

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО «АКСОЙ» на 2017 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»
2. Сокращенное наименование	ООО «АКСОЙ»
3. Место нахождения	350063, г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, д.30
4. Адрес юридического лица	350063, г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, д.30
5. ИНН	2312171950
6. КПП	230801001
7. Ф.И.О. руководителя	Раденко Елена Сергеевна
8. Адрес электронной почты	Aksoy888@mail.ru
9. Контактный телефон	8 (861) 218-68-08, 211-00-40, 8 (953) 118-20-26
10. Факс	8 (861) 218-68-08

**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 «АКСОЙ»  
на 2017 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки <sup>1</sup>	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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	115,55	115,55
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	67,83	67,83
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	16,58	16,58
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/км	0	0
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	31,13	31,13
C <sub>2,СН1</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на СН1-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	988 031	988 031

$C_{2,CH2}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на СН2-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	750 049	750 049
$C_{2,HH}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на HH-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	383 127	383 127
$C_{3,CH1}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на СН2-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	705 187	705 187
$C_{3,CH2}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на СН2-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	1 459 967	1 459 967
$C_{3,HH}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на HH-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	621 807	621 807
$C_{4,i}$ <*>	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	4 636	4 636

-----  
 <\*> 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.

<sup>1</sup> Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны путем индексирования действующих тарифных ставок на величину 1,049, ввиду отсутствия прогнозных сведений об объемах максимальной мощности и необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на 2017 год.

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

Наименование мероприятий	Распределе ние необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимально й 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	Прогнозные показатели не рассчитаны ввиду отсутствия заявок на технологическое присоединение на 2017 год		67,83
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			0
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			0
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:  по постоянной схеме  по временной схеме			16,58
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:  по постоянной схеме  по временной схеме			0

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:

31,13

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

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	0	Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на следующий период регулирования не осуществлен ввиду отсутствия заявок на технологическое присоединение на 2017 год
в том числе:		
вспомогательные материалы	0	
энергия на хозяйственные нужды	0	
оплата труда	0	
отчисления на страховые взносы	0	
прочие расходы - всего	0	
из них:		
работы и услуги производственного характера	0	
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	
работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	
в том числе:		
услуги связи	0	
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	
плата за аренду имущества	0	
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	
внебюджетные расходы - всего	0	
в том числе:		
расходы на услуги банков	0	
процент за пользование кредитом	0	

прочие обоснованные расходы	0
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0
2 Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства . от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0
3 Выпадающие доходы (экономия средств) .	0
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0

---

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		Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), КТП и РП с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше в рамках договоров на технологическое присоединение за 3 предыдущих года не осуществлялось.



**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)	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			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	Строительство кабельных и воздушных линий электропередачи в рамках договоров на технологическое присоединение последние 3 года не осуществлялось.		
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
об осуществлении технологического присоединения  
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (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 <*>	Технологическое присоединение по договорам, заключенным за текущий год не осуществлялось.								
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 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 в том числе льготная категория <*>	Заявки на технологическое присоединение за текущий год на отчетную дату отсутствуют.					
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.