

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, за 2021 год**

Наименование организации ООО «ГИП-Электро»

ИНН 0278130725

КПП 027801001

Долгосрочный период регулирования 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	296 925,62	363 174,55	причины указаны ниже (постатейно)
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	106 635,81	156 182,71	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14 619,63	18 177,07	производственная необходимость (обслуживание оборудования, не учтенное при установлении тарифов на плановый период)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 619,63	18 177,07	
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.	1 026,65	5 528,56	производственная необходимость (обслуживание оборудования, не учтенное при установлении тарифов на плановый период)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	56 211,56	105 169,87	производственная необходимость (обслуживание оборудования, не учтенное при установлении тарифов на плановый период)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34 277,89	30 977,09	производственная необходимость, оптимизация расходов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 340,35	1 535,45	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	475,35	864,23	производственная необходимость (обслуживание оборудования, не учтенное при установлении тарифов на плановый период)
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	33 802,54	30 112,86	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	186,38	323,23	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	147 122,87	172 438,46	причины указаны ниже (по статейно)
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 863,38	13 640,26	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 088,32	19 588,93	производственная необходимость (обслуживание оборудования, не учтенное при установлении тарифов на плановый период)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	3 509,04	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	79 953,76	91 558,99	ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	28 800,00	28 800,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 065,35	11 196,99	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 906,55	2 724,77	оптимизация расходов
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	34 882,17	34 553,38	выполнение мероприятий по тех. присоединению потребителей согласно поданным заявкам на ТПП

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		815,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 445,51	1 419,48	оптимизация расходов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8 284,77		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	29 831,34	20 979,11	оптимизация расходов
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	98 843,81	84 649,64	выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	37 350	24 602	выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,72	2,68	
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.		34 175	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		204,11	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 899,91	2 964,24	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 606,90	2 788,50	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 805,50	1 836,12	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,50	5,51	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		135 192,25	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	27 680,68	22 817,23	выполнение мероприятий по тех. присоединению потребителей согласно поданным заявкам на ТПП
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	18,28	х	х

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.

***** В связи с тем, что бухгалтерская отчетность за 2021 год на дату предоставления информации не сформирована, указанные в таблице показатели предварительные.

Исп.: И.И. Давлетшин
Тел.: +7 (347) 228-32-36