

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 сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: ООО «ЭнергопромГРУПП»

ИНН: 7327063509

КПП: 732501001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	197 584,17	224 700,58	
I	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	119 903,81	120 098,62	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	45 686,91	33 370,71	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	24 587,74	11 392,01	
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.	21 099,17	21 978,70	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	63 151,15	75 538,79	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 630,39	10 754,61	
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)****	тыс. руб.			
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.	435,36	434,51	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	77 680,36	104 601,96	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	750,06	319,29	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 330,82	41 446,57	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19 197,95	18 188,67	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12 846,28	27 400,35	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	13 840,00	13 474,40	Начисленный и уплаченный за 2020 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 464,56	3 772,68	
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.	80,00	83,00	
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.			
I	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	11 170,69	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	25 117,76	16 327,85	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9 525,30	6 104,53	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,63695	2,67471	
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.		3564	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	246,106	246,106	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	82,000	82,000	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	0	0	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	164,106	164,106	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	360,249	360,249	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	4,408	4,408	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	217,530	217,530	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	138,310	138,310	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 942,200	6 942,200	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	766,200	766,200	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	6176,000	6176,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	213,141	213,141	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	135,472	135,472	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	77,669	77,669	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,94	17,94	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	64 661,03	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	11376,98	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	6,02	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.