

Приложение 2

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

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии

Наименование организации:

ООО "ОЭСК-Челябинск"

ИНН: 7453234031

КПП: 744701001

Долгосрочный период регулирования:

2017

-

2021

гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 886,35	14 019,20	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 392,26	9 366,09	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 797,67	3 424,61	Выполнением работ, невозможных в прошлые периоды в связи с возникновением дебиторской задолженности ООО "АЭС Инвест".
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	652,33	354,51	В договорах на работы и услуги производственного характера учтены материалы.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
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.	2 145,34	3 070,10	В договорах на работы и услуги производственного характера учтены материалы.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 757,61	5 471,76	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	836,98	469,72	Выполнением работ, невозможных в прошлые периоды в связи с возникновением дебиторской задолженности ООО "АЭС Инвест".
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	86,88	В тарифном решении сумма на транспортные услуги отдельно не выделена.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	836,98	382,84	Выполнением работ, невозможных в прошлые периоды в связи с возникновением дебиторской задолженности ООО "АЭС Инвест".
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 424,91	4 653,11	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	67,71	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 387,21	2 503,71	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 731,12	1 657,72	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	306,58	397,91	Принятая по факту норма амортизационных отчислений превышает установленную в тарифном решении.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-	-	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	-	

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.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	26,05	Расходы на обслуживание заемных средств, направленных на пополнение оборотных средств.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	69,19		В тарифном решении проведены корректировки в соответствии с Приказом ФСТ.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего(пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 354,30	4 575,06	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 225,6	1 856,5	В связи с выбытием из расчетов высокопотерной площадки (расторжение договора аренды).
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,40578	2,46431	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	326	326	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	42,47	42,47	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	-	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	4,00	4,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	38,47	38,47	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	114,64	114,64	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	7,43	7,43	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	85,99	85,99	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	21,22	21,22	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	773,10	773,10	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	83,50	83,50	

4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	689,60	689,60	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	45,16	45,16	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	-	-	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	4,13	4,13	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	32,97	32,97	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	8,07	8,07	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	61	61	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам
*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются
**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением
***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства