

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации Общество с ограниченной ответственностью "Чувашская сетевая компания"

ИНН: 2130217456

КПП: 213001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 107,90	18 646,73	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	5 107,90	18 646,73	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	214,86	232,21	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	214,86	232,21	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	0,00	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	4 660,27	17 417,31	При установлении тарифов нормативная численность не учтена в полном размере
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	232,77	997,21	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	40,80	299,98	х
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0,00		х
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	х
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	191,97	697,23	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.5.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	32,76	8,97	Договора на услуги заключены не с начала года
1.1.4.5.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	11,77	0	х
1.1.4.5.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	64,33	465,77	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.5.4	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	51,44	101,14	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.5.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6,67	23,81	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.5.6	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	14,52	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.5.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	22,34	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.1.4.5.8	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	25,00	60,68	При утверждении тарифа учтены расходы не в полном размере
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0,00	0	

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	x
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	x
1.5	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.	0,00	0,00	x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17 190,80	11 893,70	Достигнута экономия потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 610,00	3 938,05	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,0643	3,0479	Цена покупки электрической энергии в объеме не превышения величины потерь, указанной в сводном прогнозом балансе
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.	4	4	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	265,00	265,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	265,00	265,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	37,14	37,14	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	18,76	18,76	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	18,38	18,38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	674,3	683,6	При утверждении тарифов учтен не полный объем электросетевого оборудования
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	279,2	279,2	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	395,1	404,4	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	15,125	15,125	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	9,875	9,88	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	5,25	5,25	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,71	34,71	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,6	x	x

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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия 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**

Общество с ограниченной ответственностью

Наименование организации: "Чувашская сетевая компания"

ИНН: 2130217456

КПП: 213001001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 159,95	х	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 204,93	х	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	909,12	х	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	394,41	х	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	514,71	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.	0,00	х	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 148,02	х	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	147,79	х	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	147,79	х	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	31,41	х	
1.1.3.3.2	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	32,67	х	
1.1.3.3.3	расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	20,29	х	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	40,55	х	
1.1.3.3.5	расходы на услуги банка	тыс. руб.	22,87	х	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	х	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	x	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 955,01	x	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	110,60	x	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 844,41	x	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	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.	0,00	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	514,71	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 939,63	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 388,20	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,23	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.	4	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	265,00	x	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	265,00	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	115,47	x	По данным, утвержденным органом регулирования
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	9,39	x	По данным, утвержденным органом регулирования
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	106,09	x	По данным, утвержденным органом регулирования
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	683,60	x	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	279,20	x	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	404,40	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	35,25	x	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	4,94	x	По данным, утвержденным органом регулирования, по правоустанавливающим документам ООО "ЧСК" длина ЛЭП составляет 9,88 км
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	30,31	x	По данным, утвержденным органом регулирования
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,70	x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,33	x	x

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.