

Дополнительная информация к главам Годового отчета ПАО «Россети»
за 2024 год

Стратегический отчет

Операционные активы Группы компаний «Россети»

Наименование компании	Протяженность линий электропередачи, км	Протяженность воздушных линий, км	Протяженность кабельных линий, км	Количество подстанций, шт.	Мощность подстанций, МВА
Россети ФСК ЕЭС	179 213,90	178 202,87	1 011,03	1 111	384 194,93
Россети Московский регион	174 473,42	88 116,59	86 356,83	51 736	86 095,96
Россети Ленэнерго	85 405,12	53 183,21	32 221,91	29 582	36 914,56
Россети Сибирь	270 936,47	262 154,16	8 782,31	62 462	46 363,34
в т.ч. АО «Тываэнерго»	8 325,28	7 475,17	850,12	1 286	619,46
Россети Северный Кавказ	142 078,12	136 897,77	5 180,35	33 444	20 335,34
в т.ч. АО «Чеченэнерго»	15 928,47	15 125,60	802,87	5 618	2 614,26
Россети Кубань	96 137,07	92 069,79	4 067,29	27 566	18 953,86
Россети Центр и Приволжье	294 819,05	278 478,66	16 340,40	74 028	47 233,97
Россети Волга	235 922,40	232 007,17	3 915,24	52 433	37 559,39
Россети Урал	169 088,42	151 386,86	17 701,56	44 549	44 813,23
в т.ч. АО «Екатеринбургская СК»	7 247,85	2 399,02	4 848,83	2 859	7 394,80
Россети Центр	417 665,71	394 240,32	23 425,38	107 237	56 125,82
Россети Юг	165 287,18	161 763,96	3 523,21	35 265	25 215,05
Россети Северо-Запад	179 701,14	170 635,36	9 065,78	40 975	27 757,48
ТРК	20 520,60	19 963,70	556,90	3 592	4 188,51
Россети Янтарь	17 072,61	13 786,74	3 285,87	5 483	5 748,48
Россети Тюмень	53 617,95	52 592,22	1 025,72	8 504	30 833,31
РЭС	64 857,36	56 320,10	8 537,26	15 499	11 634,02
Электромагистраль	2 239,83	2 238,95	0,88	11	2 080,03
ВСЕГО	2 569 036,34	2 344 038,42	224 997,92	593 477	886 047,27

Международная деятельность

Общество обеспечивает параллельную работу российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств.

Общество оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Российской Федерации до государственной границы Российской Федерации, в соответствии с условиями договора с ПАО «Интер РАО», через объекты электросетевого хозяйства, входящие в ЕНЭС и находящиеся в собственности или на ином законном основании у Общества.



Экспорт и импорт электроэнергии по контрактам ПАО «Интер РАО» в 2020–2024 гг.

Фактический экспорт электроэнергии, млн кВт·ч

№	Страна	2020	2021	2022	2023	2024
1	Азербайджан	88,839	95,063	96,394	92,915	92,169
2	Беларусь	66,358	497,994	46,341	32,333	33,534
3	Грузия, Южная Осетия, Абхазия	715,854	1 861,091	1 691,314	1 128,290	1 173,726
4	Казахстан, Киргизия	1 263,850	1 812,643	1 957,001	5 030,782	4 964,538
5	Китай	3 060,283	3 973,913	4 690,288	3 088,480	884,587
6	Латвия	301,617	2 861,799	439,053	0,000	0,000
7	Литва	3 142,721	1 859,788	694,538	45,379	61,011
8	Эстония	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Монголия	312,217	486,759	694,337	937,985	1 320,091
10	Украина	112,333	154,972	14,228	0,000	0,000
11	Финляндия	2 637,155	8 168,070	3 235,683	0,000	0,000
ВСЕГО:		11 701,227	21 772,092	13 559,177	10 356,164	8 529,657

Фактический импорт электроэнергии, млн кВт·ч

№	Страна	2020	2021	2022	2023	2024
1	Азербайджан	118,485	95,168	100,090	103,786	158,822
2	Беларусь	0,078	0,000	0,000	0,000	5,000
3	Грузия, Южная Осетия, Абхазия	0,000	0,007	0,025	0,180	1,792
4	Казахстан, Киргизия	1 116,926	1 326,603	1 458,968	1 377,059	1 514,935
5	Китай	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Эстония	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

7	Литва	79,101	115,567	145,033	164,326	238,786
8	Латвия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Монголия	39,850	23,324	37,240	24,903	10,321
10	Украина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Финляндия	19,500	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО:		1 373,940	1 560,669	1 741,356	1 670,254	1 929,656

С весны 2022 года полностью прекращена передача электрической энергии по коммерческим контрактам экспорта электрической энергии в страны Балтии (Литва, Латвия, Эстония) и Финляндию. При этом в 2024 году между ЕЭС России и странами Балтии осуществлялись обмены электрической энергией в рамках параллельной работы энергосистем. По инициативе операторов энергосистем стран Балтии в феврале 2025 года произошло отключение всех межгосударственных линий электропередачи, связывающих ЕЭС России и ОЭС Беларуси с энергосистемами Эстонии, Латвии и Литвы, а также прекращение параллельной работы в составе электрического кольца Беларусь — Россия — Эстония — Латвия — Литва (БРЭЛЛ).

Осенью 2022 года оператор передающей сети Финляндии — Fingrid Oyj провел реконструкцию межгосударственных линий на территории Финляндии для усиления пропускной способности финской энергосистемы в условиях отсутствия поставок электроэнергии из РФ. С 01.08.2023 прекращено действие межсистемного договора по трансграничным электрическим связям между Россией и Финляндией, а также всего комплекса документов в обеспечении межгосударственной передачи электроэнергии. Поставки электроэнергии между Россией и Финляндией в 2024 году не осуществлялись.

В феврале 2022 года по согласованным АО «СО ЕЭС», ПАО «Россети» и ГПО «Белэнерго» программам в энергосистеме Украины были проведены испытания по работе энергосистемы Украины в изолированном режиме работы (без ЕЭС России и ОЭС Беларуси). После проведения испытаний со стороны Украины межгосударственные линии электропередачи остались в выключенном состоянии. В 2024 году межгосударственные линии электропередачи по границе с ОЭС Украины находились в отключенном состоянии.

В связи со сложившимися схемно-режимными условиями в ОЭС Востока в 2024 году мощность поставок электроэнергии из России в Китай не превышала 130 МВт.

В 2024 году объем поставок в Республику Казахстан сохранился на уровне 2023 года, а также продолжились поставки через Республику Казахстан электроэнергии из Российской Федерации в Киргизскую Республику, начавшиеся в апреле 2023 года.

В 2024 году продолжает наблюдаться тренд на увеличение объемов поставок из Российской Федерации в Монголию.

Межгосударственные линии электропередачи (МГЛЭП) и осуществление транзитов электрической энергии

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2006 № 41 линии электропередачи, пересекающие государственную границу Российской Федерации, соответствуют критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС.

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания — Россети» осуществляет сбор и обработку информации о перемещении электроэнергии по 123 межгосударственным линиям электропередачи (далее — МГЛЭП) на основе данных приборов коммерческого учета электрической энергии.

Учитывая Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о некоторых мерах по обеспечению параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Беларуси от 15.03.2011, ГПО «Белэнерго» оказывает услугу по передаче электроэнергии через ОЭС Беларуси в целях электроснабжения российских потребителей, а Общество оплачивает эти услуги.

ПАО «Россети» заключен договор транзита электроэнергии, в соответствии с которым Общество оплачивает транзит электроэнергии через территорию Казахстана начиная с мая 2010 года с целью обеспечения электроснабжения российских потребителей.

С целью обеспечения надежного электроснабжения российских потребителей ПАО «Россети» на 2024 год было обеспечено действие договоров об оказании услуг по передаче (транзиту) электроэнергии через энергосистемы Республики Беларусь и Республики Казахстан.

В соответствии с Протоколом об обеспечении доступа к услугам субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики, являющимся Приложением № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе, предусмотрено осуществление межгосударственной передачи электрической энергии между странами-членами, в том числе по сетям ЕЭС России.

Информация о межгосударственной передаче (транзитах) электроэнергии через Беларусь и Казахстан

Страна	Ед. изм./год	2020	2021	2022	2023	2024
Беларусь	Объем транзита, млн кВт·ч	700,4	314,3	223,2	266,7	441,6
Казахстан	Объем транзита, млн кВт·ч	4 103,5	3 957,3	6 053,5	4 860,0	6 281,2
Итого объемы транзита, млн кВт·ч		4 803,9	4 271,6	6 276,7	5 126,7	6 722,8

Совместная работа ЕЭС Российской Федерации с электроэнергетическими системами иностранных государств

Энергосистема России связана межгосударственными линиями электропередачи с энергосистемами сопредельных государств. Для реализации совместной/параллельной работы ЕЭС России с электроэнергетическими системами иностранных государств подписаны соответствующие договоры и соглашения, стороной которых является Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания — Россети».

Являясь организацией по управлению ЕНЭС, в том числе межгосударственными линиями электропередачи (далее — МГЛЭП), Общество осуществляет:

- организацию и осуществление коммерческого учета электроэнергии, перемещаемой по МГЛЭП;
- взаимодействие с зарубежными энергосистемами и АО «СО ЕЭС» в рамках ежедневного, ежемесячного и годового планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем;
- информационный обмен данными о перетоках электрической энергии с зарубежными энергосистемами;
- согласование и технологическое сопровождение коммерческих договоров экспорта-импорта электрической энергии;
- определение и таможенное оформление фактических объемов электроэнергии, перемещенной через государственную границу;
- обеспечение межгосударственной передачи (транзита) российской электроэнергии через энергосистемы зарубежных государств.

Для определения количества электроэнергии, перемещенной по каждой МГЛЭП, а также урегулирования вопросов информационного обмена данными показаний приборов учета по межгосударственным линиям электропередачи, Обществом с зарубежными электроэнергетическими организациями заключены Соглашения об организации учета перетоков электрической энергии с электроэнергетическими системами иностранных государств.

В рамках планирования режимов параллельной работы ЕЭС России с зарубежными энергосистемами заключены и действуют положения по планированию с сопредельными энергосистемами.

Обществом в рамках международного взаимодействия проводится работа по совершенствованию отношений с энергосистемами сопредельных государств в области электроэнергетики, в том числе на площадке Электроэнергетического совета СНГ и комиссий при нем, рабочих групп в Исполнительном комитете ЭЭС СНГ.

14 февраля 1992 года межправительственным соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики СНГ создан Электроэнергетический совет СНГ (далее — ЭЭС СНГ). ЭЭС СНГ является межправительственным отраслевым органом Содружества Независимых Государств.

В состав ЭЭС СНГ входят руководители соответствующих органов государственной власти и национальных электроэнергетических компаний государств — участников, которые наделяются государствами соответствующими полномочиями.

Рабочими органами ЭЭС СНГ являются Координационный совет, комиссии, рабочие группы и целевые рабочие группы.

В 2024 году представители Общества принимали участие в заседаниях рабочих групп Электроэнергетического совета СНГ и Координационного совета при ЭЭС СНГ, участвовали в подготовке позиции и материалов по вопросам повесток, а также в разработке нормативно-правовых документов, регламентирующих формирование общего электроэнергетического рынка СНГ.

Формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

Формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее — ОЭР Союза) осуществляется в соответствии со статьей 81 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года на основе параллельно работающих электроэнергетических систем государств-членов с учетом особенностей существующих моделей электроэнергетических рынков государств — членов Союза.

Представители Группы компаний «Россети» являются участниками экспертного сообщества, привлекаемого Минэнерго России для формирования консолидированной позиции со стороны Российской Федерации при разработке и согласовании установочных нормативных документов общего электроэнергетического рынка Союза. В частности, представители Группы компаний «Россети» входят в состав Консультативного комитета по электроэнергетике и Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка при Коллегии Евразийской экономической комиссии.

8 мая 2015 года решением Высшего Евразийского экономического совета № 12 утверждена Концепция формирования ОЭР Союза.

26 декабря 2016 года решением Высшего Евразийского экономического совета № 20 утверждена Программа формирования ОЭР Союза.

Высшим Евразийским экономическим советом 29.05.2019 в г. Нур-Султан подписан международный договор в виде Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза).

В 2024 году представители Общества приняли участие в 21 заседании Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка. На указанных мероприятиях обсуждались концептуальные вопросы и были рассмотрены следующие документы:

- проект правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;
- проект Регламента регистрации и учета свободных двусторонних договоров на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;
- проект формы договора о присоединении к общему электроэнергетическому рынку Евразийского экономического союза;
- проект регламента определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений, доступной пропускной способности внутренних сечений, доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, свободной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли и свободной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли.

Правила информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза утверждены решением Евразийского межправительственного совета от 01.10.2024 № 3. Правила информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза регулируют информационное взаимодействие субъектов общего

электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, Евразийской экономической комиссии и Совета руководителей уполномоченных органов государств — членов Евразийского экономического союза в сфере энергетики, а также определяют состав данных и процедуры их представления при таком информационном взаимодействии. Принятие этого документа позволяет ускорить подготовку операторов централизованной торговли и регистратора к созданию необходимой инфраструктуры, обеспечивающей работу общего электроэнергетического рынка.

Рассмотрение и доработка других документов общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза продолжится в 2025 году.

Формирование объединенного рынка электрической энергии Союзного государства

Российской Федерацией и Республикой Беларусь подписан Договор от 08.12.1999 о создании Союзного государства. В соответствии с Декретом Высшего Государственного Совета Союзного государства от 29.01.2024 № 2 «Об основных направлениях реализации положений Договора о создании Союзного государства на 2024–2026 годы» для углубления интеграции электроэнергетических систем ЕЭС России и ОЭС Беларуси в рамках Союзного государства подготовлена Дорожная карта, предусматривающая комплекс мероприятий, в том числе разработку и подписание межгосударственного договора о формировании объединенного рынка электрической энергии Союзного государства и правил функционирования объединенного рынка электрической энергии Союзного государства, а также приведение нормативных правовых актов, регулирующих функционирование внутреннего оптового рынка Республики Беларусь, в соответствие с НПА Союзного государства и глубокую интеграцию оптовых рынков Российской Федерации и Республики Беларусь.

Представители Группы компаний «Россети» принимали участие в разработке Договора между Российской Федерацией и Республикой Беларусь о формировании объединенного рынка электрической энергии Союзного государства, который впоследствии был утвержден.

В рамках юбилейного заседания Высшего Государственного Совета Союзного государства Белоруссии и России, прошедшего 6 декабря 2024 года, главы государств подписали Договор между Российской Федерацией и Республикой Беларусь (далее — Стороны) о формировании объединенного рынка электрической энергии Союзного государства.

Формирование, функционирование и развитие объединенного рынка электрической энергии Союзного государства осуществляются на основе следующих принципов:

- сотрудничество на основе равноправия, взаимной выгоды и ненанесения экономического ущерба любой из Сторон;
- соблюдение баланса экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии, а также других субъектов объединенного рынка электрической энергии Союзного государства;
- приоритетное использование рыночных отношений и добросовестной конкуренции для формирования устойчивой системы удовлетворения спроса на электрическую энергию в конкурентных видах деятельности с учетом технологических особенностей работы электроэнергетических систем Сторон и их параллельной работы;

- формирование правовой и при необходимости технологической основ объединенного рынка электрической энергии Союзного государства;
- поэтапное формирование и развитие объединенного рынка электрической энергии Союзного государства с учетом особенностей существующих моделей электроэнергетических рынков Сторон;
- использование технических и экономических преимуществ параллельной работы электроэнергетических систем Сторон с соблюдением взаимосогласованных условий их параллельной работы;
- осуществление торговли электрической энергией между субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков (далее — уполномоченные организации) Сторон с учетом энергетической безопасности Сторон и в соответствии с Правилами рынка.

Информация об иных программах, реализуемых в ПАО «Россети»

- Стратегия цифровой трансформации группы компаний «Россети» на период 2024–2027 гг. и прогнозных показателей до 2030 года (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 09.09.2024 № 663);
- Программа инновационного развития Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания — Россети» на период 2024–2029 с перспективой до 2035 года (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 28.12.2024 № 673);
- Программа повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов Публичного акционерного Общества «Федеральная сетевая компания — Россети» 2024–2028 гг. (протокол Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 № 638);
- Инвестиционная программа Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания — Россети» на 2024–2029 годы (приказ Минэнерго России от 25.10.2024 № 7@);
- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети» на период 2025–2029 годы (протокол Правления ПАО «Россети» от 21.06.2024 № 76).

Информация об объектах ВИЭ-генерации, подключенных к электрическим сетям филиалов и дочерних обществ ПАО «Россети» в 2024 году

В 2024 году к электрическим сетям Группы компаний «Россети» подключено 12 ВИЭ-электростанций и обеспечена выдача суммарной мощности 412,5 МВт, в том числе

- на оптовом рынке электроэнергии и мощности — 369,8 МВт (в рамках ДПМ ВИЭ):
 - СЭС — 185 МВт;
 - ВЭС — 130 МВт;
 - мГЭС — 26,9 МВт;
- на розничных рынках электроэнергии — 42,7 МВт:
 - СЭС — 42,7 МВт;
 - ВЭС — 0 МВт;
 - мГЭС — 0 МВт.

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование ДО ПАО «Россети»	Наименование объекта ВИЭ-генерации	Собственник объекта ВИЭ-генерации	Мощность, подключенная к эл. сетям ГК «Россети» в 2024 году, МВт
ВСЕГО					412,5
1	Республика Карелия	ПАО «Россети»	Белопорожская ГЭС-1	ООО «НГБП»	24,9
2	Республика Карелия	ПАО «Россети»	Белопорожская ГЭС-2	ООО «НГБП»	24,9
3	Свердловская область	ПАО «Россети Урал»	Волковская СЭС	ООО «ХЕВЕЛ РГ»	4,9
4	Свердловская область	ПАО «Россети Урал»	Артинская СЭС	ООО «ХЕВЕЛ РГ»	12,6
5	Свердловская область	ПАО «Россети Урал»	Чекмашская СЭС	ООО «ХЕВЕЛ РГ»	16
6	Ростовская область	ПАО «Россети Юг»	Казачья ВЭС	ООО «Седьмой Ветропарк ФРВ»	100
7	Республика Калмыкия	ПАО «Россети Юг»	Красинская СЭС	ООО «Юнигрин Пауэр Калмыкия»	54
8	Ставропольский край	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Турновская ВЭС	АО «ВетроОГК»	35
9	Чеченская Республика	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Ачхой-Мартановская СЭС	ООО «ХЕВЕЛ РГ»	9,2
10	Республика Бурятия	ПАО «Россети Сибирь»	Джидинская СЭС	ООО «Юнигрин Инжиниринг»	40
11	Республика Бурятия	ПАО «Россети Сибирь»	Новобичурская СЭС-2	ООО «Юнигрин Инжиниринг»	45
12	Забайкальский край	ПАО «Россети Сибирь»	Борзинская СЭС	ООО «Юнигрин Инжиниринг»	46

Ключевые результаты НИОКР по итогам 2024 года

По направлению «Переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения» завершены:

- Разработка программного обеспечения анализа диагностических данных оборудования цифровой подстанции;
- Исследование влияния особенностей современных МП РЗА, цифровых измерительных трансформаторов и современного коммутационного оборудования на устойчивость функционирования максимальных токовых защит ВЛ 6–35 кВ и тупиковых 110–220 кВ.

По направлению «Переход к активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления» завершена разработка типовых решений по организации систем автоматизации объектов электрических сетей 6–220 кВ с использованием стандарта МЭК 61850.

По направлению «Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления (управление жизненным циклом инновационных проектов)» завершены:

- разработка коммуникационного профиля для спецификации протоколов обмена данными приборов учета электроэнергии в беспроводных сетях связи;
- разработка автоматизированного цифрового рентгенографического комплекса для контроля состояния высоковольтного оборудования в эксплуатации;
- Разработка технологии информационного обеспечения бизнес-процессов АО «Россети Тюмень» на основе данных дистанционного зондирования.

По направлению «Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике» завершены следующие исследования:

- разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемости яркости УФ-свечения коронного разряда;
- использование диапазона частот FCC для PLC в силовых сетях низкого напряжения;
- разработка методики расчета допустимого количества отключений для электрической сети 0,4–220 кВ;
- организация защиты кабельно-воздушных линий 35 кВ и выше;
- разработка и тестирование методики выявления работоспособности, ранжирования опор и фундаментов действующих ВЛ по их динамическим параметрам;
- разработка серии унифицированных железобетонных опор ВЛ 220–500 кВ из центрифугированных секционированных стоек по ПУЭ-7;
- разработка серии унифицированных решетчатых опор ВЛ 220–500 кВ из высокопрочных сталей;
- разработка, изготовление и опытно-промышленная эксплуатация оборудования системы управления (СУ) блока СТАТКОМ Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ «Могоча»;
- разработка типовых решений для освещения переходных опор на базе энергонезависимых источников питания;
- разработка токоограничивающего устройства индуктивного типа с магнитным экраном на основе эффекта сверхпроводимости для эксплуатации в электрических сетях мегаполисов.

По направлению «Внедрение организационных инноваций» реализуется разработка информационной платформы «Система управления знаниями». Цель проекта — сохранение корпоративных знаний, повышение инновационной активности сотрудников дочерних компаний, эффективное использование опыта и знаний персонала, а также создание единого хранилища документов с открытым доступом к общедоступным материалам для работников.

Информация об инвестиционных вложениях Общества

Инвестиционные вложения Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10% в год, в части договоров займа (без учета внутригрупповых вложений) и производных финансовых инструментов отсутствуют, в части облигаций третьих лиц представлены в таблице ниже.

Эмитент	Дата приобретения	Название	Стоимость на дату покупки, рублей*	Ставка, % годовых**	Количество (шт.)	Номинал, руб.	Дата погашения	Цели инвестирования	Источник финансирования
Минфин России	29.12.2020	ОФЗ 29006	682 651 906,00	16,99%	662 126	1 000	29.01.2025	Размещение временно свободных денежных средств	Собственные средства

* Без учета НКД

** Среднее арифметическое значений ставок RUONIA за шесть месяцев до даты определения процентной ставки + 1,2% годовых

Облигации Общества

По состоянию на 31.12.2024 в обращении находятся следующие выпуски облигаций Общества:

Серия	Общая номинальная стоимость (руб.)	Ставка купона при размещении, % годовых	Объем в обращении по номинальной стоимости (руб.)	Ставка купона на 31.12.2024, % годовых
4-21-65018-D	10 000 000 000	8,75%	412 000	12,00%
4-22-65018-D	10 000 000 000	9,00%	95 230 000	16,00%
4-23-65018-D	10 000 000 000	1 купон — 8,4% годовых, купоны 2–140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	10 000 000 000	9,63%
4-26-65018-D	15 000 000 000	1 купон — 7,5% годовых, купоны 2–136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	15 000 000 000	9,63%
4-27-65018-D	15 000 000 000	1 купон — 7,5% годовых, купоны 2–136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	11 000 000 000	9,63%
4-28-65018-D	20 000 000 000	1 купон — 8,4% годовых, купоны 2–140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	9,63%
4-29-65018-D	20 000 000 000	1 купон — 7,1% годовых, купоны 2–132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	10,05%
4-30-65018-D	10 000 000 000	1 купон — 7,5% годовых, купоны 2–132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	10 000 000 000	9,54%
4-34-65018-D	15 000 000 000	1 купон — 7,5% годовых, купоны 2–132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	14 000 000 000	9,54%
4-37-65018-D	20 000 000 000	1 купон — 17,9% годовых, купоны 2–120 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	10,05%
4-38-65018-D	20 000 000 000	1 купон — 17,9% годовых, купоны 2–120 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	10,05%
4B02-04-65018-D	7 000 000 000	7,6%	36 565 000	21,00%
Биржевые облигации серии 001P-04R	10 000 000 000	6,75%	7 911 822 000	6,75%
Биржевые облигации серии 001P-05R	10 000 000 000	6,50%	10 000 000 000	6,50%
Биржевые	10 000 000 000	6,60%	10 000 000 000	6,60%

Серия	Общая номинальная стоимость (руб.)	Ставка купона при размещении, % годовых	Объем в обращении по номинальной стоимости (руб.)	Ставка купона на 31.12.2024, % годовых
облигации серии 001P-02R				
Биржевые облигации серии 001P-03R	10 000 000 000	7,50%	10 000 000 000	7,50%
Биржевые облигации серии 001P-06R	15 000 000 000	8,70%	15 000 000 000	8,70%
4B02-05-65018-D	10 000 000 000	8,50%	10 000 000 000	8,50%
4B02-06-65018-D	10 000 000 000	9,70%	10 000 000 000	9,70%
4B02-07-65018-D	15 000 000 000	9,70%	15 000 000 000	9,70%
Биржевые облигации серии 001P-07R	30 000 000 000	8,80%	30 000 000 000	8,80%
Биржевые облигации серии БО-001P-02 (Россети)	10 000 000 000	6,50%	10 000 000 000	6,50%
Биржевые облигации серии 001P-08R	12 000 000 000	1 купон — 8,8% годовых, 2–20 купоны — размер купона определяется по формуле: $C_i = C_k(i) + 1,3\%$, где C_i — размер процентной ставки по i -му купону ($i=2,3,...,20$), $C_k(i)$ — действующее значение ключевой ставки Банка России на 7-й день, предшествующий дате начала i -го купонного периода	12 000 000 000	22,30%
Биржевые облигации серии 001P-09R	5 000 000 000	10,44%	5 000 000 000	10,44%
Биржевые облигации серии 001P-10R	10 000 000 000	11,15%	10 000 000 000	11,15%
Биржевые облигации серии 001P-11R	10 000 000 000	1–73 купоны — ставка определяется по формуле: $RD_{ij} = R + S$, где RD_{ij} — размер процентной ставки на каждую дату D_{ij} , в процентах годовых; R — значение ключевой ставки Банка России за 7-й (седьмой) день, предшествующий дате D_{ij} . S — спред, в процентах годовых. $S=1.05\%$	10 000 000 000	22,05%
Биржевые облигации серии 001P-12R	5 000 000 000	12,80%	5 000 000 000	12,80%
Биржевые облигации серии 001P-13R	65 000 000 000	1–36 купоны: $Rd_i = R + S$, где Rd_i — размер процентной ставки на каждую дату D_i , в процентах годовых R — значение ключевой ставки Банка России за 7-й (седьмой) день, предшествующий дате D_i . $S=1\%$	65 000 000 000	22,00%
Биржевые облигации серии 001P-14R	23 000 000 000	1–24 купоны: $Rd_i = R + S$, где Rd_i — размер процентной ставки на каждую дату D_i , в процентах годовых R — значение ключевой ставки Банка России за 7-й (седьмой) день, предшествующий дате D_i . $S=1,20\%$	23 000 000 000	22,20%

Доля рынка филиалов ДЗО ПАО «Россети» в котле по утвержденной НВВ на содержание в соответствии с тарифно-балансовыми решениями 2023–2024 гг.

№	НАИМЕНОВАНИЕ МРСК/РСК	Доля ДЗО ПАО «Россети»	
		2023	2024
	РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ	84%	83%
1	Кабардино-Балкарская Республика	96%	94%
2	Карачаево-Черкесская Республика	85%	86%
3	Республика Северная Осетия — Алания	68%	66%
4	Республика Дагестан	97%	98%
5	Республика Ингушетия	99%	99%
6	Чеченская Республика	98%	98%
7	Ставропольский край	67%	65%
	РОССЕТИ ЦЕНТР	87%	87%
8	Белгородская область	98%	98%
9	Брянская область	74%	73%
10	Воронежская область	82%	81%
11	Костромская область	97%	97%
12	Курская область	85%	85%
13	Липецкая область	96%	96%
14	Орловская область	85%	84%
15	Смоленская область	96%	98%
16	Тамбовская область	76%	77%
17	Тверская область	83%	81%
18	Ярославская область	87%	87%
	РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД	73%	72%
19	Архангельская область	72%	69%
20	Вологодская область	69%	68%
21	Республика Карелия	53%	53%
22	Мурманская область	73%	73%
23	Республика Коми	82%	81%
24	Новгородская область	74%	74%
25	Псковская область	99%	98%
	РОССЕТИ СИБИРЬ	65%	67%
26	Алтайский край	66%	66%
27	Республика Алтай	89%	90%
28	Республика Бурятия	94%	94%
29	Красноярский край	72%	73%
30	Кемеровская область	37%	38%
31	Омская область	75%	74%
32	Республика Тыва	100%	100%

33	Республика Хакасия	73%	76%
34	Забайкальский край	90%	88%
	РОССЕТИ УРАЛ	75%	76%
35	Пермский край	83%	83%
36	Свердловская область	69%	67%
37	Челябинская область	79%	83%
	РОССЕТИ ЮГ	68%	67%
38	Астраханская область	92%	91%
39	Волгоградская область	63%	62%
40	Республика Калмыкия	100%	100%
41	Ростовская область	64%	63%
	РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ	79%	79%
42	Владимирская область	71%	70%
43	Ивановская область	78%	78%
44	Калужская область	96%	96%
45	Кировская область	81%	82%
46	Республика Марий Эл	74%	74%
47	Нижегородская область	82%	82%
48	Рязанская область	77%	76%
49	Тульская область	79%	76%
50	Удмуртская Республика	67%	65%
	РОССЕТИ ВОЛГА	63%	63%
51	Самарская область	47%	47%
52	Саратовская область	77%	77%
53	Ульяновская область	57%	57%
54	Республика Мордовия	69%	69%
55	Оренбургская область	68%	69%
56	Пензенская область	80%	80%
57	Чувашская Республика	71%	72%
	РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН	64%	64%
58	г. Москва	57%	58%
59	Московская область	71%	71%
	РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО	89%	89%
60	г. Санкт-Петербург	96%	96%
61	Ленинградская область	80%	79%
62	РОССЕТИ ТЮМЕНЬ	68%	68%
63	РОССЕТИ ЯНТАРЬ	83%	81%
64	РОССЕТИ КУБАНЬ	77%	78%
65	РОССЕТИ ТОМСК	73%	73%
66	АО «РЭС»		88%
	ИТОГО	73%	74%

Результаты работы с контрагентами, находящимися в процедурах банкротства

Наименование показателя	Единица измерения	2022	2023	2024	Изменение, 2024/2023 (%)	Ответственное подразделение
Общая сумма поступивших в бюджет Общества денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации	млн руб.	531,8	205,1	208,3	1,56	Департамент внутреннего контроля и управления рисками
Общая сумма сэкономленных Обществом денежных средств в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства	млн руб.	Общество не участвовало в торгах в связи с отсутствием экономической целесообразности выкупа собственной задолженности	Торги по продаже собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства, не проводились	288,6	100	Департамент внутреннего контроля и управления рисками

Отчет об устойчивом развитии

Объем энергетических ресурсов, использованных в Группе компаний «Россети» в 2024 году

№ п/п	Виды ресурсов	Ед. изм.	План 2024	Факт 2024	Отклонение в %
1.	Атомная энергия*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
2.	Тепловая энергия	В натуральном выражении, тыс. Гкал	430,278	420,957	-2,2
		В денежном выражении, тыс. руб.	887 884,50	921 964,37	3,8
3.	Электрическая энергия	В натуральном выражении, тыс. кВт·ч	888 604,43	854 406,29	-3,8
		В денежном выражении, тыс. руб.	4 314 279,00	4 126 337,92	-4,4
4.	Электромагнитная энергия*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
5.	Нефть*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
6.	Бензин автомобильный	В натуральном выражении, тыс. л	76 864,19	69 616,54	-9,4
		В денежном выражении, тыс. руб.	3 225 298,00	3 042 670,70	-5,7
7.	Топливо дизельное	В натуральном выражении, тыс. л	70 628,43	75 628,586	7,1**
		В денежном выражении, тыс. руб.	3 363 009,00	3 809 635,70	13,3
8.	Мазут топочный*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
9.	Газ естественный (природный)	В натуральном выражении, тыс. куб. м	17 805,66	16 633,60	-6,6
		В денежном выражении, тыс. руб.	76 864,19	75 963,00	-1,2
10.	Уголь*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
11.	Горючие сланцы*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
12.	Торф*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
13.	Другие*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-

* Ресурс не используется.

** Превышение фактического значения потребления дизельного топлива над плановым связано с:

- изменением состава фактических работ;
- увеличением объемов работ по технологическому присоединению;
- увеличенной потребностью в использовании дизельной спецтехники при эксплуатации электрических сетей и устранении технологических нарушений на объектах Общества.

Направления реализации политики по энергосбережению

Основные направления реализации политики в области энергосбережения:

- установление и достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработка и реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- разработка и совершенствование нормативно-правовых и внутренних документов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- совершенствование системы организации и управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на основе требований международного стандарта ISO 50001:2018 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению» (национальный стандарт ГОСТ Р ИСО 50001-2012);
- внедрение пилотных проектов повышения энергетической эффективности, реализация организационных мероприятий, направленных на планирование, организацию и управление созданием и внедрением новой техники и технологий;
- реализация мероприятий национального проекта «Энергоэффективная подстанция».

Разработка и использование энергосберегающих технологий для повышения производительности

В целях сокращения технологического расхода (потерь) электроэнергии в ЕНЭС в ПАО «Россети» реализуются следующие мероприятия:

- мероприятия по оптимизации схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей;
- мероприятия, направленные на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций;
- мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, а также по вводу в работу энергосберегающего оборудования (снижение потерь носит сопутствующий эффект).

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях:

- утепление тепловых контуров зданий и сооружений;
- замена оконных конструкций на энергоэффективные (купольное и ленточное остекление);
- замена старых дверей, входных групп и ворот на новые энергоэффективные;
- модернизация систем отопления, вентиляции и кондиционирования;
- установка отражающих экранов за приборами отопления;
- регулирование режимов работы тепловых узлов;
- оптимизация работы средств отопления, кондиционирования, освещения зданий, отключение оргтехники, электроприборов с назначением ответственных лиц.

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода горюче-смазочных материалов

- технический контроль за эксплуатацией транспортных средств (регулировка развала/схождения колес, контроль давления в шинах, замена масла, фильтров, свечей зажигания, впрыска топливных форсунок и т. д.);
- использование топливных карт;
- приобретение стендов диагностики инжекторных двигателей;
- оптимизация маршрутов движения, разъяснительная работа с персоналом, по возможности приоритетная загрузка с наименьшим удельным расходом топлива.

Пожарная безопасность

К основным документам, регламентирующим поддержание уровня пожарной безопасности в ПАО «Россети», относятся:

- Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479;
- Приказ МЧС России от 18.11.2021 № 806 «Об определении Порядка, видов, сроков обучения лиц, осуществляющих трудовую или служебную деятельность в организациях, по программам противопожарного инструктажа, требований к содержанию указанных программ и категорий лиц, проходящих обучение по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности»;
- иные нормативно-правовые акты Российской Федерации;
- Политика в области пожарной безопасности ПАО «Россети», утвержденная распоряжением от 01.09.2023 № 435р.

Кроме того, в 2024 году реализованы следующие проекты в области пожарной безопасности:

- разработаны и направлены в рамках реализации государственной политики в электроэнергетике и механизма регуляторной гильотины предложения в законодательные акты РФ и НПА в части обеспечения пожарной безопасности;
- произведен сбор, анализ и подготовка информационно-аналитических материалов о пожарной обстановке на объектах электросетевого комплекса в 2024 году;
- проведена разработка и актуализация нормативных, методических и других документов по направлению пожарной безопасности;
- организована работа по координации деятельности Группы «Россети» в области пожарной безопасности и работа по осуществлению контроля в части выполнения обязательных требований пожарной безопасности, реализации дополнительных мероприятий на электросетевых объектах;
- проведена работа по подготовке и прохождению периодического подтверждения соответствия лицензиата лицензионным требованиям в соответствии со ст. 3 Федерального закона от 11.06.2021 № 168-ФЗ в отношении лицензии ПАО «Россети» на осуществление деятельности по

монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, выданной 16.05.2016 № 77-Б/03669;

- проведена работа по внесению изменений в реестр лицензий в отношении вышеуказанной лицензии.

Динамика и распределение количества пожаров и загораний в 2024 году по отношению к 2023 году

Филиалы, ДО Общества	Количество пожаров и загораний	
	Всего в 2023 году	Всего в 2024 году
ПАО «Россети Сибирь»	12	11
ПАО «ТРК»	3	0
АО «Россети Тюмень»	40	12
ПАО «Россети Урал»	26	7
ПАО «Россети Волга»	5	6
ПАО «Россети Юг»	12	30
АО «Россети Кубань»	1	-
ПАО «Россети Северный Кавказ»	6	8
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	4	1
ПАО «Россети Центр»	0	4
ПАО «Россети Московский регион»	1	2
ПАО «Россети Северо-Запад»	6	3
ПАО «Россети Ленэнерго»	3	8
АО «Россети Янтарь»	1	4
АО «Энергетик»	-	-
АО «Электромагистраль»	-	1
АО «РЭС»	-	4
Филиалы ПАО «Россети» — МЭС	92	90
Всего	212	191

Распределение количества пожаров и загораний в 2024 году

Филиалы, ДО Общества	Количество пожаров и загораний	
	Пожаров в 2024 году	Загораний в 2024 году
ПАО «Россети Сибирь»	6	5
ПАО «ТРК»	-	-
АО «Россети Тюмень»	4	8
ПАО «Россети Урал»	4	3
ПАО «Россети Волга»	3	3
ПАО «Россети Юг»	12	18
АО «Россети Кубань»	-	-
ПАО «Россети Северный Кавказ»	-	8
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	-	1
ПАО «Россети Центр»	4	-
ПАО «Россети Московский регион»	1	1
ПАО «Россети Северо-Запад»	3	-
ПАО «Россети Ленэнерго»	5	3
АО «Россети Янтарь»	3	1
АО «Энергетик»	-	-
АО «Электромагистраль»	-	1
АО «РЭС»	-	4

Филиалы, ДО Общества	Количество пожаров и загораний	
	Пожаров в 2024 году	Загораний в 2024 году
Филиалы ПАО «Россети» — МЭС	5	85
Всего	50	141

Корпоративное управление

Сведения о сделках ПАО «Россети» и подконтрольных ему юридических лиц

1. Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети» в 2024 году, признаваемых в соответствии с законодательством РФ крупными сделками.
В 2024 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, ПАО «Россети» не совершалось.
2. Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети» в 2024 году, признаваемых в соответствии с законодательством РФ сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.
Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети» в 2024 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, содержится в Отчете о заключенных ПАО «Россети» в 2024 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, в Приложении 3.¹
3. Информация о существенных сделках ПАО «Россети» и подконтрольных ему юридических лиц, совершенных в 2024 году.
Информация о существенных сделках ПАО «Россети» и подконтрольных ему юридических лиц, совершенных в 2024 году, содержится в Приложении 4.¹
4. Информация о заключенных ПАО «Россети» в 2024 году договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ.
Информация о заключенных ПАО «Россети» в 2024 году договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров и подконтрольных ему юридических лиц, содержится в Приложении 9.

¹ Информация раскрывается в ограниченном объеме в соответствии с правом, предоставленным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг».