

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
2025 год**

Наименование организации: АО "ФНПЦ "ПО "Старт" им. М.В.Проценко

ИНН: 5838013374

КПП: 583801001

Период регулирования: 2025 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	81864,29	147603,00	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	63197,81	114505,90	В связи с заключением концессионного соглашения в отношении комплекса объектов, обеспечивающих электроснабжение закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области, и находящихся в муниципальной собственности закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области от 25.04.2024 №58, изменилась структура и численность персонала
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3367,09	8271,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2429,47	3609,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1978,71		
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.	937,62	4662,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		4662,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	55319,28	82313,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4476,16	23921,90	
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.	0,00	20490,92	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4476,16	3430,98	
1.1.3.3.1	расходы на э/энергию на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113,86	224,60	
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	316,04	258,32	
1.1.3.3.3	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	55,78	27,79	
1.1.3.3.4	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3.5	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3.6	расходы на командировки	тыс. руб.			

Экономически обоснованные расходы учтены не в полном объеме

1.1.3.3.7.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.			
1.1.3.3.8.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3955,07	2911,42	В связи с заключением концессионного соглашения в отношении комплекса объектов, обеспечивающих электроснабжение закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области, и находящихся в муниципальной собственности закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области от 25.04.2024 №58, расходы частично произведены в 2024 году
1.1.3.3.9.	расходы на страхование	тыс. руб.	14,48	8,85	
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	20,93	0,00	
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.	35,29	0,00	В связи с заключением концессионного соглашения в отношении комплекса объектов, обеспечивающих электроснабжение закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области, и находящихся в муниципальной собственности закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области от 25.04.2024 №58, расходы частично произведены в 2024 году
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18087,69	33097,10	
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.	38,82	169,00	Экономически обоснованные расходы учтены не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16761,74	18319,00	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	13528,00	В соответствии с Постановлением правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» от 19.11.2024 №1583, внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178, предусматривающие целевое использование амортизации основных средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Согласно действующему законодательству, при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки сетевых организаций (далее – НВВ), учитываются амортизационные отчисления основных средств объектов электросетевого хозяйства, в случае утвержденной инвестиционной программы, где источником финансирования инвестиционных проектов является амортизация. На 2025 год инвестиционная программа в сфере электроэнергетики в отношении АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» не утверждена, статья затрат «Амортизация» на 2025 год в составе НВВ не учтена.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	238,64	211,00	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		110,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	2	
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	тыс. руб.	578,79		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1039,67	870,10	Проведены мероприятия по реализации программы энергосбережения, снижены расходы на отопление помещений
1.2.12.1.	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1039,67	870,10	
1.2.13.1.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8,82	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		45944,00	
1.1	Справочно:	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	5,10	5,30	

IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2430,00	2430,00	<p>В связи с заключением концессионного соглашения в отношении комплекса объектов, обеспечивающих электроснабжение закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области, и находящихся в муниципальной собственности закрытого административно-территориального образования города Заречного Пензенской области от 25.04.2024 №58, изменилась структура и численность персонала</p>
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	202,12	202,12	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	70,00	70,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	28,00	28,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	104,00	104,12	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1276,05	1261,87	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	40,90	40,90	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	42,15	42,15	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	668,79	668,79	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	524,22	510,04	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3707,40	3707,40	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	385,20	385,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	381,00	381,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2941,20	2941,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	431,46	431,46	

5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	24,93	24,93
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	26,54	26,54
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	191,08	191,08
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	188,90	188,90
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88,00	88,00
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x

* 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


** 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.

Главный инженер



М.А. Шишкин