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

Раскрытие 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 "Югстрой-Электросеть"
ИНН: 2311172038
КПП: 616545001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план[1]	факт[2]	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	49 882,18	49 882,18	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 342,66	9 342,66	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 848,92	2 848,92	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 847,55	1 847,55	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	182,23	182,23	
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.	819,14	819,14	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	781,96	781,96	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 791,73	5 791,73	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	702,00	702,00	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4]	тыс. руб.	702,00	702,00	
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.	35 196,98	35 196,98	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	20 356,36	20 356,36	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 891,66	3 891,66	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 760,69	1 760,69	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	9 188,27	9 188,27	
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план[1]	факт[2]	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	5 342,54	5 342,54	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	964,20	964,20	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 649,3	15 649,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 870,0	4 870,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,2	3,2	
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.	X	861	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	71,65	81,41	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	71,65	81,41	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	245,69	287,42	
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 СН I	у. е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	128,66	154,38	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	117,03	133,04	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	860,40	968,00	
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 СН I	у. е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	860,40	968,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	86,46	99,74	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	43,12	50,47	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	43,35	49,27	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	X	49 572,03	увеличение объема сетей
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (РЭК-ДЦТ)[5]	%	10,70	X	X

Информация о фактическом объеме затрат заполнена условно и будет уточнена и переразмещена в ближайшие дни после сдачи бухгалтерской отчетности за 2021 г.

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.

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

[3] При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

[4] В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			702,00	**702,00**
1	*Затраты на обучение персонала*	тыс. руб.	31,15	31,15
2	*Представительские расходы*	тыс. руб.		
3	*Услуги связи*	тыс. руб.	37,74	37,74
4	*Информационно - вычислительное обслуживание*	тыс. руб.	33,50	33,50
5	*Обслуживание оргтехники*	тыс. руб.	53,34	53,34
6	*Услуги типографии (объявления в газете)*	тыс. руб.	7,47	7,47
7	*Охрана труда*	тыс. руб.	276,25	276,25
8	*Канцелярские товары*	тыс. руб.	38,30	38,30
9	*Почтово - телеграфные затраты*	тыс. руб.	27,86	27,86
10	*Услуги банка*	тыс. руб.	10,35	10,35
11	*ЕИАС*	тыс. руб.		
12	*Командировочные расходы*	тыс. руб.	12,80	12,80
13	*Коммунальные платежи*	тыс. руб.		
14	*Вневедомственная охрана*	тыс. руб.	153,62	153,62
15	*Прочие (в т.ч. Медосмотр)*	тыс. руб.	19,63	19,63