



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

2 квартал и 6 месяцев 2021 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	7
Фондовый рынок	10
Решения, принятые Советом директоров	12
Основные финансово-экономические показатели	16
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	24
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	26
Итоги тарифного регулирования	31
Основные технические характеристики активов	33
Основные показатели транспорта электроэнергии	35
Инвестиционная деятельность	37
Реализованные проекты	40



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2021 ГОД	Краткое описание события
18 января	Ростовскому филиалу «Россети Юг» по итогам регионального конкурса присвоено звание «Лучший социально ориентированный работодатель Ростовской области». Компания получила высокую оценку за проводимую социальную политику в отношении своих работников, создание безопасных условий труда и стимулирование. Также, были отмечены реализованные мероприятия по развитию донского региона, в том числе, и благотворительные проекты.
21 января	В 2020 году 254 работника ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по кредитным (ипотечным) договорам. Сумма компенсации ипотечных процентов составила более 16 млн рублей, а получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений ростовского, волгоградского астраханского и калмыцкого филиалов «Россети Юг».
8 февраля	По итогам 2020 года в распределительную сеть астраханского филиала «Россети Юг» поступило 309 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС). Такой объем электроэнергии равен энергопотреблению города Астрахань на протяжении трех зимних месяцев. Доля электроэнергии, полученная от солнечных электростанций, в 2020 году составила 9,5 % от общего отпуска в сеть.
10 февраля	Специалисты «Россети Юг» обеспечили электроснабжением подстанции Авиловского газонефтяного месторождения. Международный инвестиционный проект «Месторождение «Авиловское» создан для освоения и разработки новых нефтяных месторождений на территории Котовского и Камышинского районов Волгоградской области. Реализация проекта позволит нарастить объемы производства по добыче нефти до 960 тыс. тонн, попутного газа до 313 млн куб. м.
17 февраля	«Россети Юг» улучшила энергоснабжение одного из крупнейших металлургических заводов в России. Общая сумма инвестиций в реконструкцию подстанции составила около 9,3 млн рублей. Завод «Красный Октябрь» занимает лидирующие позиции, обеспечивая до 50% производства нержавеющей стали на российском рынке и поставляет металлопродукцию в 30 стран мира.
24 февраля	Востребованность онлайн-сервисов «Россети Юг» у потребителей возросла более чем на 70% в 2020 году. Всего по различным каналам коммуникаций в электросетевую компанию поступило 202,7 тыс. обращений. Большая часть из них – 115,3 тыс. - поступили дистанционно - через интернет-сервисы, Call-центр.
1 марта	«Россети Юг» обеспечила электроэнергией автомобильную газонаполнительную компрессорную станцию (АГНКС) в Красноярском районе Астраханской области. Для подключения объекта специалисты компании построили воздушную линию электропередачи 10 кВ, протяженностью 300 метров и установили более 10 опор.

2021 ГОД	Краткое описание события
1 марта	«Россети» обеспечили электроэнергией более 1 100 учреждений первичной медицинской помощи в 2020 году. Это фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) и амбулатории в 60 регионах России. В том числе подключены объекты, которые были построены в рамках Национального проекта «Здравоохранение» Общая мощность присоединения составила более 28 МВт.
10 марта	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям электрооборудование питьевого водопровода в Палласовском районе Волгоградской области. Водопровод с насосной станцией обеспечит домовладения 2 тысяч жителей села качественной питьевой водой.
18 марта	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) в поселке Аршан-Булг Целинного района Республики Калмыкия, где проживают около 500 человек. Посёлок расположен в 46 км от районного центра - села Троицкое, в котором находится ближайшая больница. Новый ФАП рассчитан на 20 посещений в смену.
19 марта	В 2020 году филиалы компании «Россети Юг» выплатили более 3,7 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.
02 апреля	Генеральный директор ПАО «Россети Юг» Борис Эбзеев и губернатор Волгоградской области Андрей Бочаров обсудили дальнейшие направления сотрудничества электросетевой компании и региональной власти. Среди приоритетных проектов Андрей Бочаров обозначил реализацию инфраструктурных проектов, модернизацию и повышение надёжности электросетевого комплекса региона. В ближайших планах компании построение интеллектуальной сети на основе передовых технологий и повышение качества электроснабжения.
07 апреля	«Россети Юг» обеспечила реабилитационно-восстановительное лечение сотрудникам, перенесшим коронавирусную инфекцию. Более 100 сотрудников «Россети Юг», перенесших заболевание новой коронавирусной инфекцией, получили реабилитационно-восстановительное лечение на Черноморском побережье Краснодарского края.
19 мая	По инициативе волгоградского филиала «Россети Юг» заблокировано и исключено из Единого реестра интернет-ресурсов 15 сайтов. Они предлагали приборы учета потребления электроэнергии, искажающие показания, и распространяли запрещенную в России информацию о способах хищения энергоресурса.
20 мая	«Россети Юг» завершили капитальный ремонт оборудования на подстанции 110 кВ «Серафимович» в Волгоградской области. Энергообъект обеспечивает электроэнергией 10 тысяч жителей Серафимовичского и Клетского районов. Проведенный ремонт позволил также улучшить качество электроснабжения подключенных к подстанции социально значимых учреждений. Среди них районная больница и 8 сельских школ. Надежнее стало и электроснабжение местных крестьянско-фермерских хозяйств, которые специализируются на выращивании зерновых, бахчевых и бобовых культур.

2021 ГОД	Краткое описание события
26 мая	Количество обращений, поступивших в «Россети Юг» через дистанционные сервисы, в I квартале 2021 года возросло на 33 % относительно показателей аналогичного периода прошлого года (17,2 тыс. обращений 2021 года против 11,6 тыс. 2020 г). Чаще всего потребители обращались по вопросам, связанным с технологическим присоединением к электрическим сетям - 54,3 %. Более 30 % обращений касаются вопросов энергоснабжения и предоставления дополнительных услуг.
27 мая	Ключевые финансовые показатели «Россети» по МСФО выросли в 1 квартале 2020 года. Выручка – рост на 9% до 286 млрд рублей. Чистая прибыль – рост на почти 7% до 40,4 млрд рублей. EBITDA – рост на 4,5% до 93,2 млрд рублей.
3 июня	«Россети Юг» завершила капитальный ремонт основного оборудования подстанции 110 кВ «ХБК» в Камышинском районе Волгоградской области. Подстанция снабжает электроэнергией ряд крупных промышленных предприятий района, которые производят продукты питания и текстиль.
3 июня	На Петербургском международном экономическом форуме заключено соглашения о стратегическом сотрудничестве между ПАО «Россети Юг» и НПП «ЭКРА», нацеленное на решение актуальных задач научно-технического и инновационного развития электроэнергетики. Второе соглашение между «Россети Юг» и «РТСофт», которое ориентировано на сотрудничество в области разработки и внедрения инновационных конкурентоспособных технологий для повышения эффективности электроэнергетического сектора.
16 июня	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) в посёлках Гашун, Тавн-Гашун, Хар-Толга и Унгн-Терячи Республики Калмыкия. Энергоснабжение новых медучреждений обеспечивают одноименные подстанции. Теперь свыше 2200 сельских жителей смогут получить первичную медицинскую помощь по месту проживания.
23 июня	Специалисты «Россети Юг» смонтировали на линиях электропередачи (ЛЭП) в Республике Калмыкия 2,9 тысячи птицезащитных устройств (ПЗУ) с января по июнь 2021 года. Особое внимание «Россети Юг» уделяют оснащению защитными устройствами ЛЭП в местах обитания краснокнижных птиц.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

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

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

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

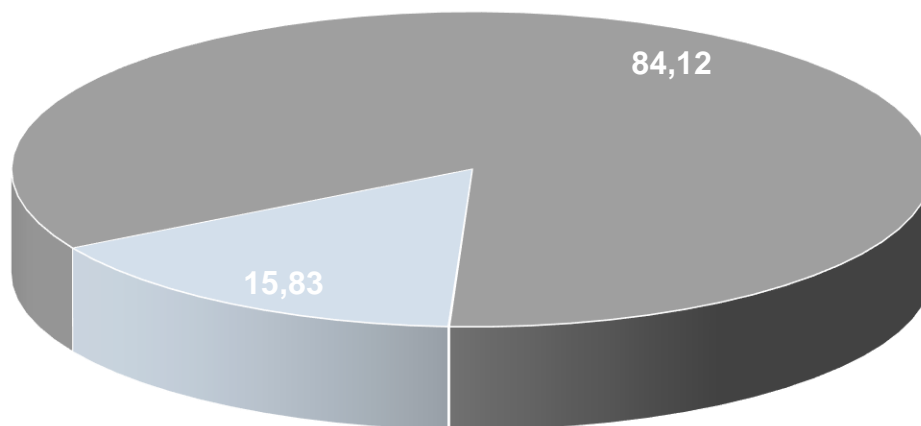
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.06.2021

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	9 155	1 402 332 227	0,925
<i>в том числе:</i> нерезиденты	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	92	150 239 094 127,30	99,075
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 271 674 189 ,30	31,833
нерезиденты	10	14 679 891	0,009
государство	1	69 125 536	0,045
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 247	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 30.06.2021

■ ПАО "Россети" 84,12% ■ Государственная доля 0,05% ■ Остальные 15,83% ■





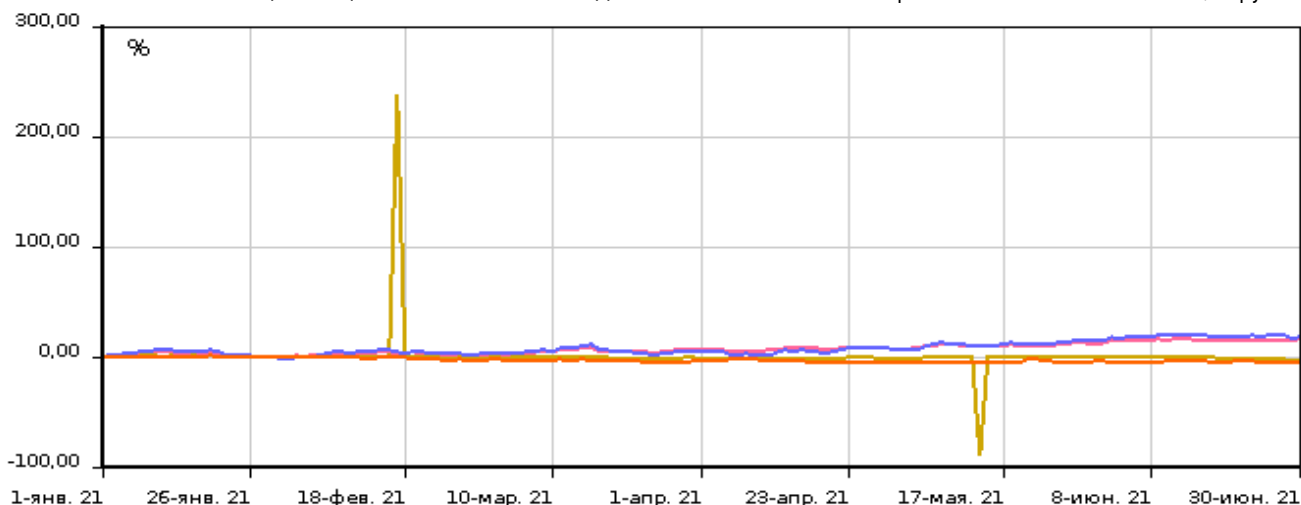
ФОНДОВЫЙ РЫНОК

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

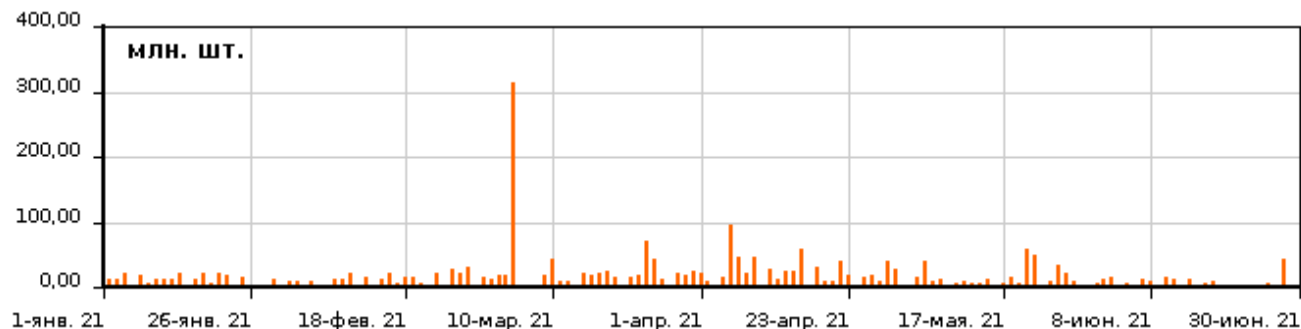
Акции ПАО «Россети Юг» допущены к обращению с 03.07.2008 года.

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 30.06.2021 по данным ПАО Московская Биржа составила 6 967 923 540,97 руб.



- Акции обыкновенные (ММВБ)
- Индекс ММВБ
- Индекс РТС
- Индекс ММВБ Энергетика



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовых биржах (ПАО Московская Биржа) за 6 месяцев 2021 года:

- объем сделок, тыс.штук: 45,68
- объем сделок, млн.руб.: 124,38



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Во втором квартале 2021 года проведено 17 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 62 вопроса. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 05.04.2021 (Протокол № 422/2021 от 06.04.2021) принял решение предоставить согласие на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, – договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети», а также определил существенные условия сделки.

В рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества Совет директоров утвердил Регламент размещения временно свободных денежных средств ПАО «Россети Юг» в новой редакции.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 12.04.2021 (Протокол № 423/2021 от 12.04.2021) утвердил отчет по результатам оценки персональной эффективности Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 4 квартал 2020 г.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 27.04.2021 (Протокол № 425/2021 от 28.04.2021) принял решение созвать годовое Общее собрание акционеров Общества в форме заочного голосования. В рамках подготовки ГОСА Совет директоров определил дату проведения ГОСА (дату окончания приема заполненных бюллетеней) – 02 июня 2021 года, утвердил повестку дня собрания, а также принял решения по другим организационным вопросам, связанным с подготовкой ГОСА.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.04.2021 (Протокол № 426/2021 от 11.05.2021) в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества утвердил СПАО «Ингосстрах» в качестве страховщика Общества по виду страхования «Страхование имущества юридических лиц» на срок по 31.12.2023.

Совет директоров рассмотрел и принял к сведению информацию Генерального директора ПАО «Россети Юг» по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг по всем филиалам Общества, подлежащим тарифному регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, за 2020 год, а также поручил Генеральному директору Общества обеспечить направление в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанной информации.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.04.2021 (Протокол № 427/2021 от 11.05.2021) принял решение внести изменения в соглашение об уступке права (требования) (цессии) от 29.04.2019 № 61201901010029 между ПАО «Россети Юг» и АО «Энергосервис Юга» (далее – Соглашение), а также принял решение предоставить согласие на совершение сделки – дополнительное соглашение к Соглашению (далее – Дополнительное соглашение), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определив ее существенные условия.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.04.2021 (Протокол № 428/2021 от 11.05.2021) принял ряд решений, связанных с вопросами организации подготовки и проведения ГОСА Общества, в частности, утвердил форму и текст бюллетеней для голосования на ГОСА; предварительно утвердил годовой отчет Общества за 2020 год, бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2020 год, а также отчет о заключенных Обществом в

2020 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность. Кроме того, Совет директоров принял рекомендации годовому Общему собранию акционеров Общества по вопросу о распределении прибыли (убытков) Общества за 2020 отчетный год, а также по вопросу о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества за 2020 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 11.05.2021 (Протокол № 430/2021 от 13.05.2021) рассмотрел и принял к сведению отчет внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» об оценке эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками за 2020 год, Совет директоров рекомендовал ЕИО Общества включить заключение внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками, корпоративного управления Общества, в перечень материалов, предоставляемых лицам, имеющим право на участие в ГОСА Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 17.05.2021 (Протокол № 431/2021 от 18.05.2021) принял решение согласовать совмещение Генеральным директором, Председателем Правления ПАО «Россети Юг» Эбзеевым Борисом Борисовичем должности исполняющего обязанности Генерального директора ПАО «Россети Кубань».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 21.05.2021 (Протокол № 432/2021 от 24.05.2021) на заседании, состоявшемся в форме совместного присутствия, утвердил актуализированные внутренние документы: Программу развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети Юг» на 2020-2030 годы и Программу модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Юг» на период 2020-2030 гг.

Совет директоров поручил ЕИО Общества обеспечить доработку Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Юг» на период 2017-2022 годы, с учетом представленных членами Совета директоров Общества замечаний, и вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества в кратчайший срок.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 31.05.2021 (Протокол № 433/2021 от 01.06.2021) рассмотрел вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества в 2021 году, в том числе: принял к сведению отчет ЕИО и Правления ПАО «Россети Юг» об организации и функционировании системы внутреннего контроля за 2020 год и отчет ЕИО и Правления ПАО «Россети Юг» об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками за 2020 год.

В рамках рассмотрения вопроса об утверждении Программы «Информационная безопасность» ПАО «Россети Юг» Совет директоров принял решение считать АО «Управление ВОЛС-ВЛ» корпоративным центром кибербезопасности при организации процессов обнаружения, предотвращения, а также реагирования на компьютерные атаки в отношении объектов критической информационной инфраструктуры, принадлежащих ПАО «Россети Юг» на праве собственности, аренде или ином законном основании.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 01.06.2021 (Протокол № 435/2021 от 02.06.2021) в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества принял к сведению отчеты: Об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

2020 года; об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2020 года; об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы Россети Юг за 9 месяцев 2020 г.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.06.2021 (Протокол № 436/2021 от 01.06.2021) принял решение избрать Председателем Совета директоров ПАО «Россети Юг» Краинского Даниила Владимировича – заместителя Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.06.2021 (Протокол № 437/2021 от 05.07.2021) рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества в 2021 году, в том числе: утвердил изменения в План работы Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2021 год; принял к сведению отчеты комитетов Совета директоров Общества о работе, проделанной в 2020-2021 корпоративном году, а также отчет о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям за 2020 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.06.2021 (Протокол № 438/2021 от 02.07.2021) В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня годовых общих собраний ДЗО Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Советах директоров АО «База отдыха «Энергетик», АО «Энергосервис Юга» и АО «ВМЭС» по вопросам об избрании членов Советов директоров и членов Ревизионных комиссий этих ДЗО в новом составе, а также по вопросу «О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2020 отчетного года» в каждом ДЗО Общества.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО, связанных с подготовкой ГОСА ДЗО Общества, Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Советах директоров АО «База отдыха «Энергетик», АО «Энергосервис Юга» и АО «ВМЭС» по вопросам «О рекомендациях по распределению прибыли (убытков) Общества по результатам 2020 года», а также «О рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества за 2020 год, порядку их выплаты и о предложениях годовому Общему собранию акционеров по определению даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов».



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	1 полугодие 2020 (тыс. рублей)	1 полугодие 2021 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	17 924 769	19 934 502
Себестоимость	15 804 000	17 212 222
Валовая прибыль	2 120 769	2 722 280
Прибыль до налогообложения	-259 642	1 610 745
Чистая прибыль	-196 317	1 272 659

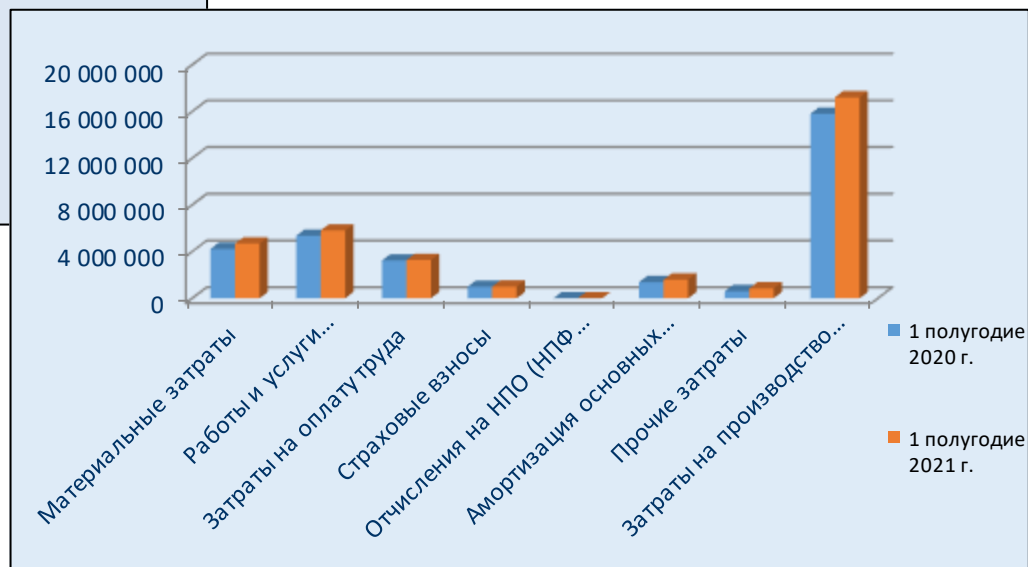
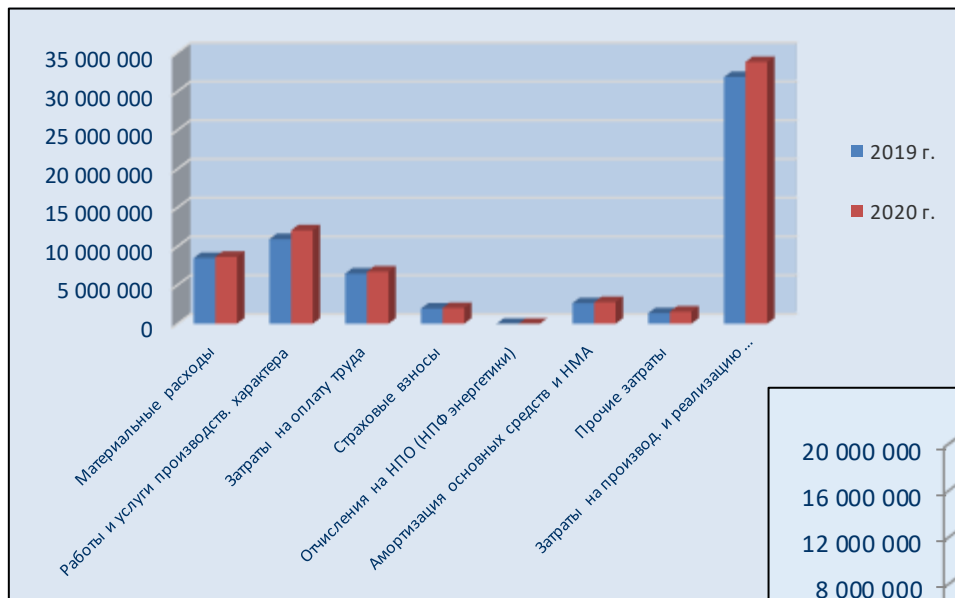
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	1 полугодие 2020	1 полугодие 2021
Материальные затраты, всего	4 234 296	4 690 724
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 456 598	3 896 072
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	151 700	127 730
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	111 976	131 860
Сырьё и материалы	475 924	499 252
Работы и услуги производственного характера	5 356 851	5 805 548
Затраты на оплату труда	3 237 762	3 274 760
Страховые взносы	987 618	997 514
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	1 378 242	1 595 404
Прочие затраты, из них	609 231	848 271
Оплата работ и услуг сторонних организаций	239 175	246 853
Расходы на страхование	55 653	119 861
Налоги и сборы	145 291	147 730
Затраты на производство и реализацию продукции	15 804 000	17 212 222

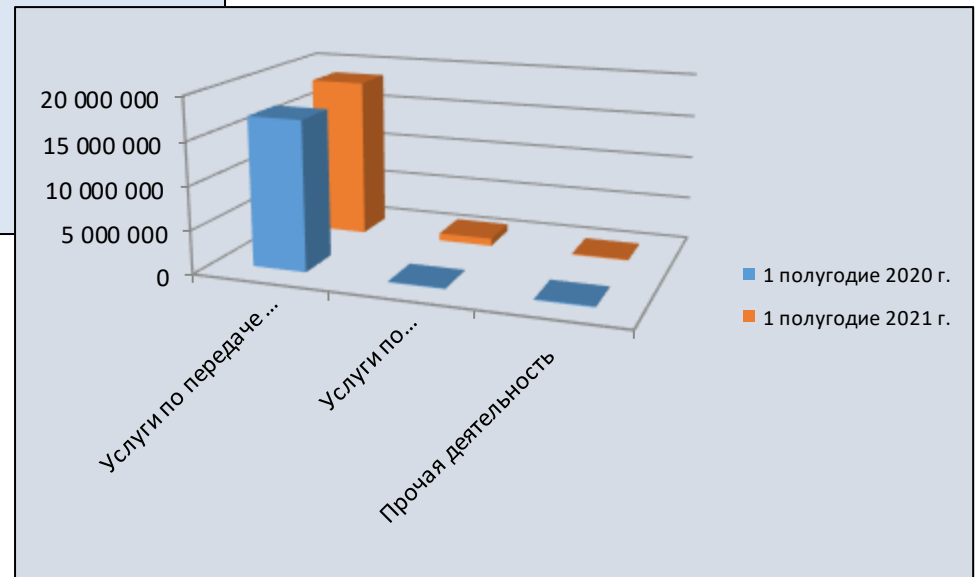
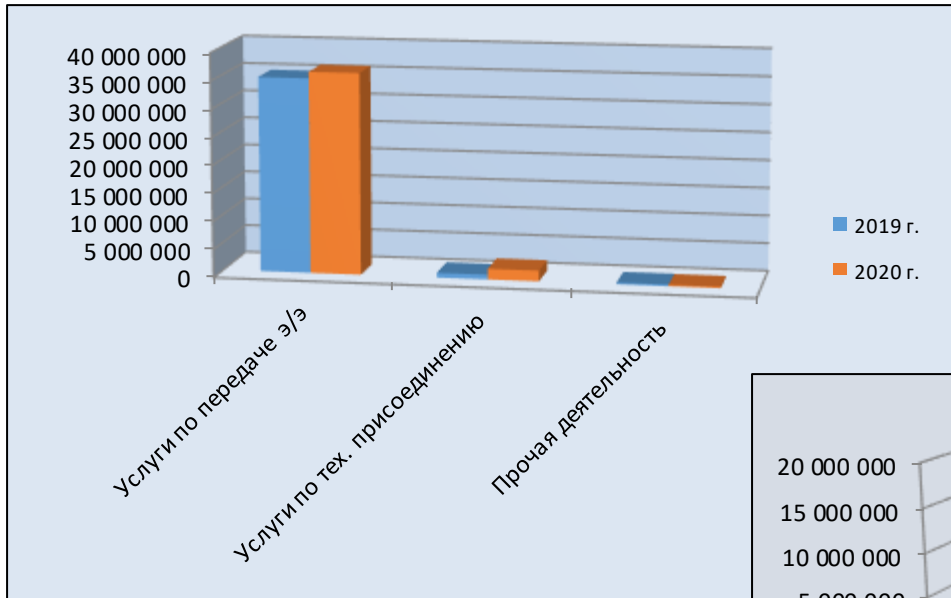
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 полугодие 2020 года тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	17 924 769	2 611 858	5 257 057	991 541	9 029 906	442
от услуг по передаче электроэнергии	17 221 734	2 562 408	5 233 357	500 844	8 925 126	
от услуг по технологическому присоединению	98 262	37 166	6 950	1 276	52 870	
прочая деятельность	119 799	12 284	16 750	7 190	51 911	442
выручка от продажи электроэнергии	484 973			482 231		
Затраты на производство и реализацию продукции	15 804 000	2 191 052	4 687 164	1 038 583	7 835 285	8 925
Материальные затраты, всего	4 234 296	888 818	1 139 713	374 183	1 827 881	429
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	151 700			148 514		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 456 598	781 267	964 847	172 857	1 537 628	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	111 976	14 604	48 690	6 305	79 960	429
Сырье и материалы	475 924	92 947	126 175	46 507	210 293	0
Работы и услуги производственного характера	5 356 851	289 464	1 722 920	132 699	3 169 417	2 707
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	114 272	2 592	14 658	593	54 082	2 704
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 201 797	282 968	1 691 857	130 740	3 096 231	
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 636 764	147 540	1 238 688	130 740	2 119 796	
- услуги распределительных сетевых компаний	1 565 032	135 428	453 169	0	976 435	
Прочие услуги производственного характера	40 783	3 904	16 405	1 366	19 103	4
Затраты на оплату труда	3 237 762	502 010	1 056 967	281 935	1 395 602	1 222
Страховые взносы	987 618	153 161	323 223	85 733	425 121	372
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	1 378 242	238 655	276 308	117 529	745 024	717
Прочие затраты	609 231	118 945	168 034	46 503	272 240	3 478

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 полугодие 2021 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	19 934 502	2 847 179	5 086 190	953 457	11 038 289	6 067
от услуг по передаче электроэнергии	18 530 457	2 789 953	5 049 489	515 496	10 175 519	
от услуг по технологическому присоединению	870 480	42 330	19 292	4 371	804 486	
прочая деятельность	106 389	14 896	17 409	8 914	58 283	6 067
выручка от продажи электроэнергии	427 176			424 676		
Затраты на производство и реализацию продукции	17 212 222	2 405 382	5 070 918	1 237 298	8 485 201	10 168
Материальные затраты, всего	4 690 724	996 670	1 226 941	499 959	1 962 515	1 491
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	127 730			124 665		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 896 072	887 507	1 025 038	321 306	1 662 222	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	131 860	15 991	55 839	6 852	87 429	1 491
Сырье и материалы	499 252	93 171	146 065	47 135	212 865	0
Работы и услуги производственного характера	5 805 548	346 099	1 896 776	139 856	3 422 596	221
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	91 373	8 951	17 041	4 032	61 142	207
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 667 163	332 008	1 859 356	134 344	3 341 455	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 847 363	160 436	1 299 898	134 344	2 252 686	0
- услуги распределительных сетевых компаний	1 819 800	171 572	559 459	0	1 088 770	0
Прочие услуги производственного характера	47 012	5 140	20 378	1 481	19 999	14
Затраты на оплату труда	3 274 760	493 787	1 061 845	282 478	1 435 400	1 200
Страховые взносы	997 514	150 628	323 405	85 944	437 158	365
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0				0	0
Амортизация основных средств и НМА	1 595 404	278 795	326 293	146 823	842 804	679
Прочие затраты	848 271	139 404	235 658	82 238	384 727	6 212

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 полугодие 2020	1 полугодие 2021
ROE, рентабельность собственного капитала	-1,84%	11,40%
ROA, рентабельность активов	-0,41%	2,46%
ROTA, доходность совокупных активов	-0,50%	2,44%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

Астраханский, калмыцкий и ростовский филиалы компании «Россети Юг» с 2018 года перешли на регулирование тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации НВВ с долгосрочным периодом регулирования 2018-2022 гг. На 2021 год единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов установлены:

- постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 30.12.2020 № 172; пересмотрены и установлены с 01.06.2021 постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 31.05.2021 № 14;
- приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 30.12.2020 г. № 75-п/э;
- постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2020 № 60/23.

Во исполнение указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792, распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р, в соответствии с предельными максимальными уровнями тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии, утвержденными приказом ФАС России от 08.06.2021 № 560/21, с **01.07.2021 на территории Ростовской области** постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 17.06.2021 № 28/39 и **на территории Республики Калмыкия** приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 17.06.2021 № 34-п/э утверждены **равные по величине** единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии за исключением единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Волгоградский филиал компании «Россети Юг» с 2019 года перешел в третий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 25.12.2020 № 49/19.



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021*	2022**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	243,2	465,2	501,9	532,1	1 435,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 424,6	5 874,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	759,3	770,9	588,7	566,6	97,4
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	397,8	421,2	239,0	217,0	97,4
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	361,5	349,7	349,7	349,7	-
4.	НВВ котловая	5 459,0	5 827,4	5 952,7	5 991,2	5 971,8
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 877,1	2 870,5

*) в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 30.12.2020 №244, при установлении тарифов на передачу э/э на 2021 год учтена ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@

**) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг. в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 28.12.2017 №324, учитывающие ИПР, утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2016 №1387

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021*	2022**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	57,4	38,8	44,3	120,4	37,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 628,3	1 704,3	1 772,6	1 806,9	1 871,8
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	38,8	0	0	- 5,5	139,0
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 801,4	2 010,7
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	542,7	535,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@*

****) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг.*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021*	2022**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	804,3	1 275,1	1 500,3	1 755,9	741,2
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	18 368,2	19 596,6
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	826,0	1 367,5	1 921,5	1 756,5	1 128,0
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	791,0	948,0	291,3	635,3	989,0
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	102,1	419,2	1 630,3	1 121,2	139,0
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 124,8	20 750,2
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 161,8	12 510,7

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@

**) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг.

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

С 2019 года волгоградским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на новый (третий) долгосрочный период регулирования 2019-2023 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», третий ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020	2021*	2022**	2023**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	627,4	412,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 749,2	8 538,0	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 044,9	2 128,4	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	0	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 666,3	10 919,8

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@*

****) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2019-2023гг*



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
«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
«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
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801
«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
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 303	35 370	37 185	39 390	38 362
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	155,40	164,43	163,21

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2021 к 2008) - **10,21%**

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
«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
«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
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543
«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
ПАО «Россети Юг»	31 258	33 249	26 834	26 493	27 561	27 361	26 247	26 042	25 978	24 306	24 012	23 928	23 955	23 504

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2021 к 2008) - **2,17%**



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Калмээнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 210	134	394	116	566
	МВА	18 483,4	2 192,8	6 567,8	863,2	8 859,6
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	641	91	258	48	244
	МВА	15 121,8	1 844,2	5 654,3	663,5	6 959,8
ПС 35 кВ	шт.	567	43	134	68	322
	МВА	3 235,6	348,6	787,5	199,7	1 899,8
Протяженность ВЛ, всего	км	155 557,8	20 189,8	44 543,8	20 215,3	70 608,9
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 301,34	3 044,49	8 797,30	4 088,68	11 370,87
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 601,51	2 379,52	5 874,48	2 075,82	5 271,69
ВЛ 35 кВ	км	11 558,83	664,97	2 781,82	2 012,86	6 099,18
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	128 256,44	17 145,29	35 746,52	16 126,64	59 237,99
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 460,34	10 577,05	21 882,60	12 459,44	30 541,25
ВЛ 0,38 кВ	км	52 796,10	6 568,24	13 863,92	3 667,20	28 696,74
КЛ, всего	км	2 806,09	1 413,25	449,96	200,26	742,62
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	84,83	11,13	0	0	73,7
КЛ 10-0,38 кВ	км	2 721,26	1 402,12	449,96	200,26	668,92
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	31 771	4 293	9 940	3 569	13 969
	МВА	5 528,12	1 192,61	1 856,40	414,27	2 064,84



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 1 полугодие 2021 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астрахань-энерго»	1 688	1 397	291	17,25
«Волгоград-энерго»	4 248	3 924	323	7,61
«Калмэнерго»	413	307	106	25,76
«Ростовэнерго»	6 769	6 251	518	7,65
Итого по ПАО «Россети Юг»	13 118	11 879	1 239	9,45

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	11 516	11 661	1,26
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	1 381	1 383	0,14
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	3 931	3 845	-2,19
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	217	234	7,83
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	5 988	6 198	3,51
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	18 456	18 530	0,40
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	2 787	2 790	0,11
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	5 647	5 049	-10,59
	«Калмэнерго»	млн. руб.	469	515	9,81
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	9 553	10 176	6,52



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС			
	2021	2022	2023	2020-2023
ПАО «Россети Юг»				
«Астраханьэнерго»	1 107	853	787	2 747
«Волгоградэнерго»	1 256	888	877	3 021
«Калмэнерго»	140	141	214	494
«Ростовэнерго»	2 311	1 917	1 801	6 028
Итого по ПАО «Россети Юг»	4 813	3 799	3 678	12 290

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 полугодие 2021 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 пг 2021 г.				Факт 1 пг 2021 г.							
	Освоение		Ввод		Освоение кап. вложений				Ввод			
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км	%
Итого по ПАО «Россети Юг»	716	1 756	285	155	1 327	185%	2 396	136%	302	106%	393	254%
«Астраханьэнерго»	148	104	1,6	53,2	146	99%	160	154%	11,4	710%	65,2	123%
«Волгоградэнерго»	202	92	25,2	11,4	231	114%	205	223%	17,5	69%	26,3	231%
«Калмэнерго»	60	1 370	252,3	48,9	238	398%	1 436	105%	253,1	100%	156,2	319%
«Ростовэнерго»	306	191	5,7	41,3	743	243%	588	308%	20,0	350%	145,3	352%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	37	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 кв. 2021 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		301,957	392,982
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		11,367	65,202
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 52 ф. 104, 107 ПС 110/10-6 кВ Царевская для электроснабжения жилого комплекса, расположенного по адресу: ул. Бехтерева (к/н 30:12:000000:388), Кировский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность - 2х0,9 км)	-	1,820
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ф. 7, ПС 110/10 кВ Старица-2 для электроснабжения ЭУ складского помещения, по адресу с.Старица, 0,5км на запад от с. Старица, Черноярский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 1,33 км)	-	1,330
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ от опоры № 15 до опоры № 16 ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110/10/6 кВ Южная для электроснабжения здания автоцентра, расположенной по адресу: ул. Фунтовское шоссе, д. 9 б, Советский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность - 0,03 км)	-	0,033
АЭ	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП 51 ф. 114, ф.121 ПС 110/10-6 кВ Городская для электроснабжения крытой учебно-тренировочной арены с искусственным льдом, расположенной по адресу: уч. б/н (к/н 30:12:030616:238), ул. Магнитогорская/ул. Н. Островского, Советский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность – 4х0,035 км)	-	0,180
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, и установка ТП-10/0,4 кВ, ф.5,10 ПС 110/10 кВ Николо-Комаровка для электроснабжения трех трехэтажных 36-квартирных жилых домов расположенных по ул. Солнечная д.6, п. Стеклозавода, Приволжский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,17 км и ориентировочная мощность – 0,40 МВА)	0,400	0,155
АЭ	Строительство 3КЛ-6 кВ и установка 2КТП-6/0,4 кВ, ф. 38, 21 ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения реконструируемого здания ФГКУ «Специализированная пожарно-спасательная часть ФПС по Астраханской области», расположенного по адресу: ул. Николая Островского, д. 136 «а», Советский р-н, г. Астрахань. (2 этап: ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,652 км)	-	0,652
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	7,471	35,866
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	2,536	21,528
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Трусова, Щелгунова, инв. №00017770 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,225 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км)	-	0,222

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Коммунистическая, инв. №00017771 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,125 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км)	-	0,126
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Самойлова А.В. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 1,9 км)	-	1,900
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Саксона Л.М. (фактическая протяженность КЛ-6кВ - 0,285 км; фактическая мощность - 0,8 МВА)	0,800	0,285
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от ФСНТ «Теплый стан» (фактическая протяженность ЛЭП-10кВ - 0,005 км; ЛЭП-0,4кВ - 1,1 км; фактическая мощность - 160 кВа)	0,160	1,105
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		17,456	26,327
ВЭ	Техническое перевооружение ПС 110/35/10кВ "Михайловская" с заменой силового трансформатора Т2 на 16 МВА (без увеличения трансформаторной мощности) в Михайловском районе Волгоградской области ПО "Михайловские электрические сети"	16,000	-
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,163	8,284
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,075 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 1-2 ПС 35/10 кВ «Зимняя» для электроснабжения ТП-10/0,4 кВ 320 кВА, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, территория администрации Трясиновского сельского поселения, Серафимовичский РЭС» (34-1-18-00403037)	-	0,053
ВЭ	«Строительство двух КЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,670 км) от резервных ячеек разных секций шин РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №5203 по ВЛ-6 кВ №33, №27 ПС 110/6 кВ «Олимпийская» для электроснабжения 2БКТП-6/0,4 кВ жилого дома, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, б-р. 30-летия Победы, 50, Городской РЭС» (34-1-19-00428501)	-	1,224
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,125	7,151
ВЭ	Реконструкция ВЛ-6 кВ №23 ПС «Кузьмичи» для обеспечения надежного электроснабжения насосных станций, расположенных в Волгоградской области, Городищенский р-н, Городищенский РЭС (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5,346 км)	-	5,346
ВЭ	Приобретение основных средств (восполнение аварийного запаса) (трансформатор тока 35 кВ - 11 штук, трансформатор тока 110 кВ - 5 штук, трансформатор напряжения 35 кВ -10 штук, трансформатор напряжения 110 кВ - 9 штук, ограничитель напряжения 35 кВ - 12 штук, ограничитель напряжения 110 кВ -14 штук, ограничитель напряжения 220 кВ - 6 штук, силовой трансформатор 10 кВ - 24 штуки, силовой трансформатор 6 кВ - 6 штук)	0,848	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4 кВ №634/100кВА (с увеличением трансформаторной мощности на 60 кВА до 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №17 ПС 110/35/10 кВ «Карповская», расположенной в Волгоградской области, Городищенский район, р.п Новый Рогачик, Пархоменский РЭС»	0,160	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (ВЛ-0,4кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 2,5 км)	-	2,500
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (КТП №А3275 с трансформатором ТМ 160 кВА 6/0,4 кВ, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая мощность - 160 кВА)	0,160	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (ВЛ-6 кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 0,56 км)	-	0,560
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 12 марта 2021 г. № 34002101000899 ДНП "Лесная Усадьба " (ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №323 ДНП "Лесная Усадьба", расположенная в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, х. Новенький, территория ДНП "Лесная Усадьба", фактическая протяженность - 1,209 км)	-	1,209
КАЛМЭНЕРГО		253,088	156,169
КЭ	Строительство отпаечной ВЛ-110 кВ от ВЛ 110 кВ Ремонтненская - Б.Ремонтное к ПС 35/110 кВ Джангар, ориентировочной протяженностью 14,228 км	-	14,228
КЭ	Строительство отпайки ВЛ-110 кВ к ПС 35/110 кВ Джуракская от опоры №11 ВЛ 110 кВ Элиста-Северная - Элиста-Восточная, ориентировочной протяженностью 27,975 км	-	28,058
КЭ	Строительство ПС 35/110 кВ Джангар с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,000	-
КЭ	Строительство ПС 35/110 кВ Джуракская с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,000	-
КЭ	Строительство двух КЛ-10кВ от РУ 10 кВ ТП №29 по ВЛ-10кВ «Промзона» протяженностью 0,034 км и РУ 10 кВ ТП №267 по ВЛ-10кВ «Школа» протяженностью 0,4 км от ПС 110 кВ Элиста Восточная, до границы зем.участка детской поликлиники заявителя Минстрой РК (общая протяженность ЛЭП – 0,434 км)	-	0,611
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,813	110,895
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,275	2,377

РОСТОВЭНЕРГО		20,046	145,284
РЭ	Строительство 2КЛ 6кВ от проектируемых линейных ячеек 6кВ на I, II секции шин ПС 110кВ Р24 для электроснабжения многоэтажного жилого комплекса с помещениями общественного назначения (ООО "Галактика"), расположенного по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Оганова, кад. №61:44:0080503:1 (2 этап ориентировочная протяженность ЛЭП 0,3 км)	-	0,584
РЭ	Строительство двух КВЛ 10 кВ от вновь смонтированной ячейки I-ой и II-ой секции шин КРУН 10 кВ ПС Пролетарская для электроснабжения объекта «реконструкция резервуарного парка... ФГУ комбината «Кавказ Росрезерва (3 этап)», расположенного по адресу: Ростовская область, Пролетарский район, г. Пролетарск, к.н.: 61:31:0000000:1» (Ориентировочная протяженность ЛЭП 10 кВ -23 км, в том числе КЛ методом ГНБ - 2,42 км)	-	17,925
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 98 по ВЛ-10 кВ № 1 ПС 110/35/10 кВ «Каргинская» с установкой КТП и строительством ВЛ-0,4 кВ, для технологического присоединения строящегося ЗАВа заявителя, Глава КФХ «Агрос» Сухарева Т.М., расположенного в Ростовской области, Боковский р-н, х. Латышев, (61:05:0600003:570) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,06 км, ориентировочная мощность ТП – 0,250 МВА)	0,250	0,087
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №56 по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Волошинская», для электроснабжения ТП 10/0,4кВ заявителя, Федеральная служба безопасности РФ, расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, Волошинское сельское поселение, (61:22:0600017:677) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,02км)	-	0,020
РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/35/10/6 кВ «Очисные сооружения» для технологического присоединения Заявителя (ФГУП «Авиакомплект») по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, площадь Авиаторов, 1, к.н. 61:58:0002501:65 (ориентировочная протяженность ЛЭП 4,88 км)	-	5,664
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	11,819	54,942
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	7,057	51,250
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10кВ (отпайка) № 313 ПС КГ- 3 оп.35-124, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-0.14 км)	-	0,140
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 175 по ВЛ-10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.9 км)	-	1,900
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 175 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.6 км)	-	1,600

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-0.7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-3.0 км)	-	3,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.0 км)	-	1,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 166 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.1 км)	-	1,100
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 166 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.2 км)	-	1,200
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4 кВ; КТП 10/0,4кВ № 175 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ; КТП 10/0,4 кВ № 169 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ № 166 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-325 ВЛ 10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионово-Несветайский район, Кутейниковское с.п., х. Октябрьский) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0.400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-325 ВЛ 10 кВ Каменный Брод ПС АС-12., Ростовская область, Родионово-Несветайский район, Кутейниковское с.п., х. Октябрьский) ПО ЗЭС (протяженностью-3.123 км)	-	3,123
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-6 кВ от оп. №1 отпайки на КТП № 290 ВЛ-6кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (протяженностью-0.6 км)	-	0,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП № 442 ВЛ-6 кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (протяженностью-0.45 км)	-	0,450
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП № 442 по ВЛ-6 кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0.100 МВА)	0,100	-

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

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