

**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: АО "Объединенные электрические сети"  
ИНН: 3706016431  
КПП: 370201001  
Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	857 611	902 429	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	538 230	545 782	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	132 645	126 592	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	45 601,63	43 077,38	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	7 758,67	7 265,94	
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.	79 284,87	76 248,72	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	75 852,81	74 322,71	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	386 925,92	396 574,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	18 550	21 215	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	271,96	693,41	премия к профессиональному празднику по факту выше планируемой
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	18 278	20 522	
1.1.3.3.1	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.2	оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	15 409,06	16 567,42	
1.1.3.3.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	114,36	433,13	за счет дополнительных работ, связанных с организацией уличного освещения в области
1.1.3.3.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	170,45	196,99	обучение АСКУЭ не было предусмотрено в тарифе
1.1.3.3.5	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности; которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утвержденным в установленном порядке нормативам;	тыс. руб.	497,76	425,55	
1.1.3.3.6	отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утвержденным в установленном порядке нормативам;	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.7	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации;	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.8	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.	тыс. руб.	2 086,12	2 898,53	по факту выше почтовые расходы, представительские расходы и подписка в тарифе не учитывались
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.	108,96	1 400,54	материальная помощь, согласно Положению по оплате труда Общества планировалась в меньшем количестве случаев
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	316 674	356 646	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	33 414,39	33 450,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	165,32	828,82	за счет нового договора не учтенного в тарифной заявке
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 316,83	5 701,67	в тарифе не в полном объеме учтена аренда транспорта
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	111 173,50	116 374,89	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	128 634,92	128 360,10	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	10 645,41	налог на прибыль утверждается по факту в последующих периодах
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	30 331,94	33 055,52	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 193,36	24 292,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		338	
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 444	3 938	
1.2.12.1.	тепловая энергия	тыс. руб.	1 943,58	1 546,70	экономия за счет более высокой среднегодовой температуры воздуха
1.2.12.2	финансирование мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.3	коммунальные услуги	тыс. руб.	1 435,94	1 878,49	коммунальные в тарифе учитываются пропорционально нормативной площади на 1 человека
1.2.12.4	Госпошлина, выписки из ЕГРН (по безхозу)	тыс. руб.	64,20	512,60	в тарифной заявке учтено меньшее количество объектов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 706,83	0,00	фактические корректировки не рассчитываются
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	87 044	83 515	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	208 785,72	210 001,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	45187,1	46855,39	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4620,47	4487,13	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х

1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0	86866	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	411,05	418,16	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50,00	50,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	16,20	16,20	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	344,85	351,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	13039,17	13390,02	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2771,19	2862,82	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	10267,98	10527,20	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	13281,99	13637,6	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	247,00	247,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	347,2	245,2	Исключение из расчета УЕ оборудования не участвующего в передаче электроэнергии, оборудования находящегося в резерве)
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	12687,79	13145,4	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
5	Длина линий электропередач, всего	км	6267,02	6425,58	Ввод в работу объектов нового строительства в рамках инвест. программы и тех.присоединения, купля-продажа электросетевых объектов, оформление в собственность бесхозяйных электросетевых объектов
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1289,82	1323,68	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	4977,20	5101,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14	14,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической	%	н/д	х	х

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской