

**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: 732501001Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>237 799,31</b>	<b>296 766,79</b>	
<b>1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>163 609,54</b>	<b>179 054,34</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	62 340,08	36 522,29	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	33 550,13	15 780,09	
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.	28 789,95	20 742,20	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	86 170,17	126 857,09	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14 505,24	14 975,00	
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)****	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.	594,05	699,96	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>94 172,85</b>	<b>117 712,45</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	163,32	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		439,31	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	26 500,21	47 680,25	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 211,16	24 197,47	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	22 639,99	27 556,41	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 238,22	13 417,04	Начисленный и уплаченный за 2023 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 536,26	4 421,96	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 930,88	0,00	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 952,81		Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-19 983,08	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>97 122,16</b>	<b>45 404,14</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	24 790,00	12 981,12	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт·ч	3,91780	3,49771	
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.	5031	5031	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	<b>521,234</b>	<b>521,234</b>	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	331,000	331,000	
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	190,234	190,234	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	<b>891,610</b>	<b>891,610</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	9,905	9,905	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0,000	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	364,253	364,253	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	517,452	517,452	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	<b>10 403,500</b>	<b>10 403,500</b>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	1920,600	1920,600	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0,000	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	8482,900	8482,900	
5	Длина линий электропередач, всего	км	<b>484,974</b>	<b>484,974</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	5,213	5,213	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	0,000	0,000	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	208,292	208,292	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	271,469	271,469	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,258	14,258	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	94 413,29	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	х	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.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам  
от «24» октября 2014г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования**

Наименование организации ООО «Энергопром ГРУПП»

ИНН: 7327063509

КПП: 732601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 Год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	334 433,48	334 433,48	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	126 759,26	126 759,26	
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	126 759,26	126 759,26	
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	1 510,35	1 510,35	
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	28 178,13	28 178,13	
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	24 125,51	24 125,51	
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	7 039,38	7 039,38	
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	454 153,36	454 153,36	

Примечание:\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.