



**РОССЕТИ**  
ЮГ

# Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

1 квартал 2022 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	6
Фондовый рынок	9
Решения, принятые Советом директоров	12
Основные финансово-экономические показатели	15
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	23
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	25
Итоги тарифного регулирования	30
Основные технические характеристики активов	32
Основные показатели транспорта электроэнергии	34
Инвестиционная деятельность	36
Реализованные проекты	39



## КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2022 ГОД	Краткое описание события
10 января	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» присоединили к электросетям оборудование систем доочистки питьевой воды в 10 населенных пунктах Октябрьского района Волгоградской области. Здесь проживает около 6500 человек.
12 января	«Россети Юг» подключила к своим сетям два детских сада в Егорлыкском районе Ростовской области. Оба дошкольных учреждения построены в рамках нацпроекта «Демография». Каждый рассчитан на 80 детей.
12 января	В 2021 году более 300 работников ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию части процентов по ипотечным договорам. Такую форму корпоративной поддержки компания оказывает в рамках программы по улучшению жилищных условий сотрудников. Сумма компенсации ипотечных процентов составила около 18 млн рублей, а получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений филиалов «Россети Юг».
17 января	«Россети Юг» обеспечили дополнительную мощность одному из крупнейших в России производителей моющих, чистящих и полирующих средств – ООО «ТД ГраСС». Производственная площадка размещена на территории рабочего поселка Средняя Ахтуба, расположенном недалеко от г. Волжского. Продукция компании поставляется во все регионы России и в 67 стран мира.
2 февраля	В распределительные сети «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) в 2021 году поступило 2,6 млрд кВт*ч электроэнергии, что в 1,7 раза больше показателя за 2020 год.
7 февраля	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2021 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 6,5 млрд рублей. По сравнению с 2020 годом отчисления увеличились на 19 %.
2 марта	Волгоградский филиал «Россети Юг» предоставил дополнительную мощность 1700 кВт для технологического присоединения энергооборудования головной насосной станции Каширинского и Краснослободского водных трактов Волго-Ахтубинской поймы. Обводнение главных артерий Волго-Ахтубинской поймы обеспечивает не только водоснабжение населения и орошение сельскохозяйственных земель, но также поддерживает экологический баланс уникального природного парка.
4 марта	«Россети Юг» подключили энергооборудование производственной компании «Хлебнаш» – одного из крупнейших предприятий хлебопекарной промышленности в Волгоградской области. Новый производственный участок хлебопекарной компании запущен с целью расширения объемов производства и увеличения ассортимента продукции.
16 марта	«Россети Юг» подключили к электросетям новый элеватор в Урюпинском районе Волгоградской области. Мощности терминала рассчитаны на прием и хранение 50 тыс. тонн зерна. На предприятии организовано 85 рабочих мест.

2022 ГОД	Краткое описание события
18 марта	Специалисты компании «Россети Юг» выполнили необходимые работы для обеспечения надежного энергоснабжения 280 пунктов, подготовленных для временного размещения беженцев из ДНР и ЛНР в Волгоградской и Ростовской областях. Они рассчитаны на одновременное пребывание более 17 тысяч человек.
23 марта	«Россети Юг» присоединили к электросетям мелиоративную систему для обеспечения собственной кормовой базы птицефабрики «Волжской» в Ленинском районе Волгоградской области. Птицефабрика «Волжская» входит в состав группы «Восток» - крупнейшего регионального агрохолдинга и специализируется на разведении промышленных кур-несушек высокопродуктивной голландской породы. Собственная кормовая база позволит предприятию увеличить валовый объем производства экологически чистых яиц и куриного мяса.
24 марта	В ростовском филиале «Россети Юг» прошло совещание руководителей производственных отделений и районов электрических сетей компании по реализации концепции «нулевого травматизма» «Vision Zero». Участники мероприятия обсудили новые подходы в области охраны труда и производственной безопасности.



## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

# СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

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

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

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

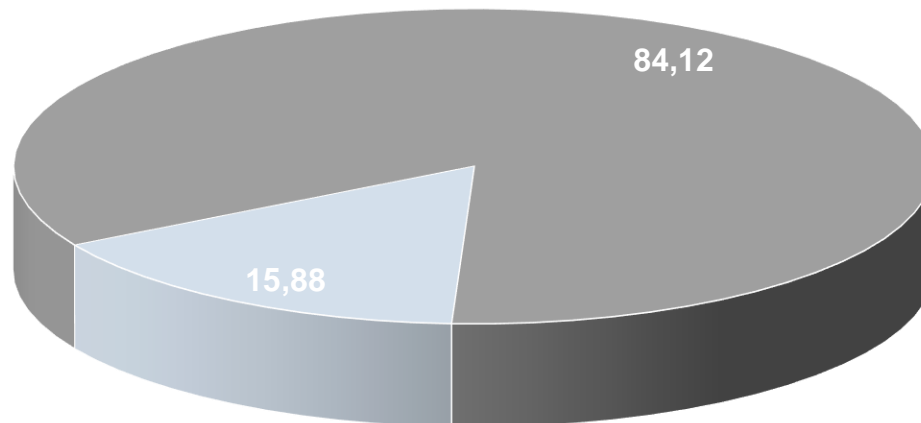
## Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.03.2022

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	9 147	1 398 020 767	0,92
в том числе: нерезиденты	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	93	150 252 405 587,30	99,08
в том числе:			
номинальные держатели	3	48 284 980 412,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
<b>ВСЕГО</b>	<b>9 240</b>	<b>151 641 426 354,30</b>	<b>100</b>

# СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала  
ПАО «Россети Юг» на 31.03.2022

■ ПАО "Россети" 84,12% ■ Государственная доля 0% ■ Остальные 15,88% ■







# 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 31.03.2022 по данным ПАО Московская Биржа составила 5 648 643 131,69 руб.

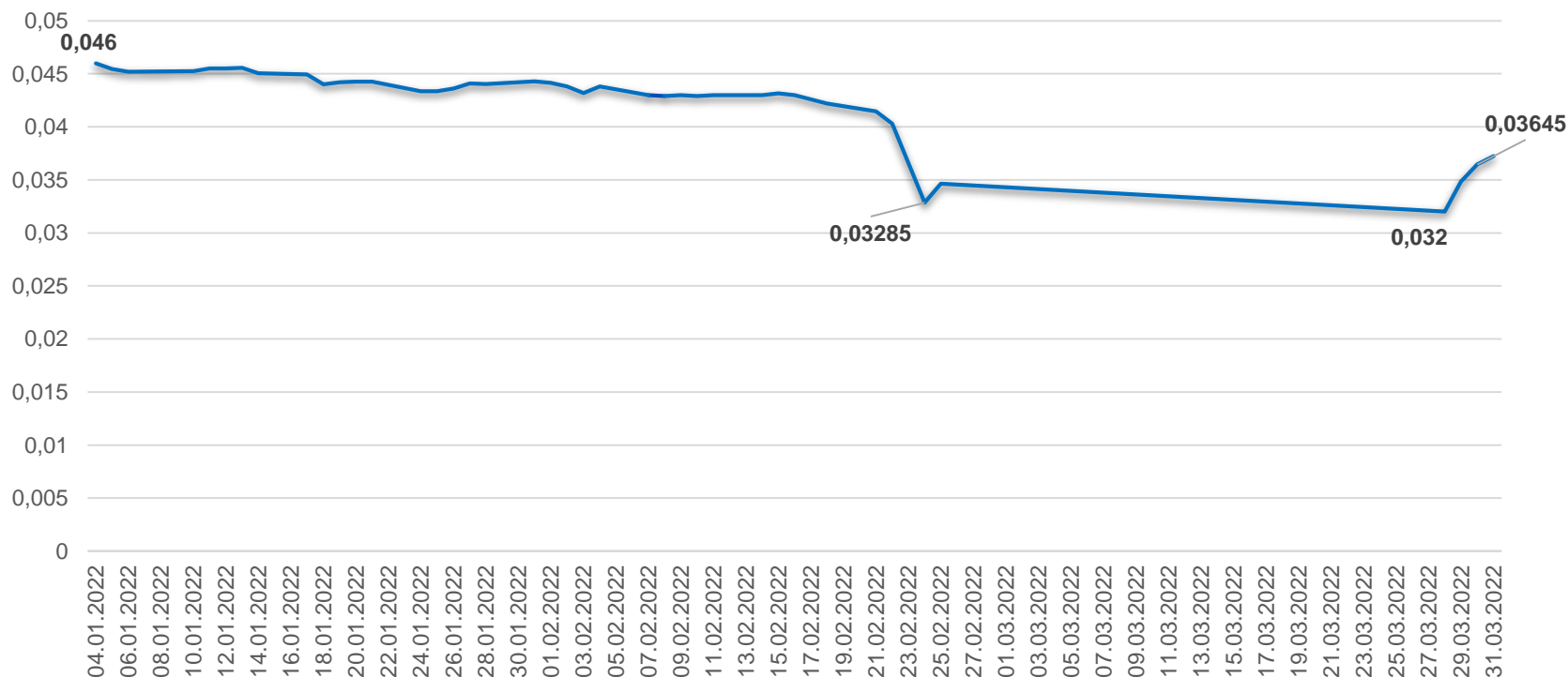
Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 3 месяца 2022 года:

- объем сделок, тыс.штук: 8,0
- объем сделок, млн.руб.: 40,28.

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

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

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в 1 квартале 2022 года:





## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В первом квартале 2022 года проведено 8 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 29 вопросов. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 26.01.2022 (протокол № 465/2022 от 28.01.2022)** в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества рассмотрел и принял к сведению отчеты об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчет по работе с дебиторской задолженностью за 9 месяцев 2021 года, а также о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям по итогам 9 месяцев 2021 года.

Совет директоров отметил рост количества просроченных договоров ТП по вине сетевой организации и невыполнение планового показателя в части выручки от услуг по технологическому присоединению за 9 месяцев 2021 года, а также вынес решение принять меры по реализации мероприятий инвестиционного характера в отношении просроченных договоров ТП.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 25.02.2022 (протокол № 467/2021 от 25.02.2022)** рассмотрел и одобрил проект инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго от 22.12.2021 №30@.

Совет директоров поручил единоличному исполнительному органу Общества обеспечить утверждение проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго от 22.12.2021 №30@», в Министерстве энергетики Российской Федерации в порядке, установленном Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.02.2022 (протокол № 468/2022 от 03.03.2022)** рассмотрел и принял к сведению отчет о результатах Антикоррупционного мониторинга ПАО «Россети Юг» по итогам 2021 года.

В рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества Совет директоров принял к сведению отчет ЕИО Общества об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг», утвержденную приказом Минэнерго России от 15 ноября 2018г. № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23 декабря 2020г. №19@, и информацию о причинах отклонений утвержденной инвестиционной программы от проекта, одобренного решением Совета директоров Общества 25.02.2021 (протокол от 25.02.2021 № 415/2021), в соответствии с приложением 11 к настоящему решению Совета директоров Общества.

Также Совет директоров Общества согласовал позиции представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросу повестки дня «Об утверждении сметы затрат АО «ВМЭС» на 1 квартал 2022 года».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 05.03.2022 (протокол № 469/2022 от 05.03.2022)** в рамках подготовки годового Общего собрания акционеров Общества Совет директоров рассмотрел предложения акционеров Общества и принял решение по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества.

Кроме того, Совет директоров определил дату заседания Совета директоров Общества по рассмотрению вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового Общего собрания акционеров Общества.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 16.03.2022 (протокол № 470/2022 от 18.03.2022)** рассмотрел и принял к сведению отчет ЕИО ПАО «Россети Юг» о выполнении в 4 квартале 2021 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров ПАО «Россети Юг».

Совет директоров утвердил Положение об информационной политике ПАО «Россети Юг» в новой редакции.

В рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества Совет директоров утвердил отчет Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2021 год, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2021 года, исполнения плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества в 2021 году, и план мероприятий по профессиональному развитию внутренних аудиторов в ПАО «Россети Юг»

Также Совет директоров принял к сведению отчет о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 4 квартал 2021 года, а также информацию об отсутствии в утвержденной инвестиционной программе на период 2019-2023 гг. и в проекте инвестиционной программы на период 2022-2027 гг. инвестиционных проектов, сметной стоимостью 1,5 млрд рублей и более, подлежащих публичному технологическому и ценовому аудиту.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.03.2022 (№ 472/2022 от 31.03.2022)** принял решение присоединиться к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» 28.02.2022 (протокол от 01.03.2022 № 485).



## 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 квартал 2021 (тыс. рублей)	1 квартал 2022 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	10 237 592	10 668 166
Себестоимость	9 055 290	9 015 117
Валовая прибыль	1 182 302	1 653 049
Прибыль до налогообложения	691 529	618 470
Чистая прибыль	607 478	478 573



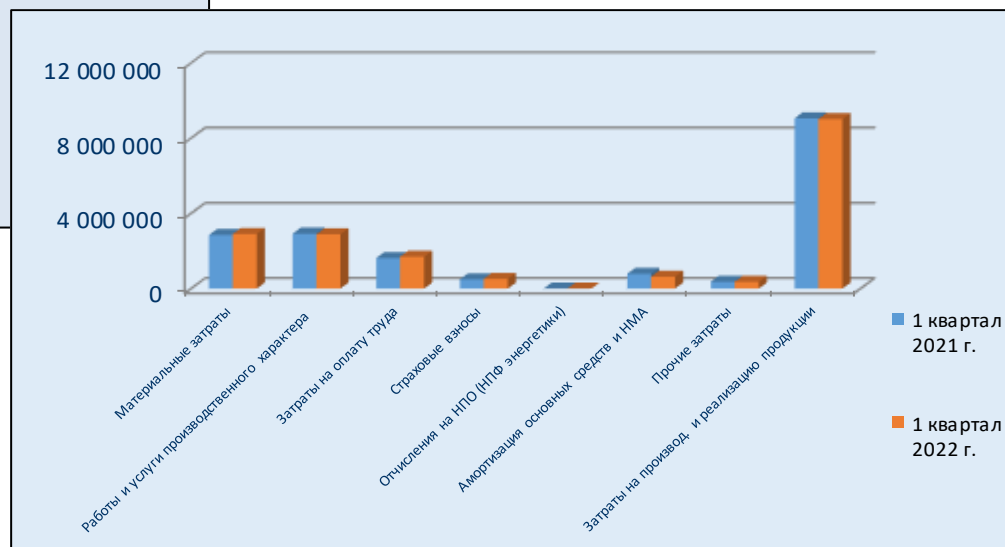
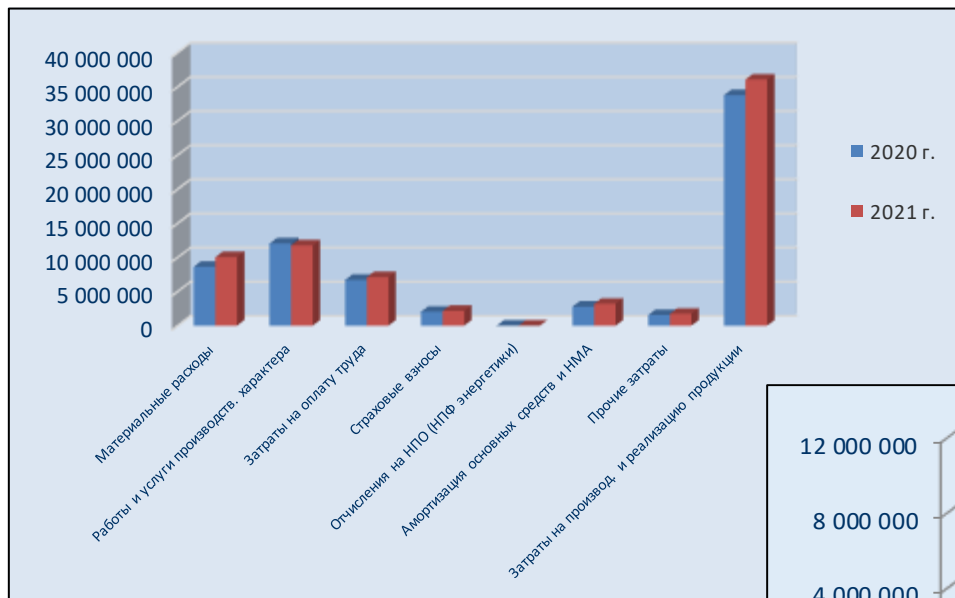
# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	1 квартал 2021	1 квартал 2022
Материальные затраты, всего	2 851 974	2 907 137
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 496 016	2 430 021
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	70 919	211 555
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	131 860	121 059
Сырьё и материалы	153 180	144 502
Работы и услуги производственного характера	2 924 534	2 891 736
Затраты на оплату труда	1 622 657	1 697 772
Страховые взносы	494 387	517 776
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	792 868	635 057
Прочие затраты, из них	368 871	365 638
Оплата работ и услуг сторонних организаций	116 095	118 056
Расходы на страхование	54 317	42 885
Налоги и сборы	74 081	57 907
<b>Затраты на производство и реализацию продукции</b>	<b>9 055 290</b>	<b>9 015 117</b>

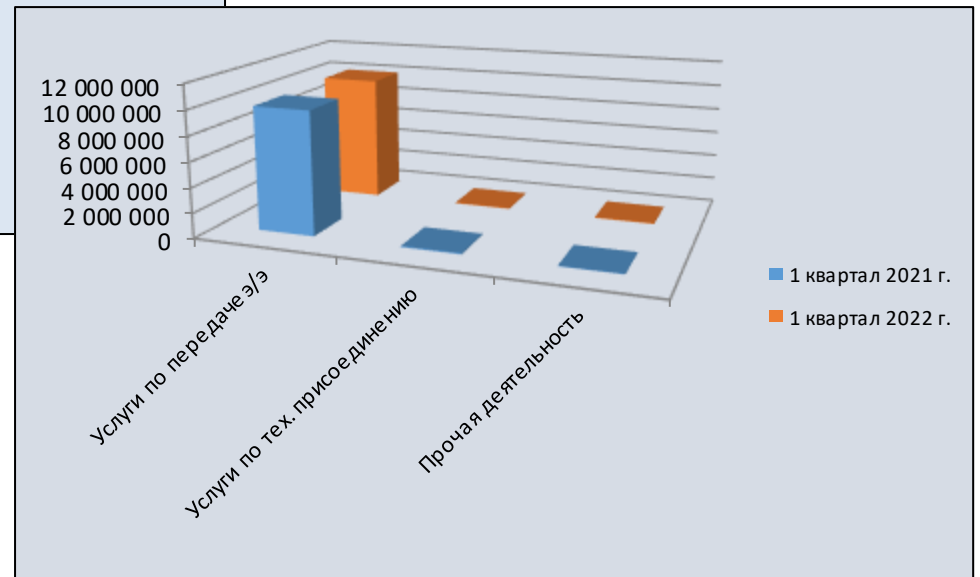
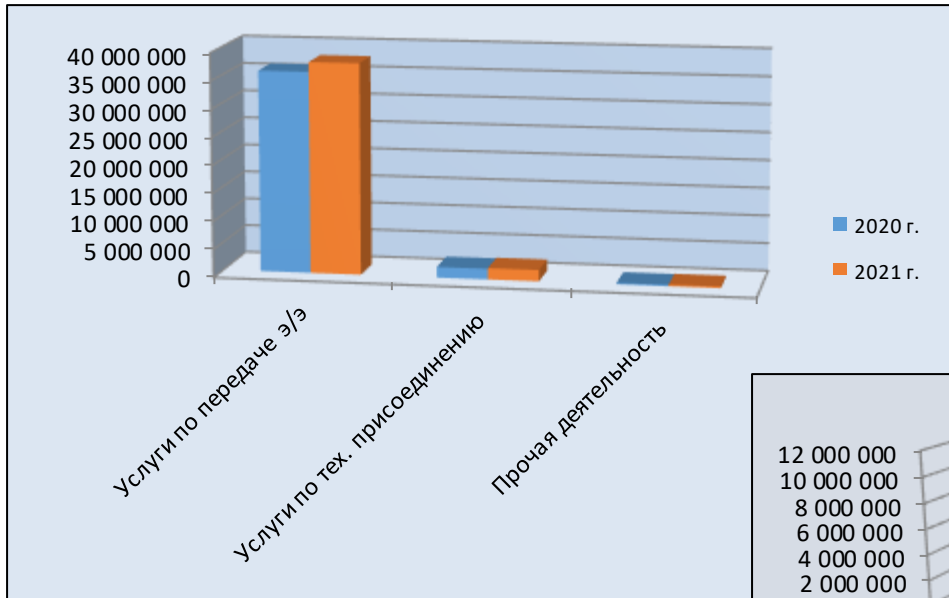
# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 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.	10 237 592	1 568 398	2 664 621	495 675	5 506 820	114
от услуг по передаче электроэнергии	9 881 750	1 538 064	2 653 901	258 760	5 431 026	
от услуг по технологическому присоединению	84 524	25 442	3 526	1 064	54 492	
прочая деятельность	38 178	4 892	7 194	4 267	21 302	114
выручка от продажи электроэнергии	233 139			231 584		
Затраты на производство и реализацию продукции	9 055 290	1 297 623	2 657 377	641 854	4 452 685	3 880
Материальные затраты, всего	2 851 974	598 601	753 459	281 905	1 215 573	634
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	70 919			69 177		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 496 016	551 250	666 807	193 352	1 084 608	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	131 860	11 240	46 152	4 685	69 103	634
Сырье и материалы	153 180	36 112	40 501	14 692	61 862	0
Работы и услуги производственного характера	2 924 534	168 116	946 675	72 461	1 737 121	161
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	26 598	1 352	6 788	1 232	17 065	161
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	2 880 237	165 155	933 062	70 468	1 711 553	
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 929 526	76 660	640 566	70 468	1 141 831	
- услуги распределительных сетевых компаний	950 711	88 494	292 496	0	569 721	
Прочие услуги производственного характера	17 698	1 609	6 825	761	8 503	
Затраты на оплату труда	1 622 657	249 236	521 197	142 748	708 888	554
Страховые взносы	494 387	75 954	158 903	43 451	215 900	168
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	792 868	139 160	163 732	66 898	422 640	431
Прочие затраты	368 871	66 557	113 411	34 390	152 563	1 932

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 2022 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.	10 668 166	1 490 749	2 677 146	925 704	5 559 278	114
от услуг по передаче электроэнергии	10 053 686	1 474 482	2 652 652	420 145	5 506 407	
от услуг по технологическому присоединению	47 985	9 038	12 096	2 297	24 554	
прочая деятельность	53 916	7 229	12 398	5 448	28 317	114
выручка от продажи электроэнергии	512 580			497 814		
Затраты на производство и реализацию продукции	9 015 117	1 299 273	2 482 653	663 497	4 549 497	4 368
Материальные затраты, всего	2 907 137	529 236	733 811	354 128	1 288 236	1 683
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	211 555			195 835		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 430 021	487 814	652 949	129 748	1 159 511	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	121 059	9 821	45 987	136	63 424	1 662
Сырье и материалы	144 502	31 601	34 875	12 689	65 302	22
Работы и услуги производственного характера	2 891 736	192 027	941 998	73 568	1 684 138	5
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	26 642	1 317	5 326	113	19 881	5
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	2 847 863	189 161	930 204	72 573	1 655 925	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 907 982	91 453	643 730	72 573	1 100 226	0
- услуги распределительных сетевых компаний	939 881	97 708	286 473	0	555 699	0
Прочие услуги производственного характера	17 232	1 549	6 468	882	8 333	0
Затраты на оплату труда	1 697 772	258 435	544 666	148 874	744 971	791
Страховые взносы	517 776	78 851	166 061	45 333	227 283	237
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	635 057	151 078	23 883	4 378	455 273	441
Прочие затраты	365 638	89 647	72 234	37 216	149 595	1 211

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 квартал 2021	1 квартал 2022
ROE, рентабельность собственного капитала	5,61%	10,77%
ROA, рентабельность активов	1,17%	1,07%
ROTA, доходность совокупных активов	1,34%	1,39%



# 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 2022 год единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов установлены:

- постановлением Службы по тарифам Астраханской области 28.12.2021 № 181;
- приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 27.12.2021 г. № 104-п/э;
- постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2021 № 73/11.

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на территории Ростовской области и Республики Калмыкия 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 2022 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 28 декабря 2021 г. № 43/7.





# 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	845,0
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 424,6	5 702,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	759,3	770,9	588,7	566,6	552,6
3.1	Учетные корректировки по итогам деятельности	397,8	421,2	239,0	217,0	450,4
3.2	Компенсация накопленного сглаживания	361,5	349,7	349,7	349,7	102,1
4.	НВВ котловая	5 459,0	5 827,4	5 952,7	5 991,2	6 254,9
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 877,1	2 867,8

\*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@

# 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	174,8
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 628,3	1 704,3	1 772,6	1 806,9	2 180,1
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	38,8	0	0	- 5,5	453,4
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 801,4	2 633,5
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	542,7	623,6

*\*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@*

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на 2022 год утверждены и введены в действие равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия.

# 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	1 928,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	18 368,2	18 791,9
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	826,0	1 367,5	1 921,5	1 756,5	1 730,1
3.1	Учетные корректировки по итогам деятельности	791,0	948,0	291,3	635,3	1 394,4
3.2	Компенсация накопленного сглаживания	102,1	419,2	1 630,3	1 121,2	335,8
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 124,8	20 522,0
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 161,8	12 321,7

\*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на 2022 год утверждены и введены в действие равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия.

# 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», второй ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020	2021	2022*	2023**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	627,4	794,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 749,2	8 581,3	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 044,9	2 330,2	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	- 113,1	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 798,4	10 919,8

\*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@

\*\*) 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	2021	2022
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522
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	40 209
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	168,79

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2022 к 2008) - 9,71%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162	12 322
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	23 821

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2022 к 2008) – (-)1,92 %



# ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ



# ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 212	134	394	118	566
	МВА	18890,4	2192,8	6593,1	1115,2	8989,3
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126,0	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	644	91	259	50	244
	МВА	15546,8	1844,2	5679,6	915,5	7107,5
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3217,6	348,6	787,5	199,7	1881,8
Протяженность ВЛ, всего	км	156 245,12	20 236,20	44 665,81	20 346,59	70 996,52
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 257,82	3 044,50	8 813,90	4 081,40	11 318,02
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 665,80	2 379,50	5 891,08	2 086,70	5 308,52
ВЛ 35 кВ	км	11451,02	665	2 781,82	1 994,70	6 009,50
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	128 987,30	17 191,70	35 851,91	16 265,19	59 678,50
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 781,09	10 585,80	21 952,13	12 588,32	30 654,84
ВЛ 0,38 кВ	км	53 206,21	6 605,90	13 899,78	3 676,87	29 023,66
КЛ, всего	км	3 253,24	1 425,0	462,3	200,7	1 165,2
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,1	11,1	0	0	76
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 166,14	1 413,90	462,3	200,74	1089,2
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	32 461	4 417	10 006	3 645	14 393
	МВА	5 692,73	1 220,38	1 867,27	414,81	2 190,27



## 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 квартал 2022 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	876	718	158	18,08
«Волгоградэнерго»	2 290	2 089	201	8,77
«Калмэнерго»	227	172	55	24,14
«Ростовэнерго»	3 746	3 401	346	9,23
<b>Итого ПАО «Россети Юг»</b>	<b>7 140</b>	<b>6 380</b>	<b>760</b>	<b>10,64</b>

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	6 261	6 203	-0,94
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	761	711	-6,57
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	2 075	2 031	-2,13
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	66	84	27,79
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	3 360	3 377	0,50
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	10 115	10 054	-0,60
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	1 605	1 474	-8,14
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	2 737	2 653	-3,06
	«Калмэнерго»	млн. руб.	155	196	26,39
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	5 618	5 731	2,00



# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС		
	2022	2023	2021-2023
ПАО «Россети Юг»			
«Астраханьэнерго»	804	882	2 691
«Волгоградэнерго»	640	652	2 590
«Калмэнерго»	163	159	1 114
«Ростовэнерго»	1 630	1 357	5 251
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 238	3 048	11 646

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 квартал 2022 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 квартал 2022 г.				Факт 1 квартал 2022 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн. руб.	млн. руб.	MBA	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	MBA	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	252	149	8	41	885	352%	255	171%	11	146%	92	227%
«Астраханьэнерго»	47	25	3,5	16,0	67	142%	63	254%	2,8	80%	20,1	126%
«Волгоградэнерго»	16	11	0,2	1,9	96	587%	42	381%	0,6	266%	2,7	139%
«Калмэнерго»	8	4	0,0	3,1	453	5346%	4	107%	0,0	100%	3,1	100%
«Ростовэнерго»	180	109	3,8	19,8	269	150%	145	132%	7,6	199%	66,6	337%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

# РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 кв 2022 г.	
		МВА	км
<b>ИТОГО ПАО "Россети Юг"</b>		<b>11,011</b>	<b>92,447</b>
<b>АСТРАХАНЬЭНЕРГО</b>		<b>2,790</b>	<b>20,087</b>
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,675	11,009
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	2,115	5,436
АЭ	Строительство КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС 110/10-10 Юбилейная для электроснабжения нового корпуса №2 областного перинатального центра, расположенной по адресу: ул. Татищева, д. 2, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х1,600 км)	-	3,642
<b>ВОЛГОГРАДЭНЕРГО</b>		<b>0,625</b>	<b>2,681</b>
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,125	2,358
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,040	0,188
ВЭ	Реконструкция ТП №237 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Старополтавский район, территория Курнаевского с.п., Старополтавский РЭС	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 2575 по ВЛ-6кВ № 10 ПС 110/6 кВ "Ельшанская" с заменено силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Абхазская, Городской РЭС	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП №561 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Быковский район, в 10 км западнее с. Садовое, Быковский РЭС	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП №205 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, в 5 км восточнее п. Путь Ильича, Ленинский РЭС	0,100	-
ВЭ	"Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №96, ВЛ-110 кВ №51, ВЛ-110 кВ №71, ВЛ-110 кВ ВДСК-1,2 (ориентировочной протяженностью - 2,2543 км) в местах пересечения с реконструируемой ВЛ-220 кВ "Волга - Заливская"	-	0,135



Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 кв 2022 г.	
		МВА	км
<b>КАЛМЭНЕРГО</b>		<b>0,010</b>	<b>3,060</b>
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,010	3,060
<b>РОСТОВЭНЕРГО</b>		<b>7,586</b>	<b>66,619</b>
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,723	31,812
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	4,263	8,424
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества ( КТП-2 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества ( КТП-3 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества ( КТП-5 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,100МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-4,683 км)	-	4,683
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-12км)	-	12,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-5,2 км)	-	5,200
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-5 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-4,5 км)	-	4,500

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

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