

**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 "ЭксТех"ИНН: 2309135367КПП: 231001001Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2025

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025			Примечаниез
			план ¹	факт ²	прирост	
I	Структура затрат	X	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	142 183,28	192 456,37	35%	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	43 620,30	67 070,02	54%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	21 843,51	24 697,50	13%	В составе фактических материальных расходов организации включены материалы на ремонт, топливо, запчасти, спецодежду, канцелярские товары, мебель и офисное оборудование, приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности. Часть ремонтов выполнена при привлечении сторонних организаций, что привело к экономии.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 565,18	2 505,38	-30%	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 060,69	6 757,18	11%	
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.	12 217,64	15 434,94	26%	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	11 811,04	13 702,25	16%	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 456,48	37 212,87	91%	Увеличение фонда оплаты труда связано ростом активов, с увеличением фактической численности, не учтенной планом
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	2 282,35	5 159,65	126%	План ниже фактической потребности компании, т.к. увеличились активы компании, соответственно и фактическая численность
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.				Прочие подконтрольные расходы в экспертном заключении Департамента государственного регулирования тарифов КК на 2025 г. указаны без расшивки расходов. План ниже фактической потребности компании
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	2 282,35	5 159,65	126%	
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.	37,95	0,00	-100%	В 2025 году выплаты социального характера не производились.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	47 350,18	74 173,55	57%	
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.	6 512,24	11 198,69	72%	на 2025 год ДПРТ принята арендная плата ниже, чем предусмотрено договорами ЭСХ
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 914,77	7 533,20	27%	см. пояснение к стр. 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	14 660,02	31 923,96	118%	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов, а так же не полным учетом показателя в плане.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	20 083,94	22 373,20	11%	Фактический налог согласно формы 2 бухгалтерской отчетности организаций за 2025 год, отнесенный на деятельность по передаче электроэнергии и на технологическое присоединение, подлежащий компенсации в тарифе на передачу электроэнергии. Превышение относительно плана за счет деятельности по технологическому присоединению.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	179,20	184,87	3%	см. примечание стр. 1.2.6
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		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 расшивкой)	тыс. руб.		959,64		
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	51 212,81	51 212,81	0%	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	17 871,73	20 459,43		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	18 128,41	17 666,14	97%	Отклонение за счет уменьшения фактического % потерь над плановым
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 871,81	3 824,29	-1%	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,682	4,619	-1,3%	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	2 587,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	225,33	231,58	3%	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I		8,10	2,50	-69%	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	217,23	229,08	5%	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	957,03	934,22	-2%	
3.0	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у. е.	3,85	3,85	0%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	410,92	395,25	-4%	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	542,26	535,12	-1%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 230,40	2 079,00	-7%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	0,00	0,00		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у. е.	175,50	87,00	-50%	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	2 054,90	1 992,00	-3%	
5	Длина линий электропередач, всего	км	374,92	362,67	-3%	
5.0	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	3,21	3,21	0%	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	123,66	121,18	-2%	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	248,04	238,28	-4%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	X	70,9		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		3 770,42		
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	%	4,02	X		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
			2 282,35	5 159,65
1	Затраты на обучение персонала	тыс. руб.	340,49	171,66
	Представительские расходы	тыс. руб.		
2	Услуги связи	тыс. руб.	234,83	205,76
3	Информационно - вычислительное обслуживание	тыс. руб.	512,23	441,85
4	Обслуживание оргтехники	тыс. руб.	148,68	24,60
5	Услуги типографии, объявления в газете	тыс. руб.	48,42	2,60
	Консультационные расходы	тыс. руб.	-	3 292,59
	Экологическое сопровождение	тыс. руб.		
6	Канцелярские товары	тыс. руб.		
7	Почтово - телеграфные затраты	тыс. руб.	46,21	12,59
8	Услуги банка	тыс. руб.	242,87	225,99
	ЕИАС	тыс. руб.		
	Экологические платежи	тыс. руб.		
9	Командировочные расходы	тыс. руб.	-	117,91
	Госрегистрация, землеустроительные работы и т.д.	тыс. руб.		
10	Коммунальные услуги и вневедомственная охрана	тыс. руб.	-	456,45
	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		-
11	Медуслуги	тыс. руб.	-	27,39
12	Другие	тыс. руб.	708,61	180,25

Таблица расшифровки п.1.2.12 "прочие неподконтрольные расходы"

№ п/п	прочие неподконтрольные расходы п.1.2.12	тыс. руб.	план	факт
			0	959,64
1	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	959,64