

**Информация, раскрываемая
ООО "Южные электрические сети",**

в соответствии с подпунктом "в" пункта 19, а также подпунктами "а" - "е" пункта 28 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004г. N 24 (далее - Стандарты раскрытия)

1. Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "а" пункта 28 Стандартов раскрытия

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

(в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2019 год						
1.	Строительство воздушных линий	-	-	0	0	0
2.	Строительство кабельных линий	-	-	0	0	0
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	0	0
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	0	0
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	0	0
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-

**Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
для целей технологического присоединения**

(в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17)

№	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
2019 год					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	—	—	—	—
7.1.	Однофазный	—	—	—	—
7.2.	трехфазный	—	—	—	—

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний**

(в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17)

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2019 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	0	0	0	0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0	0	0	0

2. Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "б" пункта 28 Стандартов раскрытия

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16.12.2019 №122-22/тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год"

3. Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "в" пункта 28 Стандартов раскрытия

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
2019 год			
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

4. Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "г" пункта 28 Стандартов раскрытия

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		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)
2019 год				
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1—20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1—20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

5. Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "д" пункта 28 Стандартов раскрытия

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 07 марта 2020 г.)

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (за 9 месяцев 2020 года)

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	4	0	0	210,55	0	0	32,51	0	0
	в том числе									
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	1	0	0	340	0	0,00	2 338,86	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

6. Информация, раскрываемая в соответствии с подпунктом "е" пункта 28 Стандартов раскрытия

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 07 марта 2020 г.)

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (за 9 месяцев 2020 года)

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	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	4	0	0	210,55	0	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	1	0	0	340	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* 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.