



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РОССЕТИ ЮГ

ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2024 ГОДА

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	8
Фондовый рынок	11
Решения, принятые Советом директоров	15
Основные финансово-экономические показатели	18
Регулирование методом досрочной индексации необходимой валовой выручки	26
Итоги тарифного регулирования	32
Основные технические характеристики активов	34
Основные показатели транспорта электроэнергии	36
Инвестиционная деятельность	38
Реализованные проекты	41

1

КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2024 год	Краткое описание события
Итоги 2023 года	Компания «Россети Юг» в течение 2023 года исполнила порядка 15 тыс. договоров технологического присоединения к электросетевой инфраструктуре в регионах присутствия и предоставила новым потребителям почти 440 МВт мощности.
Итоги 2023 года	«Россети Юг» получили и обработали в цифровом виде более 97 % заявок на подключение к сетям в 2023 году. Все заявки приняты через Портал электросетевых услуг.
Итоги 2023 года	Объем инвестиций «Россети Юг» по итогам 2023 года составил 5,45 млрд рублей, что на 13 % превысило уровень 2022 года.
Итоги 2023 года	В 2023 году в распределительные сети филиалов «Россети Юг» поступило 3,6 млрд кВт*ч электроэнергии из возобновляемых источников. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 13,4 %.
Итоги 2023 года	Компания «Россети Юг» в 2023 году консолидировала почти 340 км линий электропередачи и 216 трансформаторных подстанций общей мощностью свыше 154 МВА. В общем объеме принятых на баланс ЛЭП доля бесхозяйных – 24 %, трансформаторных подстанций – 21 %.
Итоги 2023 года	Востребованность дополнительных услуг «Россети Юг» в 2023 году выросла на 50 %. Почти 18,2 тыс. заявок на дополнительные услуги поступило в «Россети Юг» в течение 2023 года. Значительный рост спроса на нетарифные услуги отмечен в Астраханской области и Республики Калмыкии.
Итоги 2023 года	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2023 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 9 млрд рублей, что на 40 % превышает показатель 2022 года.
Итоги 2023 года	В 2023 году специалисты «Россети Юг» установили 30 тыс. интеллектуальных приборов учета (ИПУ) электроэнергии. Все ИПУ отечественного производства и устанавливаются бесплатно для потребителя.
Итоги 2023 года	В 2023 году ПАО «Россети Юг» получило консолидированную прибыль по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) в размере 3 млрд рублей, что в 8,9 раза превышает аналогичный показатель 2022 года. Выручка компании увеличилась на 15,6 % до 51 млрд рублей.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ

2024 год	Краткое описание события
Январь	Специалисты «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» увеличили мощность электроснабжения с 250 до 400 кВА уникального предприятия в Черноярском районе Астраханской области по добыче минерального сырья. Проведенная работа позволит заводу подключить новое энергоемкое оборудование и нарастить производство востребованных товаров.
Январь	В январе 2024 года «Россети Юг» предоставили новым потребителям 35 МВт мощности, что в 2,6 раза превышает показатель аналогичного периода прошлого года. Компания исполнила более 770 договоров технологического присоединения к электрическим сетям.
Февраль	Ростовские энергетики обеспечили электроэнергией новую амбулаторию в Кагальницком районе и парк в Целинском районе Ростовской области. Общая мощность подключения объектов составила 25 кВт.
2 февраля	Губернатор В.Ю. Голубев провел совещание по обеспечению надежного и безопасного электроснабжения Ростовской области. В нём принял участие генеральный директор «Россети Юг» Б.Б. Эбзеев. Он рассказал о реализации мероприятий, направленных на повышение качества подачи электроэнергии потребителям филиала «Ростовэнерго», и поделился планами на 2024 год.
2 февраля	Энергетики и ветераны филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» собрались на торжественном мероприятии, посвященном 60-летию «Астраханских электрических сетей». В честь юбилейной даты 24 энергетика удостоены ведомственных, отраслевых и корпоративных наград.
14 февраля	«Россети Юг» восстановили работу всех центров питания в пострадавших от ледяного шторма районах Ростовской области. Устранением технологических нарушений занимались 102 бригады, включая энергетиков из соседних регионов: 378 специалистов, 138 единиц спецтехники.
16 февраля	Волгоградские энергетики «Россети Юг» восстановили электроснабжение жителей Котельниковского района. В восстановительных работах было задействовано 36 бригад филиала: 199 человек и 86 единиц спецтехники. Причиной технологических нарушений на объектах электросетевого комплекса стал ледяной дождь.
Март	Специалисты «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» провели масштабный ремонт энергообъектов, обеспечивающих электроэнергией крупные предприятия в Волгоградской области. Работы выполнены по заявкам организаций в рамках оказания дополнительных услуг энергокомпании.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ

2024 год	Краткое описание события
Март	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» предоставили дополнительную мощность первому индустриальному парку в Городищенском районе Волгоградской области. Это важное звено на маршруте международного транспортного коридора «Север-Юг».
Итоги I квартала	В период с января по март 2024 года специалисты «Россети Юг» пресекли 206 фактов незаконного потребления электроэнергии общим объемом 8 млн кВт*ч. Это в 2,1 раза превышает показатель первого квартала 2023 года.
Итоги I квартала	В первом квартале 2024 года в распределительные сети филиалов «Россети Юг» поступило 950 млн кВт*ч энергии из возобновляемых источников (ВИЭ). В общей структуре отпуска в сеть доля «зелёной» энергетики составила 12,5 %.
Итоги I квартала	Специалисты «Россети Юг» зимой 2023/2024 года провели 88 плавов и 102 механические обивки гололёдно-изморозевых отложений на воздушных линиях электропередачи напряжением 6 кВ и выше. Самые масштабные мероприятия проводились на территории Ростовской области.
Итоги I квартала	С начала 2024 года «Россети Юг» предоставили новым потребителям более 92 МВт мощности. Компания исполнила 3,4 тыс. договоров технологического присоединения к электрическим сетям (рост на 13 %).
Итоги I квартала	«Россети Юг» приступили к реконструкции подстанции 35 кВ «Началово» в Астраханской области. Об этом главе Приволжского района Дмитрию Мазаеву сообщил директор филиала «Астраханьэнерго» Виктор Писарев на выездном совещании. Подстанция обеспечивает электроснабжение почти 30 тыс. жителей динамично развивающегося муниципального образования.
Итоги I квартала	Компания «Россети Юг» в I квартале 2024 года направила на развитие энергосистем регионов присутствия более 1,3 млрд рублей. Инвестиции в энергокомплекс Ростовской области составили 765 млн рублей, Волгоградской – 250 млн рублей, Астраханской – 223 млн рублей, Республики Калмыкия – 90 млн рублей.
Итоги I квартала	«Россети Юг» за I квартал 2024 года увеличили полезный отпуск электроэнергии почти на 300 млн кВт*ч. Объем в январе-марте 2024 года вырос на 4,6 % по сравнению с аналогичным периодом 2023 года и составил 6,8 млрд кВт*ч.
Итоги I квартала	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» в I квартале 2024 года перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 2,3 млрд рублей, что на 36 % превысило показатель аналогичного периода прошлого года.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ

2024 год	Краткое описание события
Итоги I квартала	«Россети Юг» в январе-марте 2024 года направили на реализацию программы технического обслуживания и ремонта электросетевого комплекса в регионах присутствия 416,6 млн рублей. Это на 8 % превышает плановое значение и на 3,5 % показатель аналогичного периода 2023 года
Итоги I квартала	Востребованность дополнительных услуг «Россети Юг» в I квартале 2024 года выросла на 3,6 %. Свыше 3,7 тыс. заявок на дополнительные услуги поступило в «Россети Юг»
Итоги I квартала	Через онлайн-сервисы в «Россети Юг» с января по март 2024 года поступило 11,8 тыс. обращений, что на 14 % превышает показатель аналогичного периода прошлого года. Доля таких обращений в общем числе составила 16,3 %. Всего в адрес компании поступило свыше 72 тыс. обращений (+27 %)
Итоги I квартала	Более 130 млн рублей долга и штрафов взыскали «Россети Юг» в I квартале 2024 года по решениям судов
Итоги I квартала	За первые три месяца 2024 года «Россети Юг» консолидировали 50 км линий электропередачи (ЛЭП) и 29 трансформаторных подстанций (ТП) общей мощностью 5,6 МВА. Доля бесхозяйных ЛЭП составила 46 %, ТП – 51,7%.

2

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляет 15 164 142 635,43 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Обществом размещены обыкновенные акции одинаковой номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая в количестве 151 641 426 354,30 (Сто пятьдесят один миллиард шестьсот сорок один миллион четыреста двадцать шесть тысяч триста пятьдесят четыре целых тридцать сотых) штук на общую сумму по номинальной стоимости 15 164 142 635 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.03.2024

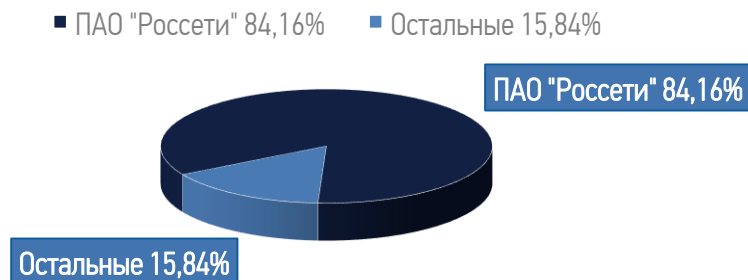
Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг, составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 138	1 376 485 155	0,91
в том числе: нерезиденты	41	9 798 303	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 264 941 199,30	99,09
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 297 516 024,30	31,85
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 230	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 31.03.2024:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	127 626 444 587	84,16
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	22 566 623 108,3	14,88
Прочие миноритарные акционеры	1 448 358 659	0,96
в том числе, государство	0	0
ВСЕГО	151 641 426 354,30	100,0

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 31.03.2024:



3

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Акции ПАО «Россети Юг» допущены к обращению с 03.07.2008 года.

До 19.12.2011 (дата реорганизации ОАО «РТС») акции ПАО «Россети Юг» обращались на ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга в двух режимах - «Т+0» (тикер - MRKYG) и «RTS Classica» (тикер - MRKY).

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа:

- с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «Б» (тикер до 20.11.2011 включительно – MRKA, с 21.11.2011 – MRKY);

- с 09.06.2013, в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31.12.2013, акции Общества включены во второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

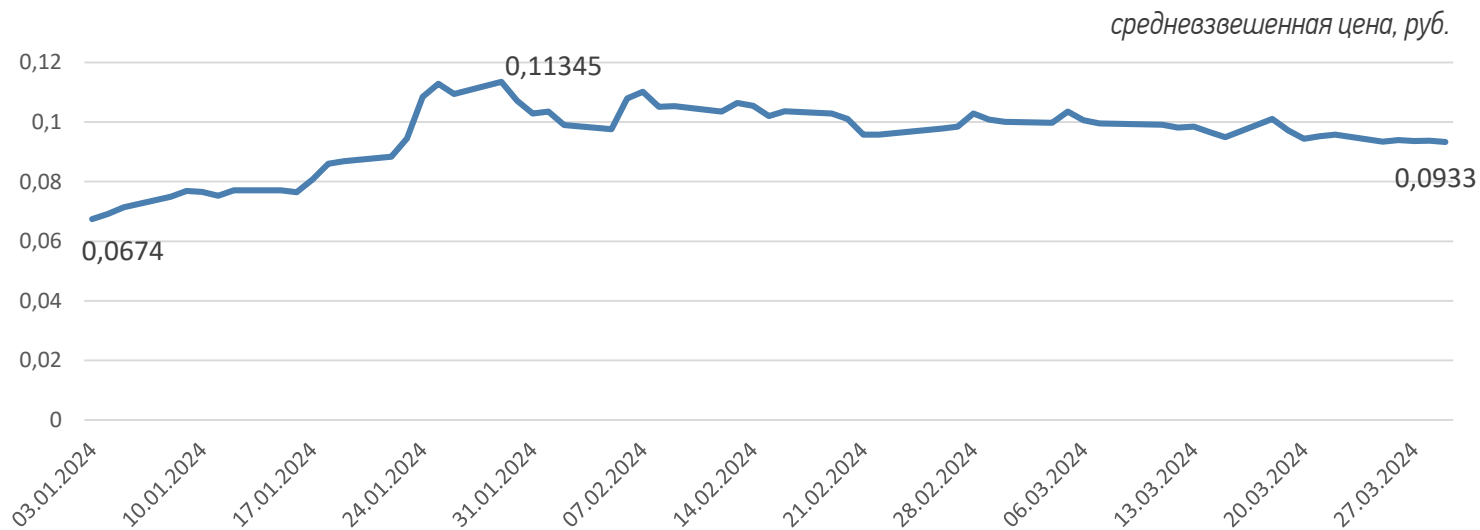
С 26.02.2018 акции ПАО «Россети Юг» переведены в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на ПАО Московская Биржа.

Рыночная капитализация Общества на конец первого квартала 2024 года по данным ПАО Московская Биржа составила 14 148 145 078,83 руб., рыночная цена одной акции 0,0933 руб.

Динамика цены одной акции ПАО «Россети Юг» (акция обыкновенная (MRKY) представлена на странице Публичного акционерного общества «Россети Юг» сайта ПАО Московская Биржа в разделе Главная/Рынки/Фондовый рынок по ссылке:

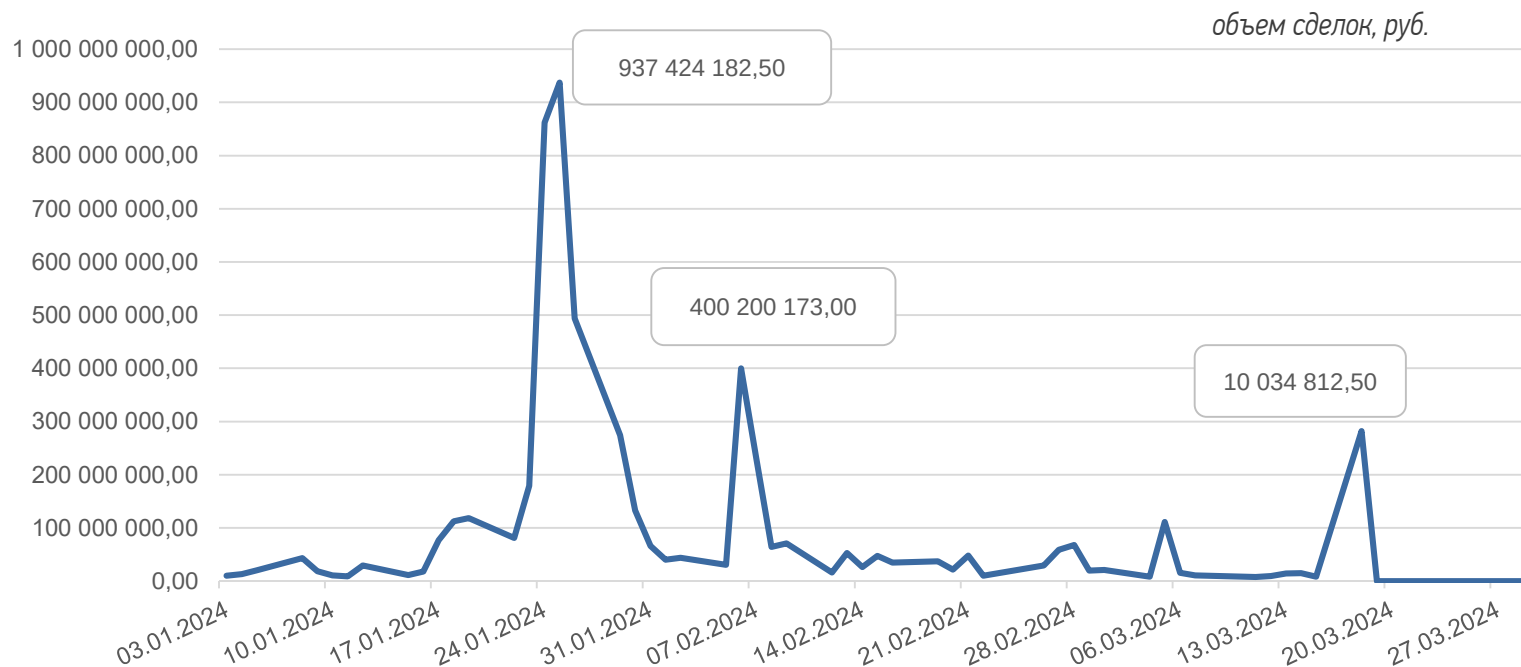
https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm_source=www.moex.com&utm_term=mrky

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в первом квартале 2024 года



Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	1 квартал 2024
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0933
Максимальная цена (руб.)	0,1187
Минимальная цена (руб.)	0,0656
Рыночная капитализация (руб.)	14 148 145 078,83

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» в первом квартале 2024 года



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 3 месяца 2024 года составил 324,78 тыс.штук на общую сумму 5 373,72 млн.руб.

4

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

В первом квартале 2024 года проведено 8 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 24 вопроса повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
18.01.2024 (протокол № 559/2024 от 19.01.2024)	Рассмотрев вопросы повестки дня, Совет директоров принял решение утвердить план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 1 октября 2023 г.; утвердил Программу модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Юг» на период 2024-2028 гг.; утвердил Регламент размещения временно свободных денежных средств ПАО «Россети Юг», а также рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов по руководству текущей деятельностью Общества.
31.01.2024 (протокол № 560/2024 от 02.02.2024)	Совет директоров утвердил Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг», а также принял к сведению отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2023 года.
29.02.2024 (протокол № 561/2024 от 01.03.2024)	Совет директоров в рамках полномочий по руководству текущей деятельностью Общества, рассмотрев вопрос о предварительном одобрении сделки между ПАО «Россети Юг» и АО «ВМЭС», принял решение предоставить согласие на совершение сделки – дополнительного соглашения 2 к соглашению о реструктуризации задолженности между ПАО «Россети Юг» и АО «ВМЭС» от 25.02.2021, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил ее существенные условия. В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования на Общем собрании акционеров АО «ВМЭС» по вопросам повестки дня «О согласии на совершение крупной сделки» голосовать «ЗА» принятие следующих решений: «Предоставить согласие на совершение крупной сделки – дополнительного соглашения 2 к соглашению о реструктуризации задолженности от 25.02.2021 между АО «ВМЭС» и ПАО «Россети Юг», а также «Предоставить согласие на совершение крупной сделки – дополнительного соглашения 2 к соглашению об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности от 15.09.2020 между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергообл»».
05.03.2024 (протокол № 562/2024 от 06.03.2024)	В рамках подготовки к проведению годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2023 года Совет директоров рассмотрел предложения акционеров Общества по внесению вопросов в повестку дня ГОСА и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества, а также определил дату заседания Совета директоров Общества, для рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой к проведению ГОСА Общества, - не позднее 14 мая 2024 года.

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
06.03.2024 (протокол № 563/2024 от 07.03.2024)	Совет директоров принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе, утвердил Стандарт проведения публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», а также рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов по руководству текущей деятельностью Общества, в том числе, отчет о результатах Антикоррупционного мониторинга ПАО «Россети Юг» за 2023 год.
07.03.2024 (протокол № 564/2024 от 07.03.2024)	Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет ЕИО Общества об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу на период 2023 – 2027 годы, утв. приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 31@, а также информацию о причинах отклонений утвержденной инвестиционной программы от проекта, одобренного решением Совета директоров Общества 27.02.2023 (протокол от 27.02.2023 №514/2023). Кроме того, Совет директоров принял к сведению информацию Генерального директора Общества об отсутствии в утвержденной инвестиционной программе на период 2024 – 2028 годы и в проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу на период 2024 – 2028 годы, инвестиционных проектов, сметной стоимостью 1,5 млрд рублей и более каждый, подлежащих публичному технологическому и ценовому аудиту, а также информацию об отсутствии календарных планов введения в эксплуатацию объектов инвестиционной программы ПАО «Россети Юг». Совет директоров одобрил Положение о Департаменте внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» в новой редакции и рекомендовал ЕИО Общества утвердить одобренное Положение. Также Совет директоров принял решение утвердить бюджеты Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» на первое полугодие 2024 года; утвердил кредитный план ПАО «Россети Юг» на 2024 год и утвердил Реестр непрофильных активов ПАО «Россети Юг» по состоянию на 31.12.2023.
21.03.2024 (протокол № 565/2024 от 22.03.2024)	На заседании, состоявшемся в очно-заочной форме, Совет директоров утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.01.2024, а также рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов по руководству текущей деятельностью Общества.
28.03.2024 (протокол № 566/2024 от 28.03.2024)	В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» «Об утверждении бизнес-плана АО «ВМЭС» на 2024 год и прогнозных показателей на 2025 - 2028 годы» и дал поручение представителям Общества в Совете директоров АО «ВМЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Утвердить бизнес-план АО «ВМЭС» на 2024 год и принять к сведению прогнозные показатели на 2025 - 2028 годы в соответствии с приложением №1 к настоящему решению Совета директоров Общества.».

5

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

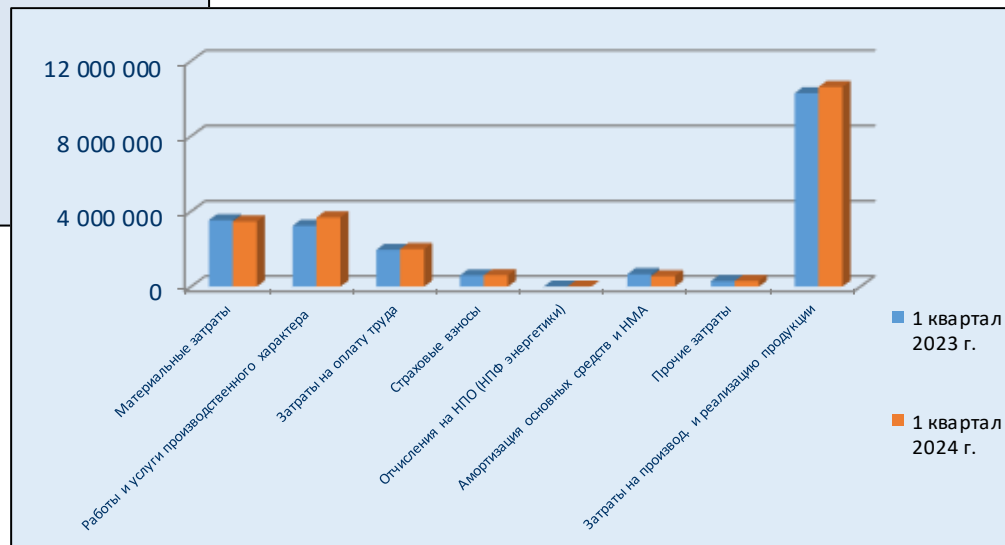
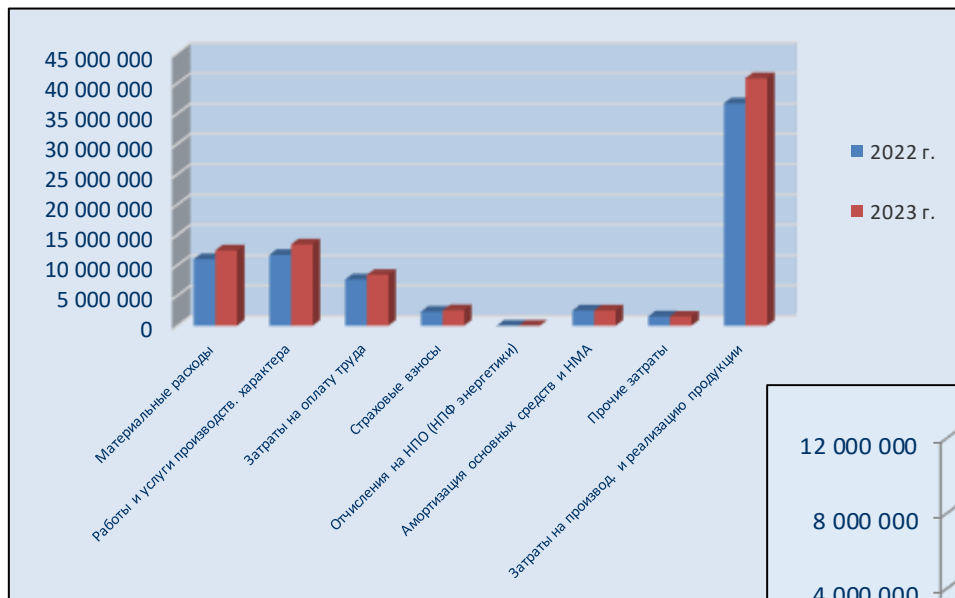
Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном сайте ПАО «Россети Юг» в разделе Главная/Аktioneru, investoru/Oсновные финансовые показатели/Бухгалтерская (финансовая) отчетность по ссылке: <https://rosseti-yug.ru/aktsioneru-investoru/bukhgalterskaya-finansovaya-otchetnost/>

Показатели	1 квартал 2023 года (тыс. рублей)	1 квартал 2024 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	12 666 400	12 926 976
Себестоимость	10 284 151	10 621 366
Валовая прибыль	2 382 249	2 305 610
Прибыль до налогообложения	1 998 006	1 048 498
Чистая прибыль	1 556 165	799 370

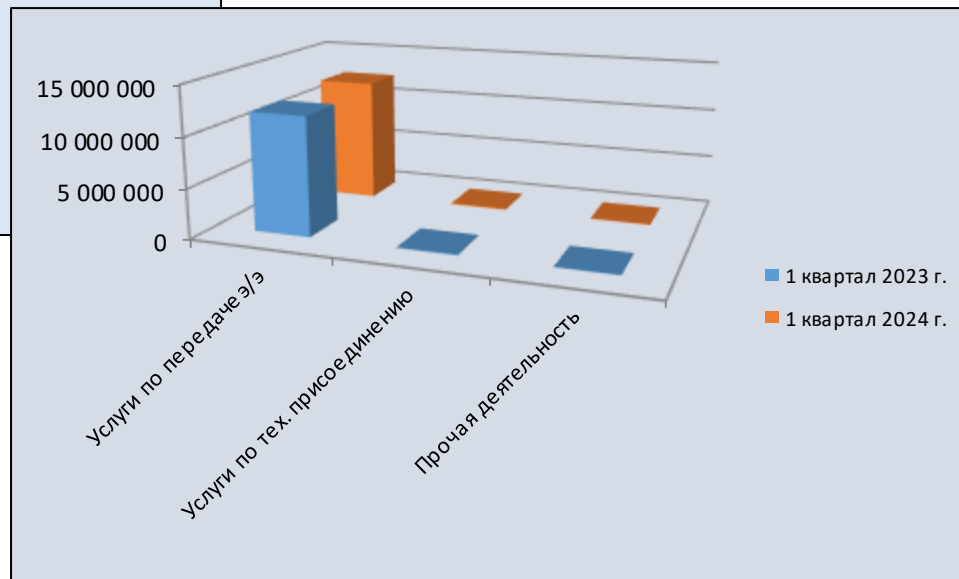
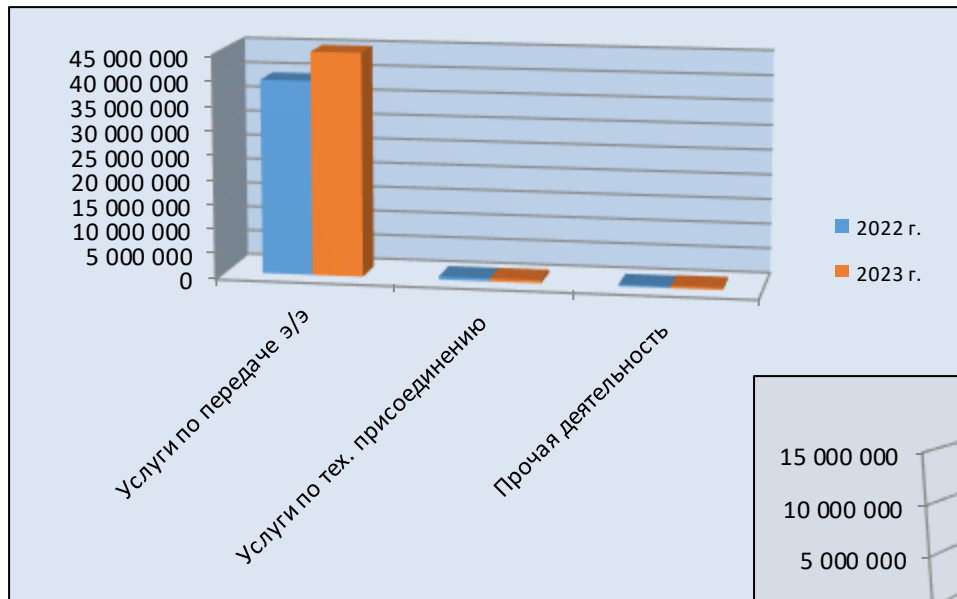
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей		
Наименование статьи затрат	1 квартал 2023 года	1 квартал 2024 года
Материальные затраты, всего	3 537 326	3 465 795
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 974 266	2 968 320
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	237 947	159 317
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	143 950	146 555
Сырьё и материалы	181 163	191 604
Работы и услуги производственного характера	3 238 934	3 682 836
Затраты на оплату труда	1 952 543	2 000 326
Страховые взносы	594 436	609 716
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0
Амортизация основных средств и НМА	666 057	561 099
Прочие затраты, из них	294 855	301 594
Оплата работ и услуг сторонних организаций	120 743	118 000
Расходы на страхование	41 195	65 530
Налоги и сборы	45 018	40 425
Затраты на производство и реализацию продукции	10 284 151	10 621 366

Структура расходов



Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 2023 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	12 666 400	1 816 784	3 239 666	1 094 568	6 503 063	25
от услуг по передаче электроэнергии	11 906 938	1 779 456	3 212 087	486 954	6 428 441	
от услуг по технологическому присоединению	88 168	31 348	11 575	4 161	41 084	
прочая деятельность	61 755	5 980	16 003	6 196	33 538	25
выручка от продажи электроэнергии	609 538			597 257		
Затраты на производство и реализацию продукции	10 284 151	1 595 960	2 771 795	772 963	5 125 494	4 794
Материальные затраты, всего	3 537 326	778 938	852 588	410 674	1 479 750	2 322
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	237 947	0	0	224 953	0	
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 974 266	720 817	759 318	167 256	1 326 875	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	143 950	15 506	52 407	2 364	71 946	1 692
Сырье и материалы	181 163	42 614	40 863	16 101	80 929	629
Работы и услуги производственного характера	3 238 934	225 819	1 009 820	76 367	1 926 928	0
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	25 382	1 665	5 258	142	18 318	
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	3 202 655	223 338	999 572	74 989	1 904 756	
- услуги "ФСК ЕЭС"	2 136 583	113 751	707 209	74 989	1 240 634	
- услуги распределительных сетевых компаний	1 066 072	109 587	292 363	0	664 122	0
Прочие услуги производственного характера	10 897	817	4 990	1 237	3 854	0
Затраты на оплату труда	1 952 543	297 367	632 007	174 635	847 571	911
Страховые взносы	594 436	90 730	192 462	52 635	258 317	277
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	666 057	155 114	9 336	34 078	467 190	336
Прочие затраты	294 855	47 992	75 582	24 574	145 738	949

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 2024 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	12 926 976	1 905 672	3 300 729	827 681	6 883 502	76
от услуг по передаче электроэнергии	12 387 097	1 857 581	3 266 974	475 120	6 787 422	
от услуг по технологическому присоединению	118 049	38 521	15 239	6 989	57 300	0
прочая деятельность	75 159	9 570	18 516	7 694	38 780	76
выручка от продажи электроэнергии	346 671	0	0	337 878	0	0
Затраты на производство и реализацию продукции	10 621 366	1 673 000	2 846 662	689 996	5 398 027	4 556
Материальные затраты, всего	3 465 795	780 204	808 460	341 018	1 524 992	2 039
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	159 317	0	0	150 289	0	0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 968 320	713 591	708 439	167 128	1 379 161	0
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	146 555	16 617	52 739	2 465	72 659	2 039
Сырье и материалы	191 604	49 996	47 282	21 135	73 172	
Работы и услуги производственного характера	3 682 836	294 689	1 101 947	76 871	2 209 324	5
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	31 965	3 043	10 944	1 635	16 338	5
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	3 633 672	289 906	1 084 398	74 424	2 184 943	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	2 409 144	148 065	783 007	74 424	1 403 647	0
- услуги распределительных сетевых компаний	1 224 528	141 841	301 391	0	781 296	0
Прочие услуги производственного характера	17 199	1 739	6 605	812	8 043	0
Затраты на оплату труда	2 000 326	306 729	654 256	174 092	864 314	918
Страховые взносы	609 716	93 527	199 143	52 647	264 114	279
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	561 099	145 441	8 935	19 183	387 225	312
Прочие затраты	301 594	52 410	73 921	26 185	148 058	1 003

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 квартал 2023 года	1 квартал 2024 года
ROE, рентабельность собственного капитала	43,98%	14,42%
ROA, рентабельность активов	3,66%	1,86%
ROTA, доходность совокупных активов	4,70%	2,44%

6

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

С 2023 года для астраханского, калмыцкого и ростовского филиалов компании «Россети Юг» начался новый (третий) долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии 2023-2027 гг. методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ).

Для волгоградского филиала компании «Россети Юг» с 2024 года начался очередной (четвертый) долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия с 1 июля 2021 года устанавливаются равными по величине (введено «единое тарифное пространство»).

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Для астраханского филиала компании «Россети Юг» действует третий долгосрочный период регулирования 2023-2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», третий ДПР 2023-2027, млн. руб.				
		2023	2024*	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	454,2	546,3	549,8	519,9	744,4
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	6 791,2	7 136,5	7 416,3	7 700,6	7 997,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	316,0	344,6	368,5	379,4	393,8
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 29,0	225,3	446,4	405,3	421,5
5.	НВВ котловая	7 078,1	7 706,5	8 231,2	8 485,4	8 812,9

*) на 2024 год приведены показатели, соответствующие постановлению СТ Астраханской области № 159 от 27.12.2023 о корректировке НВВ

**) 2023 год - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@,
с 2024 года – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В 2023 году калмыцким филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации HBB

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024*	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	193,0	136,0	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 386,3	2 816,8	2 908,1	2 986,5
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	0	158,9	170,3	184,9
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки HBB	261,1	0	361,6	497,4	711,8
5.	HBB котловая ***	2 980,2	2 386,3	3 337,3	3 575,8	3 883,3

*) на 2024 год приведены показатели, соответствующие приказу РСТ Республики Калмыкия от 06.12.2023 № 84-п/з о корректировке HBB

**) 2023 год - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@, с 2024 года – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@

**) HBB с учетом части выручки, полученной от филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» в рамках действия «единого тарифного пространства»

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Для ростовского филиала компании «Россети Юг» действует третий долгосрочный период регулирования 2023-2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», третий ДПР 2023-2027, млн.руб.				
		2023	2024*	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	1 528,1	1 755,6	1 752,9	1 684,8	1 974,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	19 488,7	19 967,5	20 348,3	20 846,8	21 428,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 007,4	1 007,6	1 017,4	1 042,3	1 071,4
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	659,5	184,8	-	-	-
5.	НВВ котловая ***	21 155,7	21 159,9	21 365,7	21 889,2	22 500,4

*) на 2024 год приведены показатели, соответствующие постановлению РСТ Ростовской области от 06.12.2023 № 790 о корректировке НВВ

**) 2023 год - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@,
с 2024 года – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@

***) НВВ за вычетом части выручки, переданной в филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго» в рамках действия «единого тарифного пространства»

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Волгоградский филиал компании «Россети Юг» регулируется методом долгосрочной индексации НВВ, четвертый долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», четвертый ДПР 2024-2028, млн.руб.				
		2024*	2025	2026	2027	2028
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	498,2	455,5	439,3	624,1	624,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	12 905,8	13 343,3	13 796,5	14 266,0	14 752,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	569,4	629,3	650,2	671,9	688,0
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 568,9	232,1	236,1	240,6	119,9
5.	НВВ котловая	12 906,3	14 204,8	14 682,8	15 178,4	15 560,6

**) приведены показатели, соответствующие приказу КТР Волгоградской области № 53/8 от 27.12.2023 об установлении НВВ на ДПР 2024-2028 гг.*

***) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@*

7

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255	7 078	7 319
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798	12 410	12 906
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633	2 980	2 386
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522	23 623	25 796
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 304	35 370	37 184	39 390	38 361	40 208	46 092	48 408
Средний тариф, коп./кВт.ч	46,14	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,41	164,43	163,21	168,79	190,70	196,94

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2024 к 2008) - 9,49%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868	2 826	2 812
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008	8 042	8 080
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	630	636
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162	12 322	12 671	13 052
ПАО «Россети Юг»	31 258	33 249	26 834	26 493	27 561	27 361	26 247	26 042	25 978	24 306	24 012	23 927	23 955	23 505	23 821	24 170	24 580

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2024 к 2008) – (-)1,49 %

8

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 214	134	395	119	566
	МВА	18 985,4	2 155,0	6 586,4	1 239,5	9 004,5
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	646	91	260	51	244
	МВА	15 649,5	1 810,4	5 672,9	1 239,5	7 127,2
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3 209,9	344,6	787,5	200,5	1 877,3
Протяженность ВЛ, всего	км	157 194,1	20 457,2	44 802,4	20 470,15	71 464,3
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 284,2	3 044,5	8813,9	4 069,08	11 356,7
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 680,6	2 379,5	5 891,1	2 088,49	5 321,5
ВЛ 35 кВ	км	11 462,6	665	2 781,8	1 980,59	6 035,2
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	129 910	17 412,7	35 988,5	16 401,07	60 107,635
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	76 151,7	10 675,3	22 011,7	12 674,64	30 789,967
ВЛ 0,38 кВ	км	53 758,3	6 737,4	13 976,8	3 726,43	29 317,668
КЛ, всего	км	3 355,3	1 454,7	476,5	202,75	1 221,381
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	88,7	11,1	0	0	77,538
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 266,6	1 443,6	476,5	202,75	1 143,843
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	33 410	4 602	10 172	3 710	14 926
	МВА	5 866,1	1 268,7	1 882,8	423,0	2 291,6

9

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии)
по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2024 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	936	774	162	17,33%
«Волгоградэнерго»	2435	2241	193	7,94%
«Калмэнерго»	246	183	62	25,42%
«Ростовэнерго»	3949	3597	351	8,90%
Итого ПАО «Россети Юг»	7565	6795	769	10,17%

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	6 435	6 674	3,71%
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	742	767	3,44%
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	2 089	2 209	5,75%
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	129	132	2,89%
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	3 477	3 566	2,57%
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	12 055	12 387	2,75%
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	1 779	1 858	4,42%
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	3 220	3 267	1,45%
	«Калмэнерго»	млн. руб.	384	391	1,97%
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	6 672	6 871	2,98%

10

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	Инвестиции, млн руб. без НДС					
	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
«Астраханьэнерго»	617	523	497	617	634	2 888
«Волгоградэнерго»	552	463	478	524	468	2 484
«Калмэнерго»	155	118	91	91	92	547
«Ростовэнерго»	1 763	2 030	1 783	1 555	1 110	8 241
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 087	3 134	2 848	2 786	2 304	14 159

Фактический объем инвестиций за 1 квартал 2024 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 квартала 2024 г.				Факт 1 квартала 2024 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений	Ввод						
	млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км	%
Итого по ПАО «Россети Юг»	475,4	299,5	4,4	69,2	804,1	169	563,8	188	135,9	3068	688,6	995
«Астраханьэнерго»	108,1	74,9	1,4	29,4	128,3	119	125,0	167	4,4	311	46,6	159
«Волгоградэнерго»	66,3	2,0	0,0	0,8	138,8	209	31,8	1592	0,3	917	6,6	799
«Калмэнерго»	53,5	52,5	0,1	12,3	57,9	108	64,0	122	2,9	2200	42,2	344
«Ростовэнерго»	247,5	170,1	2,9	26,7	479,1	194	342,9	202	128,4	4474	593,1	2222

11

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ		Ввод в эксплуатацию за 1 квартал 2024 г.	
		МВА	км
Итого ПАО "Россети Юг"		135,89	688,59
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		4,36	46,60
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,46	13,25
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,71	2,36
АЭ	Строительство 2ЛЭП-10 кВ от ОРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Оля для технологического присоединения РП-10 кВ, расположенного в 100 м западнее Каспийского канала, 1,5 км восточнее села Оля, Лиманский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 12,82 км, КЛ-10 кВ – 2*0,487 км, в том числе ГНБ – 2*0,031 км)	-	13,91
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-10, ф. 603, ф. 624 ПС 110/10/6 кВ Городская для электроснабжения двух общежитий на 900 мест, расположенных по адресу: ул. С. Перовской, д. 96, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,25 км)	-	0,26
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и установка ТП-10/0,4 кВ ф. 18 ПС 110/35-10 кВ Первомайская для электроснабжения малоэтажных жилых застроек (76 домов), расположенных по адресу: пер. Липецкий/Нерченский, Ленинский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 2х0,05 км; ВЛИ-0,4 кВ – 0,47 км, ориентировочная мощность – 0,4 МВА)	0,40	0,95
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ, установка 2ТП-6/0,4 кВ, ф.7, 26 ПС 110/6 кВ Окрасочная для электроснабжения общеобразовательной организации, расположенной по адресу: ул. Школьная, д. 2, п. Трусово, Наримановский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 2х1,4 км) (ориентировочная мощность – 2х0,4 МВА)	0,80	2,55
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Буровик" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 5 км, ВЛ-10кВ - 0,025 км, мощность – МВА - 0,4)	0,40	5,05

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Шереметом В.В. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 1,1 км, мощность – МВА - 0,1)	0,10	1,10
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Улендеевым В.А. (фактическая протяженность ЛЭП-6кВ - 0,17 км, мощность – МВА - 0,1)	0,10	0,17
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Марковским С.К. (фактическая протяженность ВЛ-6кВ - 0,065 км, мощность – МВА - 0,250)	0,25	0,07
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Дельта-2" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 3,2 км, ВЛ-10кВ - 0,07, мощность – МВА - 0,160)	0,16	3,27
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Кировец-1" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 1,117 км, ЛЭП-6кВ - 0,59, мощность – МВА - 0,250)	0,25	1,71
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Садовод" (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 0,015 км, мощность – МВА - 0,160)	0,16	0,02
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Труженик" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 0,8 км, мощность – МВА - 0,250)	0,25	0,80
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения со Столбовой И.В. (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 0,120 км, ВЛ-10кВ - 0,150, мощность – МВА - 0,063)	0,06	0,27
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Водник" (фактическая протяженность ВЛ-6кВ - 0,870 км, мощность – МВА - 0,250)	0,25	0,87
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		0,28	6,63
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,03	0,74

ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,25	1,13
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х1,8 км) от резервных ячеек РУ-6 кВ РП-3130 по фид. 6 кВ №33, №42 ПС 110/10/6 кВ «Моторная», установка ПКУ-6 кВ (2 единицы) для электроснабжения складского здания/помещения, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, Городской РЭС» (34-1-22-00665665 – заявитель ООО «Вайлдберриз»).	-	3,93
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х 0,300 км) от резервной ячейки 6 кВ №4 и одной дополнительно устанавливаемой ячейки 6 кВ в количестве (1 шт.) в ТП-3107 по фид. 6 кВ №34 и № 44 ПС 110/6 кВ «Фестивальная», установка ПКУ-6 кВ (2 единицы) для электроснабжения объекта общеобразовательная организация (учреждение), расположенного в Волгоградской обл., г. Волгоград, ул. Кортюева, участок 3, Городской РЭС» (34-1-22-00626525 - заявитель Муниципальное казенное учреждение Служба единого заказчика-застройщика администрации Волгограда)	-	0,68
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,110 км.) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 25 ПС 110/10 кВ «Новоаннинская», установка пункта учёта 10 кВ для электроснабжения КТП 10/0,4 кВ и энергооборудования производственного здания, расположенного в Волгоградской области, Новоаннинский район, г. Новоаннинский, ул. Пионерская, д. 132, Новоаннинский РЭС» (34-1-22-00652721 заявитель – ООО «ПК «ЭКОФОРМ»).	-	0,16
КАЛМЭНЕРГО		2,86	42,23
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,17	18,81
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,10	0,56
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 10 кВ ВЛ 10 кВ «Кирзавод», до границы зем.участка объекта « производственное здание» заявителя ООО «Булгун-Трейд Агро» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 3,9 км, комплект системы учета – 1 шт.)	-	3,42

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 17 отпайки № 3 по ВЛ-10 кВ «2 микрорайон» от ПС 110 кВ Элиста Восточная, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта Блок КПП под ТС на ГМТ Светлоградского ЛПУМГ заявителя ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,12 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт)	-	1,00
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0,845 км существующей ВЛ-10 кВ «1 микрорайон» от ПС 220 кВ Элиста-Северная - 1,4 км, в рамках реализации объекта Заявителя «Строительство инженерных сетей (электроснабжение) комплексная застройка микрорайона "Молодежный" в г.Элиста Республики Калмыкия"(ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,901 км)	-	1,00
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0.137 км существующей ВЛ-0.4 кВ фидер 3 от КТП №146 по ВЛ-10кВ Агроснаб-1 ПС Элиста-Северная. - 1,22 км, в рамках реализации объекта Заявителя «Строительство «Фиджитал центра» в г.Элиста Республики Калмыкия"(ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,120км)	-	0,26
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по г. Элиста в зоне действия Элистинского РЭС (фактическая протяженность КЛ-10 кВ - 1.500 км, ВЛ-10 кВ – 2.845 км, ВЛ-0.4 кВ -7.120 км, фактическая мощность – 1.980 МВА)	1,98	11,47
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по Приютненскому району Республики Калмыкия в зоне действия Ики-Бурульского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0.4 кВ -0.850 км, фактическая мощность – 0.160 МВА)	0,16	0,85
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по Целинному району Республики Калмыкия в зоне действия Ики-Бурульского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0.4 кВ -2.500 км)	-	2,50
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по Кетченеровскому району Республики Калмыкия в зоне действия Кетченеровского РЭС (фактическая мощность -0.250 МВА)	0,25	-
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по Лаганскому району Республики Калмыкия в зоне действия Лаганского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-10 кВ – 1.340 км, ВЛ-0.4 кВ -1.020 км, фактическая мощность – 0.200 МВА)	0,20	2,36

РОСТОВЭНЕРГО		128,40	593,13
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,07	19,61
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	5,67	5,84
РЭ	Строительство КЛ 6 кВ от РП 6 кВ №3 по КЛ 6 кВ №170 ПС 110/6 кВ Т-17, для технологического присоединения объекта Заявителя (ООО «Синара-Городские Транспортные Решения Таганрог») по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, пер. Смирновский, 52, к.н. 61:58:0002041:8, (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,4 км)	-	0,39
РЭ	Строительство двух ВЛ 0,4 кВ, строительство 2-х трансформаторной ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/10 кВ Лиманная, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Троицкая, для технологического присоединения образовательного учреждения Заявителя: (МКУ Неклиновского района «Управление капитального строительства») по адресу: Ростовская обл. Неклиновский р-н, с. Николаевка, ул. Садовая, д 26-А к.н. 61:25:0110101:9360 (ориентировочная протяженность ЛЭП -7,0 км; мощность силового трансформатора – 2х0,400 МВА)	0,80	2,93
РЭ	Реконструкция ВЛ 10 кВ №1 ПС 110 кВ Чалтырь с установкой реклоузеров (3 шт) в Мясниковском районе Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 11,887 км)	-	11,89
РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего АО «Энергосервис Юга» (ориентировочная протяженность ЛЭП -546,32 км, ТП 6-10/0,4кВ 165 шт 119,291 МВА, РП 6/10 кВ 7 шт.)	119,29	546,32
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1357А ВЛ 10 кВ № 4 ПС Искра, Ростовская область, Цимлянский район, 1 км восточнее хутора Паршиков) ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-172 ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12, Ростовская область, Аксайский район, х. Забуденовский, СНТ "Уголек") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4кВ от КТП-172 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12, Ростовская область, Аксайский район, х. Забуденовский, СНТ "Уголек") ПО ЗЭС (протяженность-2,245 км)	-	2,25

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1-41 по ВЛ 10 кВ № 1 ПС Чалтырь, Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинаван, Таганрогское шоссе) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность- 0,250 МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КВЛ 10 кВ отпайка на КТП 10/0,4 кВ №1-41 по ВЛ 10 кВ №1 ПС Чалтырь, Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинаван, Таганрогское шоссе) ПО ЮЗЭС (протяженность- 0,9км)	-	0,90
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №1-41А по ВЛ 10 кВ №1 ПС Чалтырь, Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинаван, Таганрогское шоссе) ПО ЮЗЭС (протяженность- 2,98км)	-	2,98
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ №1,2,3,4 от КТП 10/0,4 кВ №424 по ВЛ-10 кВ №105Н ПС 110/6/10 кВ НС-1, Ростовская область, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (протяженность-0,025 км)	-	0,03
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества ВЛ-10 кВ №105Н ПС 110/6/10 кВ НС-1 отпайка от оп. №159 Ростовская область, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (протяженность-0,015 км)	-	0,02
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества КТП 10/0,4 кВ №424 по ВЛ-10 кВ №105Н ПС 110/6/10 кВ НС-1 Ростовская область, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,06	-

Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
ПАО «Россети Юг»

Целикова Е.Г. 8 (863) 307-04-69, celikovaeg@rosseti-yug.ru