



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РОССЕТИ ЮГ

ВТОРОЙ КВАРТАЛ И ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 ГОДА

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	9
Фондовый рынок	12
Решения, принятые Советом директоров	16
Основные финансово-экономические показатели	24
Регулирование методом досрочной индексации необходимой валовой выручки	32
Итоги тарифного регулирования	38
Основные технические характеристики активов	40
Основные показатели транспорта электроэнергии	42
Инвестиционная деятельность	44
Реализованные проекты	47

1

КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

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 ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

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 ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

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 ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

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%.
11 апреля	Генеральный директор «Россети Юг» Борис Эбзеев провел совещание по вопросам производственной безопасности и охраны труда с участием руководителей основных подразделений компании, начальников производственных отделений и районов электрических сетей.
13 апреля	«Калмэнерго» – 60 лет
24 апреля	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и Генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев в рамках рабочей встречи в Москве обсудили ход реализации программы повышения надежности электроснабжения в регионе и проект «Чистое небо» в Астрахани
Май	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» установили порядка 160 устройств для защиты птиц на воздушной линии электропередачи 10 кВ, проходящей по территории природного парка «Цимлянские пески».
Май	«Россети Юг» завершили I этап проекта по обеспечению электроснабжения Багаевского гидроузла в Ростовской области. Энергетики построили две воздушные и две кабельные линии электропередачи 6 кВ и 10 кВ общей протяженностью 2,2 км, установили 21 железобетонную опору

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

2024 год	Краткое описание события
Май	Для успешной эксплуатации воздушных линий электропередачи специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» прошли специальную подготовку по программе «Безопасные методы и приёмы выполнения работ на высоте» в Волгоградском энергетическом колледже на учебно-тренировочном полигоне «Альпинист 2-0-3».
23 мая	В с. Дивноморское Краснодарского края подвели итоги Открытой спартакиады энергетиков юга, в которой принимали участие восемь команд компаний «Россети Юг» и «Россети Кубань». За звание лучших в восьми видах спорта соревновались 240 энергетиков.
30 мая	Инновационное оборудование проходит опытно-промышленную эксплуатацию в «Россети Юг». Энергетики установили 15 комплектов полимерных изоляторов третьего поколения с индикаторами состояния на воздушной линии электропередачи 110 кВ в Урюпинском районе Волгоградской области.
31 мая	29-31 мая в с. Дивноморское Краснодарского края прошла XXVII Всероссийская научно-техническая конференция, которая объединила 150 участников, включая энергетиков «Россети Юг» и почти 50 отечественных фирм-производителей.
Июнь	Компания «Россети Юг» начала реконструкцию воздушной линии электропередачи 10 кВ в Шолоховском районе Ростовской области взамен существующей, которая эксплуатируется с 1967 года. Протяженность новой ЛЭП будет 13,3 км. Энергетики установят 237 железобетонных опор.
19 июня	Компания «Россети Юг» начала реконструкцию кабельной линии электропередачи в центральной исторической части Таганрога.
19 июня	19 июня 2024 года в форме заочного голосования состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Россети Юг». Акционерами утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год. Приняты решения о распределении прибыли (убытков) по результатам 2023 года и невыплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2023 год
20 июня	В рамках реконструкции подстанции 35 кВ «Началово» специалисты филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» доставили и установили новый трансформатор отечественного производства. Транспортный вес трансформатора составляет почти 35 тонн. Мощность нового оборудования вдвое больше ранее установленного – 16 МВА.

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 30.06.2024

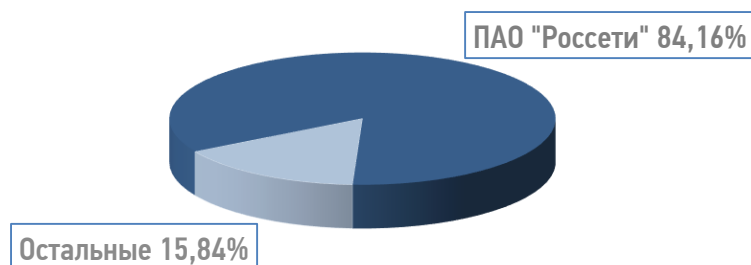
Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг, составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 136	1 376 252 858	0,91
в том числе: нерезиденты	41	9 245 773	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 265 173 496,30	99,09
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 297 748 321,30	31,85
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 228	151 641 426 354,30	100

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 30.06.2024:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	101 895 601 536	67,19
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	25 730 843 051	16,97
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	22 566 855 405,3	14,88
Прочие миноритарные акционеры	1 448 126 362	0,96
ВСЕГО	151 641 426 354,30	100,0

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 30.06.2024:

■ ПАО "Россети" 84,16% ■ Государственная доля 0% ■ Остальные 15,84% ■



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.

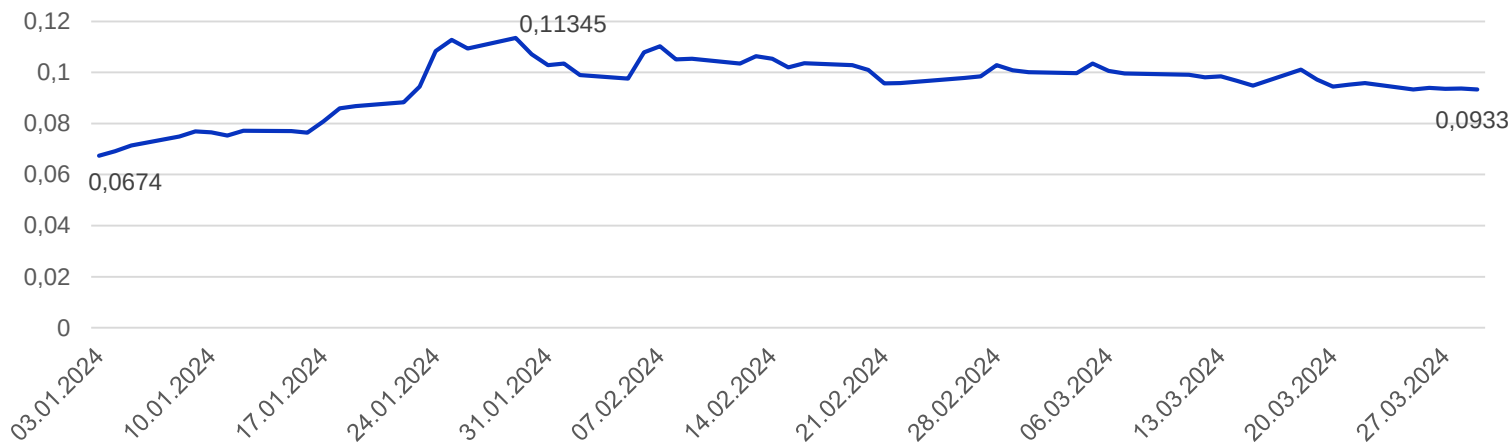
С 26.02.2018 акции ПАО «Россети Юг» переведены в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на ПАО Московская Биржа.

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.; рыночная капитализация Общества на конец второго квартала 2024 года составила 11 054 659 981,21 руб., рыночная цена одной акции 0,0729 руб.

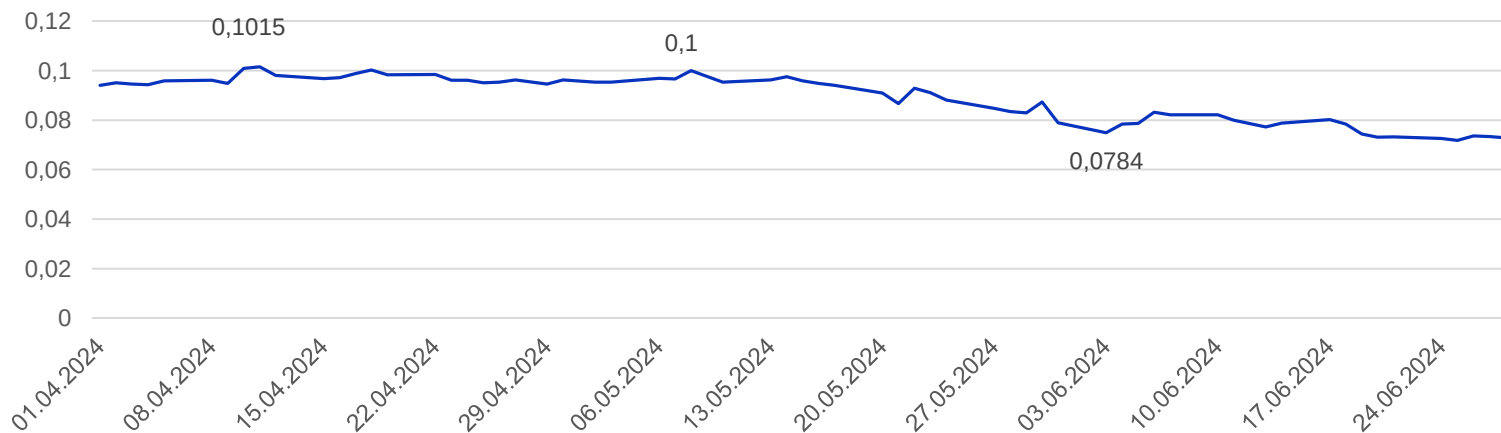
Динамика цены одной акции ПАО «Россети Юг» (акция обыкновенная (MRKY) представлена на странице Публичного акционерного общества «Россети Юг» сайта ПАО Московская Биржа в разделе Главная/Рынки/Фондовый рынок по ссылке:

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, средневзвешенная цена, руб.:



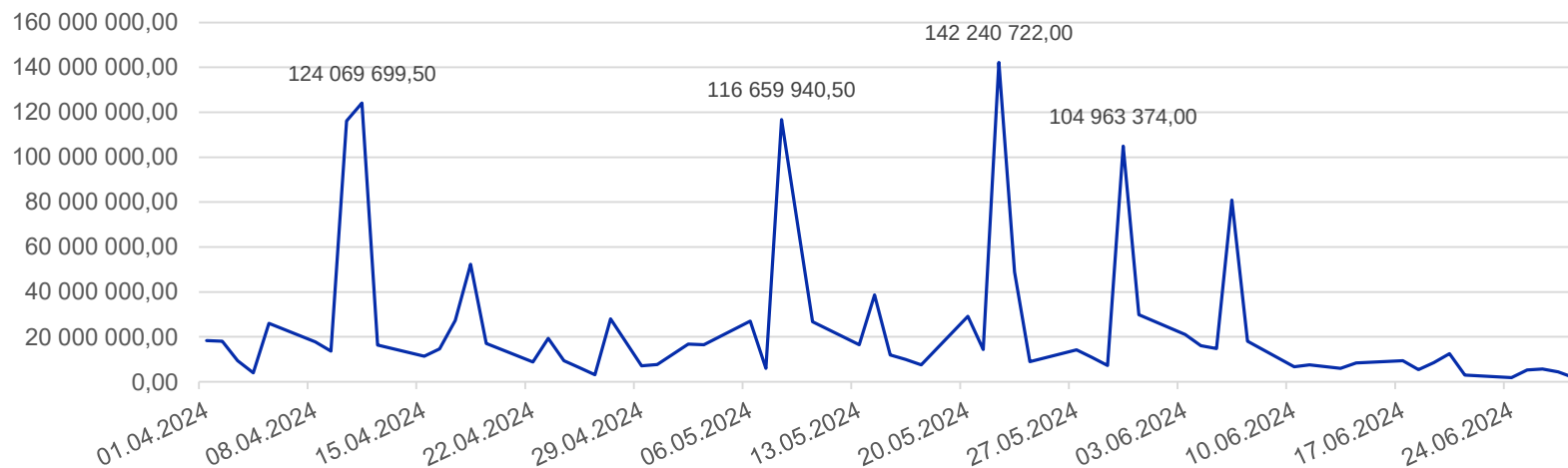
Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» во втором квартале 2024 года, средневзвешенная цена, руб.:



Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	1 квартал 2024	2 квартал 2024
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0933	0,0729
Максимальная цена (руб.)	0,1187	0,0742
Минимальная цена (руб.)	0,0656	0,07195
Рыночная капитализация (руб.)	14 148 145 078,83	11 054 659 981,21

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» во втором квартале 2024 года

объем сделок, руб.



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., за 6 месяцев 2024 года 436,01 тыс.штук на общую сумму 6 893,24 млн.руб.

4

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В первом полугодии 2024 года проведено 23 заседания Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 87 вопросов 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.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

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.».

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
02.04.2024 (протокол № 567/2024 от 03.04.2024)	Совет директоров принял решение одобрить договор между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети» о внесении вклада в имущество юридического лица, не увеличивающего его уставный капитал и не изменяющего номинальную стоимость акций, источником которого является субсидия из федерального бюджета.
16.04.2024 (протокол № 568/2024 от 19.04.2024)	В рамках полномочий по руководству текущей деятельностью Общества Совет директоров: - утвердил отчет департамента внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2023 год, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2023 года, а также исполнения плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества на период с 2020 по 2024 годы и плана мероприятий по профессиональному развитию внутренних аудиторов в ПАО «Россети Юг», выполнения КПЗ руководителя подразделения внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» в 2023 году; - утвердил Экологическую политику ПАО «Россети Юг»; - принял к сведению отчеты «О выполнении в 4 квартале 2023 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров ПАО «Россети Юг», «Об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчет по работе с дебиторской задолженностью за 2023 год», а также информацию Генерального директора ПАО «Россети Юг» по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг по всем филиалам Общества, подлежащим тарифному регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, за 2023 год.
22.04.2024 (протокол № 569/2024 от 23.04.2024)	Совет директоров принял к сведению отчет внутреннего аудита об оценке надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Юг» за 2023 год от 26.02.2024 № 1040-07/2024/2, а также рекомендовал ЕИО Общества включить заключение внутреннего аудитора ПАО «Россети Юг» по результатам оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, эффективности корпоративного управления Общества в перечень материалов, предоставляемых лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества. Кроме того, Совет директоров рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов по руководству текущей деятельностью Общества, а также принял к сведению информацию Генерального директора Общества об отсутствии необходимости актуализации и возможности реализации Программы развития зарядной инфраструктуры ПАО «Россети Юг» на период до 2025 г., утвержденной решением Совета директоров Общества 21.10.2021 (протокол от 22.10.2021 №454/2021).

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
24.04.2024 (протокол № 570/2024 от 27.04.2024)	Совет директоров принял к сведению информацию Генерального директора Общества об отсутствии заключаемых Обществом контрактов с организациями оборонно-промышленного комплекса Российской Федерации на закупку гражданской продукции (работ, услуг), не относящейся к государственному оборонному заказу, за 2023 год. Кроме того, Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчеты: «Об исполнении Плана закупки ПАО «Россети Юг» за 2023 год», «Об исполнении Дорожной карты по внедрению Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Юг» за 2023 год», «О приобретении объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется на Совете директоров, и о соответствии совершенных сделок Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов за 2022 год». В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросу повестки дня Совета директоров АО «ВМЭС».
08.05.2024 (протокол № 571/2024 от 08.05.2024)	Совет директоров утвердил внутренние документы Общества: Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям и Положение о Комитете по надежности Совета директоров ПАО «Россети Юг». Кроме того, Совет директоров принял к сведению отчет о кредитной политике ПАО «Россети Юг» за 2023 год, а также утвердил САО «ВСК» в качестве страховщика Общества по виду страхования «Страхование гражданской ответственности, которая может наступить в случае причинения вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства». В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросу повестки дня АО «ВМЭС».
14.05.2024 (протокол № 572/2024 от 16.05.2024)	Совет директоров в рамках подготовки к проведению годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2023 года принял решения: - созвать годовое Общее собрание акционеров Общества в форме заочного голосования; - определить дату проведения Общего собрания акционеров Общества (дату окончания приема заполненных бюллетеней) – 19 июня 2024 года; - утвердить дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, - 25 мая 2024 года;

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
14.05.2024 (протокол № 572/2024 от 16.05.2024)	- избрать секретарем годового Общего собрания акционеров Общества Павлову Елену Николаевну - Корпоративного секретаря Общества; - рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ПАО «Россети Юг» принять следующее решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «Россети Юг» по результатам 2023 года»; - утвердить отчет о заключенных Обществом в 2023 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность; - предварительно утвердить годовой отчет Общества за 2023 год и рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить годовой отчет в соответствии с приложением к настоящему решению Совета директоров Общества. Также Совет директоров: - утвердил повестку дня, а также форму и текст сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров Общества и определил порядок сообщения акционерам Общества о проведении ГОСА; - определил перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового Общего собрания акционеров, и порядок ее предоставления; - дал рекомендации годовому Общему собранию акционеров ПАО «Россети Юг» по вопросу о распределении прибыли (убытков) ПАО «Россети Юг», полученной по результатам 2023 года; - принял решение предложить годовому Общему собранию акционеров ПАО «Россети Юг» назначить аудиторской организацией Общества коллективного участника в составе ООО «ЦАТР – аудиторские услуги» (лидер коллективного участника) и ООО «Интерком-Аудит» (член коллективного участника) и определить размер оплаты услуг аудитора Общества по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год, подготовленной по РСБУ, и по аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2024 год, подготовленной по МСФО.
24.05.2024 (протокол № 573/2024 от 24.05.2024)	В рамках подготовки к проведению годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2023 года Совет директоров, состоявшийся в очно-заочной форме, утвердил смету затрат, связанных с подготовкой и проведением ГОСА, а также условия договора с регистратором Общества на оказание услуг по подготовке и проведению ГОСА; утвердил форму и текст бюллетеней для голосования на ГОСА и определил порядок и дату направления бюллетеней лицам, имеющим право на участие в ГОСА.
31.05.2024 (протокол № 574/2024 от 03.06.2024)	Совет директоров своим решением установил перечень случаев (размеров) сделок с имуществом, на совершение которых должно быть получено предварительное согласие Совета директоров Общества. Кроме того, Совет директоров одобрил проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2024 – 2028 годы, утв. приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 13@, а также поручил ЕИО Общества обеспечить утверждение

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
31.05.2024 (протокол № 574/2024 от 03.06.2024)	- проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2024 – 2028 годы, утв. приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 13@, в Министерстве энергетики Российской Федерации в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». - В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» и дал поручение представителям Общества в Совете директоров АО «ВМЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Одобрить проект инвестиционной программы АО «ВМЭС» на период 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на период 2022 – 2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 13.10.2021 № 2@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 16.11.2023 № 6@.
11.06.2024 (протокол № 575/2024 от 14.06.2024)	Совет директоров утвердил формат внешней независимой оценки деятельности внутреннего аудита (техническое задание) согласно и дал поручение Комитету по аудиту Совета директоров Общества утвердить кандидатуру организации на проведение внешней оценки деятельности внутреннего аудита, выбранной победителем по итогам централизованной закупочной процедуры.
13.06.2024 (протокол № 576/2024 от 14.06.2024)	Совет директоров на заседании, состоявшемся в очно-заочной форме, рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 2023 год; утвердил Дорожную карту по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг» в новой редакции; принял к сведению отчеты о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям по итогам 9 и 12 месяцев 2023 года.
14.06.2024 (протокол № 577/2024 от 17.06.2024)	Совет директоров утвердил сводный на принципах РСБУ и консолидированный на принципах МСФО бизнес-планы Группы Россети Юг на 2024 год и принял к сведению прогнозные показатели на 2025-2028 гг., а также рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов по руководству текущей деятельностью Общества.
17.06.2024 (протокол № 578/2024 от 18.06.2024)	Совет директоров утвердил Политику антимонопольного комплаенса ПАО «Россети Юг» и План-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной дебиторской задолженности за поставленную электроэнергию и урегулированию разногласий, сложившихся на 31.03.2024, по зоне деятельности г. Элиста, зоне деятельности Республика Калмыкия.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
19.06.2024 (протокол № 579/2024 от 19.06.2024)	Совет директоров рассмотрел и утвердил отчет Корпоративного секретаря Общества за 2023-2024 корпоративный год.
25.06.2024 (протокол № 580/2024 от 25.06.2024)	Совет директоров принял решение избрать Председателем Совета директоров ПАО «Россети Юг» Краинского Даниила Владимировича.
27.06.2024 (протокол № 581/2024 от 27.06.2024)	В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров рассмотрел вопросы, связанные с организацией проведения годовых Общих собраний акционеров АО «ВМЭС», АО «База отдыха «Энергетик» и АО «Энергосервис Юга»; определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования на Общих собраниях акционеров ДЗО Общества по вопросам о распределении прибыли (убытков) (в том числе по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты, по результатам 2023 года), а также по вопросам об избрании членов Советов директоров и членов Ревизионных комиссий дочерних обществ. Кроме того Совет директоров принял решение на годовом Общем собрании акционеров АО «ВМЭС» выдвинуть для назначения аудиторской организацией кандидатуру ООО «АйБиСи Групп».

5

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

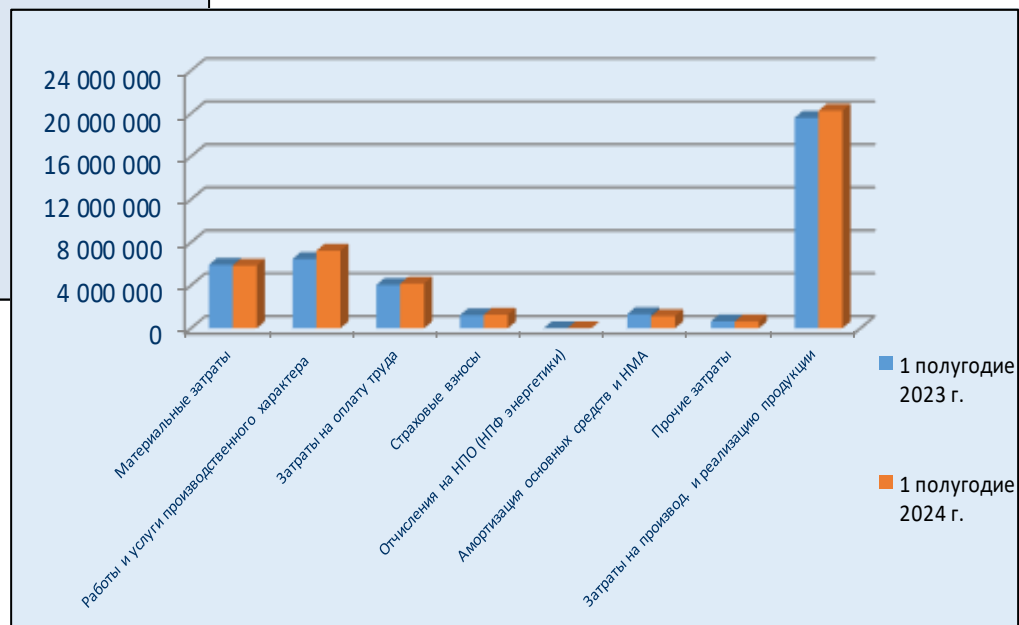
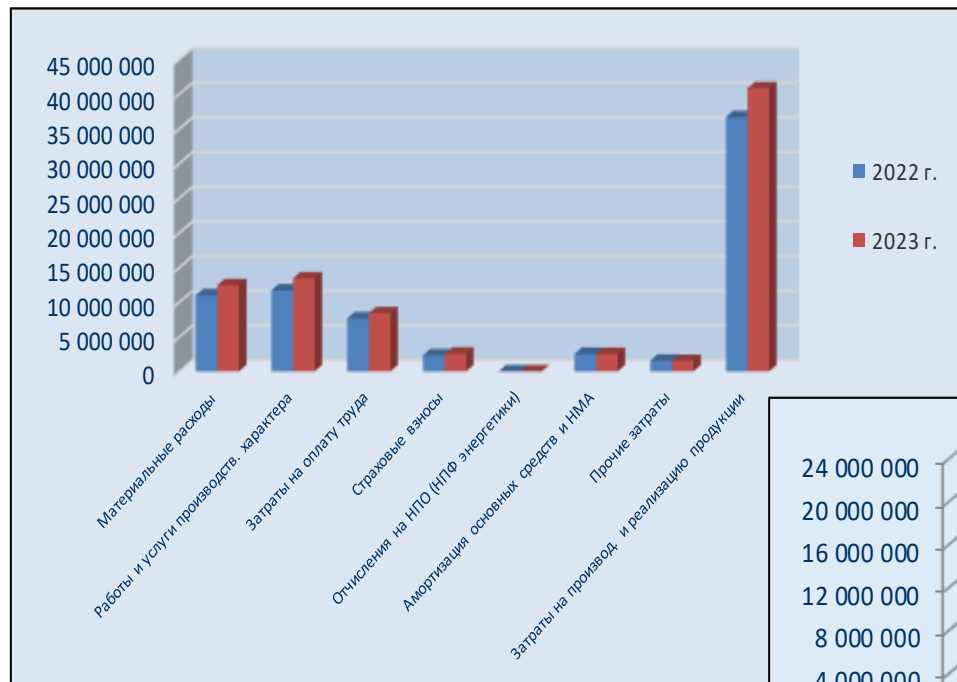
Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном сайте ПАО «Россети Юг» в разделе Главная/Аktioneru, investoru/Основные финансовые показатели/Бухгалтерская (финансовая) отчетность по ссылке: <https://rosseti-yug.ru/aktsioneru-investoru/bukhgalterskaya-finans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

Показатели	6 месяцев 2023 года (тыс. рублей)	6 месяцев 2024 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	23 731 220	24 458 688
Себестоимость	19 599 155	20 264 253
Валовая прибыль	4 132 065	4 194 435
Прибыль до налогообложения	2 760 070	1 611 011
Чистая прибыль	2 157 875	1 200 014

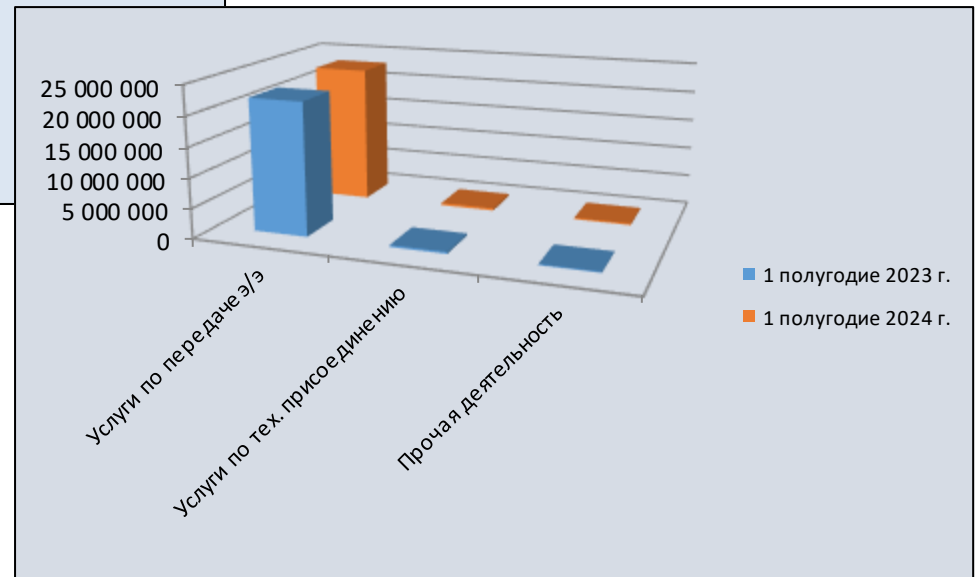
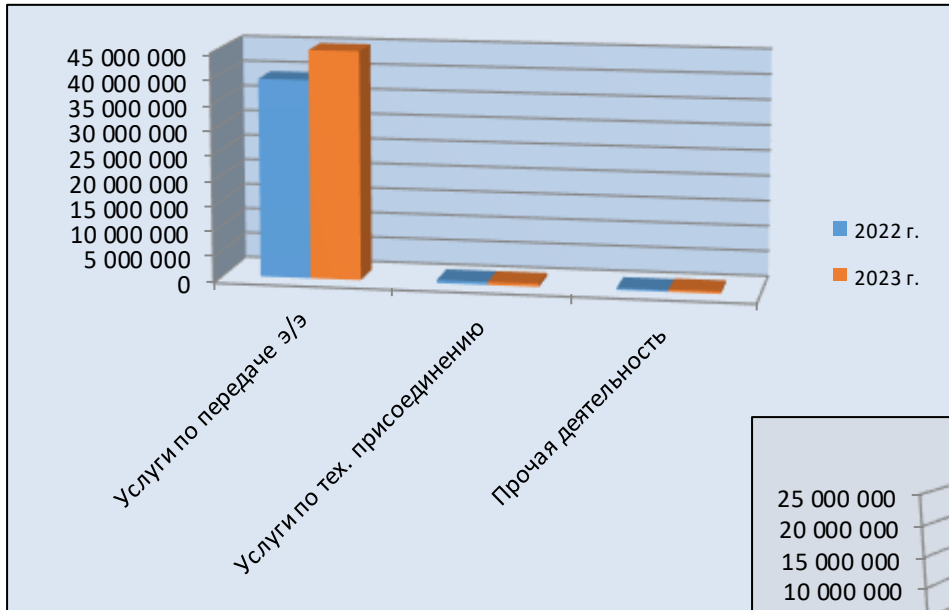
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей		
Наименование статьи затрат	6 месяцев 2023 года	6 месяцев 2024 года
Материальные затраты, всего	5 924 108	5 847 041
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 602 486	4 643 365
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	446 330	308 648
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	175 461	173 393
Сырьё и материалы	699 831	721 635
Работы и услуги производственного характера	6 452 385	7 221 797
Затраты на оплату труда	4 031 269	4 163 568
Страховые взносы	1 221 784	1 261 145
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0
Амортизация основных средств и НМА	1 318 984	1 134 137
Прочие затраты, из них	650 624	636 564
Оплата работ и услуг сторонних организаций	260 177	271 272
Расходы на страхование	82 702	131 225
Налоги и сборы	90 042	80 896
Затраты на производство и реализацию продукции	19 599 155	20 264 253

Структура расходов



Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6 месяцев 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.	23 731 220	3 380 955	6 091 515	2 104 758	12 132 778	25
от услуг по передаче электроэнергии	22 113 222	3 278 660	5 984 154	958 027	11 892 380	
от услуг по технологическому присоединению	313 163	82 724	70 501	8 877	151 061	
прочая деятельность	162 355	19 571	36 860	15 716	89 337	25
выручка от продажи электроэнергии	1 142 480			1 122 137		
Затраты на производство и реализацию продукции	19 599 155	2 895 718	5 386 639	1 531 648	9 749 272	14 403
Материальные затраты, всего	5 924 108	1 263 900	1 437 901	759 851	2 437 540	3 608
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	446 330	0	0	425 120	0	
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 602 486	1 110 163	1 188 584	267 081	2 036 657	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	175 461	18 121	61 077	3 497	89 793	2 929
Сырье и материалы	699 831	135 616	188 240	64 153	311 090	678
Работы и услуги производственного характера	6 452 385	444 862	2 065 709	152 928	3 788 876	10
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	85 308	10 206	16 021	299	58 772	10
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	6 319 005	430 516	2 031 877	149 158	3 707 455	
- услуги "ФСК ЕЭС"	4 311 203	233 253	1 457 191	149 158	2 471 601	
- услуги распределительных сетевых компаний	2 007 803	197 263	574 686	0	1 235 854	0
Прочие услуги производственного характера	48 072	4 139	17 812	3 471	22 650	0
Затраты на оплату труда	4 031 269	602 152	1 313 938	353 535	1 759 440	2 111
Страховые взносы	1 221 784	182 899	398 265	106 530	533 422	641
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	1 318 984	308 803	19 110	68 978	921 395	690
Прочие затраты	650 624	93 102	151 715	89 827	308 599	7 343

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6 месяцев 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.	24 458 688	3 521 159	6 268 725	1 590 154	13 050 154	14 370
от услуг по передаче электроэнергии	23 157 664	3 391 320	6 148 571	897 524	12 720 248	
от услуг по технологическому присоединению	385 779	101 665	39 457	15 045	229 612	
прочая деятельность	241 185	28 174	80 697	16 704	100 295	14 370
выручка от продажи электроэнергии	674 060			660 881		
Затраты на производство и реализацию продукции	20 264 253	3 036 230	5 472 948	1 353 788	10 370 418	16 649
Материальные затраты, всего	5 847 041	1 256 787	1 340 301	642 534	2 590 042	3 274
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	308 648			294 628		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 643 365	1 091 427	1 086 508	278 840	2 186 591	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	173 393	18 506	60 060	4 052	87 467	3 263
Сырье и материалы	721 635	146 854	193 734	65 015	315 985	11
Работы и услуги производственного характера	7 221 797	550 610	2 208 004	149 020	4 313 481	682
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	98 714	7 723	19 434	3 384	67 568	605
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	7 080 922	537 725	2 173 734	143 880	4 225 583	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	4 800 173	298 566	1 588 755	143 880	2 768 973	0
- услуги распределительных сетевых компаний	2 280 749	239 160	584 979	0	1 456 610	0
Прочие услуги производственного характера	42 161	5 162	14 835	1 757	20 331	77
Затраты на оплату труда	4 163 568	628 291	1 344 969	360 618	1 827 292	2 345
Страховые взносы	1 261 145	190 794	407 149	108 544	553 928	713
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	1 134 137	293 541	18 700	39 601	781 668	621
Прочие затраты	636 564	116 207	153 826	53 470	304 007	9 014

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	6 месяцев 2023 года	6 месяцев 2024 года
ROE, рентабельность собственного капитала	56,21%	20,90%
ROA, рентабельность активов	5,09%	2,78%
ROTA, доходность совокупных активов	6,51%	3,74%

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 с учетом категорий «население городское» и «население сельское», а также дифференциации в зависимости от объемов потребления электроэнергии по трем диапазонам (диапазоны: 1-й до 10 000 кВтч/мес, 2-й от 10 001 до 15 000 кВтч/мес, 3-й свыше 15 001 кВтч/мес)

**) 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@

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

№ 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	2 392,9	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 НВВ	261,1	0	361,6	497,4	711,8
5.	НВВ котловая ***	2 980,2	2 392,9	3 337,3	3 575,8	3 883,3

**) В рамках исполнения приказа ФАС России от 25.01.2024 г. № 39/24 (об отмене приказов РСТ Республики Калмыкия: от 06.12.2023 г. № 85-п/э и от 06.12.2023 г. № 86-п/э) пересмотрены и утверждены с 1 мая по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.04.2024 № 25-п/э) и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Калмыкия, поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей (приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.04.2024 № 24-п/э).*

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия, поставляемые потребителям, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 1 мая по 31 декабря 2024 г утверждены Постановлением РСТ Ростовской области от 26.04.2024 № 57.

****) 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 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 HBB

№ 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 HBB, в т.ч.	659,5	184,8	-	-	-
5.	HBB 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 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 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	2 393
«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	48 414
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	196,97

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.	1 222	134	395	119	574
	МВА	19 252,4	2 170,0	6 586,4	1 239,5	9 256,49
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	649	91	260	51	247
	МВА	15 841,3	1825,4	5 672,9	1 039	7 304
ПС 35 кВ	шт.	571	43	133	68	327
	МВА	3 285,07	344,6	787,48	200,5	1 952,49
Протяженность ВЛ, всего	км	157 480	20 577,12	44 841,37	20 494,55	71 566,54
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 318	3 044,5	8821,27	4 061,28	11 391,08
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	142	0	141	0	1
ВЛ 110 кВ	км	15 683,636	2 379,516	5 894,1	2 088,49	5 321,53
ВЛ 35 кВ	км	11 492,49	664,98	2 786,17	1 972,79	6 068,55
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	130161	17 532,62	36 020,1	16 433,27	60 175,46
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	76 288,63	10 720,27	22 033,14	12 700,49	30 834,73
ВЛ 0,38 кВ	км	53 872,82	6 812,35	13 986,96	3 732,78	29 340,73
КЛ, всего	км	3 486	1 496,65	477,49	202,75	1 308,73
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	89	11,13	0	0	77,54
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 397	1 485,52	477,49	202,75	1 231,19
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	33 548	4 662	10 202	3 716	14 968
	МВА	5 922,25	1 318,47	1 882,49	423,0	2 298,28

9

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	1648	1399	249	15,14%
«Волгоградэнерго»	4449	4155	294	6,61%
«Калмэнерго»	451	346	105	23,36%
«Ростовэнерго»	7291	6728	563	7,72%
Итого ПАО «Россети Юг»	13839	12627	1212	8,76%

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	12 004	12 435	3,59%
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	1 370	1 387	1,29%
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	3 911	4 119	5,32%
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	245	247	1,16%
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	6 479	6 681	3,13%
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	22 408	23 158	3,35%
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	3 298	3 391	2,83%
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	6 000	6 149	2,48%
	«Калмэнерго»	млн. руб.	726	730	0,49%
	«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 полугодие 2024 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 полугодия 2024 г.				Факт 1 полугодия 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»	1 055,3	683,5	21,1	149,7	1 682,0	159	1 569,8	230	164,3	780	911,9	609
«Астраханьэнерго»	248,1	212,1	6,1	69,6	351,5	142	291,1	137	14,6	238	90,0	129
«Волгоградэнерго»	135,9	14,0	0,2	6,7	331,7	244	270,3	1 931	3,6	1 769	62,7	940
«Калмэнерго»	77,5	73,9	0,3	20,5	103,6	134	99,2	134	3,3	1 232	62,9	306
«Ростовэнерго»	593,7	383,5	14,5	52,9	895,2	151	909,2	237	142,8	989	696,3	1 317

11

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ		Ввод в эксплуатацию за 1 полугодие 2024 г.	
		МВА	км
Итого ПАО "Россети Юг"		164,33	911,93
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		14,59	89,98
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 2ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 914 ф. 50, ф. 51 ПС 110/10 кВ Кири-Кили для электроснабжения земельного участка для многоэтажной жилой застройки (высотной застройки), расположенного в границах улиц Жилой и Бабаевского, Ленинский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ – 2х0,3 км)	-	0,57
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	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,84	31,15
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	4,32	7,59
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	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,38 кВ и установка 2ТП-10/0,4 кВ, ф.7 ПС 35/10 кВ Калиновка для электроснабжения объекта туристической отрасли, расположенного с северной границы рыболовецкой тони «Парижская коммуна» между рекой Артельная и полосой отвода автодороги Камызяк-Кировский, Камызякский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 0,48 км, ориентировочная протяженность ВЛИ-0,38 кВ – 2х0,02 км, ориентировочная мощность – 2х0,4 МВА)	0,80	0,59
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
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
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-476/250 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность трансформатора 0,25 МВА.	0,25	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП-476 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС общая протяженность 0,236 км.	-	0,24
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-477/400 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП-477 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС общая протяженность 0,426 км.	-	0,43
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-446/160 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-446 ф.5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС общая протяженность 1,853 км.	-	1,85
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-343/400 ф. 11 ПС Тишково, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ ф.11 ПС Тишково (отпайка на КТП-343), Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,07 км.	-	0,07
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-101/160 ф. 11 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-101 ф.11 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,02 км.	-	0,02

АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-105 ф.14 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,32 км.	-	0,32
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ ф.14 ПС Тумак (отпайка на КТП-105), Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,542 км.	-	0,54
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-105/400 ф. 14 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-69/250 ф. 16 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,25 МВА.	0,25	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП-213 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,742 км.	-	1,74
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-556/250 ф. 5 ПС Марфино, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,25 МВА.	0,25	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-556 ф.5 ПС Марфино, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,714 км.	-	1,71
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-505 ф.9 ПС Марфино от оп.5 до оп.5/9, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,21 км.	-	0,21
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-572/160 ф. 15 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,10	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-554/100 ф. 20 ПС Стройиндустрия, Астраханская обл., Правобережный РЭС, установленная мощность 0,1 МВА.	0,10	-

АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ от КТП-554/100 ф. 20 ПС Стройиндустрия, Астраханская обл., Правобережный РЭС, общая протяженность 0,36 км	-	0,36
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП 600 ф.11 ПС Вододелитель, Астраханская обл., Наримановский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП 202 ф.33 ПС Заводская, Астраханская обл., Наримановский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ ф. 18 ПС Оля, Астраханская обл., Лиманский РЭС, общая протяженность 6,64 км.	-	6,64
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-306/160 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от КТП 306/160 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,1 км	-	1,10
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ КТП 306А/100 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,2 км	-	0,20
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-306А/100 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, Установленная мощность 0,1 МВА	0,10	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП-210 ф.9 ПС Марфино, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,1 км	-	1,10
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП 104 ф.5 ПС Пироговка, Астраханская обл., Ахтубинский РЭС, общая протяженность 0,8 км	-	0,80
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-108/250 кВА ф.10 ПС Озерная, Астраханская обл., Икрянинский РЭС, установленная мощность трансформатора 0,250 МВА.	0,25	-

АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КТП 415/100 кВА ВЛ-92 РП 6 Береговая ф.5,10 ПС Николо-Комаровка по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Торгтреклама 89" (фактическая мощность – 0,1 МВА)	0,10	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства ВЛ- 10 кВ КТП-415/100 кВА ВЛ-92 РП 6 Береговая ф.5,10 ПС Николо-Комаровка по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Торгтреклама 89" (фактическая протяженность ВЛ 10 кВ - 0,025 км)	-	0,03
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства ВЛ-0,4 кВ от КТП 415/100 кВА ВЛ-92 РП 6 Береговая ф.5,10 ПС Николо-Комаровка по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Торгтреклама 89" (фактическая протяженность ВЛ 0,4 кВ - 1,410 км)	-	1,41
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КТП 1820 ф. 606, 619 ПС Царевская по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая мощность – МВА - 0,8)	0,80	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-6 кВ ТП 554 - КТП 1820 ф. 606 ПС Царевская по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 6 кВ - 0,07 км)	-	0,07
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-6 кВ ТП 554 - КТП 1820 ф. 619 ПС Царевская по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 6 кВ - 0,07 км)	-	0,07
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-1 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковая, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-2 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковая, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-3 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковая, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-4 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковая, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		3,63	62,73
ВЭ	Реконструкция (переустройство) участков ВЛ-110 кВ №25, 26 в пролете опор №№ 5-6, ВЛ-110 кВ №28, 29 в пролете опор №№ 6-7 и ВЛ-110 кВ №38, 39 в пролете опор №№ 7-9 (ориентировочной общей протяженностью - 1,787 км) производственного отделения "Правобережные электрические сети" для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков расположенных в Красноармейском районе, г. Волгограда	-	1,79
ВЭ	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ БВК-2 с установкой КРУН 6 кВ (1 единица) ПО «Волгоградские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,27
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	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,52	35,56
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	2,05	14,41
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

ВЗ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №2 от ПС Чайка с переустройством участка от опоры №1 до опоры 3 отпайки №7 (ориентировочной протяженностью 0,17 км), ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП№421 по ВЛ-10кВ №2 от ПС Чайка (ориентировочной протяженностью 0,770 км), переносом ТП №421 по ВЛ-10 кВ №2 от ПС Чайка для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков для строительства коттеджного поселка, расположенного в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, Среднеахтубинский РЭС	0,43	0,23
ВЗ	«Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 6/0,4кВ №604/250кВА по ВЛ-6 кВ №2 ПС 110/35/6 кВ «Ахтуба» от опоры №3 до опоры №6 (с увеличением с 0,105 км на 0,025 км до 0,130 км) с выносом с территории земельного участка ИП Водолазко Игоря Николаевича, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, п. Кияковка. Среднеахтубинский РЭС ПО «Левобережные электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,09
ВЗ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 05 сентября 2023 г. № 34002301001422 с СНТ "Царицынская Усадьба" (отпайка ВЛ-10 кВ №19 от ВЛ-10 кВ № 2 ПС 35/10кВ "Чайка", протяженностью 0,685 км, ТП №752/630кВА, мощностью 630кВА, ВЛ-0,4 кВ № 1, 2, 3, 4 от ТП № 752/630кВА, протяженностью 4,932 км, расположенные по адресу: Волгоградская область, Среднеахтубинский район, территория СНТ "Царицынская Усадьба")	0,63	5,62
КАЛМЭНЕРГО		3,28	62,90
КЗ	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
КЗ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,37	35,19
КЗ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,32	4,85
КЗ	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 Светлогорского 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		142,84	696,33
РЭ	"Реконструкция ВЛ 35 кВ "Н.Поповская-Б-2" и ВЛ 35 кВ "Б-2-Б-5", захода на ПС "Б-2" в Белокалитвенском районе Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 6,791 км).	-	6,79
РЭ	Строительство КВЛ 10 кВ и ТП 6/10 кВ от ПС 110/35/10/6 кВ БГ-2 для электроснабжения ФБУ «Администрация Азово-Донского бассейна внутренних водных путей (ориентировочная мощность трансформатора 2,0 МВА, ориентировочная протяженность ЛЭП -1,1215 км)	2,00	2,23

РЭ	Строительство двух КЛ 10 кВ от проектируемых линейных ячеек 10 кВ на 3 и 4 секциях шин 10 кВ ПС 110 кВ Р19 для электроснабжения объектов ООО СК «Галактика» (ориентировочная протяжённость каждой ЛЭП 2,43 км)	-	4,97
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	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	4,07	69,41
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	13,02	21,96
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от опоры №108 по ВЛ 10 кВ №701 ПС 35 кВ ЗР7, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ и установка системы учета электрической энергии (мощности) на границе земельного участка для электроснабжения объекта животноводства заявителя СЗАО «СКВО», Ростовская область, Зерноградский р-н, примерно в 0,18 км по направлению на запад от дома №1 к.н. 61:12:600401:7 (ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,02 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,63 МВА)	0,63	0,03
РЭ	Строительство ЛЭП-10кВ от оп. №4 отпайки к ЗТП №20 КВЛ 10кВ Совхоз ПС Ш16 для присоединения объектов электросетевого хозяйства ИП Гурьева А.В. по адресу: Октябрьский район, п. Красногорняцкий, ул. Центральная, д.15 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,45 км)	-	0,29
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ по ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Б. Салы для электроснабжения КТПН 10/0,4 кВ ИП Пушкарева А.С. расположенного по адресу: РО, р-н. Аксайский, Щепкинское сельское поселение, п. Темерницкий, КН: 61:02:0600005:14090, (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,57 км)	-	0,57
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ от опоры №4/2 ВЛ 10 кВ №702 ПС 35 кВ НГ7 для электроснабжения РУ 0,4 кВ объекта медицинского учреждения, расположенного по адресу: РО, г. Новочеркасск, ул. Буденовская, д. 283Е (ориентировочная мощность трансформатора 0,250 МВА, ориентировочная протяженность ЛЭП 0,250 км)	0,25	0,16

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	Строительство ВЛ 0,4 кВ от опоры ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 6/0,4 кВ № 27 по КВЛ 6 кВ №6 ПС 110/6 кВ Т-5 до границ земельного участка заявителя (ИП Ильин В.А.) по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Лесная Биржа, 18-В, к.н.: 61:58:0003025:168 (ориентировочной протяженностью ЛЭП 0,1 км)	-	0,33
РЭ	Строительство ТП-10/0,4 кВ, от существующей опоры №6 отпайки на ТП 10/0,4кВ №532 ВЛ-10кВ «Новогорьевка» ПС 110 кВ Н9, и строительство ВЛИ-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ для присоединения «объект крестьянского (фермерского хозяйства)» ИП Лигус В.Н. (ориентировочная протяженность КЛ 0,005 км, ориентировочная мощность трансформатора 0,4 МВА)	0,40	0,01
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	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ №403 ПС 110 кВ АС4 по адресу: Ростовская область, р-н Аксайский, х. Ленина, ул. Онучкина (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,88 км)	-	0,51
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в ст. Жуковская Дубовского района Ростовской области от КТП 10/0,4 кВ № 3392, № 3395, № 3396, № 3397, по ВЛ 10кВ №14, от КТП 10/0,4 кВ № 3398, № 3399, № 3400, № 3507 по ВЛ 10кВ №22 ПС 35/10 кВ Жуковская (ориентировочная протяженность ЛЭП - 19,672 км; трансформаторная мощность 1,653 МВА)	1,65	19,67
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
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1-41 по ВЛ 10 кВ № 1 ПС Чалтырь, Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинав, 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. Ленинав, 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. Ленинав, 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-1Ростовская область, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,06	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4кВ №1,2 от КТП №249 по ВЛ 10кВ №2907 РП-29, Ростовская область, Азовский район, СНТ "Энтузиаст") ПО ЮЭС (протяженность-1,72 км)	-	1,72
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4кВ №249 ВЛ 10кВ №2907 РП-29, Ростовская область, Азовский район, СНТ "Энтузиаст") ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-

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

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