

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 : ООО «ГИП-Энерго»

ИНН: 0278185097

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.	30 782,21	39 629,35	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	15 253,86	19 220,18	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	429,41	1 511,45	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	429,41	1 511,45	увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО
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.		81,36	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 144,83	13 361,69	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 423,15	4 138,06	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	156,65	158,10	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	49,36	35,37	производств. необходимость
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4 217,14	4 102,69	
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.	99,82	50,88	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10 650,93	11 798,32	причины указаны ниже (постатейно)
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.	2 829,11	2 943,27	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 739,10	2 875,58	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		182,76	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 456,21	1 911,22	ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 900,00	2 900,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	631,29	768,11	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	66,86	197,74	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 240,47	8 610,85	выполнение мероприятий по тех.присоед-ю потребителей, согласно поданным заявкам на ТПП
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		95,00	
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.	28,36	19,64	оптимизация расходов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 877,42		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 708,27	2 167,01	оптимизация расходов
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 516,14	9 922,46	выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 040	3 860	выполнение мероприятий программы энергосбережения

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,60	2,64	
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.		975	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		54,93	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	320,34	327,51	
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.	870,85	882,35	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	123,61	131,64	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	66	61	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	4 140,47	6 845,96	выполнение мероприятий по
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 240,47	6 845,96	тех.присоед-ю потребителей, согласно поданным заявкам на ТПП
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,67	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 2020 года на дату предоставления информации не сформирована, указанные в таблице показатели предварительные.

Исп.: И.И. Давлетшин