

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**

Наименование организации: ООО "Энергоснабжающая сетевая компания"

ИНН: 7453161626

КПП: 745301001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 377,93	20 289,73	Превышение за счет ФОТ, услуг сторонних организаций, амортизации, налога на имущество, транспортного налога
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 072,06	9 079,85	Превышение за счет ФОТ, услуг сторонних организаций
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 565,24	1 642,16	Превышение не более 15%
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	522,48	584,88	Превышение не более 15%
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
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.	1 042,76	1 057,28	Превышение не более 15%
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 001,53	4 061,84	При расчете тарифа применен заниженный норматив ФОТ основного персонала
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 505,29	3 375,85	Услуги сторонних организаций: юридические, бухгалтерские, аудиторские, услуги связи, обеспечение нормальных условий труда, охрана, расходы на сертификацию, РКО, кадастровые работы и т.п.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 505,29	3 375,85	Прочие услуги сторонних организаций, РКО
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	Расходов нет

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**

Наименование организации: ООО "Энергоснабжающая сетевая компания"

ИНН: 7453161626

КПП: 745301001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 341,88	11 209,88	Превышение за счет амортизации, налога на имущество, транспортного налога, отчислений на социальные нужды
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 516,93	5 188,64	Расходы на оплату аренды основных средств учтены в тарифе не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	539,61	1 113,02	В тарифе занижен ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 889,61	3 870,51	Принятие к учету ОС, автомобиля (лизинг)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	395,73	1 037,71	Налог на имущество, транспортный налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	Расходов нет
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.	-	-	Расходов нет
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	-	Расходов нет
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 36,01	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.	-	-	Расходов нет

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**

Наименование организации: ООО "Энергоснабжающая сетевая компания"

ИНН: 7453161626

КПП: 745301001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 243,55	11 297,15	По факту 2019 (без учета небаланса)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 257,90	4 227,02	По факту 2019
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,41	2,67	По факту 2019
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	873,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,81	70,81	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения СН	МВа	66,81	70,81	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	374,70	372,15	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения СН	у.е.	205,73	178,58	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения НН	у.е.	168,97	193,57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 159,90	1 286,90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения СН	у.е.	1 160,90	1 286,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	121,36	122,72	
5.1	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения СН	км	58,78	51,02	
5.2	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения НН	км	62,58	71,69	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	10 284,66	Введено в 2019 году
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,15	х	х

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.

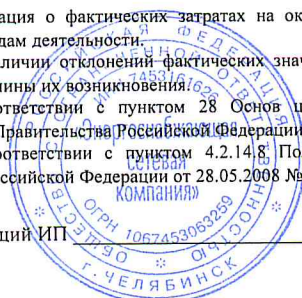
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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.

Управляющий ИП



Файт С.И.