

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 2025 год**

Наименование организации ООО «ГИП-Электро»

ИНН 0278130725

КПП 027801001

Долгосрочный период регулирования 2022 - 2026 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.	664 080,55	794 989,00	причины указаны ниже (постатейно)
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	305 551,28	375 720,88	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	31 580,96	28 408,55	производственная необходимость (увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	31 580,96	28 408,55	
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.	7 260,87	7 491,60	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	209 354,91	292 739,57	производственная необходимость (увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	63 087,62	52 272,10	производственная необходимость
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	945,30	1 757,37	оказание гуманитарной помощи новым регионам РФ
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	700,06	968,57	производственная необходимость (увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО)
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	62 387,56	51 303,53	производственная необходимость
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.	582,49	543,29	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	337 989,09	336 487,12	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.	90 089,81	87 900,15	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63 643,89	63 959,35	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период (с 01.07.2024 года организация переведена в субъекты крупного предпринимательства)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	13 981,16	данные расходы не были учтены ГКТ РБ на плановый период
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	109 800,00	109 800,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	56 000,00	56 000,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	14 381,95	0,00	в соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2025 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 015,03	3 053,85	производственная необходимость
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 401,10	82 781,00	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		814	
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.	2 058,41	1 792,61	оптимизация расходов, выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	17 139,08		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	46 265,54	34 671,71	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	228 386,52	244 103,56	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	65	65	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,49	3,76	
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.		64 998	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		524,39	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 268,65	5 292,39	
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.	7 386,70	7 599,08	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 091,43	3 146,98	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8	7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 401,10	39 997,25	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 401,10	39 997,25	выполнение мероприятий по тех. присоединению потребителей (кап.строй) согласно поданным заявкам на ТПП
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,10	10,58	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 2025 года на дату предоставления информации не сформирована, указанные в таблице показатели предварительные.

Исп.: И.И. Давлетшин

Тел.: +7 (347) 216-32-56