	рублей/кВА	2 799,06	5 206,25				
	ТП-630 кВА	рублей/кВА						
	ТП-2х160 кВА	рублей/кВА						
	ТП-2х250 кВА	рублей/кВА						
	ТП-2х400 кВА	рублей/кВА						
	ТП-2х630 кВА	рублей/кВА						
	ТП-2х1000 кВА	рублей/кВА						

\* 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.

(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	80 605,80	3 720,34	21,67
	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	3 856 416,89	3 720,34	1 036,58
	1 - 20 кВ	7 283 927,06	2 232,20	3 263,11
	строительство кабельных линий (материал провода - алюминиевые жилы)			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ	1 962 122,84	1 488,14	1 318,51
	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	10973266,88	3920,34	2 799,06
	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	94 859,82	3 720,34	25,50
	по временной схеме			
5	Участие сетевой организации в о смотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	345 928,00	3 720,34	92,98
	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	128 286,18	3 720,34	34,48
	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:	4 088 019,46	3 920,34	1 042,77
	по постоянной схеме	3 702,60	3 920,34	0,94
	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	233 722,24	200,00	1 168,61
	1 - 20 кВ	3 833 645,82	200,00	19 168,23
	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	4 243,14	3 920,34	1,08
	по временной схеме			
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	0,00	3 920,34	0,00
	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	12 705,66	3 920,34	3,24
	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	185,75	262,24
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	136,29	192,40
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	30,66	43,28
	отчисления на страховые взносы	9,20	12,99
	прочие расходы - всего	9,61	13,57
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	0,25	0,35
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:		
	услуги связи	0,16	0,23
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	8,50	12,00
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,70	0,99
	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	11 903,22	16 804,54
3	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	12088,97	17 066,78

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

(форма)

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

(форма)

**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 на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей 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:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 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"**  
(данные указаны на 18.10.2018)

	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*	16						7,5		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**		1					12,9		
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"**  
(данные указаны на 11.12.2017)

	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*	23			3 720,3		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория**	1			200,0		
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

Директор ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"

Титов А.С.