

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:
ИНН:
КПП:
Долгосрочный период регулирования:

6164266561
34402001
2024 - 2028 гг.

Филиал ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго"

N п/п	Показатель	Ед.изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	19 898 069,1	19 351 284,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 651 354,0	4 862 138,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	852 951,8	702 207,1	Экономия обусловлена выполнением большей части ремонтной программы хозяйственным способом. Выполнен комплекс мер по техническому обслуживанию и ремонту электрических сетей, мероприятия по повышению надёжности, целевые программы модернизации и замены оборудования, что позволило обеспечить готовность электрических сетей к работе в осенне-зимний период 2026-2026 гг. Осуществлено проведение ремонтов исходя из физического состояния оборудования. Паспорт ОЗП Обществом получен в установленные сроки. Кроме того, учтена экономия в результате проведения закупочных процедур.
1.1.1.1	в том числе на сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	286 599,0	374 781,9	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	480 162,7	207 811,1	В фактических расходах отражены затраты, не учтенные в ТБР: услуги технического надзора, услуги по разработке схем перспективного развития сетей, услуги по оценке тех. состояния основного электротехнического оборудования и т.д.
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.	86 190,0	119 614,2	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	48 937,3	58 298,4	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы, сформированные с учетом графиков ремонтов, учтены не в полном объеме.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 404 909,4	3 273 332,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	137 988,1	При тарифном регулировании, в утвержденной структуре расходы по данной статье не выделялись
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	383 293,8	819 410,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	53 861,7	214 143,0	При тарифном регулировании учтены выплаты, предусмотренные коллективным договором Общества не в полном объеме (материальная помощь при уходе работника в ежегодный оплачиваемый отпуск, выплаты с рождением ребенка, регистрацией брака и т.д.)
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	4 957,9	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы не учтены (по факту в том числе отражена стоимость услуг по перевозке сотрудников производственных отделений Левобережных электрических сетей и Камышинских электрических сетей сторонним автотранспортом ввиду отсутствия регулярного рейсового автобусного сообщения)
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	329 432,1	600 309,5	Комментарии на листе "Расшифровки"
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	10 199,0	67 188,4	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы учтены не в полном объеме (расходы на отчисления профсоюзу по локальным нормативным актам, страховые взносы, возмещение морального и физического вреда и др.)
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14 073 840,7	17 090 160,2	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	4 163 158,7	4 180 375,7	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	665,4	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, определены на основании фактически исполненных договоров технологического присоединения к смежной сетевой организации.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 756,8	10 175,7	Фактические расходы отражены с учетом требований ФСБУ 25/18 "Бухгалтерский учет аренды". Фактические расходы на основании договоров аренды и с учетом положений письма ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22 составили 43 889 тыс.руб. При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы учтены не в полном объеме.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 020 978,3	988 933,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	550 368,3	610 813,4	Фактические расходы отражены с учетом требований ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Расчетные фактические расходы с учетом положений письма ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22 по "передаче электроэнергии" составили 587 501 тыс.руб. При тарифном регулировании расходы приняты в соответствии с п.27.1 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 № 1178.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	40 962,4	34 301,0	Текущий налог на прибыль в соответствии с управленческим учетом и налоговой декларацией, отнесенный на филиал "Волгоградэнерго". В соответствии с п.20 Основ ценообразования включает величину налога на прибыль, относимую на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 532,3	44 387,3	При тарифном регулировании расчет налог на имущество принят с учетом обесценения.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	230 097,9	375 095,5	Превышение фактических расходов над плановыми преимущество связано с увеличением физических параметров (км), а также объемом расходов на организационно-технические мероприятия.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1 563,0	706,0	Количество льготных присоединений в плановых значениях определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыл в соответствии с п. 3 приложений 1,3 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1. Фактические данные отображены исходя из исполненных договоров на технологическое присоединение по льготным категориям заявителей.
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.	8 032 986,0	10 845 413,0	Комментарии на листе "Расшифровки"

N п/п	Показатель	Ед.изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	1 172 874,5	-2 601 014,0	По плану отражены: принятые при тарифном регулировании итоги деятельности за прошлые периоды, экономия потерь, расходы, учитываемые во исполнение решения ФАС России от 29 июля 2022 г. №СП/72160/22, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, исключен доход от безвозмездно полученных активов. По факту отражена прибыль за 2025 год с учетом фактических выпадающих по ТПП, прочих доходов и расходов в сальдированном выражении, налога на прибыль и экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2025 год.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	529 100,1	404 097,6	Учтена экономия ввиду проведения закупочных процедур. Осуществлено проведение ремонтов исходя из физического состояния оборудования. Паспорт ОЗП Обществом получен в установленные сроки.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 665 226,3	2 594 791,8	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	629 941,9	564 310,0	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	4 230,9	4 598,2	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	Общее количество точек подключения на конец года*	шт.	X	341 744,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	X	8 582,9	Фактические данные приведены по состоянию на 31.12.2025
	в том числе: трансформаторная мощность подстанций на высоком уровне напряжения	МВа	X	5 874,9	
	трансформаторная мощность подстанций на среднем первом уровне напряжения	МВа	X	782,0	
	трансформаторная мощность подстанций на среднем втором уровне напряжения	МВа	X	1 926,0	
	трансформаторная мощность подстанций на низком уровне напряжения	МВа	X	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	65 421,5	67 350,2	Указаны среднегодовые значения
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на высоком уровне напряжения	у.е.	8 580,0	8 657,6	
	количество условных единиц по линиям электропередач на среднем первом уровне напряжения	у.е.	3 528,1	3 380,2	
	количество условных единиц по линиям электропередач на среднем втором уровне напряжения	у.е.	26 673,5	27 014,4	
	количество условных единиц по линиям электропередач на низком уровне напряжения	у.е.	26 639,9	28 298,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	95 380,0	95 329,6	Указаны среднегодовые значения
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на высоком уровне напряжения	у.е.	37 362,7	37 358,1	
	количество условных единиц по подстанциям на среднем первом уровне напряжения	у.е.	13 376,8	13 417,4	
	количество условных единиц по подстанциям на среднем втором уровне напряжения	у.е.	44 640,5	44 554,1	
	количество условных единиц по подстанциям на низком уровне напряжения	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	44 573,0	45 597,0	Указаны среднегодовые значения
	в том числе длина линий электропередач на высоком уровне напряжения	км	6 060,4	6 118,8	
	длина линий электропередач на среднем первом уровне напряжения	км	2 830,8	2 723,2	
	длина линий электропередач на среднем втором уровне напряжения	км	22 215,3	22 467,5	
	длина линий электропередач на низком уровне напряжения	км	13 466,5	14 287,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,10%	1,11%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	985 448,5	1 035 800,5	Фактические данные отражены исходя из расходов на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение**	тыс.руб.	128 995,8	127 165,2	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*>	%	6,33	X	Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 27.12.2023 г. № 53/8

<*> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

* по пункту 1 раздела IV формата указано максимальное количество точек подключения за год

** Ввод объектов по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт в соответствии с отчетом по ИПР за 2025 год

Расшифровка статьи 1.1.3.3.

N п/п	Показатель	Ед.изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	329 432,1	600 309,5	
1.1.3.3.1	Электроэнергия на хозяйужды	тыс.руб.	98 507,7	92 344,8	
1.1.3.3.2	Услуги связи	тыс.руб.	37 286,7	41 413,2	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс.руб.	53 260,7	99 383,5	Рост расходов в связи с изменением стоимости договоров на услуги охраны, в том числе в связи с неоднократным увеличением МРОТ
1.1.3.3.4	Расходы на юридические, информационные, аудиторские, консультационные услуги, прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	17 894,5	61 298,8	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы учтены не в полном объеме (не учтены расходы на приобретение программных продуктов и т.д.) Регулятором приняты расходы на ежегодное приобретение программы Антивирус Касперский и Обновление лицензий «1С:Предприятие 8. Расширенная корпоративная лицензия»
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	26 437,5	68 102,9	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы не учтены либо учтены не в полном объеме (не учтены расходы на обучение за пределами региона и связанные с ним командировочные расходы).
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	14 742,3	33 715,2	
1.1.3.3.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	11 671,4	21 090,9	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы учтены не в полном объеме.
1.1.3.3.8	расходы на страхование	тыс.руб.	31 500,6	97 119,2	При тарифном регулировании не учтены заявленные Обществом расходы на ДМС, КАСКО.
1.1.3.3.9	Материалы и запчасти для информационно-вычислительной техники, развитие IT-структуры	тыс.руб.	11 879,2	13 600,1	
1.1.3.3.10	Оплата дней нетрудоспособности	тыс.руб.	0,0	16 907,8	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы не учтены
1.1.3.3.11	Услуги ПАО "Россети"	тыс.руб.	0,0	1 976,4	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы не учтены
1.1.3.3.12	Другие прочие расходы	тыс.руб.	26 251,5	53 356,6	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы не учтены или учтены не в полном объеме (не в полном объеме учтены канцелярские расходы, расходы на подписку и литературу, расходы на услуги почты и типографии, расходы на техобслуживание охлаждающей и бытовой техники, подъемных механизмов и т.д.)

Расшифровка статьи 1.2.12

N п/п	Показатель	Ед.изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 032 986,0	10 845 413,0	
1.2.12.1	Услуги смежных сетевых компаний (ТСО)	тыс.руб.	7 976 642,6	8 093 711,5	
1.2.12.2	Теплоэнергия на хозяйужды	тыс.руб.	11 620,5	11 888,6	
1.2.12.3	Услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 986,0	4 747,6	Увеличение по факту объемов потребленных коммунальных услуг
1.2.12.4	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,0	2 429 310,2	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы, определенные исходя из судной задолженности, не учтены в полном объеме. Фактические расходы по статье "проценты за кредит" отражены с учетом требований ФСБУ. В факте указана сальдированная величина: проценты к получению (72 546 тыс.руб.), проценты по ППА (19 825 тыс.руб.), проценты к уплате (2 482 032 тыс.руб.).
1.2.12.5	Другие расходы, в том числе:	тыс.руб.	40 736,9	281 330,2	В тарифно-балансовых решениях учтены только расходы на создание резерва по сомнительным долгам по прямым договорам на передачу электрической энергии (п.30 Основ ценообразования). По факту отражены в том числе: убытки прошлых лет, резерв по прочим оценочным обязательствам и др.
1.2.12.5.1	Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде	тыс.руб.	0,0	5 026,7	Отражены сальдированные убытки прошлых лет выявленные в 2025 году. Убыток в размере 34 675,3 тыс.руб., прибыль - 29 648,6 тыс.руб.
1.2.12.5.2	Сальдо резерв по оценочным обязательствам	тыс.руб.	0,0	11 175,7	В факте учтены расходы по начислению резерва по оценочным обязательствам (52 924,5 тыс.руб.) и доходы от восстановления обязательств из резерва по оценочным обязательствам (41 748,8 тыс.руб.)
1.2.12.5.3	Резерв по сомнительным долгам	тыс.руб.	40 736,9	33 719,5	В плане и факте расходы на создание резерва по сомнительным долгам указаны только по прямым договорам (п.30 Основ ценообразования).
1.2.12.5.4	Сальдо прочих других расходов и доходов	тыс.руб.	0,0	231 408,4	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы не учтены (расходы чрезвычайные, расходы на обеспечение питьевой водой, СМИ, расходы по проведению совещаний, семинаров, конкурсов и т.д.)
1.2.12.5.5	Затраты в рамках исполнения мероприятий по импортозамещению программного обеспечения в соответствии с требованиями директивы Правительства Российской Федерации от 14 апреля 2021 г. №3438п-П113.	тыс.руб.	0,0	19 268,0	Отражены фактические затраты в рамках исполнения мероприятий по импортозамещению программного обеспечения.
1.2.12.5.6	Расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п.5ст.37 №35-ФЗ: обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,0	5 157,0	Отражены фактические затраты в рамках исполнения требований законодательства, в части обеспечения/восстановления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии путем замены/установки оборудования, необходимого для функционирования систем учета.