

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: АО "Региональная энергетическая компания"

ИНН: _____ 3906214663

КПП: _____ 390601001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	263 262,62	323 341,24	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	70 408,42	90 100,44	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	20 644,96	25 952,80	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 084,03	2 733,86	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	x	x	
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.	14 560,93	23 218,94	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	x	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	38 841,01	53 591,53	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	x	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 922,45	10 556,11	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	10 922,45	10 556,11	
1	услуги связи, расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	4 525,28	6 959,14	
2	услуги банка	тыс. руб.	211,83	265,26	
3	Общехозяйственные расходы, в т.ч:расходы на юридические и информационные услуги, кадастровые работы, оценка,расходы на аудиторские и консультационные услуги,расходы на подготовку кадров,Техническое обслуживание оргтехники,програмное обеспечение, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ.	тыс. руб.	1 537,71	1 107,76	
4	расходы на командировочные и представительские	тыс. руб.	115,80	214,67	
5	расходы на страхование	тыс. руб.	4 531,83	2 009,28	
6	другие прочие расходы	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	192 854,20	233 240,80	
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, земли, а/м, помещений)	тыс. руб.	8 783,03	5 319,94	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 807,67	15 716,70	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	28 771,24	39 601,60	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	92 404,93	103 378,77	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	23 840,97	19 278,77	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 178,44	4 657,24	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	8,00	20,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	24 067,92	45 287,78	
	проценты к уплате	тыс. руб.	0,00	0,00	
	расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	
	оценочное обязательство по оплате отпусков (резерв отпусков)	тыс. руб.	1 078,31	0,00	
	электроэнергия на собственннужды	тыс. руб.	81,39	171,53	
	компенсация потерь	тыс. руб.	19 443,47	39 228,55	
	прочие расходы	тыс. руб.	3 464,75	5 887,70	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	19 443,47	39 228,55	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 927,40	11 136,47	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 627,90	3 514,12	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	910	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	362	360	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	362	360	
	ВН	МВА	246	246	
	СН I	МВА	х	х	
	СН II	МВА	116	114	
	НН	МВА	х	х	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	218	893	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	218	893	
	ВН	у.е.	7	121	
	СН I	у.е.	84	394	
	СН II	у.е.	91	288	
	НН	у.е.	36	90	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	х	3 662	
			х		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	х	3 662	
	ВН	у.е.	х	1 003	
	СН I	у.е.	х	х	
	СН II	у.е.	х	2 651	
	НН	у.е.	х	х	
5	Длина линий электропередач, всего	км	218	218	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	218	218	
	ВН	км	7	25	
	СН I	км	84	91	
	СН II	км	91	80	
	НН	км	36	23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	82,9%	84,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевых комплексов на конец года	тыс. руб.	х		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	147 665	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	13,78	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.