

**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: АО "Учалинские электрические сети"ИНН: 0270016033КПП: 027001001Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	139 085,87	145 108,68	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	66 319,25	71 789,59	Отклонение связано с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 782,02	5 398,70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 782,02	5 398,70	Занижение плановых затрат по сравнению фактическими
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		3 669,85	
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.	-	320,23	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	50 418,17	52 786,86	Фактические затраты по ФОТ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		881,66	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 392,64	12 719,51	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс.руб.	6 232,98	7 236,47	Фактические затраты на основании КС-2, 3, 11, 14
1.1.3.3.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	4 159,67	5 483,04	
1.1.3.3.3	Услуги связи	тыс.руб.	161,68	351,26	Фактические затраты на основании выставленных счетов-фактур
1.1.3.3.4	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	653,30	1109,94	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.1.3.3.5	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	34,05	21,20	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.1.3.3.6	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0	0,00	

1.1.3.3.7.	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	209,72	540,56	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.1.3.3.8.	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	0	93,29	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.1.3.3.9.	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	121,14	130,00	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании акта выполненных работ
1.1.3.3.10.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	1163,7	1647,05	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.1.3.3.11.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	81,01	159,60	Фактические затраты, подтвержденные авансовыми отчетами
1.1.3.3.12.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	49,93	76,20	
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.	1 685,14	1 353,94	Фактические затраты в соответствии с учетной политикой предприятия
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.		156,20	Расходы на услуги банка
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)				
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.	726,42	728,32	Расходы, связанные с выплатой дивидендов, прочие расходы из прибыли
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	49 539,23	65 741,76	Отклонение связано с совокупностью нижеперечисленных факторов
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 327,27	17 397,70	Фактические затраты в соответствии с Расчетом по страховым взносам за 2023 год
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	18 017,69	33 305,26	Ввод в эксплуатацию объектов в результате реконструкции, модернизации и нового строительства, вклад имущества (ВЛ, КЛ, ТП) в уставный капитал, имущество, выявленное по результатам инвентаризации
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 289,20	3 055,19	

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 434,48	9 252,00	Фактический налог на прибыль рассчитан и распределен по видам деятельности в соответствии с законодательством и учетной политикой
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	921,46	1 656,20	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7 543,55	7 577,34	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению потребителей, согласно поданным заявкам
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	240	254	
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.			
1.2.12.1.	электроэнергия	тыс. руб.	768,9	532,84	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.2.12.2.	теплоэнергия	тыс. руб.	623,57	542,57	Фактические затраты, предъявленные поставщиками услуг на основании счетов-фактур
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	17 322,92	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	4551,51	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	63 128,92	42 226,27	Сформирована по фактической цене покупки потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	20490	13815	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,0804	3,0758	Сформирована по фактической цене покупки потерь
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.	11 586	11 608	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	71,50	71,911	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	Количество условных единиц по линиям СН2		488,600	431,286	Ввод в эксплуатацию объектов в

3	электропередач, всего	НН	у. е.	681,489	666,420	результате нового строительства ВЛ и КЛ, ТП по результатам корректировки инвестиционной программы 2023 года, утвержденной приказом МПЭИИ РБ от 20.07.2023г. № 89-О.
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.	1620,700	1572,900	Ввод в эксплуатацию объектов в результате нового строительства ВЛ и КЛ, ТП по результатам корректировки инвестиционной программы 2023 года, утвержденной приказом МПЭИИ РБ от 20.07.2023г. № 89-О.
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	СН2	у. е.	1620,700	1572,900	
5	Длина линий электропередач, всего		км	637,118	607,51	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения		км			
6	Доля кабельных линий электропередач		%	19,5	18,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства		тыс. руб.	12 033,00	14 204,00	Ввод в эксплуатацию объектов в результате нового строительства ВЛ и КЛ, ТП и РП по инвестиционной программе и технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение		тыс. руб.	2733,00	5 043,00	Выполнение мероприятий по технологическому присоединению потребителей, согласно поданным заявкам
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵		%	х	х	х

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.

Директор:

Начальник ПЭО:



А.А. Самигуллин

З.Ф. Гайназарова