

**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: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энергетическая компания»

ИНН: 7203412147

КПП: 720301001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 г

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2023г	факт 2023г	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	161 904,55	192 186,62	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	73 189,15	76 550,42	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	49 153,80	44 277,58	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 951,54	5 409,69	Экономия по данной статье произошла из-за перераспределения затрат по другим статьям бюджета
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.	41 202,26	38 867,89	В связи с проведением ремонтно-восстановительных работ своими силами, произошла экономия, а так же экономия сложилась по АСКУЭ (проводят закупки по выбору контрагента)
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 044,50	7 488,70	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 757,94	26 105,03	Заработная плата выплачивается на уровне средней по Тюменской области
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 188,24	5 599,64	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 066,48	1 641,76	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	612,74	582,82	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	5 509,02	3 375,07	
	услуги связи	тыс.руб.	160,84	248,01	Договора на оказание услуг заключены согласно проведенным конкурсам и соответствуют рыночным ценам по г.Тюмени. Выбраны самые экономные варианты.
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	203,25	133,64	Установление видеонаблюдения на объекты топливно-энергетического комплекса (антитеррористические меры)
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	62,29	362,08	Оплата услуг по сопровождению сайта, а так же сопровождение 1С
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	716,24	521,26	Консультант Плюс ежемесячное сопровождение
	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	204,55	2,10	Обучение пройдено согласно плану
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	331,29	173,60	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 993,27	621,99	
	Расходы на страхование	тыс.руб.	53,21	0,00	
	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 784,08	1 305,60	
	Электроэнергия на хозяйды	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов (услуги банка, госпошлина)	тыс. руб.	89,18	568,18	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	76 930,11	115 636,20	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	55 924,91	67 930,75	В течение года были заключены новые договора аренды ЭСИ
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 164,86	4 880,54	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	6 188,54	13 115,34	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	8 808,35	20 313,77	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 191,36	6 948,07	Налог на имущество, налог на землю

1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	652,09	1 188,62	Фактическая сумма затрат понесенная при выполнении работ по техприсоединению объекта
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.			
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	11 505,35	-	Корректировка бюджета посчитана после принятия факта на 2023год
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.	19 543,30	32 843,17	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8,10	11,26	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,41	4,99	
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.	3 259,00	3 793,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	238,71	237,65	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	12,80	12,80	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	0,00	0,00	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	225,91	224,85	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН	МВа	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	713,98	701,42	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	1,73	1,73	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	0,00	0,00	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	363,53	353,93	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	348,73	345,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 119,12	3 039,47	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	247,00	247,00	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	0,00	0,00	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	2 872,12	2 792,47	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	271,41	265,40	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	0,91	0,91	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	0,00	0,00	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	131,05	126,27	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН	км	139,45	138,22	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,05	0,05	
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*****	%	7,98	x	x

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

** 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.