

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО "Саратовская теплотехническая компания" на 2019 г.

1	Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Саратовская теплотехническая компания"
2	Сокращенное наименование	ООО "Сартеплотех"
3	Место нахождения	410018, Россия, г. Саратов, ул. Сетевая, 12
4	Адрес юридического лица	410018, Россия, г. Саратов, ул. Сетевая, 12
5	ИНН	6450057470
6	КПП	645001001
7	Ф.И.О. руководителя	Гусев Игорь Анатольевич
8	Адрес электронной почты	<a href="mailto:Gusevaaa@nesksa.ru">Gusevaaa@nesksa.ru</a>
9	Контактный телефон	(8452) 44-08-44
10	Факс	(8452) 44-08-44



Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С <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		
С <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	222,25	222,25
С <sub>2,нн</sub> 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	151 031,27	151 031,27
С <sub>3,нн</sub> 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	344 465,91	344 465,91

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,HH}$ 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	545,74	545,74
$C_{2,CH2}$ 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	рублей/км	188 435,71	188 435,71
$C_{3,CH2}$ 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	рублей/км	471 705,71	471 705,71
$C_{4,CH2}$ 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	545,74	545,74

\* 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 № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

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

Наименование мероприятий	СН2		
	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	11 349,00	20,20	563,08
по временной схеме	11 349,00	20,20	563,08
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий	64 737,50	33,30	1 942,13
строительство кабельных линий	92 147,10	28,30	3 252,25
строительство пунктов секционирования	X	X	X
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	X	X	X
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	3 023,40	20,20	150,00
по временной схеме	3 023,40	20,20	150,00
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	X	X	X
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	4 479,60	20,20	222,25
по временной схеме	4 479,60	20,20	222,25

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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

Наименование мероприятий	НН		
	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	11 349,00	20,20	563,08
по временной схеме	11 349,00	20,20	563,08
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий	64 737,50	33,30	1 942,13
строительство кабельных линий	92 147,10	28,30	3 252,25
строительство пунктов секционирования	X	X	X
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	X	X	X
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	3 023,40	20,20	150,00
по временной схеме	3 023,40	20,20	150,00
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	X	X	X
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	4 479,60	20,20	222,25
по временной схеме	4 479,60	20,20	222,25

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.



Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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	115,99	122,95
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	88,92	94,26
отчисления на страховые взносы	27,07	28,69
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		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
<p>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией  внереализационные расходы - всего  в том числе:  расходы на услуги банков  процент за пользование кредитом  прочие обоснованные расходы  денежные выплаты социального характера  (по коллективному договору)</p>		
<p>2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</p>		
<p>3. Выпадающие доходы (экономия средств)</p>		
<p>Итого (размер необходимой валовой выручки)</p>	115,99	122,95

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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)	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		0,03	5,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:  0,4 кВ  1 - 20 кВ  35 кВ		0,05	15,00

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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 *									
2. От 15 до 150 кВт - всего  в том числе льготная категория **	4			112			70,57		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего  в том числе по индивиду-дуальному проекту	1			7			17,64		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего  в том числе по индивиду-дуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего  в том числе по индивиду-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)

(форма)

**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 *						
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	4			112		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1			7		
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.