

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "Сетьсервис"ИНН: 2130178253КПП: 213001001Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7729,57	22368,85	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2915,51	11547,87	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	324,16	5749,75	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	245,46	413,24	Увеличение расходов за счет увеличения выручки и экономии на оплате потерь по причине производственной необходимости - необходимости замены вышедшего из строя электрооборудования
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	х	х
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	78,70	5336,51	Увеличение расходов за счет увеличения выручки и экономии на оплате потерь по причине производственной необходимости - необходимости выполнения испытаний, измерений и др. видов работ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	х	х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2422,62	2638,05	х
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	х	х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	168,73	3160,07	х
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	х	х
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	х	х
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	168,73	3160,07	х
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	27,67	57,56	Оплата услуг связи 8-800 (горячая линия), производственная необходимость
1.1.3.3.2	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	72,83	37,73	х
1.1.3.3.3	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	37,63	-15,29	х
1.1.3.3.4	ремонт основных фондов	тыс. руб.	-	2874,13	Производственная необходимость, дефекты на электросетевых объектах
1.1.3.3.5	гос.пошлина за государственную регистрацию договоров аренды электрических сетей	тыс. руб.	-	67,00	Заключение новых договоров (и дополнительных соглашений) аренды электросетевого хозяйства
1.1.3.3.6	справки об объектах капитального строительства, получение копий с дежурного плана города Чебоксары по расположению кабельных линий	тыс. руб.	-	48,05	Для подтверждения действительности заключенных договоров аренды

1.1.3.3.7	эксплуатационные расходы по содержанию офисного помещения	тыс. руб.	-	18,22	Производственная необходимость
1.1.3.3.8	расходы на услуги банков	тыс. руб.	30,60	55,79	x
1.1.3.3.9	судебные расходы по определению Арбитражного суда Чувашской Республики	тыс. руб.	-	15,00	x
1.1.3.3.10	пени за несвоевременное исполнение обязательств по договору оказания услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	-	1,88	x
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	x	x
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	x	x
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4814,06	10820,98	x
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	x	x
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	x	x
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3670,01	9473,60	Заключение новых договоров аренды электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывались услуги по передаче электроэнергии
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	736,48	801,97	В соответствии с законодательством РФ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	x	x
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	353,72	378,96	Ввод новых основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	x	x
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	287,81	В соответствии с законодательством РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	53,86	166,45	В соответствии с законодательством РФ
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	x
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	14	x
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	x	x
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	x	x
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	x	x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	x	x
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4984,73	3923,46	Экономия достигнута за счет выполнения ряда организационно-технических мероприятий по программе энергосбережения

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,8994	1,6073	x
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2624,63	2441,07	x
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	51	67	x
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	34,36	74,32	x
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	34,36	74,32	x
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	102,84	108,16	x
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	79,26	74,22	x
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	23,59	33,94	x
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	485,7	1180,5	x
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	485,7	1180,5	x
5	Длина линий электропередач, всего	км	32,45	35,00	x
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	23,54	22,26	x
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	8,91	12,74	x
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,36	92,2	x
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	771,27	x
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	0,466	x
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,5	x	x
9	Фактически полученная выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс. руб.	7757,73	24277,03	x

Руководитель \_\_\_\_\_

Степанова Л.В.

## Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.