



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

2 квартал и 6 месяцев 2020 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	8
Фондовый рынок	11
Решения, принятые Советом директоров	13
Основные финансово-экономические показатели	19
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	27
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	29
Итоги тарифного регулирования	34
Основные технические характеристики активов	36
Основные показатели транспорта электроэнергии	38
Инвестиционная деятельность	40
Реализованные проекты	43



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2020 ГОД	Краткое описание события
13 января	Системы аварийно-предупредительной телесигнализации (АПТС) появились на 43 подстанциях 35 кВ Астрахани и Астраханской области. Телемеханизация подстанций, как одно из ключевых направлений цифровой трансформации отрасли, обеспечит наблюдаемость энергообъектов, возможность получать оперативную информацию об их состоянии и сократит время реагирования на возникновение нештатных ситуаций.
22 января	135 социально значимых объектов подключены к электрическим сетям компании «Россети Юг» в Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Республике Калмыкия в 2019 году. Новые потребители получили свыше 5 тыс. кВт мощности.
27 января	Мощные резервные источники электроснабжения появились в Астраханской области. Общая мощность всего парка резервных источников электроснабжения в астраханском филиале компании теперь составляет свыше 1,6 МВт. Данное оборудование может быть использовано для электроснабжения социально-значимых объектов при неблагоприятных погодных условиях, при проведении важных региональных мероприятий.
28 января	Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» присвоено заместителю генерального директора по техническим вопросам – Главному инженеру компании «Россети Юг» Павлу Гончарову. Соответствующее решение принял Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств под руководством президента Совета, министра энергетики РФ Александра Новака, оценив значительный вклад топ-менеджера компании в развитие интеграционных процессов в энергетике государств-участников СНГ.
5 февраля	В 2019 году специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» подключили к сетям компании 37 фельдшерско-акушерских пунктов в рамках федерального проекта по возрождению сельских медучреждений.
5 февраля	Специалисты «Россети Юг» презентовали в Минэнерго России результаты первого этапа пилотного проекта «Разработка типового решения применения систем учета и телемеханики для определения показателей надежности энергоснабжения на основе цифровой топологии сети».
10 февраля	Более 10 млн рублей корпоративной поддержки для улучшения жилищных условий получили молодые специалисты «Россети Юг». В 2019 году 198 работников ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по кредитным (ипотечным) договорам. Такая форма корпоративной поддержки реализуется в рамках программы по улучшению жилищных условий сотрудников.
19 февраля	В январе специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям 13 объектов здравоохранения общей мощностью 178 кВт.
25 февраля	Более 2,6 млн кВт*ч «солнечной» электроэнергии поступило в сети «Россети Юг» от двух новых электростанций в Калмыкии. С момента запуска солнечные электростанции в Яшкульском и Малодербетовском районах Калмыкии выдали в сети калмыцкого филиала «Россети Юг» более 2,6 млн киловатт-часов электроэнергии.

2020 ГОД	Краткое описание события
26 февраля	Волгоградский филиал «Россети Юг» совместно с Волгоградским государственным аграрным университетом открыли профильный энергетический класс на базе лицея №10 в г. Волгограде. Это уже третий энергокласс на территории области, созданный в рамках профориентационной работы компании.
28 февраля	Ежегодное анкетирование подтвердило высокое качество обслуживания клиентов «Россети Юг». 90 % респондентов выразили удовлетворение скоростью подключения к электрическим сетям и стоимостью технологического присоединения в ходе опроса, проведенного течение 2019 года во всех филиалах «Россети Юг» в соответствии со стандартами качества обслуживания потребителей, утвержденными Министерством энергетики России.
2 марта	Компания «Россети Юг – Волгоград» предоставила дополнительную мощность (300 кВт) для нового современного оборудования клинко-диагностической лаборатории на базе поликлиники №30 областного центра.
2 марта	Специалисты калмыцкого филиала «Россети Юг» осуществили технологическое присоединение стройплощадки первого пускового комплекса Салынской и Целинской ВЭС мощностью по 99,9 МВт каждая.
6 марта	Руководитель астраханского филиала «Россети Юг» встретился с депутатом Государственной Думы Российской Федерации Олегом Шеиным. Стороны обсудили перспективы развития электросетевого комплекса астраханского региона, а также социальные вопросы.
19 марта	«Россети Юг» пополнила бюджеты регионов Юга России на сумму более 3,5 млрд рублей в 2019 году В 2019 году филиалы компании ПАО «Россети Юг» выплатили более 3,5 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.
23 марта	Экономический эффект от установки интеллектуальных систем учета в зоне деятельности ПАО «Россети Юг» в 2019 году составил 244,3 млн кВт*ч электроэнергии или 1,1 млрд рублей. Сегодня во всех филиалах компании функционируют порядка 170 тысяч приборов учета нового поколения. Установка интеллектуальных систем учета является частью программы цифровой трансформации компании до 2030 года.
6 апреля	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» обеспечили электроснабжение общеобразовательной школы на 800 мест в с.Началово Приволжского района Астраханской области. Теперь школа сможет установить оборудование, необходимое в рамках кейса «Цифровая школа»: медиатеку, высокоскоростной интернет с возможностью удаленного обучения по специализированным программам, а также обеспечит надежную работу собственной котельной и насосной станции. На электроснабжение школы потребовалось 480 кВт мощности.

2020 ГОД	Краткое описание события
9 апреля	Компания «Россети Юг – Волгоград» (юридическое наименование АО «ВМЭС») обеспечила 950 кВт дополнительной мощности многопрофильному медицинскому центру Министерства обороны РФ на территории Волгоградского военного госпиталя в Дзержинском районе города. Волгоградский госпиталь – один из 16 объектов Минобороны России, в которых разместятся инфекционные отделения для больных коронавирусной инфекцией.
13 апреля	Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков и гендиректор «Россети Юг» Борис Эбзеев провели переговоры по вопросам энергоснабжения региона. Они обсудили в телефонном режиме актуальные вопросы энергоснабжения региона в период реализации мероприятий по профилактике распространения острых инфекционных заболеваний.
15 апреля	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и глава компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили актуальные вопросы электроснабжения региона. В ходе беседы, помимо вопросов обеспечения бесперебойного электроснабжения учреждений здравоохранения, образования, стратегических предприятий и других значимых объектов, стороны обсудили также подготовку к осенне-зимнему периоду 2020-2021 годов.
16 апреля	Специалисты ростовского филиала «Россети Юг» подключили электроэнергию новому тепличному комплексу в Чертковском районе Ростовской области. Работа нового агрокомплекса поможет созданию дополнительных рабочих мест на селе, а своей продукцией тепличное хозяйство будет обеспечивать жителей Чертковского и соседних районов Ростовской области.
22 апреля	Министр промышленности и энергетики Ростовской области Игорь Сорокин и генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы надежного электроснабжения населения и социально значимых объектов донского региона в неблагоприятных эпидемиологических условиях. На особом контроле «Россети Юг» - медицинские учреждения, оснащенные аппаратами искусственной вентиляции легких, принимающие пациентов с коронавирусной инфекцией.
08 мая	К 75-летию юбилею со Дня Победы в Великой Отечественной войне энергетики астраханского филиала ПАО «Россети Юг» увековечили память Героя Советского Союза - астраханца Анатолия Сергеева. Граффити, посвященное Анатолию Андреевичу, выполнено на стенах трансформаторной подстанции на центральной набережной г. Астрахани.
13 мая	По итогам первого квартала текущего года в сети астраханского филиала ПАО «Россети Юг» поступило более 50 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС), что на 42 % больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Такой объем электроэнергии эквивалентен годовому потреблению 30-тысячного населенного пункта.

2020 год	Краткое описание события
08 июня	Калмыцкий филиал ПАО «Россети Юг» начал опытно-промышленную эксплуатацию комплекта современных птицевозащитных устройств (ПЗУ). Таким образом энергетики помогают сохранить редких краснокнижных птиц, обитающих в степи, а также тысячи перелетных пернатых.
10 июня	В Волгоградской области специалисты «Россети Юг» установили 120 длинностержневых фарфоровых изоляторов (ДФИ). Новое оборудование решает проблему утренних отключений, которые происходили из-за скопления влаги и загрязнений на установленных ранее стеклянных устройствах.
16 июня	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» завершили работы по подключению к электросетям цеха по разведению и переработке рыбы в поселке Солнечный Красноярского района Астраханской области, содействуя социально-экономическому развитию региона.



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.

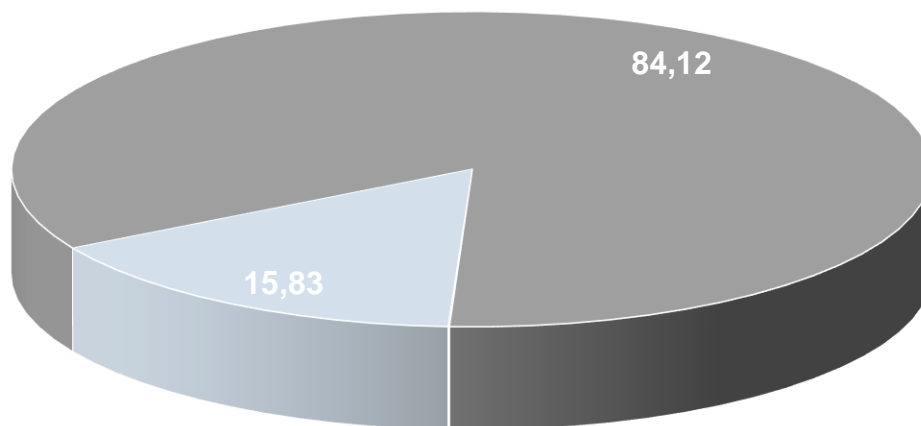
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.06.2020

Тип держателя акций	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	9 159	1 414 338 549	0,933
<i>в том числе – нерезиденты</i>	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	92	150 227 087 805,30	99,067
<i>в том числе - нерезиденты</i>	10	14 679 891	0,009
<i>Государство</i>	1	69 125 536	0,045
<i>Счета неустановленных лиц</i>	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 251	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 30.06.2020

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





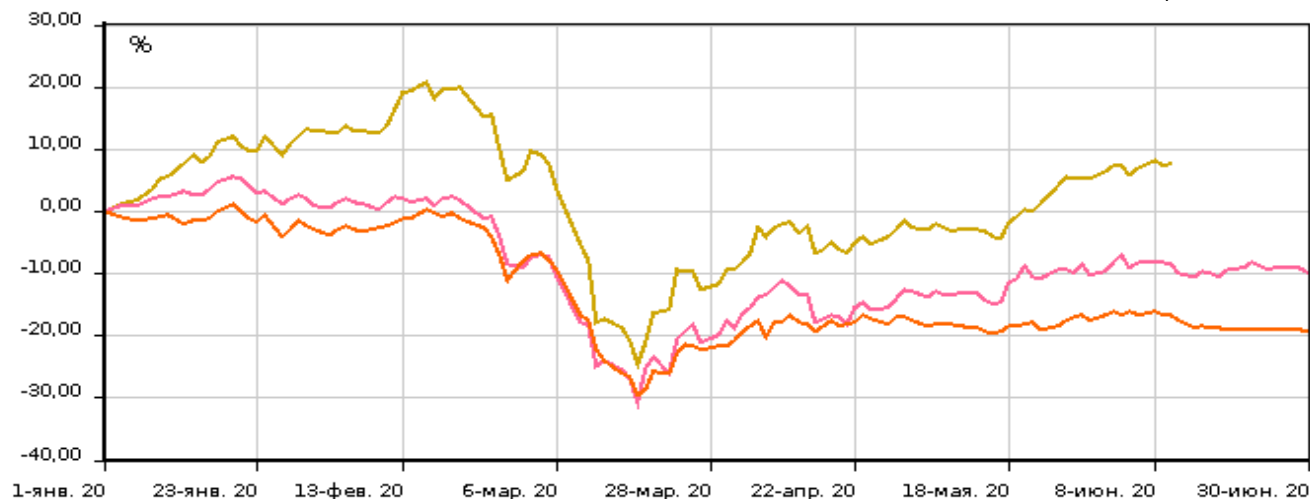
ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

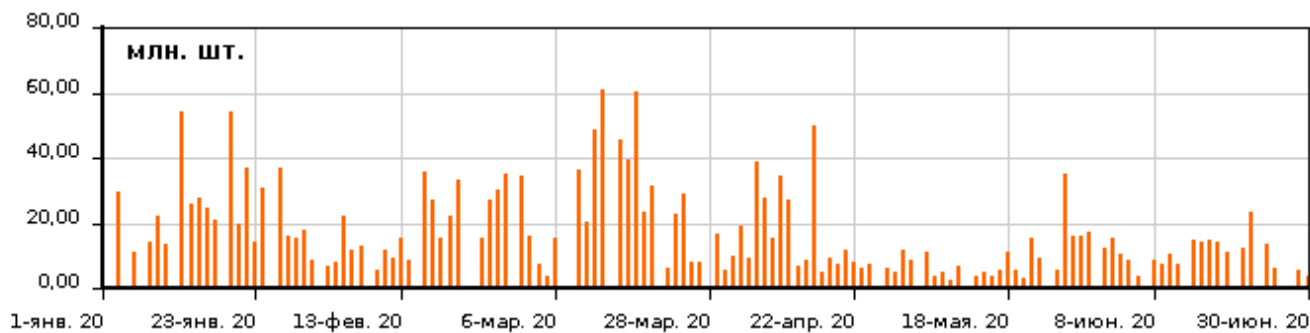
До 19.12.2011 (дата реорганизации ОАО «РТС») акции ПАО «Россети Юг» обращались на ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга в двух режимах - «Т+0» (тикер - MRKYG) и «RTS Classica» (тикер - MRKY). С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа: с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «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 31.06.2020 по данным ПАО Московская Биржа составила 4 106 081 751,02 руб.

Динамика цены 1 акции ПАО «Россети Юг» за 6 месяцев 2020г. (по данным ПАО Московская Биржа):



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



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовых биржах (ПАО Московская Биржа) за 6 месяцев 2020 г.:

- объем сделок, тыс.штук: 28,2
- объем сделок, млн руб.: 205,99



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Во втором квартале 2020 года проведено 16 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» 01.04.2020 (Протокол № 368/2020 от 06.04.2020) принял решения по текущим вопросам хозяйственной деятельности Общества, в том числе: «О предварительном одобрении соглашения о внесении изменений в Коллективный договор ПАО «МРСК Юга» на 2019 – 2021»; «Об определении позиции Общества по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС»: «Об утверждении бизнес-плана АО «ВМЭС» на 2020 год и прогнозных показателей на 2021-2024 годы», а также по вопросу «Об определении позиции Общества по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров АО «ПСХ Соколовское», поручив представителям Общества на ВОСА АО «ПСХ Соколовское» голосовать за досрочное прекращение полномочий членов СД АО «ПСХ Соколовское» и избрание СД АО «ПСХ Соколовское» в новом составе.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 09.04.2020 (Протокол № 369/2020 от 13.04.2020) рассмотрел вопрос подготовки к годовому общему собранию акционеров Общества и принял решение в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 18 марта 2020 года № 50-ФЗ поручить единоличному исполнительному органу Общества обеспечить подготовку необходимых материалов для принятия Советом директоров Общества решения о проведении годового общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 17.04.2020 (Протокол № 370/2020 от 17.04.2020) принял решение об утверждении Уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ПАО «Россети Юг» - акций обыкновенных бездокументарных в количестве 69 601 830 929 (Шестьдесят девять миллиардов шестьсот один миллион восемьсот тридцать тысяч девятьсот двадцать девять) штук номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая, размещенных путем открытой подписки (государственный регистрационный номер 1-01-34956-Е от 19.12.2019).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 21.04.2020 (Протокол № 371/2020 от 22.04.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества рассмотрел материалы и принял положительные решения по следующим вопросам повестки дня: «О рассмотрении отчета об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчета по работе с дебиторской задолженностью за 2019 год»; «О реализации Плана-графика мероприятий по внедрению системы управления производственными активами Общества в 2019 году»; «Об утверждении страховщика Общества»; «Об определении позиции Общества по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС»: «Об исполнении бизнес-плана АО «ВМЭС» за 2019 год»; «Об утверждении Регламента переустройства объектов ПАО «Россети Юг», осуществляемого по инициативе третьих лиц»; «Об определении лица, уполномоченного осуществлять права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора Общества»; «Об утверждении Программы модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Юг» на период 2020-2026 годы».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 24.04.2020 (Протокол № 372/2020 от 27.04.2020) рассмотрел вопросы, связанные с подготовкой годового Общего собрания акционеров Общества. В числе прочих, Совет директоров принял решение созвать годовое Общее собрание акционеров Общества в форме заочного голосования, а также определил дату проведения Общего собрания акционеров Общества (дату окончания приема заполненных бюллетеней) – 29 мая 2020 года и дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, - 05 мая 2020 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.04.2020 (Протокол № 373/2020 от 29.04.2020) в рамках рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Общества, принял решения о предварительном утверждении годового отчета Общества за 2019 год; об утверждении отчета о заключенных Обществом в 2019 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность; о рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2019 год; о рекомендациях по распределению прибыли (убытков) общества по результатам 2019 года; о рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества за 2019 год, порядку их выплаты и о предложениях годовому Общему собранию акционеров по определению даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Кроме того, Совет директоров принял решение предложить годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить Положение о Совете директоров ПАО «Россети Юг» в новой редакции, а также принял решения по другим организационным вопросам, связанным с подготовкой собрания.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.04.2020 (Протокол № 374/2020 от 06.05.2020) в рамках вопросов повестки дня заседания рассмотрел и принял к сведению Отчет о соблюдении Положения об информационной политике Общества за 2019 год.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и принял к сведению Информацию Генерального директора Общества по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг по всем филиалам Общества, подлежащим тарифному регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, за 2019 год; Отчет по исполнению Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «МРСК Юга» на 2019 год и период до 2023 года за 4 квартал 2019 года; а также Отчет о текущей ситуации в деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям за 2019 год.

Совет директоров рассмотрел и утвердил сводный на принципах РСБУ и консолидированный на принципах МСФО бизнес-план Группы компаний Россети Юг на 2020 год и прогнозных показателей на 2021-2024 годы, а также утвердил кандидатуру страховщика Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 07.05.2020 (Протокол № 375/2020 от 08.05.2020) рассмотрел и утвердил Регламент реализации единой коммуникационной политики ПАО «Россети Юг» в новой редакции.

Кроме того, рассмотрев отчет Генерального директора ПАО «Россети Юг» о кредитной политике Общества за 4 квартал 2019 года, Совет директоров решил принять отчет к сведению и отметить превышение значений максимально допустимого лимита по финансовому рычагу, максимально допустимого лимита по покрытию долга и максимально допустимого лимита по покрытию обслуживания долга.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 18.05.2020 (Протокол № 376/2020 от 19.05.2020) рассмотрел и принял к сведению отчет внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» об оценке эффективности систем внутреннего контроля и управления рисками по итогам 2019 года

Также Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет единоличного исполнительного органа Общества о выполнении в 4 квартале 2019 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества. В рамках решения по данному вопросу Совет директоров отметил неисполнение ряда поручений Совета директоров Общества и принял решение поручить единоличному исполнительному органу Общества:

- Обеспечить неукоснительное соблюдение Постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 в части сроков оплаты по договорам, заключенным с субъектами малого и среднего предпринимательства.
- Представить в рамках следующего отчета о выполнении решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества, информацию о принятых мерах по обеспечению своевременной оплаты договоров, заключенных с субъектами малого и среднего предпринимательства.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 18.05.2020 (Протокол № 377/2020 от 19.05.2020), рассмотрев вопрос «О предоставлении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность», принял решение предоставить согласие на совершение сделки - договора между ПАО «Россети» и ПАО «Россети Юг», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил цену договора займа между ПАО «Россети» и ПАО «Россети Юг» являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Согласно принятому решению, цена договора займа между ПАО «Россети» и ПАО «Россети Юг», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не может составлять 10 и более процентов балансовой стоимости активов ПАО «Россети Юг» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 27.05.2020 (Протокол № 378/2020 от 29.05.2020), в рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО Общества Совет директоров Общества рассмотрел вопрос, связанный с подготовкой заседаний Советов директоров АО «База отдыха «Энергетик», АО «ПСХ Соколовское», АО «Энергосервис Юга» и АО «ВМЭС» и принял решение рекомендовать годовым Общим собраниям акционеров дочерних обществ принять следующее решение: «Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2019 года не выплачивать».

Также Совет директоров принял решения по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и Общих собраний акционеров ДЗО Общества в части рекомендаций по составам Советов директоров и Ревизионных комиссий ДЗО,

а также по вопросам о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Д30 по результатам 2019 отчетного года.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и утвердил Отчет о работе Корпоративного секретаря ПАО «Россети Юг» за 2018-2019 корпоративный год. **Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.05.2020 (Протокол № 379/2020 от 29.05.2020)** в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества Советом директоров были рассмотрены материалы и приняты положительные решения по вопросам повестки дня. Утверждены Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Юг» в новой редакции; Отчет о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение приобретения которых не требуется Советом директоров, за 2018 год; Отчет о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение приобретения которых не требуется Советом директоров, за 4 квартал 2019 года; Отчет единоличного исполнительного органа и Правления Общества об организации и функционировании системы внутреннего контроля и отчета единоличного исполнительного органа и Правления Общества об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками, включая информацию о реализации мероприятий по совершенствованию и развитию указанных систем; Отчет об исполнении бизнес-плана Общества за 2019 год; Отчет об итогах выполнения инвестиционной программы Общества за 2019 год и другие.

По вопросу Об управлении ключевыми операционными рисками Общества за 2019 год Совет директоров Принял к сведению отчет Генерального директора об управлении ключевыми операционными рисками Общества за 2019 год и по результатам анализа Отчета дал поручение Единоличному исполнительному органу Общества:

- Обеспечить повышение владельцами рисков эффективности и результативности процесса управления рисками;
- Обеспечить разработку эффективных мероприятий по недопущению реализации рисков, имеющих «значимый» и «критический» уровень существенности.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 16.06.2020 (Протокол № 380/2020 от 17.06.2020) принял решение Избрать Председателем Совета директоров Общества Гребцова Павла Владимировича – заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 26.06.2020 (Протокол № 381/2020 от 29.06.2020), рассмотрев вопросы, связанные с организацией в ПАО «Россети Юг» закупочных процедур, принял решение присоединиться к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке)», утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 29 мая 2020 года № 417).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.06.2020 (Протокол № 382/2020 от 30.06.2020) принял решение избрать Генеральным директором ПАО «Россети Юг» Эбзеева Бориса Борисовича на новый срок с 29 июля 2020 г. до 28 июля 2023 г. включительно.

Кроме того, Советом директоров утверждена организационная структура исполнительного аппарата Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.06.2020 (Протокол № 383/2020 от 02.07.2020), рассмотрев вопрос о предоставлении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, принял решение предоставить согласие на совершение сделки - договора займа между ПАО «Россети» и ПАО «Россети Юг», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определил существенные условия сделки, цену договора займа, а также определил, что цена договора займа между ПАО «Россети» и ПАО «Россети Юг», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не может составлять 10 и более процентов балансовой стоимости активов ПАО «Россети Юг» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Рассмотрев другие вопросы повестки дня в рамках своей компетенции Совет директоров утвердил Антикоррупционную политику ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» в новой редакции в качестве внутреннего документа ПАО «Россети Юг», а также утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.04.2020.

В рамках принятых решений Совет директоров отметил выполнение ПАО «Россети Юг» по итогам 1 квартала 2020 года планового показателя погашения просроченной дебиторской задолженности, сложившейся на 01.01.2020 (при плане 2 931,9 млн рублей, фактически погашено 3 674,6 млн рублей), а также выполнение АО «ВМЭС» по итогам 1 квартала 2020 года планового показателя погашения просроченной дебиторской задолженности, сложившейся на 01.01.2020 (при плане 27,7 млн рублей, фактически погашено 44,0 млн рублей).



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 2019 (тыс. рублей)	1 полугодие 2020 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	18 089 989	17 924 769
Себестоимость	15 655 174	15 804 000
Валовая прибыль	2 434 815	2 120 769
Прибыль до налогообложения	314 655	-259 642
Чистая прибыль	917 204	-196 317

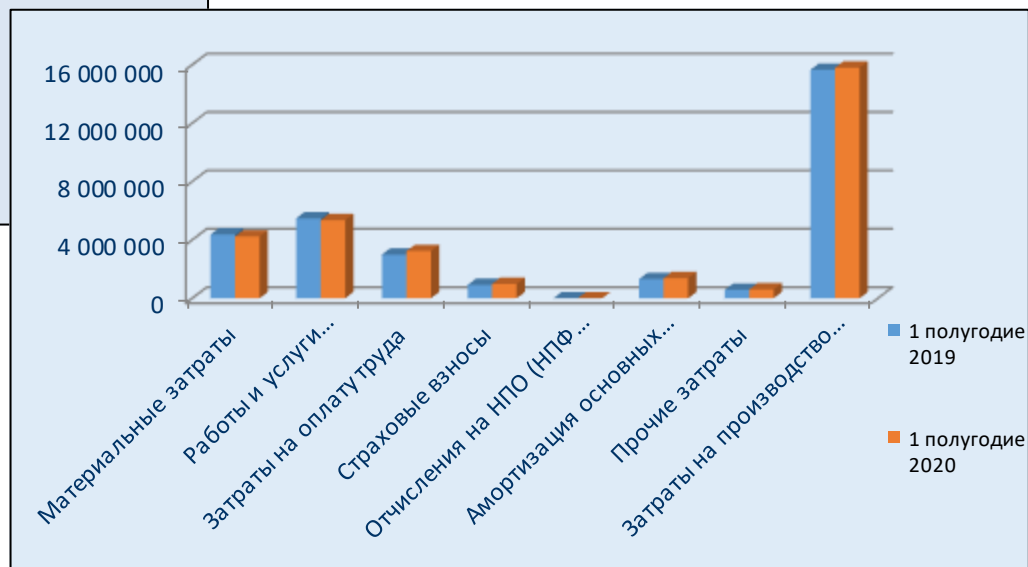
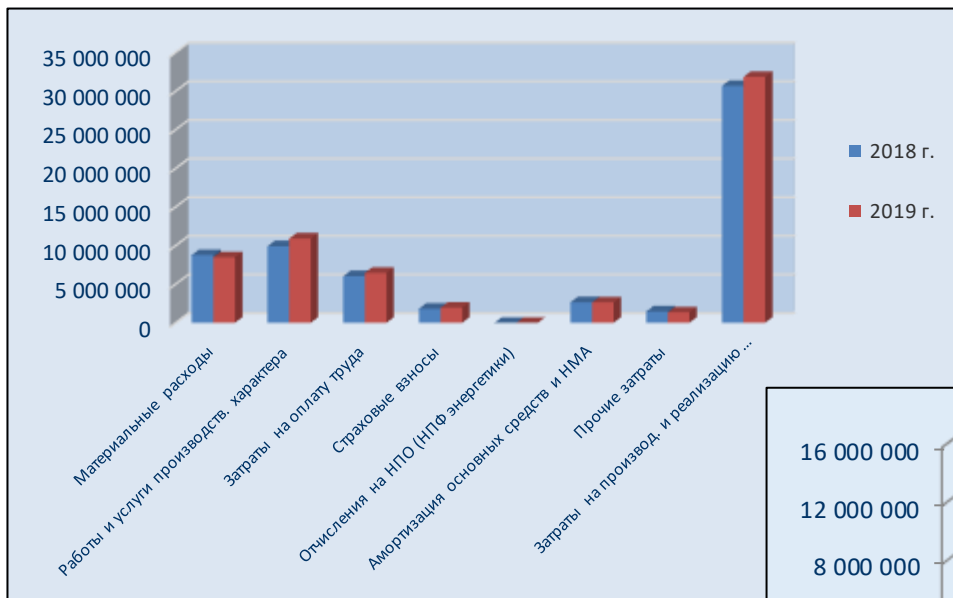
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	1 полугодие 2019	1 полугодие 2020
Материальные затраты, всего	4 374 673	4 234 296
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 581 973	3 456 598
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	144 914	151 700
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	152 365	150 073
Сырьё и материалы	495 421	475 924
Работы и услуги производственного характера	5 474 967	5 356 851
Затраты на оплату труда	2 992 255	3 237 762
Страховые взносы	912 615	987 618
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	1 319 515	1 378 242
Прочие затраты, из них	581 150	609 231
Оплата работ и услуг сторонних организаций	203 584	239 175
Расходы на страхование	44 908	55 653
Налоги и сборы	151 773	145 291
Затраты на производство и реализацию продукции	15 655 174	15 804 000

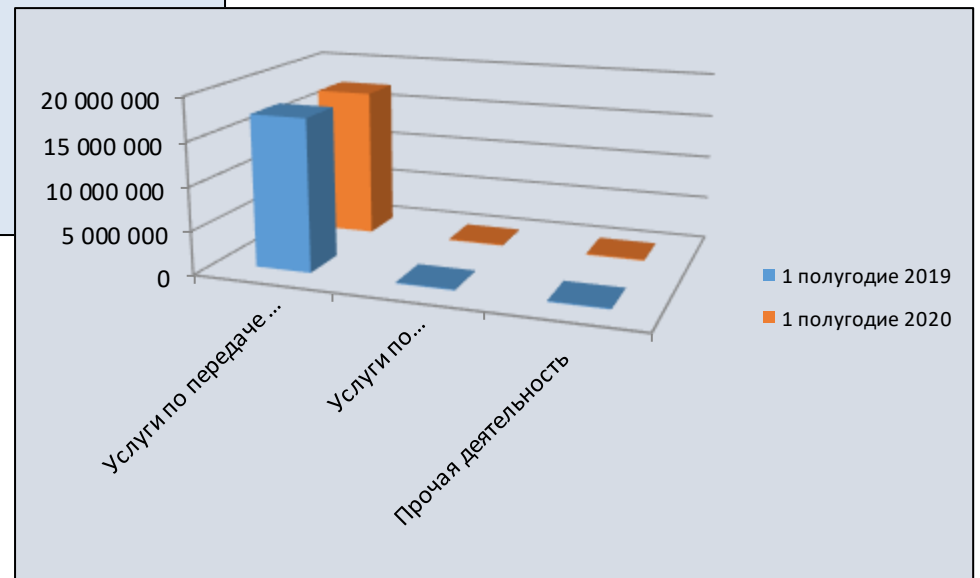
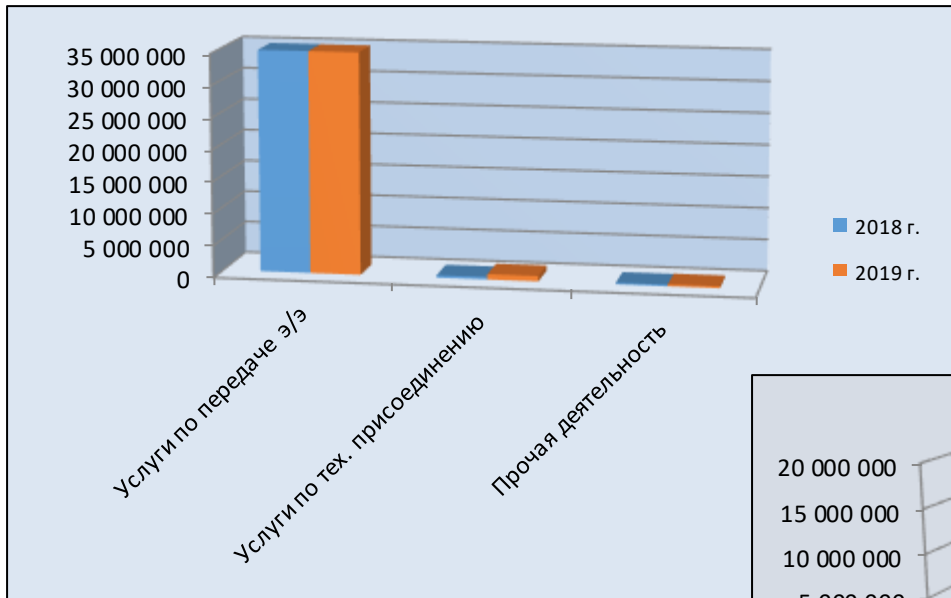
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 полугодие 2019 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.	18 089 989	2 639 589	5 357 237	902 862	9 171 992	13 731
от услуг по передаче электроэнергии	17 466 252	2 581 656	5 329 902	473 336	9 081 357	
от услуг по технологическому присоединению	97 895	39 588	8 697	1 444	48 165	
прочая деятельность	104 275	18 345	18 638	9 642	42 470	13 731
выручка от продажи электроэнергии	421 567			418 440		
Затраты на производство и реализацию продукции	15 655 174	2 297 791	4 591 399	1 016 190	7 736 127	8 643
Материальные затраты, всего	4 374 673	898 627	1 139 788	408 405	1 922 734	834
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	144 914			140 726		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 581 973	792 957	933 775	217 234	1 638 007	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	152 365	15 757	50 903	6 143	78 652	823
Сырье и материалы	495 421	89 913	155 109	44 301	206 074	11
Работы и услуги производственного характера	5 474 967	441 825	1 739 989	108 679	3 184 441	32
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	75 405	8 192	21 160	845	45 205	4
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 071 909	320 660	1 619 433	105 223	3 026 593	
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 352 256	149 268	1 212 987	105 223	1 884 779	
- услуги распределительных сетевых компаний	1 719 652	171 392	406 446	0	1 141 814	0
Прочие услуги производственного характера	327 652	112 973	99 396	2 612	112 642	29
Затраты на оплату труда	2 992 255	461 834	988 050	262 923	1 277 554	1 375
Страховые взносы	912 615	141 479	300 857	80 603	389 108	409
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	1 319 515	226 253	267 723	110 539	714 265	725
Прочие затраты	581 150	127 771	154 993	45 042	248 026	5 268

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		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	150 073	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	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 636 764	147 540	1 238 688	130 740	2 119 796	0
- услуги распределительных сетевых компаний	1 565 032	135 428	453 169	0	976 435	0
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)	0				0	0
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

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 полугодие 2019	1 полугодие 2020
ROE, рентабельность собственного капитала	11,49%	-1,84%
ROA, рентабельность активов	0,49%	-0,10%
ROTA, доходность совокупных активов	0,66%	-0,50%



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 2020 год установлены единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов:

- для «Астраханьэнерго» - постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 №183;
- для «Калмэнерго» - приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 25.12.2019 №93-п/э (с изм. от 23.01.2020 г. № 9-п/э);
- для «Ростовэнерго» – постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019 №71/36.

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 2020 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 26.12.2019 №46/5.



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	897,6	1 435,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 333,5	5 874,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	759,3	770,9	588,7	519,0	97,4
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	397,8	421,2	239,0	169,3	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	5 852,5	5 971,8
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 856,1	2 870,5

*) в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 26.12.2019 №262, при установлении тарифов на передачу э/э на 2020 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 «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	718,0	741,2
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	19 038,8	19 596,6
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	826,0	1 367,5	1 921,5	1 058,7	1 128,0
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	791,0	948,0	291,3	989,0	989,0
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	102,1	419,2	1 630,3	69,7	139,0
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 192,3	20 750,2
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 510,7	12 510,7

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@

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

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	37,5	37,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 632,1	1 704,3	1 772,6	1 865,4	1 871,8
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	35,0	0	0	69,7	139,0
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 935,1	2 010,7
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	535,3	535,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@*

****) 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 в 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	430,2	412,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 353,1	8 538,0	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 066,4	2 128,4	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	0	0	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 419,4	10 666,3	10 919,8

**) показатели по инвестициям приведены в соответствии с приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@*

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



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
«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
«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
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773
«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
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
Средний тариф, коп./кВт.ч	44,71	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,41	164,44

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2020 к 2008) - **11,17 %**

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
«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
«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
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630
«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
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

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2020 к 2008) - **2,19 %**



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Характеристика 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. МВА	1 209 18 358,0	134 2 192,8	394 6 567,8	117 865,1	564 8 732,3
в т.ч. ПС 220 кВ	шт. МВА	2 126,0	0 0,0	2 126,0	0 0,0	0 0,0
ПС 110 кВ	шт. МВА	639 14 981,6	91 1 844,2	258 5 654,3	48 663,5	242 6 819,6
ПС 35 кВ	шт. МВА	568 3 250,4	43 348,6	134 787,5	69 201,6	322 1 912,7
Протяженность ВЛ, всего	км	155 264,7	19 992,8	44 579,6	20 137,0	70 555,3
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 506,2	3 044,50	8 838,80	4 083,9	11 539,0
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141,0	0,0	141,0	0,0	0,0
ВЛ 110 кВ	км	15 753,9	2 379,5	5 919,2	2 075,2	5 380,0
ВЛ 35 кВ	км	11 611,3	665,0	2 778,6	2 008,7	6 159,0
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	127 758,5	16 948,4	35 740,8	16 053,1	59 016,3
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 305,7	10 486,1	21 889,5	12 400,7	30 529,3
ВЛ 0,38 кВ	км	52 452,9	6 462,2	13 851,3	3 652,4	28 487,0
КЛ, всего	км	2 769,9	1 393,9	447,9	200,1	728,0
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	84,8	11,13	0	0	73,7
КЛ 10-0,38 кВ	км	2 685,1	1 382,8	447,9	200,1	654,3
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт. МВА	31 288 5 432,5	4 138 1 147,2	9 947 1 859,7	3 523 412,1	13 680 2 013,6



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 6 месяцев 2020 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астрахань- энерго»	1 584	1 318	266	16,77
«Волгоград- энерго»	4 140	3 814	326	7,87
«Калмэнерго»	381	320	61	15,92
«Ростовэнерго»	6 327	5 845	483	7,63
Итого по ПАО «Россети Юг»	12 432	11 297	1 135	9,13

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	11 842	11 110	-6,18
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	1 403	1 307	-6,87
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	4 047	3 788	-6,40
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	231	237	2,62
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	6 161	5 778	-6,21
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	17 990	17 222	-4,27
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	2 761	2 562	-7,19
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	5 359	5 233	-2,34
	«Калмэнерго»	млн. руб.	502	501	-0,13
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	9 369	8 925	-4,74



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС					
	2019	2020	2021	2022	2023	2019-2023
ПАО «Россети Юг»						
«Астраханьэнерго»	482	581	570	742	880	3 255
«Волгоградэнерго»	530	466	461	547	537	2 540
«Калмэнерго»	201	1 393	40	58	207	1 899
«Ростовэнерго»	1 983	1 442	1 335	1 644	1 406	7 810
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 197	3 881	2 406	2 991	3 031	15 504

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 полугодие 2020 год:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 пг. 2020 г.				Факт 1 пг. 2020 г.							
	Освоение		Ввод		Освоение кап. Вложений				Ввод			
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км	%
Итого по ПАО «Россети Юг»	824	815	132,4	84,1	6 171	749%	1 268	156%	156,5	118%	352,6	419%
«Астраханьэнерго»	40	41	0,2	17,0	972	2444%	192	472%	8,1	4046%	54,1	319%
«Волгоградэнерго»	33	12	0,1	4,6	1 932	5829%	35	300%	0,5	378%	26,8	583%
«Калмэнерго»	346	4	-	2,2	189	55%	31	807%	0,2	-	34,8	1582%
«Ростовэнерго»	405	758	132,1	60,3	3 078	759%	1 010	133%	147,7	112%	236,8	393%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 пг. 2020 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		155,654	351,560
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		8,092	54,147
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Красный Яр для электроснабжения 300 земельных участков для ИЖС (к/н 30:06:100936), расположенных по адресу: Российская Федерация, Астраханская обл., Красноярский район, с. Маячное (ориентировочная протяженность 3 км)	-	2,951
АЭ	Строительство двух КЛ-6 кВ и установка 2БКТП-6/0,4 кВ, ф. 105, 414 ПС 110/35/6 кВ Трикотажная для электроснабжения строительства школы на 1000 учащихся по ул. 3-я Зеленгинская, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,8 км, трансформаторная мощность - 2.00 Мва)	2,000	0,800
АЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф. 19 ПС 35/6 кВ Кировская и от РУ-6 кВ ТП 503 ф. 2 ПС 35/6 кВ Кировская для электроснабжения отделения ПЭТ/КТ диагностики, расположенного по адресу: ул. Еричная, д. 2, лит «Е», Кировский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,708 км)	-	0,708
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 35 ПС 110/10 кВ Фунтово для электроснабжения рыбоперерабатывающего предприятия, расположенного по ул. Аэродромная, 1, с. Осыпной бугор, Приволжский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ – 0,110 км)	-	0,110
АЭ	Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. № 65, ф. 29, ПС 110/10 кВ Промстройматериалы для электроснабжения автостоянки, расположенной ул. Магистральная д. 27 «б», с. Солянка, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,138 км)	-	0,138
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 16, ПС 110/10 кВ Сеитовка для электроснабжения электрооборудования АГНКС, расположенного по адресу: с. Сеитовка, Красноярский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 0,288 км)	-	0,288
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от ближайших опор, ф. 3 и ф. 18 ПС 35/6 кВ Началово для электроснабжения общеобразовательной школы по ул. Придорожная, д. 1, с. Началово, Приволжский р-н, Астраханская обл. (проектная протяженность – 0,158 км)	-	0,158

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	5,081	31,313
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,011	17,331
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от КТП 388(ул.Белосток.Набер Болд. пристани), инв. №00000349 с применением самонесущего изолированного провода и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго» и абонентами Заболдинского РЭС, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,35 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 2,67км, количество приборов учета - 107 шт.)	-	0,350
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		0,473	26,800
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,025	0,669
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/10 кВ «Мирошники» для электроснабжения МУПСВ (мобильная установка предварительной сепарации воды) Авилковского месторождения, расположенной в Волгоградской области, Котовский район, с. Мирошники, Котовский РЭС» (34-1-19-00441171)	-	0,007
ВЭ	Строительство двух КЛ – 6 кВ (ориентировочной протяженностью 0.049 км) от болтовых наконечников КЛ-6 кВ № 28 и № 39 ПС 110/6 кВ «Дар-Гора» в ТП А. 6/0,4 кВ-3056 до КТП – 6/0,4 кВ (Этап №2) для электроснабжения административно-лабораторного по адресу: ул. Козловская, Городской РЭС» (21304-13-00130965-2)	-	0,098
ВЭ	Строительство двух КВЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х1,1 км) от вновь установленных ячеек 6 кВ ПС 110/6 «Дзержинская», для электроснабжения КТП 2х1000 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Историческая, 185 б, Городской РЭС» (34-1-16-00287367)	-	2,730
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,125	1,890

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Перенос (перекладка) участков ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-1237/160 кВА по ВЛ-10 кВ №17-24 ПС 110/35/10 кВ «Алексеевская» (ВЛ-0,4 кВ № 1-1 от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №1 до опоры №1 ВЛ-0,4 кВ №1-1, ВЛ-0,4 кВ №1-2 от опоры № 10 ВЛ-0,4 кВ № 1 до опоры №2 ВЛ-0,4 кВ № 1-2, ВЛ-0,4 кВ № 1 от опоры № 10 до опоры № 11) в хуторе Качкаринском, Алексеевского района, Волгоградской области, ориентировочной протяженностью 0,12 км.	-	0,120
ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 543/160 кВА (с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Мирошники», расположенной в Волгоградской области, Котовский район, с. Бурлук, Котовский РЭС.»	0,160	-
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта Отпайка ВЛ 0,4кВ №2 ТП № 388/160кВа на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго", протяженностью 0,56 км.	-	0,560
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору купли-продажи с ООО «БРИЗ» от 20.04.2020 № 34002001002040 (КТП№ 304П 10/0,4кВ, расположенной в Волгоградская области, Октябрьский р-он, х. Новоаксайский, трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,063	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору купли-продажи с ООО «БРИЗ» от 20.04.2020 № 34002001002040 (ВЛ-10 кВ №1 от ПС-35кВ "Ромашки", расположенной в Волгоградская области, Октябрьский р-он, х. Новоаксайский, протяженностью 11.44 км.)	-	11,440
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2101 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Родионовский, протяженностью 1,12км.	-	1,120
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2385 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Тюринский, протяженностью 1,7км.	-	1,700
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2403 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Чиганки-2, протяженностью 1,68км.	-	1,680

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2801 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Козлов, протяженностью 1,116км.	-	1,116
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (ВЛ-0,4кВ от КТП №831, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п., фактическая протяженность - 1,34 км)	-	1,340
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (ВЛ-0,4кВ от КТП №956, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п., фактическая протяженность - 2,33 км)	-	2,330
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (КТП №956 10/0,4 кВ с силовым трансформатором ТМ 100 кВА 10/0,4кВ, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п.)	0,100	-
КАЛМЭНЕРГО		0,215	34,799
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,165	29,209
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,050	5,590
РОСТОВЭНЕРГО		146,874	235,815
РЭ	Строительство отпаечной ВЛ 110кВ от опоры №42 ВЛ 110кВ Г4-Г18 к ПС 35/110 кВ Заря, ориентировочной протяженностью 2км	-	1,665
РЭ	Строительство ВЛ 10кВ от ВЛ 10кВ №3 ПС 110/10кВ «Лиманная» для технологического присоединения оросительной системы ООО «Раздолье» по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ЗАО «Сармат», юго-восточнее х. Лотошники к.н. 61:26:060013:1740 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,5км)	-	0,462

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Строительство ПС 110/35кВ «Заря» с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА	126,160	-
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от опоры №30 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ Василевская для присоединения электрооборудования автомобильной газонаполнительной компрессорной станции ООО «Газпром газомоторное топливо», расположенного по адресу: Ростовская область, Зимовниковский район, п. Зимовники, ул. Железнодорожная, д. 109, к.н. 61:13:61:13:0010363:31 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,72 км)	-	0,713
РЭ	Строительство КЛ 10 кВ с подключением от ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Колесниковская для электроснабжения административного здания и здания гаража заявителя: Федеральная служба безопасности Российской Федерации в лице Дирекции по строительству в Южном федеральном округе Управления капитального строительства Службы обеспечения деятельности Федеральной службы безопасности Российской Федерации по адресу РО, М-Курганский р-н, п. М-Курган, прилегающий с восточной стороны к ориентиру ул. Романа Аксенова, д.18, к.н:61:21:0600001:3017 (ориентировочная протяженность КЛ – 0,5 км)	-	0,277
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	9,935	53,141
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	4,897	58,142
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Мелькомбинат г.Сальск Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.75 км)	-	0,750
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ х. Ленин Белокалитвенского района Ростовской области (4 этап) (ориентировочная протяженность - 22,572км; 7 КТП мощностью 1.450 МВА);	1,450	22,572
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0.4 кВ № 12 по ВЛ-10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Журавлевская х.Журавлев Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 2.49 км; трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	2,497
РЭ	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 10/0.4 кВ №70, ТП 10/0.4 кВ, №319 по ВЛ 10 кВ №1, ПС 110/10 кВ Отраденская х. Родионовка Неклиновского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.07 км; трансформаторная мощность - 0,320 МВА)	0,320	4,070

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/04 кВ №381 по ВЛ 10 кВ №3 ПС «Ал. Лозовская», ВЛ 10 кВ №3 ПС «Ал. Лозовская» и ВОЛС при реализации проекта: «Строительство межпоселковой автомобильной дороги общего пользования Дорога с. Кутейниково - сл. Семено-Камышенская	-	1,966
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-200-10/0,4 кВ КТП № 244 ВЛ 10 кВ № 2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район, х. Новоалександровка) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,200 МВА)	0,200	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2 от КТП № 244 ВЛ 10 кВ № 2008 ПС А-20 ,Ростовская область, Азовский район, х. Новоалександровка) ПО ЮЭС (протяженность-6,6 км)	-	6,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 165 ВЛ 10 кВ № 712 ПС Юбилейная, Ростовская область, Кагальницкий район, пос. Новобатайск, ул. Ленина,2,3) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 165 ВЛ 10 кВ № 712 ПС Юбилейная, Ростовская область, Кагальницкий район, пос. Новобатайск, ул. Ленина, 1,6) ПО ЮЭС (протяженность - 0,7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ КТП № 121 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 121 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 2,37 км)	-	2,370
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 122 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 122 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 2,16 км)	-	2,160

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 124 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 124 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность-3,56 км)	-	3,560
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 126 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП № 126 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 3,6 км)	-	3,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 6/0,4 кВ № 918А КВЛ 6 кВ № 6 ПС Т-5; Ростовская область, г. Таганрог, переулок Большой Садовый, д. 11) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,630 МВА)	0,630	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-10/0,4 кВ № 534 по ВЛ 10кВ №2/3 ПС Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №534 по ВЛ 10 кВ №2/3 ПС Троицкая-1 ,Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (протяженность-2,31 км)	-	2,310
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №451А по ВЛ 10 кВ №2/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (протяженность-1,56 км)	-	1,560
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ-10кВ (отпайка) по ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 , Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность - 0,05 км)	-	0,050
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3,4,5 от КТП 10/0,4 №187 ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность -5,17 км)	-	5,170

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП 10/0,4 №167 ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская область, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность -3,34 км)	-	3,340
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10кВ (отпайка) по ВЛ-10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская область, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность- 0,84 км)	-	0,840
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП №187 ВЛ 10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская область, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП №167 ВЛ 10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская область, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3,4,5,6 от КТП 10/0,4 кВ № 1011 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Железнодорожная,63) ПО ЮВЭС (протяженностью - 7,5 км)	-	7,500
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 193 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2 км)	-	2,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3 от КТП 10/0,4 кВ № 1044 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Дорожная, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,45 км)	-	2,450
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1055 по ВЛ 10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п Гигант, ул. Ленина) ПО ЮВЭС (протяженностью - 0,7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1120 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г Сальск, ул. Молодежная, 1/1, (протяженностью - 3 км)	-	3,000

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3,4 от КТП 10/0,4 кВ № 1174 по ВЛ 10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. им. Крупской, 12) ПО ЮВЭС (протяженностью - 8 км)	-	8,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1100 по ВЛ 10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249) ПО ЮВЭС (протяженностью - 4,7 км)	-	4,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1118 по ВЛ 10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,45 км)	-	5,450
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1157 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 18/35) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,5 км)	-	2,500
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1119 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Аэродромная, 1) ПО ЮВЭС (протяженностью - 4,8 км)	-	4,800
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1146 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 8) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,55 км)	-	5,550
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1046 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 7) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,3 км)	-	5,300
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1097 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,4 км)	-	2,400

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1125 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,95 км)	-	2,950
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-400-10/0,4; КТП № 1011 по ВЛ-10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, г. Сальск, ул. Железнодорожная, 63) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП № 1044 по ВЛ-10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, г. Сальск, ул. Дорожная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,250МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-40-10/0,4; КТП № 1055 по ВЛ-10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. Ленина, 4,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,040 МВА)	0,040	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4; КТП № 1120 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Молодежная, 1/1, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1174 по ВЛ-10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. им Крупской, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1100 по ВЛ-10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4; КТП № 1118 по ВЛ-10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,100МВА)	0,100	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1157 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 18/35,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1119 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Аэродромная, 1) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1097 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1125 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1146 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП № 1046 по ВЛ-10 кВ Л-3 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 63 по ВЛ 10 кВ НЭ-3 (РЖД), Ростовская область, Сальский район, п. Глубокая Балка) ПО ЮВЭС (протяженностью - 1,0 км)	-	1,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1085 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС Развиленская , Ростовская область, Песчанокопский район, с. Развилное, ул. Жолоба, д. 38А, 2,3) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,400	-

КОНТАКТЫ

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

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