

**Раскрытие 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: Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнергосеть"

ИНН: 2365021532

КПП: 236501001

Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			Примечание3
			план ¹	факт ²	прирост	
I	Структура затрат	X	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18 418,20	13 566,29	-26%	Данный показатель определен как сумма нижестоящих расходов, см. комментарии по статьям ниже
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 769,81	5 450,45	-49%	См. комментарии по статьям ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 765,70	1 155,42	-69%	См. комментарии по статьям ниже
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 961,57	327,27	-89%	Экономия затрат ввиду того, что в 2022 году не осуществлялось приобретение мебели и офисного оборудования, оргтехники и пр.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 193,11	276,80	-87%	Экономия средств на приобретение материалов на ремонт хозяйственным способом
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.	804,13	828,16	3%	Отклонение менее 15%
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	518,43	0,00	-100%	Ремонты подрядным способом не проводились
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 422,59	3 874,17	-29%	Экономия численности за счет нестабильности платежей за услугу по передаче электроэнергии от котлодержателя
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 499,38	367,52	-75%	см. расшифровку ниже
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	72,49	0,00		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1 426,89	367,52	-74%	Экономия затрат на обучение, информационно-вычислительное обслуживание, программное обеспечение, создание и сопровождение сайта, канцтовары командировочные и прочие услуги.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	82,14	53,34	-35%	Экономия затрат на денежные выплаты социального характера
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 122,27	8 115,84	-27%	См. комментарии по статьям ниже
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 131,23	3 190,45	2%	Отклонение менее 15%
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 113,77	471,79	-58%	Экономия за счет отсутствия затрат на аренду автомобилей
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 648,47	455,78	-72%	Экономия по фонду оплаты труда, привлечение внештатного персонала
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 160,34	3 233,81	50%	Увеличение ввиду того, что при установлении тарифа на 2022 год РЭК-департаментом приняты максимальные сроки полезного использования оборудования компании в соответствующих амортизационных группах, а не фактически принятые в компании при постановке объектов на баланс
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль (доход)	тыс. руб.	1 229,43	448,13	-64%	Факт согласно бухгалтерской отчетности за 2022 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1,53	23,38	1431%	Увеличение затрат ввиду проведения госрегистрации расторжения договора аренды электросетевого хозяйства от 13.06.2017 №01
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
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.	1 837,50	292,50	-84%	Ввиду недостаточности финансирования при установлении тарифов на 2022 год, а также ввиду расторжения договора аренды электросетевого хозяйства от 13.06.2017 №01 (объекты ИПР в станции Кабардинской), мероприятия по выполнению инвестпрограммы в 2022 году не проводились.
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 473,89			

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.	1 674,16	2 277,56	36%	Количество потерь в сетях и расходы на потери по факту превышают план, так как плановый уровень потерь занижен
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	381,00	536,01	41%	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч	4,39	4,25	-3%	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X		X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	417		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	19,82	20,13	2%	Отклонение менее 15%
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН		10,00	10,00	X	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	9,82	10,13	X	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	189,76	189,76	0%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,00	X	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у. е.	48,41	48,41	0%	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	141,35	141,35	0%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	199,20	187,70	-6%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	21,80	21,80	0%	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у. е.	177,40	165,90	-6%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	120,48	120,48	0%	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00	X	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2		26,40	26,40	0%	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	94,08	94,08	0%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	X	6,86	XX	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		0,00		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (РЭК-ДЦТ) ⁵	%	1,24	X	XX	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	Прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			1 426,89	367,52
1	услуги связи, интернет	тыс. руб.	123,53	84,24
2	обучение	тыс. руб.	36,69	0,00
3	информационно-вычислительное обслуживание	тыс. руб.	147,90	0,00
4	программное обеспечение	тыс. руб.	5,24	0,00
5	обслуживание оргтехники	тыс. руб.	4,73	3,17
6	услуги типографии (объявления в газете)	тыс. руб.	0,00	0,00
7	создание и сопровождение сайта	тыс. руб.	87,92	2,37
8	канцтовары	тыс. руб.	55,27	1,67
9	почтово-телеграфные затраты	тыс. руб.	5,41	2,43
10	сопровождение ЕИАС, услуги интернета	тыс. руб.	43,23	34,80
11	командировочные расходы	тыс. руб.	18,56	0,00
12	коммунальные услуги	тыс. руб.	77,10	43,85
13	прочие услуги (медосмотр, транспортные, кадастровые, юридические, охранные)	тыс. руб.	821,34	195,00
14	Электроэнергия на хоз нужды	тыс. руб.	0,00	0,00

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	Прочие расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			1 837,50	292,50
1	Затраты из прибыли	тыс. руб.	635,00	0,00
1.1.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	635,00	0,00
2.	Возврат процентов по займу для ИПР	тыс. руб.	202,50	292,50
3.	Возврат займа по ИПР	тыс. руб.	1 000,00	0,00
4.	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ (обеспечению коммерческого учета)	тыс. руб.	0,00	0,00