

**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: Акционерное общество "Региональные электрические сети"
ИНН: 5406291470
КПП: 775050001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10 307 475	11 431 186	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 570 726	3 695 526	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 021 135	968 403	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент,	тыс. руб.	705 188	623 368	
1.1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	284 907	
1.1.1.2	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	315 947	345 035	
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	228 015	253 079	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 310 855	2 410 325	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	102 026	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	224 109	275 784	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	Расходы отражены в п.1.1.5
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	620	1 328	Отклонение обусловлено необходимостью осуществления перевозок грузов, не учтенных в плане
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	223 489	274 456	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	40 267	31 715	Отклонение обусловлено в основном сокращением командировочных расходов, связанных с обучением персонала
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	14 143	31 276	Увеличение затрат обусловлено проведением обучения и повышения квалификации персонала, не предусмотренных планом
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	21 959	17 213	Отклонение, главным образом, обусловлено сокращением расходов на периодические и предварительные при приеме на работу медицинские осмотры персонала
	расходы на страхование	тыс. руб.	21 382	47 662	Увеличение затрат обусловлено наличие расходов по видам страхования, не предусмотренных планом
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских, консультационных, иных услуг, прочие расходы	тыс. руб.	125 738	146 591	Отклонение, главным образом, обусловлено наличием по факту расходов, не предусмотренных при установлении тарифов: 1. по больничным листам за первые три дня, осуществляемых за счет работодателя. 2. на мобильную связь, связанных с реализацией положений Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ.
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.	14 627	41 013	Отклонение, главным образом, обусловлено наличием по факту расходов в соответствии с Коллективным договором, не предусмотренных при установлении тарифов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 388 922	7 224 962	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 782 602	2 890 945	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	624	182	Отклонение обусловлено смещением сроков активирования договоров технологического присоединения.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	199 451	206 340	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	675 022	706 612	

№ п/п		Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 836 577	2 264 209	Отклонение обусловлено начислением амортизации по объектам с восстановительной стоимостью в соответствии с ФСБУ6/2020, а также по вновь введенным объектам в рамках реализации инвестиционной программы, не учтенным в плане
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	226 874	Отклонение обусловлено методологией учёта налога на прибыль при утверждении тарифов (по факту предыдущего года). По факту отражен налог на прибыль, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, сложившийся по результатам года с учетом налоговых разниц.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	236 957	239 992	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	640 321	669 431	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	4 726	6 393	В графе "План" приведено количество льготных присоединений (с платой 550 руб. либо 550 руб.*количество членов некоммерческой организации), в соответствии с которым в состав тарифа на передачу электроэнергии включены выпадающие доходы за 2022 год. В графе "Факт" приведено количество льготных присоединений (с платой 550 руб. либо 550 руб.*количество членов некоммерческой организации, с платой 1000 руб./кВт, с платой 3000 руб./кВт), осуществленных в 2022 году
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	тыс. руб.	17 368	20 378	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
	теплоэнергия	тыс. руб.	13 796	13 927	
	услуги по водоснабжению	тыс. руб.	1 278	1 589	Основными причинами отклонения является следующее: 1. Взимание платы за негативное воздействие на работу централизованных систем водоотведения, не учтенное в плане. 2. Рост объемов потребления услуг по водоснабжению и, соответственно, водоотведению. 3. Дополнительная индексация тарифов с 01.12.2022.
	госпошлины	тыс. руб.	893	3 575	Отклонение обусловлено наличием расходов на оплату государственных пошлин, не предусмотренных планом
	вывоз, обращение и размещение отходов	тыс. руб.	1 401	1 286	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	347 827	510 698	Отклонение, главным образом, обусловлено улучшением фактических показателей деятельности относительно предусмотренных тарифно-балансовым решением
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.1.1 + пункт 1.1.1.2.1 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	x	689 195	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 064 316	3 596 091	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 787 389	1 486 048	Снижение потерь обусловлено, главным образом, эффектом от реализации мероприятий по снижению потерь в рамках Программы энергосбережения.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2 274	2 420	
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	548 853	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	11 410	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				
2.1.	- ВН	МВа	x	5 731	
2.2.	- СН-1	МВа	x	675	
2.3.	- СН-2	МВа	x	5 005	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	112 167	112 528	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1.	- ВН	у.е.	9 114	9 082	
3.2.	- СН-1	у.е.	5 788	5 780	
3.3.	- СН-2	у.е.	42 768	43 552	
3.4.	- НН	у.е.	54 497	54 115	

№ п/п		Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	132 693	134 977	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1.	- ВН	у.е.	26 360	26 516	
4.2.	- СН-1	у.е.	16 258	16 254	
4.3.	- СН-2	у.е.	90 075	92 207	
4.4.	- НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	61 338	61 271	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1.	- ВН	км	4 861	4 850	
5.2.	- СН-1	км	4 516	4 509	
5.3.	- СН-2	км	26 448	26 612	
5.4.	- НН	км	25 513	25 301	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	23%	24%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года *	тыс. руб.	3 464 312	1 768 365	Смещение сроков ввода объектов в эксплуатацию на последующие периоды
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	836 834	590 276	Снижение фактического объема обязательств Сетевой организации по договорам об осуществлении технологического присоединения относительно планового
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России **	%	х	х	х

Примечание:

* План указан в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной Приказом МЖКХиЭ НСО от 01.12.2022г. № 200 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «РЭС» на период 2021-2025 годы».

** На 2022 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался.