

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ПАО "СУЭНКО" на территории Курганской области **на** **2019** **год**
(наименование сетевой организации)

- | | |
|-----------------------------|---|
| 1. Полное наименование | Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" |
| 2. Сокращенное наименование | ПАО "СУЭНКО" |
| 3. Место нахождения | г. Тюмень |
| 4. Адрес юридического лица | 625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 14 |
| 5. ИНН | 7205011944 |
| 6. КПП | 720350001 |
| 7. Ф.И.О. руководителя | Анучин Данил Иванович |
| 8. Адрес электронной почты | <u>oo@suenco.ru; office@suenco.ru</u> |
| 9. Контактный телефон | +7 (3452) 65-23-59, 65-24-59 |
| 10. Факс | +7 (3452) 65-23-37 |

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
ПАО "СУЭНКО" на территории Курганской области
(наименование сетевой организации)
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1 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 соответствии с действующими методическими указаниями (приказ ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17) рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта	В соответствии с действующими методическими указаниями (приказ ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17) рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской
С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской
С1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта

C1.4	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	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской
C2,i *	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	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской
C3,i *	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	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской
C4,i *	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	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской	рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской

_____ * Ставки платы C2,i, C3,i и C4,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.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

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:	В соответствии с действующими методическими указаниями (приказ ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17) НВВ не определяется	В соответствии с действующими методическими указаниями (приказ ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17) определяется регулирующим органом	В соответствии с действующими методическими указаниями (приказ ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17) рассчитываются регулирующим органом едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
по постоянной схеме			
по временной схеме			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ			
на уровне напряжения 6-10 кВ			
строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ			
на уровне напряжения 6-10 кВ			
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			
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 № 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	15 165,7	В соответствии с действующими методическими указаниями (приказ ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17) НВВ не определяется
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	884,1	
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	9 788,5	
	отчисления на страховые взносы	2 975,4	
	прочие расходы - всего	1 501,3	
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	517,9	
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	56,8	
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	983,5	
	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	983,5	
	внебюджетные расходы - всего	16,4	
	в том числе:		

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	расходы на услуги банков	16,4	
	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	23 812,0	
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-8 310,7	будут определены после расчета единых ставок платы
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	30 667,0	не определяется

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)	1 158,70	85,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	47 431,28	7 113,94
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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	12 390,10	7,72	7 554,28
1 - 20 кВ	18 869,86	9,59	8 825,88
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	33 434,84	48,19	3 153,16
1 - 20 кВ	14 871,16	16,56	3 615,33
35 кВ	-	-	-

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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	2 126	12	0	22 346	159	0	3 140,19	93,14	0,00
в том числе									
льготная категория *	1 807	2	0	19 896	27	0	842,25	0,93	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	242	14	0	15 892	888	0	2 109,98	109,71	
в том числе									
льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	25	8	0	7 573	4 138	0	29 615,77	422,02	0,00
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	3	0	2 060	16 150	0	5 424,58	1 750,94	0,00
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
в том числе									
по индиви-дуальному 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.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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	2 809	14		29 560	186	
в том числе						
льготная категория *	2 140	2		23 402	27	
2. От 15 до 150 кВт - всего	372	22		25 065	1 582	
в том числе						
льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	59	13		16 168	3 227	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	3		10 895	7 100	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	1	1		2 500	25 000	

* 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.