

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: Общество с ограниченной ответственностью "Дорстрой"

ИНН: 7204080494

КПП: 720301001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2019	факт 2019	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	106 468,63	105 041,00	Расходы соответствуют отраженным в бухгалтерском учете по виду деятельности передача э/э
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	89 276,26	72 642,88	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	59 604,25	43 636,14	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 926,39	3 724,15	
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.	56 677,86	39 911,98	Экономия по данной статье произошла из-за перераспределения затрат по другим статьям бюджета
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21 076,54	21 504,40	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 879,47	6 249,75	
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.	3 083,20	4 311,58	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 796,27	1 938,17	Экономия по данной статье произошла из-за перераспределения затрат по другим статьям бюджета
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.	2 715,99	1 252,58	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	17 192,37	32 398,13	
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.	-	28,55	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 932,21	17 001,10	Перерасход по данной статье, связан с суммой расчетов амортизации ОС на основании п. 28 Постановления от 29.12.2011 №1178, что составляет ниже суммы по заключенным фактическим договорам по муниципальному имуществу и аренде электросетевого оборудования
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 984,97	6 515,12	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	6 105,58	Введение оборудования участвующего в передаче электроэнергии по сетям
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	275,19	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-	504,88	Госпошлины за регистрацию прав на недвижимое имущество; услуги банков
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	1 380,80	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	566,00	
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.	-	862,10	Кадастровый учет объектов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 6 751,74	-	
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.	21 443,13	26 477,21	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9,22	10,18	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 326,75	2 601,01	
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.	-	4 777,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	99,80	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	99,80	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	544,67	579,42	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1,20	1,20	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	238,54	252,74	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	304,93	325,48	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 605,80	1 613,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	155,30	155,30	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	1 450,50	1 458,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	220,46	236,73	

5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,63	0,63	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	101,27	107,63	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	118,56	128,47	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,39	27,12	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	1 990,31	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	1 990,31	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,96	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.