

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.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 583,23	14 694,71	Превышение за счет ФОТ, услуг сторонних организаций, аренды, амортизации, налога на имущество
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 769,93	8 412,42	Превышение за счет ФОТ, услуг сторонних организаций
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 163,40	1 178,19	Превышение не более 15%
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	388,35	390,03	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.	775,05	788,16	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.	1 487,69	4 093,06	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.	1 118,84	3 141,18	Услуги сторонних организаций: юридические, бухгалтерские, аудиторские, услуги связи, обеспечение нормальных условий труда, охрана, расходы на информационные услуги, 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.	1 118,84	3 141,18	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

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 813,30	6 282,28	Превышение за счет аренды, амортизации, налога на имущество
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.	2 351,81	4 311,34	Расходы на оплату аренды основных средств учтены в тарифе не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	449,28	1 103,38	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.	11,03	674,28	Принятие к учету ОС
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.	1,18	193,28	Налог на имущество
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.	-	-	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
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 692,76	14 847,74	По факту 2017
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 392,26	6 797,29	По факту 2017
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,98	2,18	По факту 2017

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.	-	849,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	47,55	66,81	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения СН	MВа	47,55	66,81	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	374,70	374,70	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН	у.е.	205,73	205,73	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	168,97	168,97	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	753,30	1 159,90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН	у.е.	753,30	1 159,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	121,36	121,36	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения СН	км	58,78	58,78	
5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения НН	км	62,58	62,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	24 333,84	Введено в 2017 году
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	Нет расхода
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	6,15	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.

Управляющий ИП



Файт С.И.