



**РОССЕТИ**  
ЮГ

# Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

за 4 квартал и 12 месяцев 2023 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	12
Фондовый рынок	15
Решения, принятые Советом директоров	19
Основные финансово-экономические показатели	23
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	31
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	33
Итоги тарифного регулирования	38
Основные технические характеристики активов	40
Основные показатели транспорта электроэнергии	42
Инвестиционная деятельность	44
Реализованные проекты	47



## КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2023 ГОД	Краткое описание события
23 января	Компания «Россети Юг» в 2022 году исполнила около 19,9 тыс. договоров технологического присоединения к сетям на всей территории присутствия, что в 2 раза больше показателя за 2021 год. Новым потребителям предоставлено 525,7 МВт мощности.
24 января	Энергетики филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» обеспечили электроэнергией блочно-модульные станции доочистки питьевой воды в десяти малых населенных пунктах Михайловского района Волгоградской области. Современные четырёхступенчатые системы установили в удаленных хуторах и станицах района в рамках федерального проекта «Чистая вода».
1 февраля	В 2022 году в распределительные сети «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) поступило более 3,5 млрд кВт*ч электроэнергии, что на 21 % больше показателя за 2021 год. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 13,2 % против 10,1 % в 2021 году.
3 февраля	Более 10,5 тыс. работников ПАО «Россети Юг» в 2022 году повысили свою профессиональную квалификацию. Это в 1,7 раза превышает показатели 2021 года.
14 февраля	Компания «Россети Юг» в 2022 году приняла в управление 160,3 км линий электропередачи (ЛЭП) и 55 трансформаторных подстанций общей мощностью 157 МВА. В общем объеме принятых на баланс линий электропередачи доля бесхозяйных составила почти 60 %.
21 февраля	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2022 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды почти 6,5 млрд рублей. Сумма уплаченных в федеральный бюджет налогов составила 2,7 млрд рублей, в консолидированные бюджеты регионов присутствия – 1,5 млрд рублей. Еще 2,3 млрд рублей – это перечисленные страховые взносы во внебюджетные фонды.
28 февраля	Первый профориентационный онлайн-урок в рамках проекта «Предуниверситарий» провели специалисты «Россети Юг» для учащихся старших классов из Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.
1 марта	Через дистанционные сервисы в «Россети Юг» в 2022 году поступило 277,8 тыс. обращений, что в 1,5 раза превышает показатель 2021 года. Всего в компании зарегистрировано 324,2 тыс. обращений, поступивших через все каналы коммуникации (рост на 36 %). Доля обращений через онлайн-сервисы за год увеличилась с 79,7 % до 85,7 %.
9 марта	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» подключили к своим сетям пятиэтажное здание нового корпуса областного перинатального центра Александро-Мариинской клинической больницы. В здании есть приёмное отделение, операционные, реанимационные палаты, лаборатория, кабинеты функциональной диагностики, зал для телемедицинских консультаций.

2023 ГОД	Краткое описание события
13 марта	Сотрудники компании ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» провели урок по электробезопасности для учащихся детского технопарка «Кванториум Политех» Волгограда. За основу тренинга специалисты управления по работе с персоналом компании взяли концепцию нулевого травматизма «Россети Юг», адаптировав ее для детей.
16 марта	В 2022 году более 360 работников ключевых производственных специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по ипотечным кредитам. Такая форма корпоративной поддержки предоставляется в рамках корпоративной программы по улучшению жилищных условий сотрудников. Финансирование осуществляется из нетарифных источников. Сумма компенсации ипотечных процентов превысила 18,8 млн рублей. Её получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений филиалов компании в Астраханской, Волгоградской, Ростовской областях и Калмыкии.
20 марта	В 2022 году компания «Россети Юг» направила на развитие энергосистем регионов присутствия 4,8 млрд рублей. Инвестиции в энергокомплекс Ростовской области превысили 2,5 млрд рублей, Волгоградской – 974 млн рублей, Астраханской области – 730,6 млн рублей, Калмыкии – 575,8 млн рублей. Реализация инвестиционной программы позволила построить и реконструировать около 595 км линий электропередачи (ЛЭП) и ввести в эксплуатацию подстанции общей мощностью свыше 325 МВА.
3 апреля	На базе ЮРГПУ (НПИ) им. Платова в Новочеркасске прошло заседание технического совета «Россети Юг». Представители отечественных организаций-производителей познакомили технических специалистов компании с новейшими разработками электротехнического оборудования.
7 апреля	«Россети Юг» подписали соглашение о партнёрстве с образовательно-производственным кластером Ростовской области – участниками федерального проекта «Профессионалитет», в который входят региональное министерство профессионального и общего образования, промышленные предприятия и учебные заведения среднего профессионального образования. Цель проекта – реализация экспериментальных образовательных программ, направленных на формирование у студентов прикладных навыков, востребованных на производстве.
8 апреля	В ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» начала работу мини-лаборатория по 3D-моделированию и печати. Учебная площадка для повышения компетенций технических специалистов создана по инициативе руководства филиала и при поддержке профсоюзной организации. На базе производственного отделения «Волгоградские электрические сети» сотрудники компании собственными руками собрали 3D-принтер.
11 апреля	В Ростове-на-Дону состоялась оценочная конференция Всероссийской олимпиады школьников группы компаний «Россети» для участников из регионов присутствия ПАО «Россети Юг» – Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия. В мероприятии, которое прошло на базе Межрегионального энергетического института Юга, принимали участие победители и призеры I этапа Олимпиады.

2023 ГОД	Краткое описание события
19 апреля	Филиалы «Россети ЮГ» вошли в ТОП-20 компаний с наилучшими показателями качества услуг по технологическому присоединению к электросетям. Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года.
21 апреля	В первом квартале 2023 года специалисты филиала «Россети ЮГ» – «Ростовэнерго» подключили к сетям 11 социально значимых объектов, предоставив для их электроснабжения более 340 кВт мощности. Среди новых потребителей компании – спортивные и медицинские учреждения, дома культуры, библиотеки и парки.
25 апреля	«Россети ЮГ» заняли третье место среди электросетевых компаний России в рейтинге информационной открытости. Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года. Рейтинг построен на сравнении среднемесячного количества публикаций о деятельности компании в регионе присутствия в прошлом году, размещенных на корпоративном сайте. Для таких компаний, как «Россети ЮГ», чья операционная деятельность распространяется на несколько субъектов РФ, среднемесячное количество публикаций рассчитывалось из соотношения числа публикаций за год, количества регионов присутствия и 12 месяцев.
3 мая	Филиал ПАО «Россети ЮГ» – «Волгоградэнерго» вошел в двадцатку электросетевых компаний России в рейтинге «Лучшие электрические сети России». Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года. Результаты подсчитывались по совокупности таких параметров, как качество услуг по технологическому присоединению к электросетям, передачи электроэнергии, а также информационная открытость.
12 мая	Энергетики филиала ПАО «Россети ЮГ» – «Астраханьэнерго» обеспечили электроснабжение уникального для Астраханской области производства – мини-завода по выпуску пеллет и щепы. Переработка и утилизация сухого камыша и веток позволят снизить риски пожароопасности и будет способствовать благоустроенности территории.
16 мая	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и Генеральный директор компании «Россети ЮГ» Борис Эбзеев обсудили вопросы реализации программы повышения надежности электроснабжения региона на 2023–2027 годы, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.
24 мая	В рамках программы технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования «Россети ЮГ» в первом квартале 2023 года привели в нормативное состояние 93 км воздушных линий электропередачи различного класса напряжения, что на 43,5 % превышает показатель аналогичного периода 2022 года.
29 мая	Авторский экскурсионный проект «Огни большого города» компании «Россети ЮГ» занял II место в номинации «Лучший PR-проект в энергетике» международного конкурса «Пресс-служба года – 2022». Проект авторских экскурсий департамента связей с общественностью и СМИ ПАО «Россети ЮГ» посвящен истории городов юга России в контексте зарождения и развития энергетики.

2023 ГОД	Краткое описание события
6 июня	Поисковый отряд «Энергия Победы» филиала компании «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» принял участие в поисковой экспедиции на месте расположения фашистского концлагеря «ДУЛАГ – 205». В этом году экспедиция на территории бывшего концлагеря была самой масштабной по количеству участников за последние несколько лет. Работу по обнаружению останков погибших помимо энергетиков вели еще пять отрядов: «Безымянная высота», «Гвардия», «Калининская высота», «Каскад» и «Наследники Победы».
7 июня	Специалисты филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» завершили масштабные ремонтные работы на ключевом энергообъекте г. Волжского – подстанции 110 кВ «Городская-3». Подстанция питает электроэнергией более 66 тыс. жителей г. Волжского, торгово-развлекательный центр «Волгамолл», а также расположенный в Среднеахтубинском районе «Агрокомплекс Волжский» – крупнейший поставщик томатов в Волгоградской области.
20 июня	Объем предоставленной мощности новым потребителям в регионах присутствия «Россети Юг» за 5 месяцев вырос на 9 %. Компания исполнила свыше 5,4 тыс. договоров технологического присоединения к электрическим сетям.
21 июня	В столице Республики Калмыкия городе Элисте у въезда на территорию центрального гаража филиала «Россети Юг» – «Калмэнерго» появился необычный памятник – автокран КРАЗ-257К на постаменте. Руководитель филиала энергокомпании Мерген Бугаев отметил, что он установлен как дань памяти ветерану энергетической отрасли шоферу-крановщику Василию Пасечникову и выражение признательности водителям всех поколений, внесших значительный вклад в развитие электроэнергетики Калмыкии.
22 июня	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям новую школу на тысячу мест в Ворошиловском районе Волгограда. Мощность технологического присоединения составила 250 кВт. Для подключения учебного заведения к сетям энергетики построили два участка кабельных линий. Общеобразовательное учреждение возведено в рамках нацпроекта «Образование» и отвечает самым современным стандартам.
3 июля	Экскурсии «Огни большого города» в честь Дня компании «Россети Юг» посетили более 350 человек. Авторский проект, приуроченный ко Дню компании «Россети Юг», стал уже традиционным и проводился в шестой раз.
12 июля	«Россети Юг» завершили ремонт четырех крупных подстанций на северо-востоке Ростовской области. Это позволит улучшить электроснабжение почти 200 тысяч жителей Морозовского, Тацинского, Каменского, Обливского районов, а также единственного в области цементного завода, комбината по производству рафинированного растительного масла, завода прицепной и навесной сельскохозяйственной техники, и кирпичного завода.
14 июля	Студенты PR-отрядов побывали на экскурсии на подстанции «Спортивная» в Ростове-на-Дону. Будущие пиарщики узнали историю строительства и назначение подстанции «Спортивная». Она обеспечивает электроэнергией стадион «Ростов-Арена» и левобережную часть Ростова-на-Дону, где расположены зоны отдыха и строятся новые жилые районы.

2023 ГОД	Краткое описание события
17 июля	«Россети Юг» обеспечили электроэнергией пять медицинских учреждений в Волгоградской области. Объекты построены в рамках национального проекта «Здравоохранение», благодаря чему квалифицированная медицинская помощь стала более доступной почти восьми тысячам жителей отдаленных населенных пунктов.
19 июля	Молодые специалисты «Россети Юг» приняли участие в форуме «Форсаж-2023», который прошел в Калужской области. Команду компании представляли специалисты нескольких филиалов и исполнительного аппарата компании.
27 июля	«Россети Юг» предоставили дополнительную мощность крупному машиностроительному предприятию Волгоградской области, обеспечивающую электроэнергией крупнейшее машиностроительное предприятие г. Камышина – ООО «Кузница».
31 июля	Минэнерго России продлило статус гарантирующего поставщика «Россети Юг» на территории Республики Калмыкия, за исключением зоны – «город Элиста».
4 августа	Команда «Россети Юг» заняла первое место в открытом корпоративном чемпионате профессионального мастерства ПАО «Россети» «Молодые профессионалы» по стандартам Агентства развития профессий и навыков по компетенции «Оперативное обслуживание подстанций в электрических сетях». Соревнования проходили в Екатеринбурге.
16 августа	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» предоставили дополнительную мощность для расширения производства асфальтобетонного завода на территории Алексеевского района Волгоградской области.
31 августа	Востребованность дополнительных услуг «Россети Юг» за 6 месяцев 2023 года выросла на 25,5 %. Почти 7,3 тыс. заявок на дополнительные услуги поступило в «Россети Юг» в первом полугодии 2023 года, что на 25,5 % превышает показатель аналогичного периода прошлого года.
4 сентября	Ростовские школьники стали призерами энергетической проектной смены Группы «Россети». По итогам шестой Энергетической проектной смены, проходящей во Всероссийском детском центре «Орленок», наградами отмечены работы школьников из Ростовской области. Проект «Энергетический оракул: машинное предсказание потребления», в числе разработчиков которого Михаил Бутров, удостоен диплома второй степени. Дипломом третьей степени отмечен проект «Рынок поставщиков энергетической гибкости для сетевой компании», в создании которого участвовала Анастасия Ким.
6 сентября	С 1 октября 2023 года статус гарантирующего поставщика электроэнергии в городе Элиста Республики Калмыкия переходит от филиала ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго» к АО «Читаэнергообеспы».



2023 ГОД	Краткое описание события
8 сентября	Губернатор Волгоградской области Андрей Бочаров и глава «Россети Юг» Борис Эбзеев на рабочей встрече в Волгограде обсудили развитие энергокомплекса региона. Объем инвестпрограммы Группы «Россети» в Волгоградской области в этом году составит 4,4 млрд рублей, в том числе компания «Россети Юг» направит 1,3 млрд рублей на финансирование проектов в распределительном комплексе. Одна из ключевых задач – повышение доступности сетевой инфраструктуры для технологического присоединения.
8 сентября	Волгоградский филиал «Россети Юг» провел пресс-тур для журналистов ключевых средств массовой информации Волгоградской области на крупнейшей подстанции Волгограда. Темой встречи со СМИ стала подготовка электросетевого комплекса региона к предстоящему осенне-зимнему периоду 2023/2024 годов (ОЗП). Журналисты побывали на подстанции 110 кВ «Советская».
18 сентября	Команда специалистов «Россети Юг» заняла третье место на корпоративном чемпионате профессионального мастерства. Бронзу команда взяла и в соревнованиях аналитиков.
21 сентября	«Россети Юг» обеспечили электроэнергией оборудование фермерского хозяйства в Волгоградской области. Сельхозпредприятие активно занимается растениеводством, увеличивая с каждым годом посевные площади и наращивая объемы производства.
29 сентября	Специалисты «Россети Юг» приняли участие в Молодежном дне Всероссийской недели охраны труда в Сочи и поделились с молодыми специалистами собственными разработками в сфере охраны труда.
4 октября	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» обеспечил электроэнергией новую среднюю общеобразовательную школу в поселке Лиман Астраханской области, предоставив 325 кВт мощности. Строительство школы на 675 человек велось в рамках национального проекта «Образование».
17 октября	С начала 2023 года специалисты филиала «Россети Юг» – «Ростовэнерго» отремонтировали в сетях высокого напряжения на востоке Ростовской области 64 км линий электропередачи и оборудование 16 питающих центров. Это улучшило качество электроснабжения потребителей Волгодонского, Дубовского, Заветинского, Зимовниковского, Константиновского, Мартыновского, Ремонтненского и Цимлянского районов региона, где проживают более 413 тысяч человек.
23 октября	В течение января – сентября 2023 года в распределительную сеть филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» поступило свыше 250 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций. Такого объема достаточно, чтобы обеспечивать электроэнергией жителей города Астрахани на протяжении семи месяцев.

2023 ГОД	Краткое описание события
31 октября	ПАО «Россети Юг», согласно российским стандартам бухгалтерского учета, в январе-сентябре 2023 года получило 3,6 млрд рублей чистой прибыли, что в 2,6 раза превышает аналогичный показатель прошлого года.
9 ноября	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» завершили капитальный ремонт воздушной линии электропередачи 110 кВ «Волжская – Латекс», обеспечивающей электроэнергией производственные предприятия одного из крупнейших промышленных центров Нижнего Поволжья – города Волжского.
20 ноября	Команда специалистов «Россети Юг» заняла третье место в компетенции «Оперативное обслуживание подстанций в электрических сетях» на X Международном чемпионате высокотехнологичных профессий Хайтек 2023 в Екатеринбурге.
22 ноября	Филиал «Россети Юг» – «Ростовэнерго» предоставил дополнительно 420 кВт мощности издательскому дому – крупнейшему на юге России производителю печатной продукции. В результате заявленная мощность предприятия выросла в 1,9 раза – почти до 900 кВт.
24 ноября	Компания «Россети Юг» провела день открытых дверей для учащихся 7-10 классов школ Ростова-на-Дону и студентов высших и средних специальных учебных заведений Ростовской области. В мероприятии, которое состоялось 23-24 ноября в донской столице на базе Межрегионального энергетического института Юга, приняли участие около 300 учеников. Цель акции – популяризация инженерно-технического образования и рабочих специальностей в энергетике.
6 декабря	Компания «Россети Юг» обеспечила выдачу 4,4 МВт мощности из сети для транспортно-логистического комплекса «Солнечный», который строится в Краснооктябрьском районе на севере города.
17 декабря	«Россети Юг» восстановили работу более 1 100 поврежденных гололёдом энергообъектов в Ростовской области. Было установлено порядка 80 новых опор взамен повреждённых в результате интенсивного гололеда. Причиной нарушений электроснабжения стали гололёдно-изморозевые отложения, осадки при минусовых температурах и ветер с порывами до 18 м/с .
20 декабря	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Ростовэнерго» обеспечили электроснабжение пожарного депо, строительство которого ведётся в хуторе Почтовом Константиновского района Ростовской области. Предоставленная мощность составила 45 кВт.
26 декабря	«Россети Юг» предоставили дополнительную мощность одному из крупнейших производителей текстильной продукции в России, расположенному в г. Камышине Волгоградской области.

2023 ГОД	Краткое описание события
27 декабря	В филиале компании «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» одиннадцать специалистов релейной защиты и автоматики прошли обучение по программе Межрегионального энергетического института Юга «Эксплуатация панели защит 110-220 кВ».
29 декабря	Губернатор Астраханской области И.Ю. Бабушкин и директор филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» В.Н. Писарев осмотрели реконструированные энергообъекты в селе Карагали Приволжского района, которые повысили надежность электроснабжения жителей населённого пункта.
29 декабря	Администрация Волгоградской области и компания «Россети Юг» подписали три соглашения о предоставлении субсидий из регионального бюджета на развитие электросетевой инфраструктуры перспективных территорий г. Волгограда. Планируется, что их объем составит порядка 500 млн рублей.



## 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 31.12.2023

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	9 140	1 378 035 644	0,91
в том числе: нерезиденты	41	9 798 303	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 263 390 710,30	99,09
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 295965 535,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
<b>ВСЕГО</b>	<b>9 232</b>	<b>151 641 426 354,30</b>	<b>100</b>

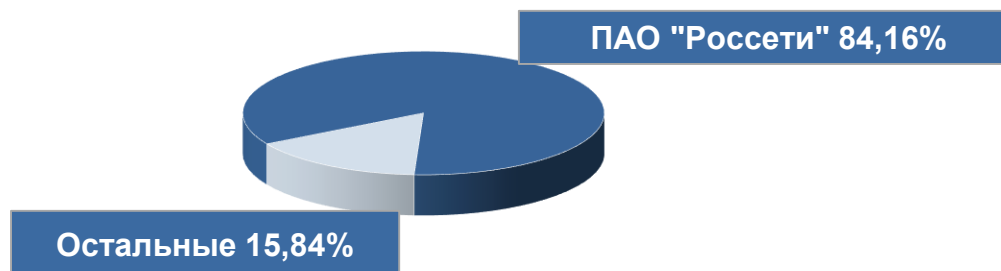
# СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 31.12.2023:

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"	22 565 072 619,30	14,88
Прочие миноритарные акционеры	1 449 909 148	0,96
в том числе, государство	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>151 641 426 354,30</b>	<b>100,0</b>

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 31.12.2023:

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





# 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 четвертого квартала 2023 года по данным ПАО Московская Биржа составила 10 099 318 995,18 руб., рыночная цена одной акции 0,0666 руб.

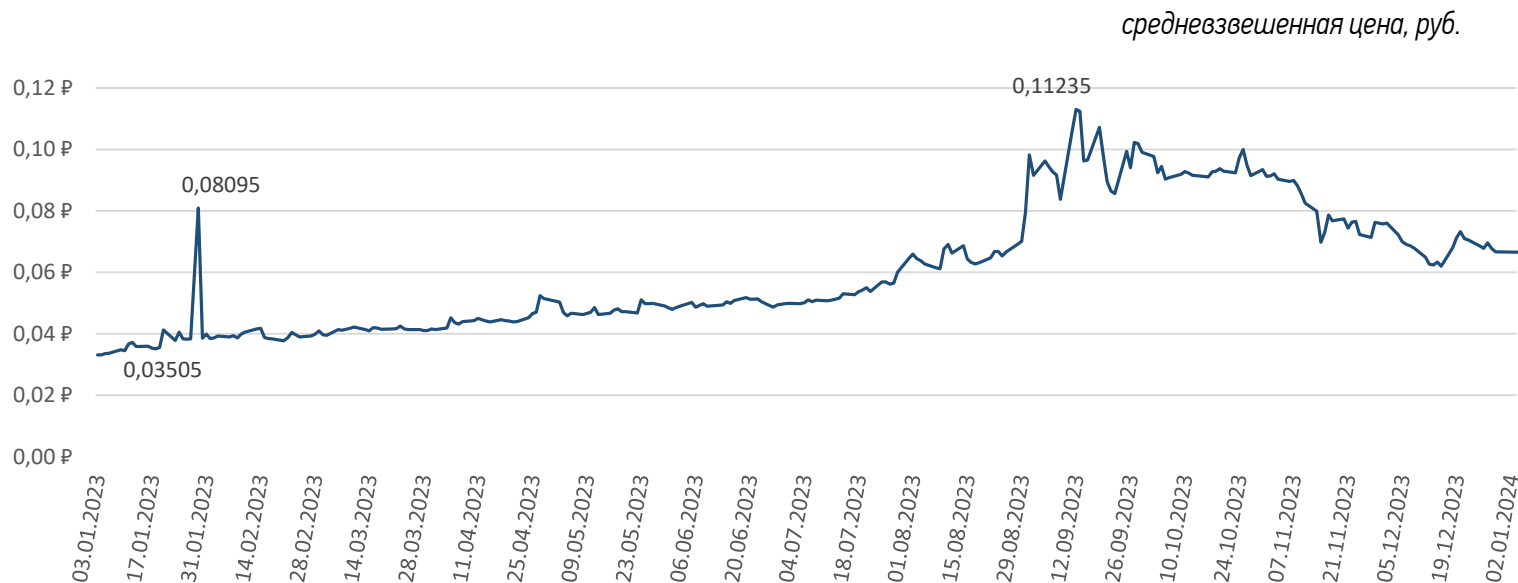
Динамика цены одной акции ПАО «Россети Юг» (акция обыкновенная (MRKY) представлена на странице Публичного акционерного общества "Россети Юг" сайта ПАО Московская Биржа в разделе Главная/Рынки/Фондовый рынок по ссылке:

[https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm\\_source=www.moex.com&utm\\_term=mrky](https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm_source=www.moex.com&utm_term=mrky)



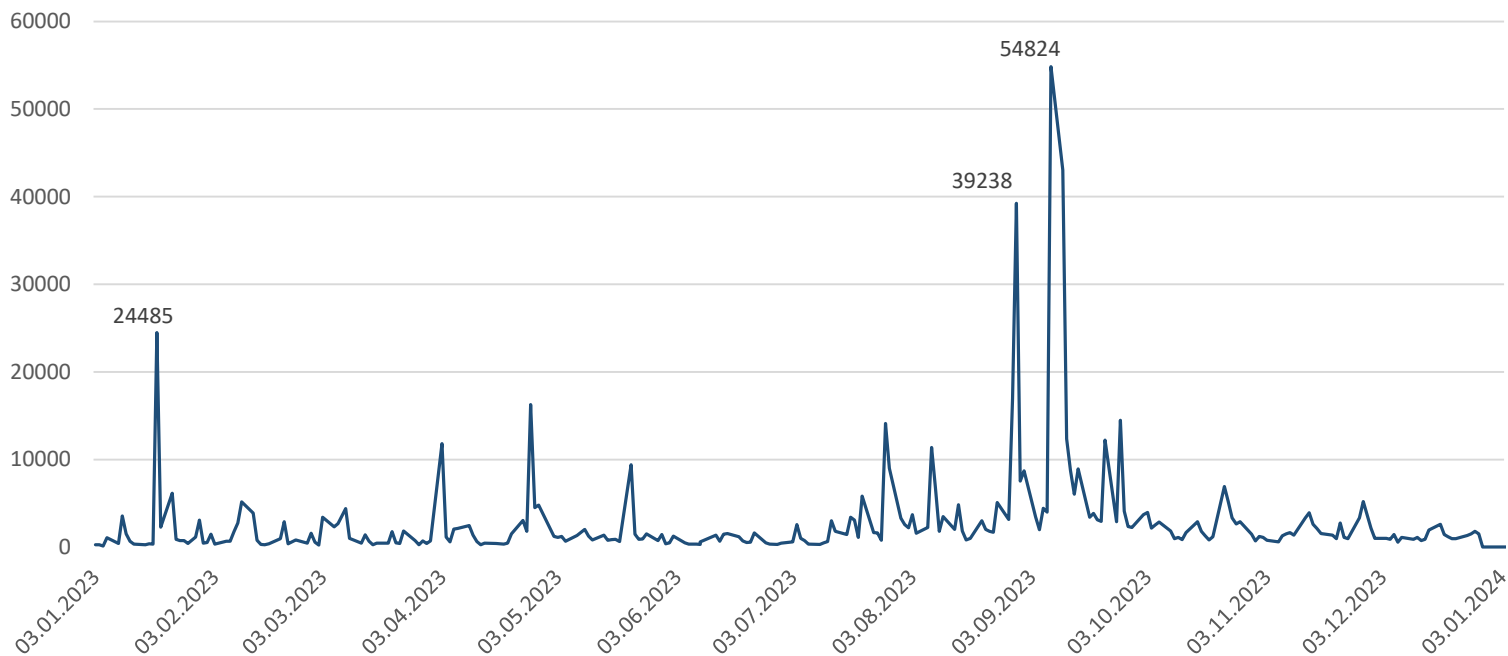
# ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в течение 2023 года



Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	1 квартал 2023	2 квартал 2023	3 квартал 2023	4 квартал 2023
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0413	0,0499	0,09125	0,0666
Максимальная цена (руб.)	0,04175	0,05	0,095	0,0686
Минимальная цена (руб.)	0,0409	0,0496	0,09	0,0649
Рыночная капитализация (руб.)	6 262 790 908,42	7 566 907 175,06	15 020 083 280,36	10 099 318 995,18

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» за 2023 год, штук



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа:

- за 3 месяца 2023 года объем сделок - 99,61 тыс.штук на общую сумму 717,25 млн.руб.;
- за 6 месяцев 2023 года объем сделок - 202,423 тыс.штук на общую сумму 1525,27 млн.руб.;
- за 9 месяцев 2023 года объем сделок - 592,27 тыс.штук на общую сумму 7153,38 млн.руб.;
- за 12 месяцев 2023 года объем сделок – 714,13 тыс.штук на общую сумму 8 534,53 млн.руб.



## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В четвертом квартале 2023 года проведено 13 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 64 вопроса повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 05.10.2023 (протокол № 546/2023 от 06.10.2023)**, рассмотрев в числе прочих вопросов повестки дня вопрос «О независимости членов Совета директоров ПАО «Россети Юг», принял решение признать независимыми директорами членов Совета директоров Общества Зархина В.Ю., Короткову М.В., Казакова А.И., Никитчанову Е.В.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 13.10.2023 (протокол № 547/2023 от 16.10.2023)** утвердил Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Юг».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 24.10.2023 (протокол № 548/2023 от 27.10.2023)**, в рамках полномочий по руководству текущей деятельностью Общества, рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов, в том числе, о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям по итогам 6 месяцев 2023 года, а также об исполнении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Юг» за 2 квартал 2023 года.

Рассмотрев отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2023 года, Совет директоров поручил ЕИО Общества обеспечить выполнение ряда мероприятий при формировании и доработке проекта инвестиционной программы.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 30.10.2023 (протокол № 549/2023 от 02.11.2023)**, рассмотрел вопрос о предварительном одобрении сделки по договору купли-продажи имущества между ПАО «Россети Юг» и АО «Энергосервис Юга», связанной с приобретением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии.

Совет директоров принял решение одобрить совершение указанной сделки, 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 по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «Энергосервис Юга» «О предварительном одобрении сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».

## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 21.11.2023 (протокол № 550/2023 от 22.11.2023)**, рассмотрел материалы и принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе, утвердил бюджеты комитетов Совета директоров на 2-е полугодие 2023 года, а также рассмотрел отчеты о кредитной политике Общества и о ходе исполнения реестра непрофильных активов ПАО «Россети Юг» за 3 квартал 2023 года.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 29.11.2023 (протокол № 551/2023 от 01.12.2023)**, утвердил Дорожную карту по внедрению Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Юг» и поручил ЕИО Общества обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчета об исполнении Дорожной карты по внедрению Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Юг» в установленные Советом директоров сроки.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 11.12.2023 (протокол № 552/2023 от 13.12.2023)**, в рамках повестки дня рассмотрел и принял к сведению предложения Генерального директора ПАО «Россети Юг» по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго» на каждый год в пределах долгосрочного периода тарифного регулирования на 2024 – 2028 гг.; утвердил Программу отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети Юг» в новой редакции; утвердил Политику в области качества ПАО «Россети Юг»; утвердил отчет о выполнении ключевого показателя эффективности (КПЭ) «Эффективность инновационной деятельности» Генерального директора Общества за 2022 год.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», на заседании, состоявшемся 25.12.2023 (протокол № 553/2023 от 27.12.2023)**, определил (и поручил ЕИО Общества утвердить) целевые значения функциональных ключевых показателей эффективности руководителя и работников Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2024 год; утвердил план работы и бюджет Департамента внутреннего аудита Общества на 2024 год.

Рассмотрев отчет об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчет по работе с дебиторской задолженностью за 9 месяцев 2023 года, Совет директоров утвердил план-график мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за поставленную электроэнергию и урегулированию разногласий, сложившихся на 30 сентября 2023 года по зоне деятельности г. Элиста, зоне деятельности Республика Калмыкия.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 27.12.2023 (протокол № 554/2023 от 29.12.2023)**, в рамках полномочий по руководству текущей деятельностью Общества, рассмотрел и утвердил Программу страховой защиты ПАО «Россети Юг» на 2024 год и План закупки ПАО «Россети Юг» на 2024 год.

## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 27.12.2023 (протокол № 555/2023 от 29.12.2023)**, рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов: об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2023 года; об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2023 года; о выполнении в 3 квартале 2023 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров ПАО «Россети Юг»; об исполнении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Юг» за 3 квартал 2023 года.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 28.12.2023 в очно-заочной форме (протокол № 556/2023 от 29.12.2023)**, рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2023 года.

Также, Совет директоров рассмотрел и утвердил Дорожную карту по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг» в новой редакции, а также обеспечить повторное рассмотрение Дорожной карты на заседании Совета директоров Общества в очной (очно-заочной) форме в первом квартале 2024 года.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 29.12.2023 (протокол № 557/2023 от 29.12.2023)**, утвердил перечень ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ), функциональных ключевых показателей эффективности (далее – ФКПЭ) ПАО «Россети Юг» и их целевые значения на 2023, 2024 и 2025 годы, а также промежуточные целевые значения КПЭ и ФКПЭ ПАО «Россети Юг» на каждый квартал 2023 года нарастающим итогом с начала 2023 года, порядок расчета и минимальные и предельные значения КПЭ и ФКПЭ ПАО «Россети Юг» на 2023 год, которые учитываются при рассмотрении вопросов выплаты вознаграждения руководящему составу ПАО «Россети Юг».

В целях обеспечения достоверности расчетов ключевых показателей эффективности, а также обоснованности размера вознаграждения руководящего состава ПАО «Россети Юг», Совет директоров поручил менеджменту Общества ежегодно обеспечивать проверку корректности расчетов фактически достигнутых значений КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования (в том числе, обоснованности применения факторов нормализации при наличии объективных причин или неподконтрольных менеджменту ПАО «Россети Юг» факторов) с привлечением представителей внутреннего аудита Общества.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и утвердил следующие внутренние документы Общества: Положение о защите инсайдерской информации ПАО «Россети Юг», а также Политику в области устойчивого развития ПАО «Россети» и Политику в области изменения климата ПАО «Россети» в качестве внутренних документов ПАО «Россети Юг».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 29.12.2023 (протокол № 558/2023 от 29.12.2023)**, принял решение утвердить бизнес-план ПАО «Россети Юг» на 2024 год и принять к сведению прогнозные показатели на 2025-2028 годы.



## 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 веб-сайте ПАО «Россети Юг»:

<https://www.rosseti-yug.ru>

Показатели	2022 год (тыс. рублей)	2023 год (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	42 113 108	48 151 231
Себестоимость	36 644 464	40 802 379
Валовая прибыль	5 468 644	7 348 852
Прибыль до налогообложения	-305 004	3 279 123
Чистая прибыль	-559 272	2 430 773



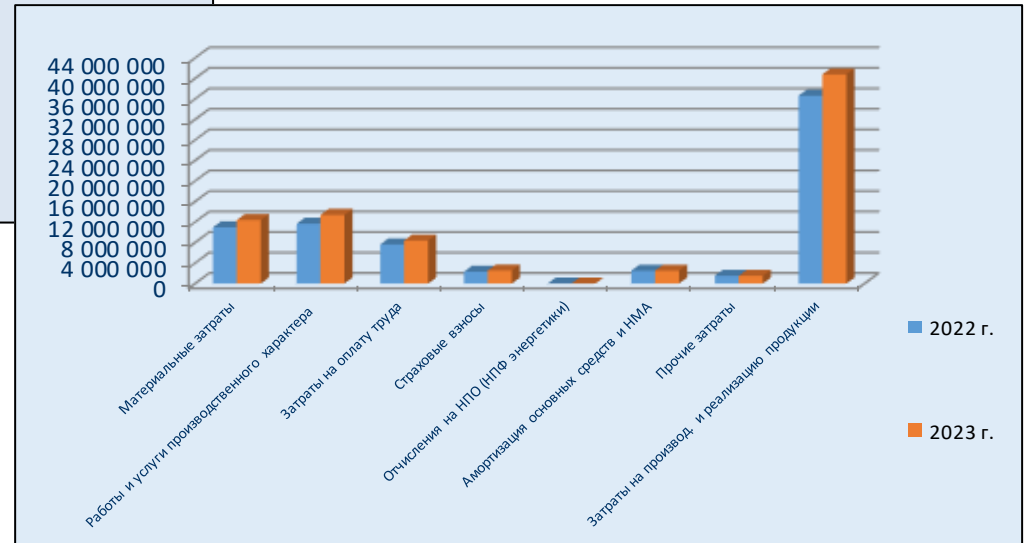
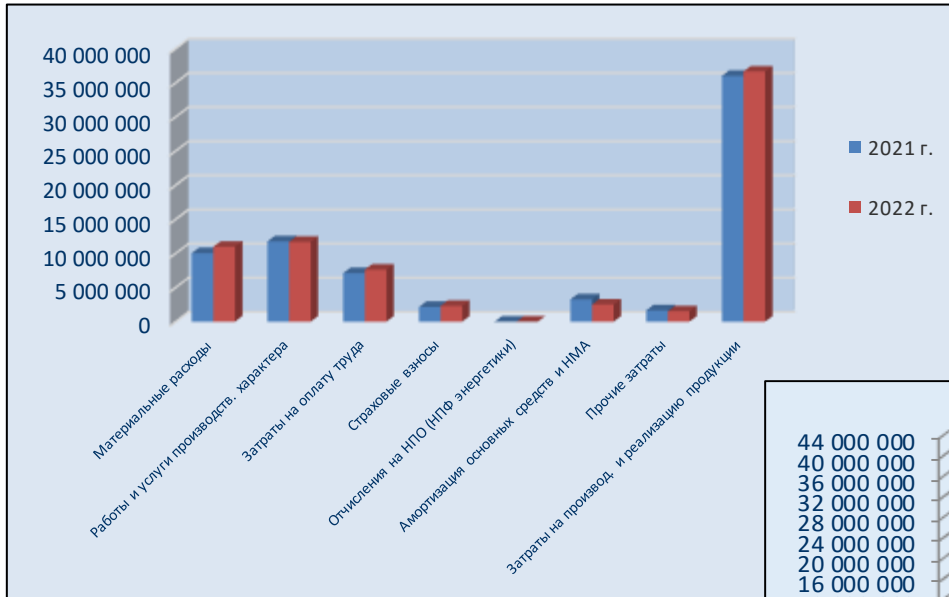
# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	2022 год	2023 год
Материальные затраты, всего	10 971 273	12 411 601
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	8 397 396	9 394 409
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	785 029	852 039
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	271 571	294 125
Сырьё и материалы	1 517 277	1 871 029
Работы и услуги производственного характера	11 680 870	13 406 488
Затраты на оплату труда	7 634 371	8 396 910
Страховые взносы	2 312 843	2 550 711
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	
Амортизация основных средств и НМА	2 513 678	2 519 924
Прочие затраты, из них	1 531 430	1 516 745
Оплата работ и услуг сторонних организаций	570 868	681 781
Расходы на страхование	174 428	165 896
Налоги и сборы	179 292	173 755
Затраты на производство и реализацию продукции	36 644 464	40 802 379

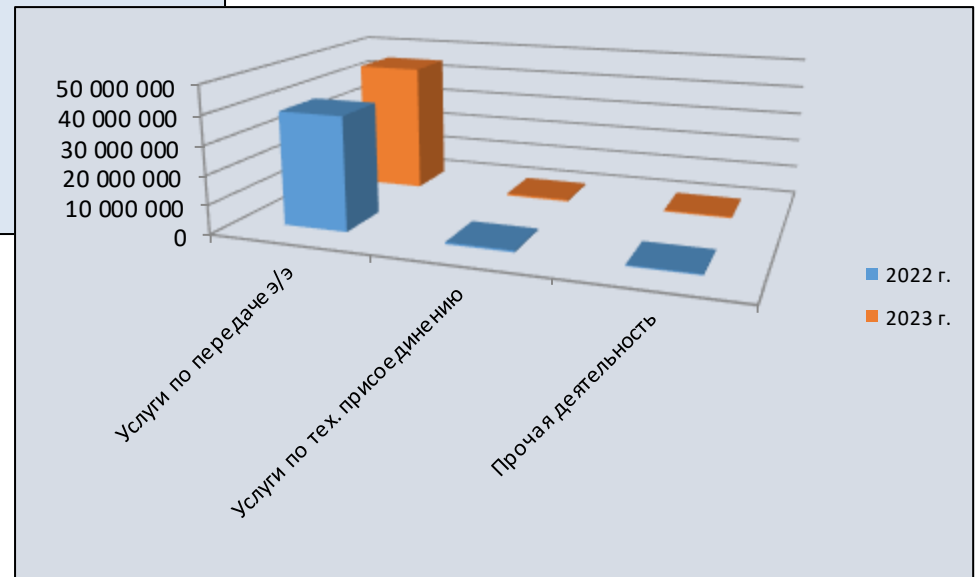
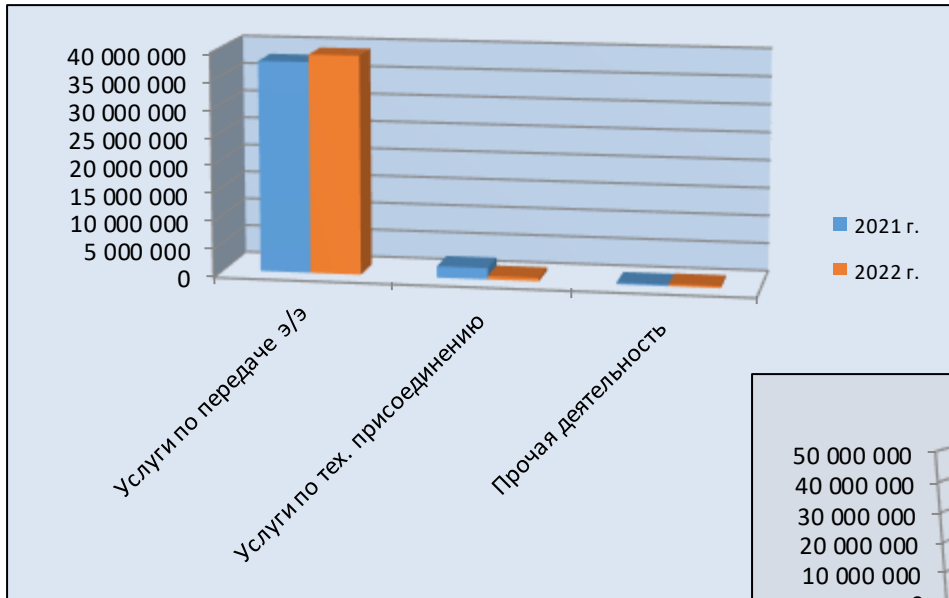
# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2022 год, 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.	42 113 108	5 927 125	10 838 531	3 756 167	21 497 674	50 540
от услуг по передаче электроэнергии	39 140 805	5 781 819	10 672 175	1 563 631	21 123 179	
от услуг по технологическому присоединению	602 601	102 833	80 134	189 246	230 388	
прочая деятельность	349 827	42 473	86 221	24 809	144 107	50 540
выручка от продажи электроэнергии	2 019 875			1 978 482		
Затраты на производство и реализацию продукции	36 644 464	5 371 023	10 341 389	2 670 129	18 173 613	41 505
Материальные затраты, всего	10 971 273	2 132 194	2 835 176	1 335 132	4 613 186	9 003
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	785 029			738 547		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	8 397 396	1 827 377	2 289 611	470 496	3 809 912	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	271 571	28 864	93 971	740	142 524	5 403
Сырье и материалы	1 517 277	275 953	451 594	125 350	660 750	3 600
Работы и услуги производственного характера	11 680 870	847 850	3 869 081	280 493	6 681 926	1 520
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	229 629	23 875	60 872	8 682	134 782	1 419
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	11 328 625	808 181	3 773 107	265 740	6 481 597	
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 695 225	399 049	2 663 989	265 740	4 366 447	
- услуги распределительных сетевых компаний	3 633 400	409 132	1 109 118	0	2 115 150	
Прочие услуги производственного характера	122 615	15 794	35 102	6 071	65 547	101
Затраты на оплату труда	7 634 371	1 151 911	2 480 326	661 748	3 336 368	3 905
Страховые взносы	2 312 843	350 504	750 122	200 733	1 010 266	1 183
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	2 513 678	617 083	51 086	29 357	1 814 721	1 418
Прочие затраты	1 531 430	271 481	355 598	162 666	717 146	24 476

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2023 год, 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.	48 151 231	6 885 467	12 544 425	4 147 002	24 474 168	56 083
от услуг по передаче электроэнергии	44 990 917	6 685 468	12 286 526	2 020 010	23 998 912	
от услуг по технологическому присоединению	606 988	145 514	131 844	25 864	303 766	
прочая деятельность	454 332	54 484	126 054	44 529	171 490	56 083
выручка от продажи электроэнергии	2 098 994			2 056 599		
Затраты на производство и реализацию продукции	40 802 379	5 999 511	11 310 121	3 066 894	20 333 391	46 573
Материальные затраты, всего	12 411 601	2 586 267	3 037 590	1 520 703	5 211 767	9 703
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	852 039	0	0	806 640	0	
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	9 394 409	2 254 488	2 431 734	554 109	4 154 078	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	294 125	31 248	101 044	5 679	150 542	5 538
Сырье и материалы	1 871 029	300 531	504 812	154 275	907 147	4 166
Работы и услуги производственного характера	13 406 488	971 531	4 321 658	298 102	7 812 383	2 814
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	226 687	27 761	63 009	8 755	124 615	2 547
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	13 061 243	931 270	4 216 483	282 911	7 630 579	
- услуги "ФСК ЕЭС"	9 027 194	519 906	3 075 159	282 911	5 149 219	
- услуги распределительных сетевых компаний	4 034 049	411 364	1 141 324	0	2 481 361	0
Прочие услуги производственного характера	118 558	12 500	42 166	6 436	57 189	267
Затраты на оплату труда	8 396 910	1 234 318	2 723 481	723 663	3 710 790	4 482
Страховые взносы	2 550 711	376 363	826 630	217 908	1 128 394	1 362
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	2 519 924	593 345	43 027	133 729	1 748 506	1 304
Прочие затраты	1 516 745	237 687	357 735	172 788	721 551	26 908

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	2022 год	2023 год
ROE, рентабельность собственного капитала	-18,4%	61,15%
ROA, рентабельность активов	-1,32%	5,73%
ROTA, доходность совокупных активов	-0,72%	7,73%



# ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

# ПЕРЕХОД НА РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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» в 2023 году закончил действие третий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. С 2024 года начался очередной (четвертый) долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 единые котловые тарифы на передачу электроэнергии были установлены и введены в действие с 1 декабря 2022 года до 31 декабря 2023 года без календарной разбивки.

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 (НВВ)

# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году астраханским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на 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 тарифно-балансовому решению (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 (НВВ)

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	150,5	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 728,4	2 816,8	2 908,1	2 986,5
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	155,1	158,9	170,3	184,9
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	261,1	373,5	361,6	497,4	711,8
5.	НВВ котловая ***	2 980,2	3 257,0	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/э 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 с учетом части выручки, полученной от филиала ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» в рамках действия «единого тарифного пространства»*

# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году ростовским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на 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 (НВВ)

Волгоградский филиал компании «Россети Юг» регулируется методом долгосрочной индексации НВВ, в третий долгосрочный период регулирования 2019–2023, четвертый – 2024–2028 гг.

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», третий ДПР 2019–2023, четвертый* ДПР 2024–2028, млн.руб.					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	482,6	498,2	455,5	439,3	624,1	624,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	11 569,9	12 905,8	13 343,3	13 796,5	14 266,0	14 752,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	533,3	569,4	629,3	650,2	671,9	688,0
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	307,2	- 568,9	232,1	236,1	240,6	119,9
5.	НВВ котловая	12 410,4	12 906,3	14 204,8	14 682,8	15 178,4	15 560,6

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

\*)\* 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@



## 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
<b>ПАО «Россети Юг»</b>	<b>14 424</b>	<b>19 722</b>	<b>22 111</b>	<b>23 820</b>	<b>24 999</b>	<b>27 676</b>	<b>28 772</b>	<b>31 070</b>	<b>32 649</b>	<b>33 304</b>	<b>35 370</b>	<b>37 184</b>	<b>39 390</b>	<b>38 361</b>	<b>40 208</b>	<b>46 092</b>	<b>48 408</b>
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
<b>ПАО «Россети Юг»</b>	<b>31 258</b>	<b>33 249</b>	<b>26 834</b>	<b>26 493</b>	<b>27 561</b>	<b>27 361</b>	<b>26 247</b>	<b>26 042</b>	<b>25 978</b>	<b>24 306</b>	<b>24 012</b>	<b>23 927</b>	<b>23 955</b>	<b>23 505</b>	<b>23 821</b>	<b>24 170</b>	<b>24 580</b>

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



# 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
<b>Протяженность ВЛ, всего</b>	км	157 194,1	20 457,2	44 802,4	20 470,15	71 464,3
<b>Протяженность ВЛ 35-220 кВ</b>	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
<b>ВЛ 110 кВ</b>	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
<b>Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв</b>	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
<b>КЛ, всего</b>	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



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

# ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии) по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 2023 год

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт		№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%						
«Астраханьэнерго»	3 295	2 783	513	15,55%	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:		23 655	24 113	1,94%
«Волгоградэнерго»	8 682	8 083	600	6,91%		«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 762	2 761	-0,05%
«Калмэнерго»	875	665	210	23,97%		«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	7 862	8 001	1,77%
«Ростовэнерго»	14 209	13 070	1 139	8,02%		«Калмэнерго»	млн. кВтч.	278	356	27,94%
Итого ПАО «Россети Юг»	27 062	24 601	2 461	9,09%		«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	12 753	12 995	1,90%
					2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:		43 418	44 991	3,62%
						«Астраханьэнерго»	млн. руб.	6 736	6 685	-0,75%
						«Волгоградэнерго»	млн. руб.	12 104	12 287	1,51%
						«Калмэнерго»	млн. руб.	728	977	34,19%
						«Ростовэнерго»	млн. руб.	23 850	25 041	5,00%



# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	Инвестиции, млн руб. без НДС						
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
«Астраханьэнерго»	492	617	523	497	617	634	2 888
«Волгоградэнерго»	516	552	463	478	524	468	2 484
«Калмэнерго»	144	155	118	91	91	92	547
«Ростовэнерго»	1 918	1 763	2 030	1 783	1 555	1 110	8 241
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 071	3 087	3 134	2 848	2 786	2 304	14 159

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 12 месяцев 2023 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 2023 г.				Факт 2023 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 071	2 547	80	499	3 445	112	3 523	138	115	144	681	137
«Астраханьэнерго»	492	424	12,2	83,0	615	125	465	110	13,5	111	88,0	106
«Волгоградэнерго»	516	359	6,9	66,8	613	119	841	234	24,3	350	122,1	183
«Калмэнерго»	144	152	0,8	40,3	190	132	176	116	1,5	184	66,2	164
«Ростовэнерго»	1 918	1 612	59,7	308,5	1 966	102	2 008	125	75,6	127	404,9	131
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	43	-	16	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	18	-	18	-	-	-	-	-



## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 12 месяцев 2023 г.	
		МВА	км
<b>ИТОГО ПАО "Россети Юг"</b>		<b>114,86</b>	<b>681,14</b>
<b>АСТРАХАНЬЭНЕРГО</b>		<b>13,49</b>	<b>87,98</b>
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	3,33	57,63
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	8,10	26,80
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 62 ф.117, ф. 216 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная для электроснабжения многоквартирных жилых домов Литер 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, Автостоянок литер 2.7, 2.8, расположенных в границах улиц М. Джагилия, Трофимова, Кирова, Ахшарумова, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-10 кВ – 2х0,554 км)	-	1,11
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ (яч. № 31) ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения КТПН 6/0,4 ТП 630 кВА, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, д. 18, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,162 км)	-	0,16
АЭ	Строительство ЛЭП- 10 кВ от оп.93 ф.11 ПС 110/10 кВ Оля для электроснабжения производственного здания по адресу: в 5 км. севернее с.Забурнуное, в 1,9 км юго-восточнее с.Оля, Лиманский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,075 км)	-	0,08
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ф.13 ПС 110/10 кВ Ленино для электроснабжения объекта насосной станции в 10 км западнее пос. Волжский, п. Волжский, к/н 30:03:000000:1216, Енотаевский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,472 км)	-	0,47
АЭ	Строительство 2ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 1700 ф. № 50, 55 ПС 110/10 кВ Кири-Кили для электроснабжения детского сада, расположенного по адресу: ул. 8-я Железнодорожная, (к/н 30:12:020105:377), г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-0,4 кВ -2х0,285 км)	-	0,57



АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения электронасосной станции расположенной в с. Болхуны, Ахтубинский р-н, Астраханская обл. (к/н 30:01:020201) (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ: ВЛ-10 кВ – 0,06 км, КЛ-10 кВ – 0,027 км, ориентировочная мощность – 1,0 МВА)	1,00	0,09
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ ф.22 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства расположенного по адресу: Астраханская область, Ахтубинский район, 3,5-11 км северо-восточнее с. Болхуны, (к/н 30:01:020301:296) (ориентировочная протяженность ЛЭП-10кВ: ВЛ-10 кВ – 0,235 км, КЛ-10 кВ – 0,015 км, ориентировочная мощность – 1,0 МВА)	1,00	0,25
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Заводская 1,2 с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (протяженность ВЛ - 2*0,215 км)	-	0,22
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Рассвет-Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119) с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (кадастровый номер 30:08:040104:285)» (протяженность ВЛ - 0,285 км)	-	0,29
АЭ	Вынос электрических сетей 0,4 кВ для строительства жилого дома по ул. Бакинская/ ул. М. Джалиля в Кировском районе г. Астрахани (ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ – 0,256 км)	-	0,26
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Юлушевой Дилярой Рашитовной (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 0,070 км, ориентировочная мощность – МВА - 0,063)	0,06	0,07

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		24,26	122,11
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,73	47,34
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	8,33	22,25
ВЭ	Строительство двух ЛЭП-6 кВ (общей ориентировочной протяженностью 0,08 км) от КЛ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №269 по ВЛ-6 кВ №65 ПС 110/6 кВ «Пионерская», ЛЭП-0,4 кВ(общей ориентировочной протяженностью 0,1 км) и двух ЛЭП-6 кВ (общей ориентировочной протяженностью 0,924 км) от РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №3227 по ВЛ-6 кВ №63, №26 ПС 110/6 кВ «Пионерская» для электроснабжения многоквартирных жилых домов №1 и №2 и автопарковки, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Ангарская, 69. Городской РЭС (34-1-20-00506089)	-	1,10
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2x2,207 км) от резервных ячеек 6 кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Ельшанская» для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоквартирного дома), расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Тормосиновская, в границах, указанных в Едином государственном реестре недвижимости, для реализации масштабного инвестиционного проекта «Жилой комплекс «Видный», Городской РЭС» (34-1-21-00579417 – заявитель ООО «Специализированный застройщик «МЕТЕО-КОМФОРТ»)	-	4,41
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2x0,900 км) от ячеек 6 кВ №10 и №15 ПС 110/6 кВ «Островная», установка шкафов 6 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения БРП-6 объекта: «Строительство сооружений биологической очистки на о. Голодный в Волгограде», расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, Кировский район, о. Голодный, Красноармейский РЭС» (34-1-22-00643041 - заявитель МКУ СЛУЖБА ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА-ЗАСТРОЙЩИКА АДМИНИСТРАЦИИ ВОЛГОГРАДА)	-	1,59
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,084 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №21 ПС 110/10 кВ «Западная» для электроснабжения насосной станции, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, с. Заплавное, Среднеахтубинский РЭС» (34-1-19-00445781)	-	0,08

# РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,294 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Тростянка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта: «Производственная база», расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Тростянского сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-21-00569135)	0,16	0,30
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,414 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №29 ПС 110/10 кВ «Городская 2», установка шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения склада металла на базе модуля, расположенного в Волгоградской области, г. Волжский, ул. Александра, строен. 60 м, Волжский РЭС» (34-1-20-00553461)	-	0,41
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,017 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №9 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА), ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,006 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, х. Бобровский-2, ул. Ярская дом 2, Серафимовичский РЭС» (34-1-21-00583129 – заявитель ООО «Имени Куйбышева»)	0,16	0,02
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10кВ № 24 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичском районе, территория администрации Буерак-Поповского сельского поселения, Серафимовичского РЭС» (34-1-21-00608997 заявитель – АО «Имени Калинина»)	0,25	0,01
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,155 км.) отпайкой от ВЛ-10 кВ №15 ПС 110/10 кВ «Заводская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,003 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения малогабаритной установки по переработке углеводородного сырья, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, р.п. Новониколаевский, ул. Проезжая, дом 1а, Новониколаевский РЭС» (34-1-22-00630259 – заявитель ООО «Новоикоил»).	0,16	0,16

## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,257 км.) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3-9 ПС 35/10 кВ «Деминская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,007 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта крестьянского (фермерского) хозяйства, расположенного в Волгоградской области, Новоаннинском районе, х. Ярыженский, ул. Степная, д. 1а, Новоаннинский РЭС» (34-1-22-00624611 – заявитель ООО «КХ Ярыженское»).	0,40	0,26
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,020 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ «Вязовка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,007 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Большеморецкого сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-22-00649513 – заявитель ООО «Большой Морец»)	0,25	0,03
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,025 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 8 ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенных в Волгоградской области, Кумылженский район, х. Никитинский, ул. Молодежная д.36 корп.4., Кумылженский РЭС» (34-1-22-00664097 - заявитель ООО «Никитинское»)	0,25	0,04
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,321 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №25 ПС 110 кВ «Октябрьская», установка ПКУ 10 кВ (1 единица) для электроснабжения объекта: «Жилой городок и трубосварочная база «ТСБ», расположенного в Волгоградской области, Октябрьский район, х. Антонов, ул. И.Т. Татаренко, 1 «б», Октябрьский РЭС» (34-1-22-00658049 - заявитель Акционерное общество «Сварочно-монтажный трест»).	-	0,32
ВЭ	«Строительство ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 4,2 км) отпайкой от ВЛ-6 кВ №13 РП-16Н-6 кВ ПС 110/6 кВ «Азотная», установка узла учета 6 кВ (1 единица) для электроснабжения трансформаторной подстанции полигона промышленных отходов, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, примерно в 4,5 км по направлению на северо - восток от ориентира п. Звездный, Волжский РЭС» (34-1-22-00645593 – заявитель ООО «Русская нержавеющая компания)	-	4,05
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 2246 по ВЛ-6 кВ №7 ПС 110/6 кВ "Сибирь-Гора" с заменого силового трансформатора 630 кВА на 630 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Двинская, Городской РЭС	1,26	-

# РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Техническое перевооружение ПС 110 кВ ВГТЗ-1 с заменой силового трансформатора 110/6 кВ Т-2 40 МВА на 10 МВА (1 шт.) ПО «Правобережные электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	10,00	-
ВЭ	Реконструкция КТП-2229 от ВЛ-10кВ №5-2 ПС 110 кВ Тепикинская с заменого силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, Урюпинского района, Волгоградской области	0,25	-
ВЭ	Реконструкция КТП-718 от ВЛ-10кВ №1 ПС 35 кВ Первомайская с заменого силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, Урюпинского района, Волгоградской области	0,06	-
ВЭ	"Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №96, ВЛ-110 кВ №51, ВЛ-110 кВ №71, ВЛ-110 кВ ВДСК-1,2 (ориентировочной протяженностью - 1,098 км) в местах пересечения с реконструируемой ВЛ-220 кВ "Волга - Заливская"	-	0,57
ВЭ	Реконструкция (переустройство) участков ВЛ-110 кВ №3, Развилка №2 (ориентировочной протяженностью 0,87 км), ВЛ-110 кВ ВДСК-2 (Кировская-Калач №2 с отпайками) (ориентировочной протяженностью 3,35 км), ВЛ-110 кВ ВДСК-1 (Кировская-Калач №1 с отпайками) (ориентировочной протяженностью 3,249 км), ВЛ-110 кВ №22 (Волгоградская ГРЭС-Кировская-Строительная) (ориентировочной протяженностью 1,213 км), ВЛ-110 кВ №21 (Волгоградская ГРЭС-Кировская-Сарепта-1) (ориентировочной протяженностью 1,213 км), ВЛ-35 кВ № 3,4 Химпром (ориентировочной протяженностью 3,487 км), ВЛ-35 кВ № 1,2 Химпром (ориентировочной протяженностью 3,541 км), расположенных в Волгоградской области.	-	16,92
ВЭ	«Реконструкция ВЛ-10 кВ №15 ПС «Развилка-2» Городского РЭС с выносом участка от опоры №8 до опоры №10 (ориентировочной протяженностью 0,04 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, Кировский район, ул. Пожарского» (заявка МУ «Комдорстрой» на создание условий по снятию ограничений на использование земельных участков ПАО «МРСК Юга» от 13.09.2019 №ВлгЭ/1400/7272)	-	0,04
ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка с демонтажем участка линии ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка (ориентировочной протяженностью 0,220 км) и строительством участка ЛЭП-10 кВ от оп.41 ВЛ-10 кВ №19 ПС 35 кВ Тростянка до оп. №40 по ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка (ориентировочной протяженностью 0,123 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков для селекционно-семеноводческого центра по производству семян сельскохозяйственных культур, расположенного по адресу: Волгоградская обл., Еланский район, Тростянское сельское поселение филиала ПО "Камышинские электрические сети" ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,12

ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-10 кВ №4 ПС 110/10 кВ "Иловатка", от опоры №91 до опоры №94, от опоры №99 до опоры №103, от опоры №105 до опоры №1 отпайки №20 (ориентировочной протяженностью 0,344 км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: Старополтавский муниципальный район, Волгоградской области.	-	0,34
ВЭ	Переустройство (перекладка) участка ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ "Старая Полтавка" в пролете опор №9 отпайки №10 до опоры №1 отпайки №9 (ориентировочной протяженностью 0,107 км), расположенной в Старополтавском районе Волгоградской области.	-	0,11
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/35/10 кВ "Гмелинка" опоры №437-438, №452-453 (ориентировочной протяженностью 0,160 км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: п. Торгун, Старополтавский муниципальный район, Волгоградской области.	-	0,16
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков: ВЛ-10кВ №3 от ПС 110/101кВ «Тепикинская» от опоры № 151 до опоры № 152, протяженностью 0,169 км; ВЛ-10кВ № 3-3 от ПС 110/101кВ «Тепикинская» от опоры № 8 до опоры № 9, протяженностью 0,152 км; ВЛ-10кВ № 3-13 от ПС 110/101кВ «Тепикинская» от опоры № 30 до опоры № 31, от опоры № 40 до опоры № 41, протяженностью 0,374 км; ВЛ-0,4кВ № 2 от КТП-2248 от опоры № 9 до опоры № 14, от опоры № 11 до опоры № 11а, от опоры № 12 до опоры № 12а, от опоры № 14 до опоры № 14а, протяженностью 0,388 км; ВЛ-0,4кВ № 1 от КТП-2278 от опоры № 2 до опоры № 3, от опоры № 7 до опоры № 8, протяженностью 0,089 км; ВЛ-0,4кВ № 2 от КТП-2278 от опоры № 3 до опоры № 4, от опоры № 23 до опоры № 25, протяженностью 0,152 км; ВЛ-0,4кВ № 1 от КТП-2276 от опоры № 6 до опоры № 7, протяженностью 0,058 км, расположенных в Урюпинском районе Волгоградской области.	-	1,38
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-10 кВ № 23 от ПС 220/110/10кВ «Сатаровская» от опоры № 9 до опоры № 11, от опоры № 41 до опоры № 44, (ориентировочной протяженностью 0,430 км) расположенных в Алексеевском муниципальном районе, Волгоградской области.	-	0,43
ВЭ	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ (с уменьшением протяженности на 0,327 км) от КТП-10/0,4 кВ №652/100 кВА, перенос КТП-10/0,4 кВ №652/100 кВА в центр нагрузок и строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,459 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №11 ПС 35/10 кВ «Водопроводная» до КТП-10/0,4 кВ №652/100 кВА, расположенных в Волгоградской области, Калачевский район, х. Степной, Калачевский РЭС	-	0,61

ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-0,38 кВ №1 от ТП №23 ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 "Савинка" в пролете опор основной магистрали №№6-7 (ориентировочной протяженностью - 0,043км), участков ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 "Савинка" в пролете опор основной магистрали №№74-75 (ориентировочной протяженностью - 0,059км), в пролете опор №75 основной магистрали - № 1 отпайки №4 и опор №№2-3 отпайки №4 (ориентировочной протяженностью - 0,117км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: п. Заливной, Палласовский муниципальный район, Волгоградской области.	-	0,22
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6039 ВЛ-6кВ № 22 ПС Заречная, протяженностью 0,12 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, г. Фролово, ул. Звездная.	-	0,12
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6306 ВЛ-6кВ № 19 ПС Заречная, протяженностью 1,332 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, х. Ветютнев.	-	1,33
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6041 ВЛ-6кВ № 19 ПС Заречная, протяженностью 1,64 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, п. Арчединского лесхоза.	-	1,64
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6352 ВЛ-10кВ № 7 ПС Новая Паника, протяженностью 2,8 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, х. Новая Паника.	-	2,80
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6825 ВЛ-10кВ № 2 ПС Образцовская, протяженностью 2,04 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, х. Писаревка.	-	2,04
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6821 ВЛ-10кВ № 2 ПС Образцовская, протяженностью 1,76 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, х. Писаревка.	-	1,76
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6883 ВЛ-10кВ № 8 ПС Образцовская, протяженностью 0,446 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, х. Рубежный.	-	0,45

# РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6806 ВЛ-10кВ № 8 ПС Образцовская, протяженностью 1,92 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, п. Образцы.	-	1,92
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6810 ВЛ-10кВ № 8 ПС Образцовская, протяженностью 0,388 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, х. Рубежный.	-	0,39
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-6854 ВЛ-10кВ № 6 ПС Образцовская, протяженностью 0,988 км, расположенная в Волгоградской области, Фроловский район, п. Образцы.	-	0,99
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ от КТП-105/250, протяженностью 0,7 км, расположенная в Волгоградской области, Руднянский район, р.п. Рудня, ул. Советская.	-	0,70
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ 0,4 кВ от ТП 745, протяженностью 1,985 км, расположенная в Волгоградской области, Калачевский район, х. Братский.	-	1,99
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ 0,4 кВ от ТП 746, протяженностью 1,120 км, расположенная в Волгоградской области, Калачевский район, п. Крепинский, ул. Свободная.	-	1,12
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ 0,4 кВ №2 от ТП 693, протяженностью 0,460 км, расположенная в Волгоградской области, Городищенский район, п. Новый Рогачик, ул. Заводская.	-	0,46
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ 0,4 кВ от ТП 859, протяженностью 1,120 км, расположенная в Волгоградской области, Городищенский район, п. Карповка, ул. Мира.	-	1,12



# РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

КАЛМЭНЕРГО		1,53	66,19
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,51	46,31
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	1,02	12,12
КЭ	Строительство ЛЭП-10кВ от ячейки 10 кВ № 6 ПС 35 кВ ЭПТФ, установка пункта коммерческого учета, до границы зем.участка малоэтажной жилой застройки южнее ГРС заявителя МКУ «Управление строительства г. Элиста» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 7 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт.)	-	7,08
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ № 5 ПС 35 кВ Загиста, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта ЖКХ скважина-2 заявителя МУП «Элиставодоканал» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,1 км, комплект системы учета – 1 шт.)	-	0,10
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 21 линейного ответвления № 1 по ВЛ-10 кВ Жив.точки от ПС 110 кВ Цаган-Аман, до границы зем.участка объекта Асфальтный завод заявителя ООО «ИНКОМ» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,4 км, комплект системы учета – ПКУ 1 шт)	-	0,59
РОСТОВЭНЕРГО		75,58	404,85
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	10,54	219,62
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	32,99	76,44
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №1005 ПС 110 кВ АС10 и установка пункта коммерческого учета для электроснабжения склада ООО «Горизонт» на участке с КН 61:02:0600002:274 в ст-це Грушевская Аксайского района Ростовской области, ориентировочная протяжённость ЛЭП 0,754 км)	-	0,75

## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Строительство участка ВЛ-6 кВ от опоры № 140 по ВЛ – 6 кВ «Орошение» ПС Ш-9, с установкой на границе земельного участка заявителя ПКУ для объектов жилищно-коммунального хозяйства ООО «Экострой-Дон», по адресу: примерно в 2 км по направлению на юго-запад от п. Аютинский, Красносулинский район, Ростовская область, К.Н З.М: 61:18:0600022:567. (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,02 км.)	-	1,02
РЭ	«Строительство двух КВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Чалтырь для технологического присоединения водоочистных сооружений Заявителя: (Администрация Мясниковского района), по адресу: Мясниковский район, юго-западная окраина х. Мокрый Чалтырь (ориентировочная протяженность ЛЭП 14 км)»	-	16,67
РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от резервных ячеек 6 кВ ТП 6/0,4 кВ №103 по КЛ кВ №37-07, №37-10 ПС 110 кВ Р37 для электроснабжения многоквартирных жилых домов в г. Ростов-на-Дону, ул. 26-я линия (ориентировочная протяжённость каждой ЛЭП 0,650 км)	-	1,30
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от опоры №8-231 ВЛ 10 №105Н ПС 110/10/6 кВ НС-1 и установка системы учета электрической энергии (мощности) на границе земельного участка для электроснабжения малоэтажной жилой застройки заявителя Мазина В.Г, х. Усть-Койсуг, Азовский р-н, Ростовская область, к.н. 61:01:0030901:1574 (ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,105 км)	-	0,11
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 2/110/73 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10кВ «Дёгтевская», строительство ПКУ на границе балансовой принадлежности, для технологического присоединения объекта торговли, Заявитель ООО «МАК-Лоджистик», расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, с северной стороны от х. Грай - Воронеж (61:22:0600006:1204), (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,005 км.)	-	0,01
РЭ	Строительство участка ВЛ- 10 кВ от отпайки Л-116 П ВЛ-10 кВ № 4, ПС 35/10 кВ «Войковская», для подключения «ДКС Марковского месторождения, в составе стройки «ПИР будущих лет» ООО «Газпром добыча Краснодар», расположенной по адресу: Ростовская обл., Тарасовский р-н, Тарасовское лесничество, Митякинское участковое лесничество, квартал 83 выдел 18,25,26,45, к.н. 61:37:0600018:147 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,015 км, прибор учёта электроэнергии - 1 шт.)	-	0,02

## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ по ВЛ 10 кВ № 111 ПС 110 кВ АС-1 для электроснабжения производственного здания ООО «Компания Металл Профиль Юг» в РО, Аксайского р-на, 1 км автодороги г. Ростов-на-Дону- г. Волгодонск на участке с КН 61:02:0600016:3141 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,02 км);	-	0,06
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от отпайки Л-101 по ВЛ-10 кВ № 5, ПС 35/10 кВ «Войковская», для подключения объекта торговли Овееяна И.И., расположенного по адресу: Ростовская обл., Тарасовский р-н, ст. Митякинская, ул. Красноармейская, к.н.з.у. 61:37:0100101:4617 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,125 км, прибор учёта электроэнергии - 1 шт.)	-	0,10
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от существующей оп. №4 отпайки к КТП № 17 по ВЛ-10 кВ «Киселево» ПС 35 кВ С11, с установкой ТП-10/0,4 кВ, и строительство ВЛИ-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ для присоединения сельского Дома культуры, Красносулинский район, с. Киселево, ул. Мичурина, д. 2 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,325 км, ориентировочная мощность трансформатора 0,25 МВА);	0,25	0,26
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 85, ВЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10кВ «Ал. Лозовская», строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 85, ВЛ 10 кВ №9 ПС 110/35/10кВ «Ал. Лозовская», строительство ПКУ (2 шт.) на границе балансовой принадлежности, для технологического присоединения объекта: «Автомобильная дорога М-4 «Дон» Москва-Воронеж-Ростов-на-Дону-Краснодар-Новороссийск. Комплексное обустройство для организации последующей эксплуатации на платной основе дороги М-4 «Дон» - от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска на участке км 777 – 933 в Ростовской области. Электроснабжение», расположенных (которые будут располагаться) Ростовская обл., р-н Чертковский, в границах кадастрового квартала 61:42:0600015, пастбищный участок №2, вдоль автомагистрали М-4 «Дон-2» слева по ходу километража, примерно в 2,5 км на юго-запад от западной окраины с. Алексеево-Лозовское, вводная ТП на км 802+810 автомобильной дороги М-4 «Дон», (2-я категория надёжности) кадастровый номер земельного участка: 61:42:0600015:878», Заявитель, Государственная компания «Российские автомобильные дороги», (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,97 км.)	-	0,98
РЭ	Строительство двух ВЛ 0,4 кВ, строительство 2-х трансформаторной ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Куйбышево-1, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Куйбышево-1, для технологического присоединения детского сада (МБОУ детский сад «Аленушка») по адресу: Ростовская обл., р-н Куйбышевский, с. Куйбышево, ул. Кузьменко, 3-а, к.н. 61:19:0000000:545 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,49 км; мощность силового трансформатора – 2х0,16 МВА)	0,32	0,44

РЭ	Строительство участка КЛ 6 кВ от КЛ 6 кВ №512/1 до РУ 6 кВ ТП 6/0,4 кВ №1 для подключения многоэтажного жилого дома Заявителя (ООО «Вант»), по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Александровская д. 93. (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,2 км)	-	0,26
РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от КЛ 6 кВ №68/1 (на участке между ТП 6/0,4 кВ № 127 и ТП 6/0,4 кВ №210) от РП 6 кВ №7 по КЛ 6 кВ №137/1 ПС 110/35/6 кВ Т-13 до проектируемой ТП 6/0,4 кВ. Строительство ТП 6/0,4 кВ для технологического присоединения Заявителя (МБУЗ «Консультативно-диагностический центр») по адресу: Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Дзержинского, д. 156, к.н. 61:58:003484:11 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,024 км; мощность силового трансформатора 0,40 МВА)	0,40	0,05
РЭ	Строительство ТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ, ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №441 ПС 220 кВ Р4 для электроснабжения производственного здания/помещения ООО «МБ-Авто» на участке с КН 61:02:0600010:7562 в г. Аксай, пр-т Аксайский, д. 19-в (ориентировочная мощность трансформатора 1,250 МВА, ориентировочная протяженность ЛЭП 0,008 км)	1,25	0,01
РЭ	Реконструкция ПС 110 кВ Р27 в части замены оборудования по факту аварийного повреждения (мощность трансформатора - 25 МВА)	25,00	-
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ «Зимовники - Наримановская», «Зимовники – НСЗ» и ВЛ-10 кВ №16 ПС «Василевская» по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Зимовниковском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость КВЛ 10 кВ - 0,166 км; ВЛ 110 кВ – 0,102 км)	-	0,17
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №6 ПС «Мальчевская», ВЛ-10 кВ №7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 421 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ № 422 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 597 по ВЛ-10 кВ № 3 ПС «Промзона», при реализации проекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования г. Миллерово – ст. Мальчевская Миллеровского района Ростовской области» (ориентировочная протяженность реконструируемых участков ЛЭП – 0,775 км)	-	0,78

РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №2 ПС «Вешенская-1», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 224 по ВЛ-10 кВ № 1 ПС «Вешенская-1», ВЛ-0,4 кВ № 2 КТП 10/0,4 кВ № 224 по ВЛ-10 кВ № 1 ПС «Вешенская-1», ВЛ-0,4 кВ № 2 КТП 10/0,4 кВ № 215 по ВЛ-10 кВ № 2 ПС «Вешенская-1», при реализации проекта: «Строительство внутрипоселковой автодороги х. Зубковский от автодороги ст. Вешенская – ст. Казанская км 18+390 до центра х. Зубковский Шолоховского района Ростовской области» (ориентировочная протяженность реконструируемых участков ЛЭП – 0,44 км)	-	0,35
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-8 Ново-Егорлыкская, вынос ВЛ-10 кВ Л-8 с территории кладбища от опоры №8-00/20 до опоры №8-00/28 по адресу Ростовская область, Сальский район, с. Новый Егорлык к.н. 61:34:0600013:2174 (Ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,9 км)	-	0,90
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 808 К ПС «БОС» в интересах АО «ОРТК «Южный Хаб» в г. Батайске (ориентировочная протяженность ЛЭП –2,688 км)	-	2,69
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 6кВ №72, ВЛ 0,4 кВ от ТП-6/0,4 кВ №3, №8, №23, №38, №72, №83, №118, №139, производимого в интересах ООО «Стройсервис» при реализации этапа 2.1 по созданию трамвайной сети в г. Таганроге Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 5,7 км)	-	3,64
РЭ	Реконструкция участка ВЛ 10кВ от опоры №93 до опоры № 113 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Несмеяновская в интересах ООО «Донсельхозводстрой» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,2 км)	-	1,08
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 203 ПС 110 кВ Егорлыкская в интересах АО «Газстройпром» расположенного по адресу: Ростовская область, Егорлыкский район, ст. Егорлыкская, КС «Егорлыкская» (ориентировочная протяженность ЛЭП -1,330 км)	-	1,14
РЭ	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от опоры №57 до опоры №83 по ВЛ-10 кВ №2 ПС 35 кВ ЖБИ в интересах ООО «НОРД» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1,611 км)	-	1,61
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 109, КТП № 135 с заменой КТП № 109 и КТП № 135 и установкой двух дополнительных КТП, п. Мокрый Батай Кагальницкий район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 7,998 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,82 МВА)	0,82	8,01
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 102 с заменой КТП № 102 и установкой дополнительного КТП, х. Обуховка Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 5,592 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,500 МВА)»	0,50	5,59

РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 63 с заменой КТП № 63 и установкой одного дополнительного КТП, с. Маргаритово Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4,471 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,2 МВА)	0,20	4,47
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 27 с заменой КТП № 27, с. Круглое Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4,517 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,25 МВА)	0,25	4,52
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 30 с заменой КТП № 30, х. Григорьевка Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 6,139 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,25МВА)	0,25	6,14
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 115 с заменой КТП № 115, с. Советский Дар Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,741 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,100 МВА)	0,10	0,74
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 151 с заменой КТП № 151, с. Отрадовка Азовского район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 3,17 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,160 МВА)	0,16	3,17
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 31 с заменой КТП № 31, ст. Кировская Кагальницкий район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,786 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,1 МВА)	0,10	0,79
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП №300 и КТП №300 по ВЛ 10 кВ №6 ПС Покровская с установкой дополнительной КТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность ЛЭП 3,5 км, ориентировочная мощность силовых трансформаторов 0,320 МВА)	0,32	3,50
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП №423 и КТП №423 по ВЛ 10 кВ №6 ПС Покровская (ориентировочная протяженность ЛЭП 2,758 км, ориентировочная мощность силового трансформатора 250 кВА)	0,25	2,76
РЭ	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ №1, №2, №3, №4, ТП № 206, ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Б. Салы, расположенных по адресу: Ростовская область, Аксайский район, п. Темерницкий, земельный участок с к.н. 61:02:0000000:6794 (ориентировочная протяженность 1,5 км, мощность ТП – 0,16 МВА)	0,16	1,59

РЭ	Реконструкция сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» ВЛ 10 кВ №1 МПЗ ПС «Глубокинская», на участке пролетов опор № 175 - № 178, при реализации проекта «Строительство путепровода через ж.д. пути на 1016 км 5+50 перегона Глубокая-Погорелово СКЖД в рабочем посёлке Глубокий Ростовской области» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,123 км)	-	0,15
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №25, №35, №45, №50, №70, №94, производимого в интересах ООО «Стройсервис» при реализации этапа 2.1 по созданию трамвайной сети в г. Таганроге Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 5,755 км)	-	4,66
РЭ	Реконструкция сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» ВЛ 10 кВ № 1, ПС «Б-4» на участках пролетов опор №№ 8-9, ВЛ-0,4 кВ № 2, КТП № 143, ВЛ-10 кВ № 1, ПС «Б-4» на участках пролетов опор №№ 7 - 10, при реализации проекта «Строительство автомобильной дороги к х. Нижнесазонов (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,176 км)»	-	0,18
РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего МО Боковского района, КТП-10/0,4кВ №21 ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10кВ Боковская , трансформаторной мощностью 0,063 МВА)	0,06	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 527 ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ Самбек, Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 № 527 от ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ "Самбек", Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,013 км)	-	0,01
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 527 ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань")ПО ЮЗЭС (протяженность-1,97 км)	-	1,97
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 408м ПО ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ Русский Колодец, Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 408м от ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ "Русский Колодец"Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,015 км)	-	0,02

# РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 408м по ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ "Русский Колодец", Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс")ПО ЮЗЭС (протяженность-8,39 км)	-	8,39
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 482 по ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10 кВ "Лиманная" Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 482 от ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10кВ "Лиманная"Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,035 км)	-	0,04
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №482 по ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10 кВ "Лиманная"Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1")ПО ЮЗЭС (протяженность-1,38 км)	-	1,38
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 592 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,320 МВА)	0,32	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 592 от ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,460 км)	-	0,46
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 на КТП 10/0,4 кВ № 592 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская")ПО ЮЗЭС (протяженность-4,27 км)	-	4,27
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2 КТП 10/0,4 кВ № 3/20А, ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 3/21А по ВЛ 10 кВ № 3 ПС Синявская Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Голубые ели")ПО ЮЗЭС (протяженность-4,37 км)	-	4,37
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 389м по ВЛ 10 кВ №2 ПС "Таганрогская", Ростовская область, Неклиновский район, пос. Приазовский 15 м на север от ул. Лесной, 2 (район башни Рожновского) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-



РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП №923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская", Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (протяженность-1,180 км)	-	1,18
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ 0,4кВ №1 ЗТП №923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская" Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (протяженность-0,765 км)	-	0,77
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ 10кВ Л-923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская" Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова)ПО СВЭС (протяженность-0,030 км)	-	0,03
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ; 400кВа ЗТП №923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ «Грушевская» Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,40	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №57 ВЛ 10 кВ №5 ПС 110 Каргинская, Ростовская область, Боковский район, х. Коньков)ПО СЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №171 ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 Боковская,Ростовская область, Боковский район, ст. Боковская)ПО СЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №14 ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 Боковская,Ростовская область, Боковский район, ст. Боковская)ПО СЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №66 ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 Боковская,Ростовская область, Боковский район, ст. Боковская)ПО СЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,06	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ №5 ПС 110 Каргинская, Ростовская обл., Боковский район, х. Коньков)ПО СЭС (протяженность-4,2 км)	-	4,20
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 Боковская, Ростовская обл., Боковский район, ст. Боковская)ПО СЭС (протяженность-0,076 км)	-	0,08
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 кВ №14 по ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 Боковская, Ростовская обл., Боковский район, ст. Боковская)ПО СЭС (протяженность-1,010 км)	-	1,01

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

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