



РОССЕТИ
ЦИУС ЕЭС

Северо-Запад
Москва

Урал

Юг

Восток

Сибирь

Годовой отчет

Акционерного общества
«Россети Центр инжиниринга
и управления строительством
Единой энергетической системы»

за 2024 год

Предварительно утвержден
решением Совета директоров
АО «Россети ЦИУС ЕЭС» 16.05.2025
(протокол от 16.05.2025 № 461)

Достоверность данных, содержащихся в
годовом отчете, подтверждена
решением Ревизионной комиссии
АО «Россети ЦИУС ЕЭС» 07.05.2025
(протокол от 07.05.2025 № 3)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«РОССЕТИ ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ
СТРОИТЕЛЬСТВОМ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»
ЗА 2024 ГОД

Исполняющий обязанности
Генерального директора
АО «Россети ЦИУС ЕЭС»



С.В. Сергеев

СОДЕРЖАНИЕ

ГЛОССАРИЙ.....	4
ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНЯЮЩЕГО ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО «РОССЕТИ ЦИУС ЕЭС» СЕРГЕЯ ВЛАДИМИРОВИЧА СЕРГЕЕВА	7
1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «РОССЕТИ ЦИУС ЕЭС»	12
1.1. Общая информация	12
1.2. Основные направления деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	14
1.3. География деятельности и информация о филиалах	14
1.4. Ключевые показатели и события 2024 года	15
2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ	22
2.1. Стратегические приоритеты и перспективы развития Общества	22
2.2. Ключевые риски.....	22
2.3. Ключевые показатели эффективности	29
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2024 ГОД	42
3.1. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика	42
3.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций	59
3.3. Финансовые результаты	65
3.4. Дополнительные (нетарифные) услуги прочей деятельности	66
4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ.....	67
4.1. Система менеджмента.....	67
4.2. Управление персоналом.....	73
4.3. Охрана труда и промышленная безопасность	78
4.4. Охрана окружающей среды	80
4.5. Закупочная деятельность.....	81
4.6. Антикоррупционная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	88
5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ.....	92
5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Обществе	92
5.2. Общее собрание акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	92
5.3. Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	93

5.4. Генеральный директор АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	100
5.5. Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит	101
5.6. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг	114
5.7. Сведения об участии Общества в других организациях	115
5.8. Распределение прибыли и дивидендная политика	115
5.9. Контактная информация.....	118
Приложение 1. Информация о заключенных АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году крупных сделках.....	119
Приложение 2. Информация о заключенных АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	139
Приложение 3. Информация о реализации непрофильных активов в 2024 году	233
Приложение 4. Заключение Ревизионной комиссии.....	234
Приложение 5. Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год с аудиторским заключением.....	239

ГЛОССАРИЙ

В настоящем Годовом отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АО «Россети ЦИУС ЕЭС», Общество	Акционерное общество «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
АОПО	Автоматика ограничения перегрузки оборудования
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БАМ	Байкало-Амурская магистраль
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ГПП	Главная понизительная подстанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ДО	Дочерние общества
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕИС	Единая информационная система в сфере закупок
Задание компании	Поручение ПАО «Россети» с указанием необходимых параметров выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети» в рамках выполнения АО «Россети ЦИУС ЕЭС» функций технического заказчика по договору от 01.03.2018 № Ц/02
ЗОС	Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов
ИИК	Измерительно-информационный комплекс
кВ	Единица измерения – киловольт

Сокращение	Наименование сокращения
КВЛ	Кабельно-воздушные линии
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
КРУН	Комплектное распределительное устройство наружное
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
ЛЭП	Линия электропередачи
МВА	Единица измерения – мегавольт-ампер
МВАр	Единица измерения – мегавольт-ампер реактивный
МВт	Единица измерения – мегаватт
МЭС	Магистральные электрические сети
ОПУ	Общеподстанционные пункты управления
ОРД	Организационно-распорядительный документ
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ПА	Противоаварийная автоматика
ПАО «Россети»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
ПАО «ФСК ЕЭС»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ПИР	Проектно-изыскательные работы
ПМЭС	Предприятие магистральных электрических сетей
ППН	Постановка под напряжение
ПП	Переходной пункт
ПС	Подстанция
РП	Распределительная подстанция
СКРМ	Статический компенсатор реактивной мощности
СМК	Система менеджмента качества
СН	Среднее напряжение
Совместный приказ	Совместный приказ Публичного акционерного общества «Российские сети» и Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ССЧ	Среднесписочная численность
СТСБ	Система технических средств безопасности
СЭДО	Система электронного документооборота

Сокращение	Наименование сокращения
Т 1 и Т 2	Трехфазный трехобмоточный трансформатор
ТН	Трансформатор напряжения
ТП	Технологическое присоединение
ТЭС	Тепловая электростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ШР	Шунтирующий реактор
Федеральный закон «Об акционерных обществах»	Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»
ФКПЭ	Функциональный ключевой показатель эффективности

ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНЯЮЩЕГО ОБЯЗАННОСТИ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО «РОССЕТИ ЦИУС ЕЭС»
СЕРГЕЯ ВЛАДИМИРОВИЧА СЕРГЕЕВА

Уважаемые коллеги!

Акционерное общество «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» является одной из крупнейших в России компаний, выполняющей функции технического заказчика в области электросетевого строительства.

По итогам реализации в 2024 году инвестиционной программы ПАО «Россети» плановые показатели, установленные Заданием компании в рамках исполнения функций технического заказчика, АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выполнены.

В 2024 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

- трансформаторной мощности – 6 730,50 МВА;
- линий электропередачи – 1 586,61 км;
- реактивной мощности – 2 041,00 МВАр.

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2024 году с учетом объектов, введенных досрочно, выполнена на 104,6 %.

Общий фактический объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «Россети» за 2024 год составил 147 639,92 млн руб. без НДС (97,6 % от плана).

Программа постановки под напряжение в 2024 году в части основных показателей (МВА, км, МВАр) с учетом объектов, поставленных под напряжение досрочно, выполнена на 96,0 %, в том числе:

- трансформаторной мощности на 100,6 %;
- линий электропередач на 99,6 %;
- реактивной мощности на 87,8 %.

Фактически в 2024 году введено основных средств на сумму 176 339,55 млн руб. без НДС.

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году:

➤ Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 МВАр (ШР 500 кВ 3х180 МВАр, УШР 220 кВ 2х35 МВАр, БСК 220 кВ 2х60 МВАр), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя –

Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»).

Реализация проекта позволила обеспечить развитие и усиление надежности Иркутской области и северо-западной части Республики Бурятия, усиление провозной и пропускной способности Восточного полигона РЖД, подключение крупных потребителей;

➤ Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км, реконструкция ПС 220 кВ Холбон (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон), реконструкция ПС 220 кВ Могоча (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»).

Реализация проекта позволила обеспечить развитие, усиление надежности энергообъектов Забайкальского края и электрификацию объектов проекта модернизации инфраструктуры БАМ и Транссиб в рамках реализации комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р «Об утверждении комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года» (далее – распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р);

➤ Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино обеспечило:

- увеличение мощности ПС 500 кВ Трубино на 10 % с 1552 МВА до 1700 МВА;
- повышение надежности объекта Московского энергокольца;
- выдачу мощности крупных объектов генерации – Конаковской ГРЭС, Загорской ГАЭС, московских ТЭЦ-22 и ТЭЦ-23;
- повышение надежности электроснабжения промышленных предприятий – ООО «Опытный завод № 31 Гражданской авиации», объектов государственной корпорации по космической деятельности «Роскосмос», Центрального научно-исследовательского полигона, индустриального парка «Ивантеевка», потребителей Северо-Восточного административного округа Москвы, Пушкинского городского округа, городских округов Мытищи и Щелково Подмосковья;

➤ Строительство ПП 500 кВ Нерген с установкой УШР 500 кВ мощностью не менее 180 МВАр с реконструкцией ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская протяженностью 364 км с образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Хабаровская – Нерген ориентировочной протяженностью 265 км и ВЛ 500 кВ Комсомольская –

Нерген ориентировочной протяженностью 101 км, строительство одного шинпровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная ориентировочной протяженностью 0,5 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амур Минералс») обеспечило технологическое присоединение заявителя ООО «Амур Минералс», повышение мощностей Малмыжского месторождения меди и горно-обогатительного комбината, специализирующегося на производстве медного концентрата;

➤ Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 МВАр), реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 МВАр), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская № 1, № 2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская, ПС 220 кВ Абалаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полюс Красноярск»).

Реализация проекта позволила обеспечить технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Полюс Красноярск» для разработки крупнейших месторождений золота в Северо-Енисейском районе, а также увеличить пропускную способность на линиях электропередачи 220 кВ Приангарская – Раздолинская, обеспечивающих передачу мощности от Богучанской ГЭС;

➤ Реконструкция ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайкой на ПС НПС-8 с образованием ВЛ 220 кВ НПС-7 – Рассолы и ВЛ 220 кВ НПС-9 – Рассолы с отпайкой на ПС НПС-8, реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2, реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ, установка АТ-2 мощностью 501 МВА, строительство шлейфового захода ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайкой на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ Рассолы ориентировочной протяженностью 1,5 км, АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергетических установок и энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания») обеспечила технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания». Увеличена мощность подстанции 220 кВ Рассолы Иркутской нефтяной компании;

➤ Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9 обеспечило внедрение в промышленную эксплуатацию инновационной разработки АО «Россети Научно-технический центр» в рамках реализации национального проекта «Разработка и внедрение сверхпроводниковых

технологий в топливно-энергетический комплекс Российской Федерации», позволяющего обеспечить повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, с передачей мощности до 50 МВт, ограничением токов короткого замыкания при использовании постоянного тока;

➤ Реконструкция и техперевооружение ПС 330 кВ Владикавказ-2 обеспечила надежное энергоснабжение потребителей Северо-Осетинской энергосистемы и транзит мощности по сети 330 и 110 кВ в Дагестанскую, Чеченскую и Ингушскую энергосистемы;

➤ Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4 (достройка участка ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 до ПС 220 кВ Старт ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС 220 кВ ГПП-4) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»). Реализация проекта увеличила пропускную способность магистральных сетей Хабаровского края для обеспечения технологического присоединения новых потребителей ОАО «РЖД» Восточного полигона БАМ-2;

➤ Реконструкция ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Шахты (правовое наименование ВЛ 220 кВ Несветайская ГРЭС – Шахты-30 кад. № 61:00:0000000:239) в объеме сооружения двух одноцепных участков ориентировочно по 15,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Новошахтинская ориентировочно 16,4 км и ВЛ 220 кВ Шахты – Новошахтинская ориентировочно 48,5 км для ТП АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов». Реализация проекта обеспечила технологическое присоединение ПС 220 кВ Новошахтинская для обеспечения энергоснабжения АО «НЗНП»;

➤ Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая в части установки третьего АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности до 375 МВА повысила надежность электроснабжения крупных потребителей центральных районов Краснодарского края;

➤ Реконструкция ВЛ 220 кВ Северная – Металлургическая I цепь, ВЛ 220 кВ Северная – Металлургическая II цепь обеспечила технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «НЛМК». Титул реализован в рамках договора ТП с ПАО «Новолипецкий металлургический комбинат»;

➤ Техперевооружение ПС 220 кВ Ярославская в части замены автотрансформатора мощностью 125 МВА на автотрансформатор мощностью 125 МВА. ПС 220 кВ Ярославская является частью энергосистемы Ярославской области. Замена трансформатора позволила повысить надежность передачи

электроэнергии и распределение мощности между потребителями данного региона.

На фоне уверенных производственных показателей и системной работы по повышению эффективности получены положительные финансовые результаты, демонстрирующие рост в сравнении с предыдущим годом: EBITDA – на 13 %, прибыли – на 20 %.

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» входит в число непосредственных исполнителей многих стратегических задач, поставленных Президентом и Правительством Российской Федерации, в том числе по реализации национальных проектов комплексного развития Сибири и Дальнего Востока. В рамках своей деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляет развитие региональных схем электроснабжения, технологическое присоединение к сетям потребителей, ввод новых и реконструированных центров питания в самых разных частях страны, включая крупнейшие мегаполисы – Москву и Санкт-Петербург. Особое внимание уделяется обеспечению бесперебойного электроснабжения приграничных территорий, комплексной работе по повышению надежности.

Стратегические приоритеты Общества не меняются на протяжении всей деятельности и в первую очередь направлены на обеспечение потребности ПАО «Россети» в реализации функций управления строительством, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры на всей территории России с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью.

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» является практически единственной компанией в энергетическом секторе, обеспечивающей реализацию проектов электросетевого строительства любой сложности. Масштаб и уровень организации бизнеса Общества создает серьезные предпосылки для устойчивого роста АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на рынке услуг технического заказчика электросетевого комплекса.

1.2. Основные направления деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Основным направлением деятельности Общества в отчетном году являлась реализация инвестиционной программы ПАО «Россети» в качестве технического заказчика. Основными задачами при выполнении АО «Россети ЦИУС ЕЭС» функций технического заказчика являются соблюдение сроков реализации инвестиционной программы, высокое качество выполнения работ, обеспечение надежности введенных в эксплуатацию объектов и повышение экономической эффективности инвестиционной деятельности ПАО «Россети».

В дополнение к основному виду деятельности в качестве технического заказчика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выполняет инжиниринговые функции, выступая при реализации проектов электросетевого строительства в качестве генерального подрядчика. Основной целью развития в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» инжиниринговых компетенций является диверсификация деятельности, которая позволяет получать дополнительный доход и, как следствие, повышать рентабельность и финансовую устойчивость Общества.

1.3. География деятельности и информация о филиалах



В состав АО «Россети ЦИУС ЕЭС» входят следующие филиалы:

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1.	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Центра	121353, г. Москва, ул. Беловежская д. 4
2.	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Северо-Запада	195009, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Финляндский округ, Лесной пр-кт., д. 21, корп. 1, лит. Б

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение филиала
3.	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, к. 4
4.	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Урала	620014, Свердловская область, г. о. город Екатеринбург, г. Екатеринбург, ул. Чернышевского, стр. 7, офис 807
5.	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Сибири	660041, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т Свободный, д. 66А
6.	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Востока	680000, Хабаровский край, г.о. город Хабаровск, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 43

1.4. Ключевые показатели и события 2024 года

При реализации инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2024 году плановые показатели, установленные Заданием компании в рамках исполнения функций технического заказчика АО «Россети ЦИУС ЕЭС», выполнены.

Под напряжение поставлены объекты капитального строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения:

- 3 784 МВА трансформаторной мощности (100,6 % плана);
- 1 586 км линий электропередачи (99,6 % плана);
- 720 МВАр реактивной мощности (87,8 % плана).

Общий фактический объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «Россети» за 2024 год составил 147,6 млрд рублей без НДС (97,6 % плана).

В результате в 2024 году введено в состав основных средств объектов на сумму 176 млрд руб. без НДС, что составляет 96,9 % плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 25.10.2024 № 7@ в составе скорректированной инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2024–2029 годы, в части объемов, реализуемых в рамках Задания компании в 2024 году.

В том числе завершена реализация и осуществлен ввод в эксплуатацию следующих объектов:

- Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 МВАр (ШР 500 кВ 3х180 МВАр, УШР 220 кВ 2х35 МВАр, БСК 220 кВ 2х60 МВАр), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»);

– Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км, реконструкция ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку), реконструкция ПС 220 кВ Маккавеево (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку);

– Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 МВАр), реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 МВАр), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская № 1, № 2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская, ПС 220 кВ Абалаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полюс Красноярск»);

– Строительство ПП 500 кВ Нерген с установкой УШР 500 кВ мощностью не менее 180 МВАр с реконструкцией ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская протяженностью 364 км с образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Хабаровская – Нерген ориентировочной протяженностью 265 км и ВЛ 500 кВ Комсомольская – Нерген ориентировочной протяженностью 101 км, строительство одного шинпровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная ориентировочной протяженностью 0,5 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амур Минералс»);

– Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4 (достройка участка ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 до ПС 220 кВ Старт ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС 220 кВ ГПП-4) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»);

– Реконструкция ПС 500 кВ Амурская (строительство РУ 110 кВ для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»);

– ПС 220 кВ Мангазея. Этап 2 (Строительство вспомогательных зданий и сооружений);

– Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9;

– Переустройство ВЛ 220 кВ Ручьи – Полупроводники и КВЛ 220 кВ Парголово – Проспект Испытателей по договору с ООО «Специализированный застройщик ЛСТ Эксперт» (Ойкумена);

– Переустройство КЛ 220 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Чесменская (К-271) и КВЛ 220 кВ ЭС-1 Центральной ТЭЦ – Южная (К-272+Л-224) в рамках соглашения об оказании услуг с СПб ГКУ «ДТС» (ШМСД);

– Модернизация системной и локальной ПА на объектах ЭС Мурманской области и Республики Карелия в связи со строительством Кольского транзита;

– Переустройство ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Восточная, КВЛ 330 кВ Южная – Пулковская I цепь, КЛ 330 кВ Южная – Пулковская № 2 в рамках соглашения о компенсации с СПб ГКУ «Дирекция Транспортного Строительства» от 30.06.2021 № 825660 (переустройство КВЛ 1,23 км);

– Реконструкция КВЛ 220 кВ Джубгинская ТЭС – Шепси в части сооружения защиты (защита основания опоры № 257 – 1 шт.);

– Реконструкция ПП 220 кВ Кубань и ПП 220 кВ Крым (в части установки однополюсных разъединителей 220 кВ – 28 шт. на каждом ПП для сооружения джемперной схемы 220 кВ) и реконструкция КВЛ 220 кВ Тамань – Кафа 1 цепь (в части замены подводной части КЛ 220 кВ ф «А» ориентировочно 1 км);

– Реконструкция ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Шахты (правовое наименование ВЛ 220 кВ Несветайская ГРЭС – Шахты-30 кад. № 61:00:0000000:239) в объеме сооружения двух одноцепных участков ориентировочно по 15,5 км с образованием: ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Новошахтинская ориентировочно 16,4 км и ВЛ 220 кВ Шахты – Новошахтинская ориентировочно 48,5 км для ТП АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»;

– Модернизация устройств ПА и каналов связи в прилегающей к Ростовской АЭС электрической сети (2, 3 этап);

– Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая в части установки третьего АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности до 375 МВА;

– Реконструкция и техперевооружение ПС 330 кВ Владикавказ-2;

– Реконструкция ВЛ 220 кВ Северная – Металлургическая I цепь, ВЛ 220 кВ Северная – Металлургическая II цепь. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПАО «НЛМК»;

– Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ямская»;

– Техническое перевооружение ПС 220 кВ Ярославская в части замены автотрансформатора мощностью 125 МВА на автотрансформатор мощностью 125 МВА;

– 1-я очередь титула: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино. Корректировка. 5 этап»;

– II этап титула: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск. Корректировка. 2–4 этапы»;

– Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино;

– Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Черепеть – Орбита – Спутник – Калужская. Корректировка.

Поставлены под напряжение такие ключевые объекты капитального строительства как:

– Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД»);

– Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки, реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством ОРУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ с резервной фазой 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр, реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой БСК 220 кВ мощностью 45 МВАр (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» и ООО «СЛ Золото»);

– Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км, реконструкция ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку), реконструкция ПС 220 кВ Маккавеево (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку);

– Реконструкция КВЛ 220 кВ Лозовая – Находка (для ТП энергопринимающих устройств ЗАО «Находкинский завод минеральных удобрений» ИА/ЗТП/1065 от 11.07.2018);

– Реконструкция ПС 500 кВ Амурская (строительство РУ 110 кВ для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»);

– Строительство ПП 500 кВ Агорта, строительство ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия, строительство ПС 500 кВ Даурия с заходами ВЛ 220 кВ (подписан акт комплексного опробования оборудования);

– Реконструкция ПС 220 кВ Каменская. (3, 4, 5 этапы. Замена выключателей 220 кВ – 6 шт., 110 кВ – 15 шт., перезавод ВЛ 220 кВ – 1,03 км);

– Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9;

– Переустройство ВЛ 220 кВ Ручьи – Полупроводники и КВЛ 220 кВ Парголово – Проспект Испытателей по договору с ООО «Специализированный застройщик ЛСТ Эксперт» (Ойкумена);

– Переустройство ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Восточная, КВЛ 330 кВ Южная – Пулковская I цепь, КЛ 330 кВ Южная – Пулковская № 2

в рамках соглашения о компенсации с СПб ГКУ «Дирекция Транспортного Строительства» от 30.06.2021 № 825660 (переустройство КВЛ 1,23 км);

– Реконструкция ПС 330 кВ Кингисеппская с расширением ОРУ 330 кВ на одну линейную ячейку. Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 2х16,9 км с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2 ориентировочной протяженностью 35 км для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва. Реконструкция ПС 750 кВ Копорская в части замены трансформатора тока ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва, реализации АОПО ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва, установки АЛАР ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва;

– Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая в части установки третьего АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности до 375 МВА;

– Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Прокат I, II цепь и ЛЭП 220 кВ Трубная – Сталь для ТП ООО «РНК»;

– Техническое перевооружение ПС 220 кВ НЭЗ в части замены автотрансформатора 125 МВА на автотрансформатор 125 МВА;

– Реконструкция ПС 500 кВ Трубная с сооружением 3 (трех) ячеек 220 кВ и установка 3 (трех) АОПО на ПС 220 кВ Волжская для ТП ООО «РНК»;

– Строительство ПС 220 кВ Новая трансформаторной мощностью 1х125 МВА и КВЛ 220 кВ Яблоновская – Новая протяженностью 21 км и расширение ПС 220 кВ Яблоновская со строительством линейной ячейки;

– Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (500 МВА);

– Техническое перевооружение ПС 220 кВ Ярославская в части замены автотрансформатора мощностью 125 МВА на автотрансформатор мощностью 125 МВА (125 МВА).

В 2024 году начата реализация следующих значимых проектов:

– Строительство ВЛ 220 кВ Быстринская – Култуминская I и II цепь ориентировочной протяженностью 120 км, реконструкция ПС 220 кВ Быстринская в части расширения ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки и установки двух выключателей 220 кВ АТ-1 и АТ-2, модернизация устройств ПА и каналов связи в прилегающей сети для реализации управляющих воздействий на отключение нагрузки ПС 220 кВ Култуминская (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Култуминское»);

– Строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км со строительством

ПС 500 кВ Варяг (с установкой АТ 500/220 кВ мощностью 3х167 МВА и ШР мощности 180 МВАр), реконструкцией ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС (расширение ОРУ 500 кВ с установкой ШР мощности 180 МВАр), и реконструкцией ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая, ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 (в объеме строительства заходов на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 4 км (2х2 км) и 20 км (2х10 км) соответственно);

- Реконструкция ВЛ 220 кВ Березовая – Горин со строительством заходов на ПС 220 кВ Полиметалл, ориентировочной протяженностью 2х5 км с образованием ВЛ 220 кВ Горин – Полиметалл и ВЛ 220 кВ Березовая – Полиметалл, строительство ПС 220 кВ Полиметалл 63 МВА (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Ресурсы Албазино»);

- Реконструкция ВЛ 220 кВ Лопча – Юкталы со строительством заходов на ПП 220 кВ Антрацит ориентировочной протяженностью 2х0,1 км, с образованием ВЛ 220 кВ Лопча – Антрацит и ВЛ 220 кВ Антрацит – Юкталы, реконструкция ПС 220 кВ Хани в части установки СКРМ (128 МВАр), реконструкция ПС 220 кВ Лопча в части установки СКРМ (154 МВАр) и строительство ПП 220 кВ Антрацит (для ТП энергопринимающих устройств ООО «АнтрацитИнвестПроект»);

- Реконструкция ВЛ 330 кВ Мончегорск – Оленегорск и Оленегорск – Выходной с реконструкцией ПС 330 кВ Мончегорск и расширением ПС 330 кВ Выходной;

- Реконструкция ПС МЭС Северо-Запада в части установки средств пассивной защиты (22 комплекта);

- Реконструкция ПС 500 кВ Западная в части установки шунтирующего реактора 180 МВАр;

- Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст в части установки шунтирующего реактора 180 МВАр;

- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Луч;

- Реконструкция ПС 500 кВ Чагино в части модернизации камер АТ и Т, замены маслонаполненных коробов, модернизация системы пожаротушения (I этап);

- Реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково в части сооружения отдельностоящих зданий Т-2, Т-4 с установкой оборудования, реконструкции камер Т-1, Т-3 (I этап);

- Реконструкция ПС 500 кВ Западная, ПС 500 кВ Очаково, ПС 500 кВ Новокаширская, ПС 500 кВ Каскадная замена маслонаполненных коробов, устройство системы водяного пожаротушения (I этап).

Задачи АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2025 год определены инвестиционной программой ПАО «Россети» на 2024–2029 годы,

утвержденной приказом Минэнерго России от 25.10.2024 № 7@, а также бизнес-планом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2025 год, утвержденным Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 24.02.2025 № 454).

В рамках исполнения Плана мероприятий перехода АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022–2024 годы, утвержденного Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.03.2024 № 425) в 2024 году реализованы следующие мероприятия:

- в части замещения единой автоматизированной системы учета и отчетности (ЕАСУиО) на базе SAP, программного комплекса ACVIP Казначейство введена в промышленную эксплуатацию Комплексная информационная система учета в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (КИСУ ЦИУС) на базе отечественной программной платформы 1С по функциональным блокам:

- бухгалтерский и налоговый учет;

- управление казначейством;

- в части замещения автоматизированной системы управленческого документооборота (АСУД) на базе программной платформы Open text введена в промышленную эксплуатацию система электронного документооборота (СЭДО) на базе отечественной программной платформы DocuMino;

- разработана и введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная система хранения данных (электронный архив) на базе отечественной программной платформы DocuMino.архив;

- в части замещения внутреннего информационного портала на базе программной платформы MS SharePoint разработан и введен в промышленную эксплуатацию внутренний информационный портал на отечественной программной платформе SiTex-Портал;

- организована работа по переводу автоматизированных рабочих мест работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на отечественное программное обеспечение.

2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2.1. Стратегические приоритеты и перспективы развития Общества

Основным заказчиком услуг, оказываемых АО «Россети ЦИУС ЕЭС», является ПАО «Россети», что гарантирует стабильность спроса на услуги Общества.

За шестнадцать лет работы в качестве заказчика-застройщика и технического заказчика Обществом накоплен значительный опыт и сформирована высокопрофессиональная команда, что позволяет успешно решать самые сложные задачи в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Россети». Общество продолжает наращивать компетенции технического заказчика, гарантируя высокое качество реализации инвестиционной программы ПАО «Россети». Рост компетенций, повышение качества и расширение спектра оказываемых услуг создают благоприятные предпосылки для сохранения АО «Россети ЦИУС ЕЭС» статуса технического заказчика при реализации инвестиционной программы ПАО «Россети».

В 2024 году деятельность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществлялась в рамках Стратегии развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017–2021 гг. с прогнозом до 2031 года, утвержденной решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.12.2017 (протокол от 25.12.2017 № 149).

События после отчетной даты:

Во исполнение решения Правления ПАО «Россети» от 22.10.2024 (протокол от 24.10.2024 № 87) в 2024 году АО «Россети ЦИУС ЕЭС» утвердило Порядок разработки и утверждения Стратегии развития АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 01.11.2024 № 265).

Стратегия развития АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на период до 2030 года утверждена решением Совета директоров Общества от 31.03.2025 (протокол от 31.03.2025 № 457).

Стратегическое целеполагание АО «Россети ЦИУС ЕЭС» ориентировано на Стратегию развития ПАО «Россети» и его дочерних и зависимых обществ на период до 2030 года³ и достижение основных целей Группы компаний «Россети».

2.2. Ключевые риски

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми может столкнуться в процессе осуществления производственной деятельности, и стремится к созданию максимально эффективной системы по выявлению рисков и их устранению.

³ утверждена решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 31.03.2025 № 682)

Организация управления рисками в Обществе направлена на комплексное управление рисками, учитывает сложную структуру взаимного влияния факторов риска, рисков и их последствий.

Реестр рисков АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2024 год утвержден приказом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 02.02.2024 № 15 (далее – реестр рисков).

Реестр рисков содержит информацию о выявленных рисках стратегического и корпоративного уровней, которые могут оказать существенное влияние на достижение целей Общества.

Риски бизнес-процессов Общества раскрываются в матрицах рисков и контрольных процедур и являются факторами и причинами рисков, содержащихся в реестре рисков.

Для рисков, включенных в реестр, владельцами рисков формируются паспорта рисков, раскрывающие сведения об оценке риска до конца планового периода (календарного года), фактах реализации риска в отчетном периоде, мероприятиях по управлению риском, ключевых индикаторах риска.

Оценивание рисков выполняется для каждого идентифицированного риска и направлено на определение существенности риска с учетом последствий от реализации риска и вероятности его наступления.

В соответствии с Методикой оценки и мониторинга рисков АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденной приказом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 24.04.2024 № 94, оценивание рисков осуществляется с применением качественного и количественного подходов. Количественная оценка применяется для рисков, реализация которых имеет выраженные денежные последствия – риски, отнесенные к категории финансовых рисков. Качественная оценка используется для рисков, не имеющих явного влияния на финансовые показатели Общества – стратегические риски, риски нарушения законодательства Российской Федерации, операционные риски, не оказывающие непосредственного влияния на доходы/расходы Общества.

Реестр рисков АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2024 год

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ				
1.	Недостижение показателей Плана мероприятий перехода АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022–2024 годы	Недостижение по итогам отчетного года установленного Планом мероприятий перехода АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022–2024 годы показателя эффективности: «Доля расходов на закупку российского программного обеспечения и связанных с	– мониторинг и отчетность по реализации плана перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения; – актуализация плана перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения при необходимости (в случае	Умеренный

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
		ним работ (услуг) в общем объеме расходов на закупку программного обеспечения и связанных с ним работ (услуг)» (%)	изменения существенных условий его реализации)	
ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ				
1.	Неправомерный доступ к конфиденциальной информации	Несанкционированный доступ к источникам конфиденциальной информации – противоправное преднамеренное овладение конфиденциальной информацией лицом, не имеющим права доступа к ней	– актуализация нормативной документации по защите коммерческой тайны; – регистрация ключевых носителей в журнале «Учета электронных подписей и средств криптографической защиты информации»; – мониторинг отчетов средств антивирусной защиты; – контроль предоставления прав доступа к информационным ресурсам Общества	Умеренный
2.	Несвоевременное и неполное представление пакета документов в органы исполнительной власти Российской Федерации в лице Минэнерго России по предстоящим проверкам хода реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети». Риск направления Минэнерго России актов проверки в Генеральную прокуратуру Российской Федерации	Несвоевременное и неполное представление документов в органы исполнительной власти Российской Федерации в лице Минэнерго России по предстоящим проверкам	– мониторинг портала Минэнерго России; – организация сбора документов на сетевом ресурсе. Получение списка ответственных за предоставление документов лиц для дальнейшего предоставления доступа; – анализ материалов, подготовка замечаний и проработка их с ответственными исполнителями; – анализ выданных, проверяющими Минэнерго России замечаний и контроль устранения нарушений; – организация выездных проверок; – разработка и утверждение ПКМ по итогам получения акта проверки	Умеренный
ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ				
1.	Недостижение планового уровня выручки по договору на выполнение функций технического заказчика	Фактическое значение выручки от реализации работ/услуг по договору на выполнение функций технического заказчика по итогам отчетного года менее планового значения, установленного бизнес-планом	– контроль сроков разработки и согласования задания на проектирование; – контроль сроков разработки и согласования в органах экспертизы проектной документации; – контроль сроков заключения договоров выполнения работ, поставки оборудования/материалов; – контроль сроков получения/продления разрешительной документации;	Значимый
2.	Недостижение планового уровня выручки от реализации работ/услуг по договорам генерального подряда	Фактическое значение выручки от реализации работ/услуг по договорам генерального подряда по итогам отчетного года менее планового значения,		Значимый

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
		установленного бизнес-планом	– контроль графика производства работ подрядными организациями; – контроль сроков поставки оборудования на объект строительства; – своевременное активирование выполненных работ; – контроль своевременного исполнения предписаний, выданных надзорными органами; – проведение претензионной работы с подрядными организациями, нарушающими договорные обязательства	
3.	Превышение планового уровня прочих операционных (подконтрольных и неподконтрольных) расходов	Фактическое значение операционных расходов по итогам отчетного года выше планового значения, установленного бизнес-планом	– контроль непревышения утвержденной величины операционных расходов; – проведение своевременной корректировки статей бюджетов БДР/БДДС	Умеренный
4.	Неисполнение страховщиком своих обязательств по выплате страхового возмещения в рамках действующего договора комбинированного страхования строительно-монтажных рисков, принятого от страховой компании, соответствующей требованиям организационно-распорядительных документов ПАО «Россети», АО «Россети ЦИУС ЕЭС», в связи с отзывом лицензии у страховой компании на осуществление соответствующего вида страхования	Неисполнение страховщиком своих обязательств по выплате страхового возмещения в связи с отзывом лицензии у страховой компании на осуществление соответствующего вида страхования	– соблюдение базовых и дополнительных, в зависимости от видов страхования, требований к кандидатурам страховщиков, предоставляющих договоры страхования в пользу Общества; – проверка финансовых показателей и надежности страховщика, наличие гарантированного обеспечения перестраховочной защиты по договору страхования, а также подтверждение ее использования для покрытия максимально возможного риска с учетом условий договора страхования; – заключение договоров страхования, обеспечивающих надежные гарантии возмещения убытков Общества (качества обслуживания) в случае наступления событий, имеющих признаки страховых случаев; – соблюдение требований ОРД в области управления обеспечением исполнения обязательств	Умеренный
5.	Утрата обеспечения исполнения обязательств, принятого от банка-гаранта,	Невыплата денежного возмещения АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с	– разработка базовых требований к банкам-гарантам, предоставляющим	Умеренный

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
	соответствующего требованиям организационно-распорядительных документов ПАО «Россети», АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с отзывом у банка-гаранта лицензии на осуществление банковских операций	возможной финансовой несостоятельностью банка-гаранта, отзыва лицензии на осуществление банковских операций	банковские гарантии в пользу Общества, в зависимости от вида покрываемых банковской гарантией обязательств; – расчет лимитов на принятие банковских гарантий по банкам-гарантам с учетом финансовых показателей банка-гаранта, а также свободного лимита на принятие банковских гарантий с учетом суммы действующих банковских гарантий, принятых в пользу Общества, и предъявленных, но неисполненных банками-гарантами требований по банковским гарантиям; – проверка финансовых показателей банка-гаранта и наличие свободного лимита на принятие банковской гарантии от банка-гаранта; – соблюдение требований ОРД в области управления обеспечением исполнения обязательств	
РИСКИ НАРУШЕНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА				
1.	Нарушение антимонопольного законодательства	Вступившие в законную силу судебные решения или постановления антимонопольного органа Российской Федерации о признании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» нарушившим антимонопольное законодательство	Ознакомление работников с изменениями антимонопольного законодательства, практикой его применения и рекомендациями органов государственной власти, периодическое обучение и/или информирование работников в области требований законодательства, в том числе посредством проведения мероприятий в рамках «Дня знаний»	Умеренный
2.	Нарушение трудового законодательства	Вступившие в законную силу судебные решения или постановления государственных органов Российской Федерации о признании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» нарушившим трудовое законодательство	– соблюдение требований Трудового законодательства Российской Федерации; – соблюдение требований Положения об организации и ведении кадрового делопроизводства в исполнительном аппарате АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденного приказом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 13.12.2012 № 302	Умеренный
3.	Нарушение законодательства об охране труда	Вступившие в законную силу судебные решения или постановления государственных органов Российской Федерации о признании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» нарушившим	Обеспечение выполнения нормативных требований охраны труда, содержащихся в федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, в том числе:	Умеренный

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
		законодательство об охране труда	– проведение работникам обучения и проверки знаний требований охраны труда, обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований; – проведение специальной оценки условий труда, обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	
4.	Нарушение требований к проведению работ на объектах электросетевого хозяйства, в т.ч. строительных работ	Вступившие в законную силу судебные решения или постановления государственных надзорных органов Российской Федерации о признании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» нарушившим требования нормативно-технической документации в строительстве при реализации проектов	– контроль сроков оформления исходно-разрешительной документации; – проведение строительного контроля строго в соответствии с нормативными документами; – контроль авторского надзора за соблюдением в процессе строительства требований проектной документации; – анализ результатов проверок, проводимых внешними надзорными органами и внутренними органами контроля ПАО «Россети». Контроль сроков исполнения выданных предписаний и устранения замечаний/нарушений; – проверка знаний нормативно-технической документации работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС», осуществляющих строительный контроль	Умеренный
5.	Нарушение законодательства о налогах и сборах и законодательства бухгалтерском учете	Вступившие в силу решения о привлечении к ответственности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с нарушением требований законодательства Российской Федерации о налогах и сборах и законодательства о бухгалтерском учете, в результате неуплаты, несвоевременной уплаты налогов, непредоставления в сроки бухгалтерской (финансовой) отчетности	– своевременное применение изменений, внесенных в законодательные акты, регулирующие бухгалтерский и налоговый учет; – проведение обязательного независимого аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с законодательством Российской Федерации; – соблюдение Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», положений по бухгалтерскому учету, Учетной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Умеренный

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
6.	Совершение преступления коррупционной направленности работниками АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Противоправное виновное деяние (действие или бездействие), обладающее признаками коррупции, за которое в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрена уголовная, административная, гражданско-правовая и дисциплинарная ответственность	– анализ соответствия Антикоррупционной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС» требованиям антикоррупционного законодательства; – контроль соблюдения установленных Обществом контрольных процедур в области противодействия вовлечению в коррупционную деятельность; – антикоррупционный мониторинг	Критический ⁴
7.	Неправомерные действия юридических и физических лиц, в том числе работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС», наносящие экономический ущерб, а также вред деловой репутации	Неправомерные действия юридических и физических лиц, в том числе работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС», наносящие экономический ущерб, а также вред деловой репутации Общества	– контроль предоставления уведомлений о получении делового подарка на официальном мероприятии, в служебной командировке; – антикоррупционная экспертиза ОРД в целях выявления проявления коррупции и выявления коррупциогенных факторов, а именно: • факторов, устанавливающих необоснованно широкие пределы полномочий или возможность необоснованного применения исключения из общих правил; • факторов, содержащих неопределенные, трудновыполнимые и (или) обременительные требования; – контроль на предмет наличия/отсутствия предконфликтной ситуации, в том числе: • прямой подчиненности родственников; • договоров с контрагентами, бенефициарными владельцами которых являются работники Обществ; – контроль: • предоставления справок о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера;	Критический

⁴ в соответствии с п. 1.5 Порядка организации управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения коррупции и неправомерных действий в АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденного приказом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 08.09.2023 № 205, все коррупционные риски признаются критичными для Общества вне зависимости от величины последствий

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению риском	Уровень существенности
			- аффилированности и иных злоупотреблений; - предоставления согласий налогоплательщика на признание сведений, составляющих налоговую тайну, общедоступными	

2.3. Ключевые показатели эффективности

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ и ФКПЭ соответственно).

Формирование системы ключевых показателей эффективности дочерних обществ ПАО «Россети» осуществляется в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 3579-р «О методических рекомендациях по формированию и применению ключевых показателей эффективности деятельности акционерных обществ, акции которых находятся в собственности Российской Федерации, и отдельных некоммерческих организаций в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава» (далее – распоряжение № 3579-р).

В соответствии с распоряжением № 3579-р система ключевых показателей эффективности разделена на две группы показателей – ключевые показатели эффективности (далее – КПЭ) и функциональные ключевые показатели эффективности (далее – ФКПЭ). При этом КПЭ – это показатели, связанные со стратегическими документами Общества, на основании которых оценивается эффективность деятельности всего руководящего состава Общества (руководитель, заместители руководителя, главный бухгалтер), ФКПЭ – это индивидуальные показатели, устанавливаемые для должностных лиц Общества персонально, с учетом специфики курируемых ими направлений деятельности Общества.

Применяемая в Обществе система КПЭ и ФКПЭ взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента (50 % стимулирующих выплат за достижение КПЭ, 50 % стимулирующих выплат за достижение ФКПЭ) – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих показателей.

В 2024 году относительно 2023 года в отношении КПЭ и ФКПЭ проведены следующие изменения:

– ФКПЭ «Отсутствие оговорки и/или модифицированного мнения аудитора, влияющих на достоверность данных годовой бухгалтерской

(финансовой) отчетности» заменен на ФКПЭ «Количество замечаний (ошибок) к ведению бухгалтерского учета в организации, выявленных аудитором и ревизионной комиссией при проведении проверок по итогам отчетного периода»;

– уточнен порядок расчета ФКПЭ «Рентабельность операционной деятельности»;

– добавлены показатели депремирования «Нарушение порядка совершения сделок» и «Своевременное выполнение планов корректирующих мероприятий (ПКМ)»;

– добавлены ФКПЭ «Эффективность перехода на использование отечественного программного обеспечения», «Уровень укомплектованности персоналом», «Своевременность проведения ГОСА АО «Россети ЦИУС ЕЭС», «Качество корпоративного управления», «Повышение производительности труда по основной деятельности относительно 2022 года»;

– в связи с добавлением показателей депремирования изменен расчет размера стимулирующих выплат руководящего состава Общества.

КПЭ и ФКПЭ руководящего состава Общества и их целевые значения на 2024–2026 годы установлены на основании решения Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 13.10.2023 (протокол от 13.10.2023 № 408), с учетом изменений, утвержденных решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 17.02.2025 (протокол от 17.02.2025 № 453).

Целевые значения и достигнутые результаты КПЭ и показатели депремирования

Наименование КПЭ	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения/процент депремирования на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое/пороговое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ⁵	Оценка достижения за 2024 год (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁸
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ									
Специализированные отраслевые КПЭ									
Коэффициент выполнения планов по постановке объектов под напряжение	Интегральный показатель, формируемый как среднее арифметическое показателей по каждому виду постановки под напряжение: линии электропередачи (км), трансформаторная мощность подстанции (МВА), реактивная мощность подстанции (МВАр). По каждому виду мощности рассчитывается отношение фактического объема запланированных в отчетном году мощностей к плановому объему по ППН	20	%	97,0	95,6	98,6 %, достигнут ⁹	– ¹⁰	97,5	97,5

⁵ за 2024 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ и ФКПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЭ и ФКПЭ. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

⁶ в случае если процент достижения КПЭ составляет более 120 %, то указывается процент достижения равный 120 %, в случае если процент достижения менее 80 %, указывается процент достижения равный 0 %

⁷ состав и целевые значения показателей утверждены решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 17.02.2025 (протокол от 17.02.2025 № 453) и подлежат уточнению (при необходимости)

⁸ состав и целевые значения показателей утверждены решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 17.02.2025 (протокол от 17.02.2025 № 453) и подлежат уточнению (при необходимости)

⁹ по показателю достигнуто минимальное целевое значение, показатель выполнен

¹⁰ не выполнена постановка под напряжение по титулу «Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с установкой третьей группы АТГ 500/220 кВ мощностью 3х167 МВА в связи с возникновением аварийной ситуации при проведении индивидуальных испытаний

Наименование КПЭ	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения/процент на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое/поровое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ⁵	Оценка достижения за 2024 год (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁸
Коэффициент выполнения графика ввода объектов в эксплуатацию	Отношение суммарного фактического объема запланированных в отчетном году вводов основных средств в эксплуатацию, определяемого на основании отчета об исполнении Задания компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (в денежном выражении, на основании даты подписания акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией) к плановому объему вводов основных средств в эксплуатацию в соответствии с Заданием компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	30	%	97,0	99,1	102,2 %, достигнут	–	97,5	97,5
Финансово-экономические КПЭ									
Рентабельность операционной деятельности	Отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке	25	%	2,0	4,7	120 %, достигнут	–	-13,3	-16,8
Чистая прибыль	Чистая прибыль (убыток), скорректированная на размер обесценения (восстановления обесценения) основных средств и прав пользования активами	25	тыс. руб.	1 230 508	1 751 757	120 %, достигнут	–	130 915	35 141
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ									
Своевременное выполнение планов корректирующих мероприятий (ПКМ)	Показатель рассчитывается как отношение общего количества фактически выполненных корректирующих мероприятий к общему плановому количеству корректирующих мероприятий в Обществе	-10	%	90	100	100 %, достигнут	–	90	90

Наименование КПЭ	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения/процент на 2024 год, %	Ед. изм.	Целевое/поровое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ⁵	Оценка достижения за 2024 год (% достигнут/не достигнут) ⁶	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ⁷	Целевое значение на 2026 год ⁸
Нарушение порядка совершения сделок	Показатель отражает наличие нарушений в части: – совершения крупных сделок, сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, а также сделок, получение согласования на совершение которых предусмотрено Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС»; – порядка извещения членов Совета директоров, членов Правления (при его наличии в Обществе) и акционеров Общества о планируемых к совершению сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	-10	Кол-во	0	0	100 %, достигнут (с учетом факторов нормализации)	–	0	0

Целевые значения и достигнутые результаты ФКПЭ

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ									
EBITDA (прибыль по операционной деятельности)	Рассчитывается как прибыль (убыток) до налогообложения, скорректированная на размер обесценения (восстановление обесценения) основных средств и прав пользования активами, с учетом расходов на амортизацию и процентов к уплате	Генеральный директор, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	тыс. руб.	1 841 173	2 312 352	100 %, достигнут	–	513 717	378 208

¹¹ за 2024 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ и ФКПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЭ и ФКПЭ. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

¹² в случае если процент достижения ФКПЭ составляет более 100 %, то указывается процент достижения равный 100 %, в случае если процент достижения менее 90 %, указывается процент достижения равный 0 %

¹³ состав и целевые значения показателей утверждены решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 17.02.2025 (протокол от 17.02.2025 № 453) и подлежат уточнению (при необходимости)

¹⁴ состав и целевые значения показателей утверждены решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 17.02.2025 (протокол от 17.02.2025 № 453) и подлежат уточнению (при необходимости)

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Активная текучесть персонала	Отношение суммарного количества работников Общества, уволенных по собственному желанию в соответствии с пп. 3, 5 статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации (расторжение трудового договора по инициативе работника и перевод работника по его просьбе или с его согласия на работу к другому работодателю, или переход на выборную работу (должность), к среднесписочной численности работников Общества за отчетный период	Заместитель Генерального директора по общим вопросам, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	%	12,0	10,2	100 %, достигнут	–	12,0	12,0
Выполнение плана по обеспечению безопасности	Рассчитывается как отношение своевременно выполненных мероприятий плана по обеспечению безопасности к общему количеству мероприятий плана по обеспечению безопасности	Заместитель Генерального директора по безопасности	%	100,0	100,0	100 %, достигнут	–	100,0	100,0

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Количество замечаний (ошибок) к ведению бухгалтерского учета в организации, выявленных аудитором и ревизионной комиссией при проведении проверок по итогам отчетного периода	При оценке выполнения показателя учитываются замечания (ошибки) в части ведения бухгалтерского учета и составления отчетности, замечания в части исполнения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, а также учитывается уровень ответственности, который устанавливается стандартами аудиторской деятельности. Фактическое значение показателя устанавливается на основании итоговых документов по результатам проверок по итогам отчетного периода, проведенных аудитором организации и ее ревизионной комиссией	Главный бухгалтер – руководитель Управления учета и отчетности	шт. (%)	0	0	100 %, достигнут	-	0	0
Коэффициент финансирования инвестиций (все проекты Задания компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»)	Отношение суммарного фактического объема финансирования инвестиций к суммарному плановому объему финансирования инвестиций по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Первый заместитель Генерального директора, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Заместитель Генерального директора – главный инженер	%	97,0	98,6	100 %, достигнут	-	97,5	97,5

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Коэффициент финансирования инвестиций (инфраструктурные проекты)	Отношение суммарного фактического объема финансирования инвестиций к суммарному плановому объему финансирования инвестиций по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Заместитель Генерального директора по строительству инфраструктурных объектов	%	97,0	96,3	99,3 %, достигнут ¹⁵	Позднее предоставление подрядной организацией первичных документов для оплаты	97,5	97,5

¹⁵ по показателю достигнуто минимальное целевое значение, показатель выполнен

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Коэффициент освоения капитальных вложений (все проекты Задания компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»)	Отношение фактического объема освоения капитальных вложений к суммарному плановому объему освоения капитальных вложений по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Первый заместитель Генерального директора, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Заместитель Генерального директора – главный инженер	%	97,0	98,7	100 %, достигнут	–	97,5	97,5
Коэффициент освоения капитальных вложений (инфраструктурные проекты)	Отношение фактического объема освоения капитальных вложений к суммарному плановому объему освоения капитальных вложений по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Заместитель Генерального директора по строительству инфраструктурных объектов	%	97,0	94,4	97,3 %, достигнут ¹⁶	Низкие темпы производства работ подрядной организацией	97,5	97,5

¹⁶ по показателю достигнуто минимальное целевое значение, показатель выполнен

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Выполнение работ/поставок по титулам инвестиционной программы ПАО «Россети», генеральным подрядчиком по которым выступает АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Отношение фактической суммы выполнения работ/поставок к плановым объемам за отчетный период (год) по проектам, реализуемым Обществом в рамках инжиниринговой деятельности и включенным в инвестиционную программу ПАО «Россети»	Заместитель Генерального директора по строительству специальных объектов	%	97,0	99,3	100 %, достигнут	–	97,5	97,5
Эффективность перехода на использование отечественного программного обеспечения	Определяется как доля (процент) установленных в Обществе видов (классов) отечественного программного обеспечения в общем количестве видов (классов) установленного в Обществе программного обеспечения	Заместитель Генерального директора по общим вопросам	%	84,3	92,8	100 %, достигнут	–	88,9	90,0
Уровень укомплектованности персоналом	Отношение разницы штатной численности и вакантных должностей к штатной численности персонала Общества на конец отчетного периода	Заместитель Генерального директора по общим вопросам, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	%	92	95	100 %, достигнут	–	92	92

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Своевременность проведения ГОСА АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Отражает наличие нарушений сроков проведения Годового Общего собрания акционеров (ГОСА) относительно сроков, определенных Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»	Генеральный директор, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	%	100	100	100 %, достигнут	—	100	100
Качество корпоративного управления	Показатель определяется при одновременном выполнении следующих подпоказателей: — отсутствие штрафных санкций со стороны государственных органов (штрафных санкций, наложенных Банком России/ФНС России/ФАС России); — коэффициент соблюдения установленного законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества порядка и сроков проведения корпоративных мероприятий, включая подготовку, созыв и проведение заседаний Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Генеральный директор	—	Выполнение подпоказателей	Выполнение подпоказателей	100 %, достигнут	—	Выполнение подпоказателей	Выполнение подпоказателей

Наименование ФКПЭ	Порядок расчета	Должностное лицо, ответственное за достижение ФКПЭ	Ед. изм.	Целевое значение на 2024 год	Достигнутое значение 2024 года ¹¹	Оценка достижения за 2024 год (достигнут/не достигнут) ¹²	Причины недостижения	Целевое значение на 2025 год ¹³	Целевое значение на 2026 год ¹⁴
Повышение производительности труда по основной деятельности относительно 2022 года	Сумма прибыли до налогообложения от продажи товаров, выполнения работ или оказания услуг, оплаты труда работников, страховых взносов, уплачиваемых предприятием в государственные внебюджетные фонды Российской Федерации, налогов, включаемых в себестоимость, и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов по основной деятельности к среднесписочной численности работников за отчетный год в сравнении с аналогичным показателем за 2022 год	Заместитель Генерального директора по общим вопросам, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам	%	10,0	50,5	100 %, достигнут	—	15,0	20,0

3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2024 ГОД

3.1. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика

Основным видом деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в отчетном году являлось выполнение функций технического заказчика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Россети» по следующим основным направлениям:

- технологическое присоединение;
- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение;
- инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики;
- прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- прочие инвестиционные проекты.

Плановые показатели производственной деятельности на 2024 год утверждены заданием компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в рамках договора между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика в следующих редакциях:

- Задание компании от 09.01.2024 № ЗК-2-2024-01;
- Задание компании от 29.03.2024 № ЗК-2-2024-02;
- Задание компании от 28.06.2024 № ЗК-2-2024-03;
- Задание компании от 30.09.2024 № ЗК-2-2024-04;
- Задание компании от 28.12.2024 № ЗК-2-2024-05.

В настоящем Годовом отчете отражено исполнение плановых показателей, установленных заданием компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 28.12.2024 № ЗК-2-2024-05 (сформировано на основании инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2024–2029 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2024 № 7@).

3.1.1. Показатели производственной деятельности в части реализации функций технического заказчика в 2024 году

3.1.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2024 году

План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2024 год был определен в сумме 181 923,54 млн руб. без НДС.

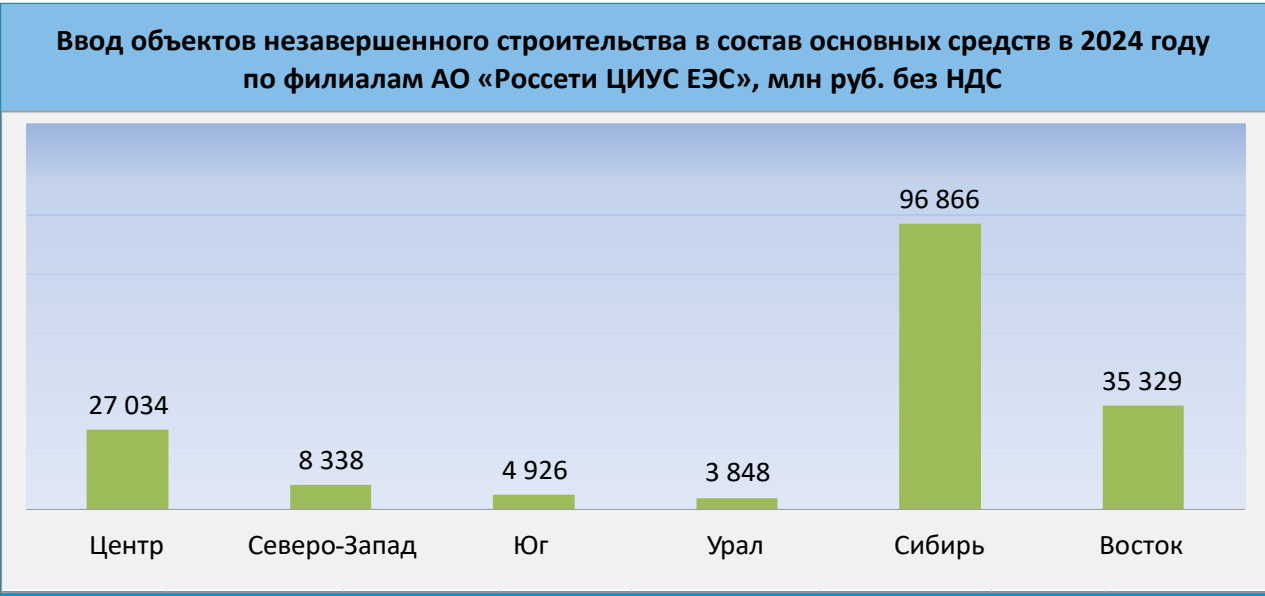
Фактически в 2024 году введено основных средств на сумму 176 339,55 млн руб. без НДС, что составляет 96,9 % от плана, установленного

ПАО «Россети» для АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в рамках задания компании АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 28.12.2024 № ЗК-2-2024-05 с учетом объектов, введенных досрочно.

Ввод объектов по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств, млн руб. без НДС		
		2022 год	2023 год	2024 год
Всего по инвестиционной программе:		124 371,31	81 987,59	176 339,55
1.	Технологическое присоединение	52 597,39	60 249,50	137 861,47
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	18 090,38	9 478,38	24 049,12
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	52 785,02	10 962,19	8 843,59
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	4 175,88
5.	Прочие инвестиционные проекты	898,52	1 297,53	1 409,48

Ниже приведена информация по объектам, введенным в 2024 году из незавершенного строительства в состав основных средств по филиалам АО «Россети ЦИУС ЕЭС».



В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети» в 2024 году планировалось ввести в эксплуатацию:

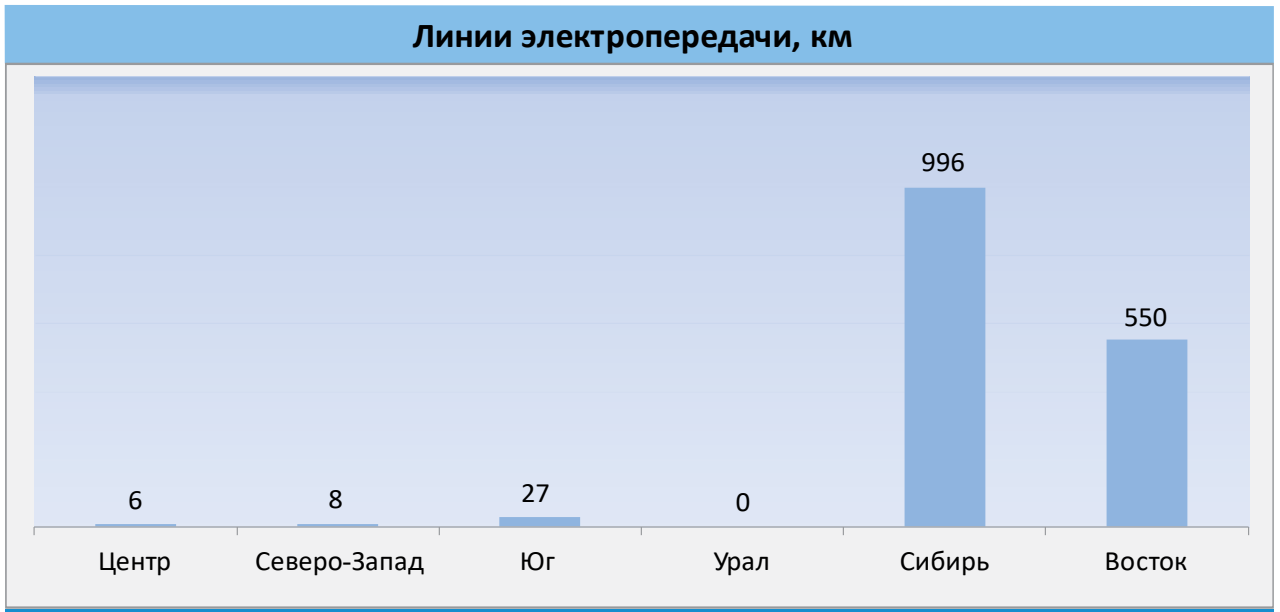
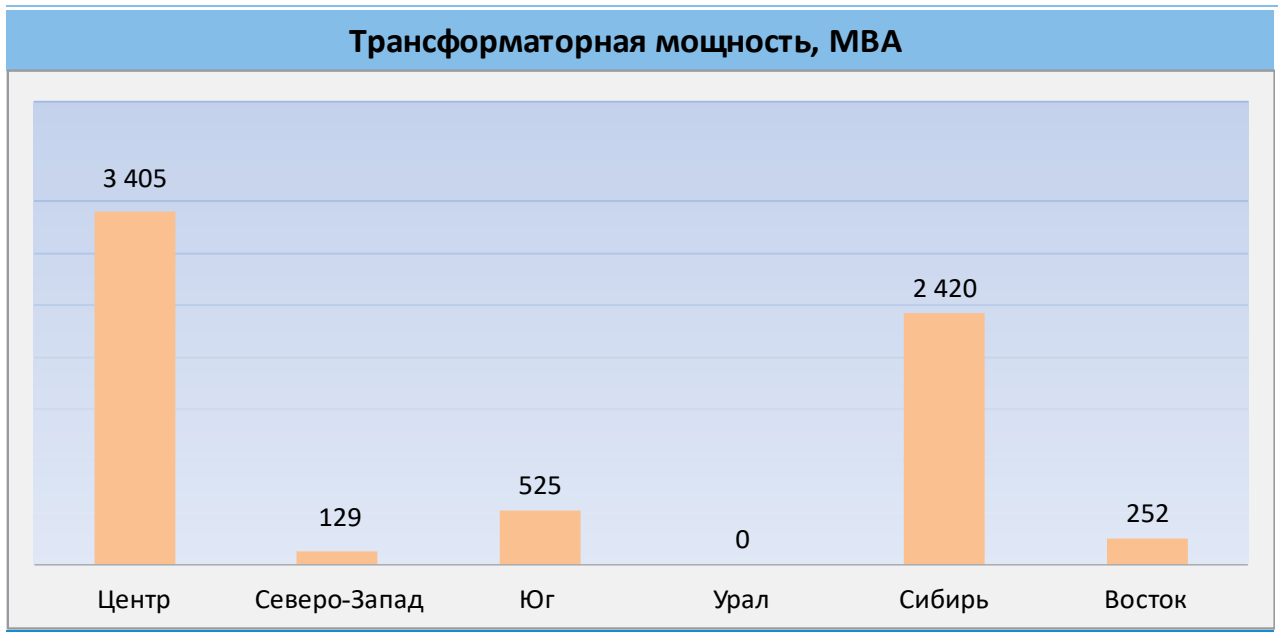
- трансформаторная мощность – 6 330,50 МВА;
 - линии электропередачи – 1 585,56 км;
 - реактивная мощность – 1 901,00 МВАр.
- В 2024 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:
- трансформаторная мощность – 6 730,50 МВА;
 - линии электропередачи – 1 586,61 км;
 - реактивная мощность – 2 041,00 МВАр.
- Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2024 году, с учетом объектов, введенных досрочно, выполнена на 104,6 %.

Ввод мощностей в эксплуатацию по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию по годам		
		2022 год	2023 год	2024 год
Трансформаторная мощность ПС (МВА)				
Всего по инвестиционной программе:		3 701,00	1 241,00	6 730,50
1.	Технологическое присоединение	1 805,00	626,00	4 372,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 462,00	239,00	1 105,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	434,00	376,00	1 125,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	128,50
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Линии электропередачи (км)				
Всего по инвестиционной программе:		2 431,40	888,16	1 586,61
1.	Технологическое присоединение	1 171,90	885,98	1 457,19
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	9,43	2,18	7,83
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	1 250,07	0,00	119,19
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	2,40
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Реактивная мощность (МВАр)				
Всего по инвестиционной программе:		590,50	284,00	2 041,00
1.	Технологическое присоединение	0,00	0,00	1 861,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	50,00	104,00	180,00

3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	540,50	180,00	0,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

Физические показатели объектов, введенных в эксплуатацию в 2024 году, по филиалам АО «Россети ЦИУС ЕЭС» приведены ниже:



Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году:

Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 МВАр (ШР 500 кВ 3х180 МВАр, УШР 220 кВ 2х35 МВАр, БСК 220 кВ 2х60 МВАр), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)

Регион:
Республика Бурятия, Иркутская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 1 169,00 МВА
Протяженность линии – 476,43 км

Эффект:
Обеспечено развитие и усиление надежности Иркутской области и северо-западной части республики Бурятия, усиление провозной и пропускной способности Восточного полигона РЖД, подключение крупных потребителей




Реконструкция ПС 220 кВ Тайга (установка третьего автотрансформатора мощностью 125 МВА, установка БСК мощностью 65 МВАр), реконструкция ПС 220 кВ Раздолинская (установка БСК мощностью 100 МВАр), реконструкция ВЛ 220 кВ Приангарская – Раздолинская № 1, № 2 (замена провода на провод с пропускной способностью не менее 1450 А), техническое перевооружение ПС 220 кВ Тайга, ПС 220 кВ Раздолинская, ПС 220 кВ Абалаковская и ПС 220 кВ Приангарская (установка и модернизация АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергопринимающих устройств АО «Полус Краснойск»)

Регион:
Красноярский край

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 250,00 МВА

Эффект:
Обеспечено технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Полус Красноярск» для разработки крупнейших месторождений золота в Северо-Енисейском районе, а также увеличена пропускная способность на линиях электропередачи 220 кВ Приангарская – Раздолинская, обеспечивающих передачу мощности от Богучанской ГЭС




Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино

Регион:
Московская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 1 700,00 МВА

Эффект:
Увеличена мощность ПС 500 кВ Трубино на 10 % с 1 552 МВА до 1 700 МВА. Повышена надежность ПС 500 кВ Трубино – объекта Московского энергокольца. Обеспечена выдача мощности крупных объектов генерации – Конаковской ГРЭС, Загорской ГАЭС, московских ТЭЦ-22 и ТЭЦ-23. Повышена надежность электроснабжения промышленных предприятий – опытного завода № 31 Гражданской авиации, объектов государственной корпорации «Роскосмос», Центрального научно-исследовательского полигона, индустриального парка «Ивантеевка», потребителей Северо-Восточного административного округа Москвы, Пушкинского городского округа, городских округов Мытищи и Щелково Подмосковья




Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км, реконструкция ПС 220 кВ Холбон (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон), реконструкция ПС 220 кВ Могоча (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)

Регион:
Забайкальский край

Характеристики:
Протяженность линии – 394,25 км

Эффект:
Обеспечено развитие, усиление надежности энергообъектов Забайкальского края и электрификация объектов проекта модернизации инфраструктуры БАМ и Транссиба в рамках реализации комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р




Строительство ПП 500 кВ Нерген с установкой УШР 500 кВ мощностью не менее 180 МВАр с реконструкцией ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская протяженностью 364 км с образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Хабаровская – Нерген ориентировочной протяженностью 265 км и ВЛ 500 кВ Комсомольская – Нерген ориентировочной протяженностью 101 км, строительство одного шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная ориентировочной протяженностью 0,5 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амур Минералс»)

Регион:
Хабаровский край

Характеристики:
Протяженность линии – 0,39 км

Эффект:
Обеспечено технологическое присоединение заявителя ООО «Амур Минералс», повышение мощностей Малмыжского месторождения меди и горно-обогатительного комбината, специализирующегося на производстве медного концентрата




Реконструкция ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайкой на ПС НПС-8 с образованием ВЛ 220 кВ НПС-7 – Рассолы и ВЛ 220 кВ НПС-9 – Рассолы с отпайкой на ПС НПС-8, реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2, реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение ОРУ 500 кВ, ОРУ 220 кВ, установка АТ-2 мощностью 501 МВА, строительство шлейфового захода ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I (II) цепь с отпайкой на ПС НПС-8 на ПС 220 кВ Рассолы ориентировочной протяженностью 1,5 км, АОПО, организация каналов ПА) (для ТП энергетических установок и энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания»)

Регион:
Иркутская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 501,00 МВА
Протяженность линии – 5,72 км

Эффект:
Обеспечено технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Иркутская нефтяная компания». Увеличена мощность подстанции 220 кВ Рассолы Иркутской нефтяной компании




Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км, реконструкция ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку), реконструкция ПС 220 кВ Маккавеево (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку)

Регион:
Забайкальский край

Характеристики:
Протяженность линии – 119,19 км

Эффект:
Реализован комплексный план модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р и обеспечена надежность электроснабжения г. Читы




Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ямская

Регион:
Рязанская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 580,00 МВА

Эффект:
Обеспечены резерв мощности для социально-экономического развития города и подключения новых потребителей, надежность электроснабжения г. Рязани




Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск. Корректировка. 2–4 этапы

Регион:
Московская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 1000,0 МВА

Эффект:
Обеспечена выдача мощности ТЭЦ-23 и Шатурской ГРЭС в Московскую энергосистему, повышена надежность электроснабжения потребителей города Ногинск и Ногинского района Московской области, а также Центрального аэрогидродинамического института (ЦАГИ) в г. Жуковском



Реконструкция и техперевооружение ПС 330 кВ Владикавказ-2

Регион:
Республика Северная Осетия – Алания

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 400,0 МВА

Эффект:
Обеспечено надежное энергоснабжение потребителей Северо-Осетинской энергосистемы и транзит мощности по сети 330 и 110 кВ в Дагестанскую, Чеченскую и Ингушскую энергосистемы



Строительство высокотемпературной сверхпроводящей (ВТСП) кабельной линии постоянного тока напряжением 20 кВ Центральная – РП-9

Регион:
Город Санкт-Петербург

Характеристики:
Протяженность линии – 2,4 км

Эффект:
Реализована инновационная разработка по применению передачи постоянного тока как единственно возможного варианта электрического соединения подстанций разного класса напряжения для повышения уровня резервирования источников электроснабжения потребителей и ограничения токов короткого замыкания, что позволило обеспечить повышение надежности и качества электроснабжения потребителей с передачей мощности до 50 МВт на среднем напряжении 20 кВ в рамках национального проекта «Разработка и внедрение сверхпроводниковых технологий в топливно-энергетический комплекс Российской Федерации»



Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4 (достройка участка ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 до ПС 220 кВ Старт ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС 220 кВ ГПП-4) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)

Регион:
Хабаровский край

Характеристики:
Протяженность линии – 13,14 км

Эффект:
Увеличена пропускная способность магистральных сетей Хабаровского края для обеспечения технологического присоединения новых потребителей ОАО «РЖД» Восточного полигона БАМ-2



ПС 220 кВ Мангазея. Этап 2 (Строительство вспомогательных зданий и сооружений)

Регион:

Ямало-Ненецкий автономный округ

Эффект:

Обеспечено строительство и ввод в эксплуатацию базы производственно-технической комплектации на ПС 220 кВ Мангазея, расположенной за полярным кругом (ЯНАО, Тюменская область), что позволило обеспечить выполнение оперативного обслуживания сетей подстанции ПС 220 кВ Мангазея и линий электропередач, общей протяженностью до 500 км, а также выполнение производственно-технической комплектации и обслуживание ПС 220 кВ Мангазея и ВЛ с учетом значительного удаления от крупных населенных центров региона



Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая в части установки третьего АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА с увеличением трансформаторной мощности до 375 МВА

Регион:

Краснодарский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность – 125,0 МВА

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения крупных потребителей центральных районов Краснодарского края



Реконструкция ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Шахты (правовое наименование ВЛ 220 кВ Несветайская ГРЭС – Шахты-30 кад. № 61:00:0000000:239) в объеме сооружения двух одноцепных участков ориентировочно по 15,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Экспериментальная ТЭС – Новошахтинская ориентировочно 16,4 км и ВЛ 220 кВ Шахты – Новошахтинская ориентировочно 48,5 км для ТП АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»

Регион:

Ростовская область

Характеристики:

Протяженность линии – 26,90 км

Эффект:

Обеспечено энергоснабжение
АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»



**Реконструкция ВЛ 220 кВ Северная – Metallургическая I цепь, ВЛ 220 кВ Северная – Metallургическая II цепь. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств
ПАО «НЛМК»**

Регион:

Липецкая область

Характеристики:

Протяженность линии – 3,96 км

Эффект:

Обеспечено технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети» утилизационной электростанции (УТЭС-2) мощностью 300 МВт и энергопринимающей ПС 220 кВ РП-3 ПАО «НЛМК» мощностью 150,1 МВт. Повышена надежность электроснабжения ПС 220 кВ РП-3 ПАО «НЛМК»



Техпереворужение ПС 220 кВ Ярославская в части замены автотрансформатора мощностью 125 МВА на автотрансформатор мощностью 125 МВА	
Регион: Ярославская область	
Характеристики: Трансформаторная мощность – 125,0 МВА	
Эффект: Повышена надежность передачи электроэнергии и распределение мощности между потребителями Ярославской области	

В 2024 году был осуществлен ввод в эксплуатацию ряда объектов, относящихся к прочим инвестиционным проектам.

В рамках реализации инвестиционных проектов по направлению «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» для нужд ПАО «Россети» в течение 2024 года произведен ввод 28 законченных строительством объектов в состав основных средств, в том числе по следующим титулам:

- Модернизация ПС 220 кВ Районная, ПС 220 кВ Заря, ПС 220 кВ Стекловолокно, ПС 220 кВ Александров, ОРУ 500 кВ Костромской АЭС, ПС 220 кВ Кинешма, ПС 220 кВ Вичуга, ПС 220 кВ Иваново, ПС 750 кВ Белозерская, ПС 500 кВ Вологодская, ПС 500 кВ Череповецкая в части установки средств защиты (11 комплектов);
- Реконструкция ПС 220 кВ Тверицкая, ПС 220 кВ Ярославская, ПС 330 кВ Бологое, ПС 330 кВ Новая в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (4 комплекта);
- Реконструкция ПС 500 кВ Липецкая, ПС 500 кВ Борино, ПС 500 кВ Елецкая, ПС 500 кВ Воронежская, ПС 500 кВ Тамбовская, ПС 330 кВ Лиски в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (6 комплектов);

- Реконструкция ПС 500 кВ Михайловская, ПС 220 кВ Ямская, ПС 220 кВ Сасово, ПС 220 кВ Химическая, ПС 220 кВ Северная в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (5 комплектов);
- ПС 500 кВ БАЗ. Реконструкция инженерно-технических средств охраны (система видеонаблюдения, ограждение внутреннее, тропа обхода, охранное освещение);
- Реконструкция ПС 220 кВ Каркатеевы в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (1 комплект).

В рамках реализации инвестиционных проектов по направлению «Создание и реконструкция АИИС КУЭ в части приведения в соответствие требованиям ОРЭМ измерительно-информационных комплексов подстанций 35–750 кВ» в течение 2024 года произведен ввод 8 законченных строительством объектов в состав основных средств, в том числе по следующим титулам:

- Установка оборудования АИИС КУЭ для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Сибири на ПС 1150 кВ Алтай, ПС 500 кВ Барабинская, ПС 500 кВ Барнаульская, ПС 500 кВ Заря, ПС 500 кВ Иртышская, ПС 500 кВ Таврическая, ПС 500 кВ Рубцовская, ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ПС 500 кВ Томская, ПС 500 кВ Юрга, ПС 500 кВ Кузбасская, ПС 1150 кВ Итатская, ПС 500 кВ Аллюминиевая, ПС 500 кВ Абаканская, ПС 500 кВ Означенное, ПС 220 кВ Чита, ПС 220 кВ Московка, ПС 220 кВ Чесноковская, ПС 220 кВ Власиха (62 ИИК);
- Установка оборудования АИИС КУЭ для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Центра на ПС 330 кВ Бологое, ПС 330 кВ Калининская, ПС 330 кВ Новая, ПС 500 кВ Борино, ПС 500 кВ Воронежская, ПС 330 кВ Лиски, ПС 500 кВ Тамбовская, ПС 750 кВ Владимирская, ПС 500 кВ Калужская, ПС 500 кВ Михайловская, ПС 500 кВ Старый Оскол, ПС 330 кВ Южная, ПС 330 кВ Валуйки, ПС 500 кВ Липецкая, ПС 110 кВ Тростное, ПС 750 кВ Metallургическая, ПС 330 кВ Фрунзенская, ПС 500 кВ Звезда, ПС 750 кВ Белозерская, ПС 500 кВ Череповецкая, ПС 330 кВ Железнодорожная, ПС 330 кВ Курская, ПС 220 кВ Ростилово, ПС 220 кВ Александров, ПС 220 кВ Вязники, ПС 220 кВ Иваново, ПС 220 кВ Галич, ПС 220 кВ Трубеш, ПС 220 кВ Алмаз, ПС 220 кВ Вологда-Южная, ПС 220 кВ Андреаполь, ПС 220 кВ Бежецк, ПС 500 кВ Очаково, ПС 500 кВ Елецкая (209 ИИК);
- Установка оборудования АИИС КУЭ для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Западной Сибири на ПС 500 кВ Белозерная, ПС 500 кВ Кустовая, ПС 500 кВ Трачуковская, ПС 500 кВ Беркут, ПС 500 кВ Демьянская, ПС 500 кВ Иртыш, ПС 500 кВ Нелым, ПС 500 кВ Пыть-Ях, ПС 500 кВ Сибирская, ПС 500 кВ Сомкинская, ПС 500 кВ Ильково, ПС 500 кВ Луговая, ПС 500 кВ Магистральная, ПС 500 кВ Пересвет, ПС 500 кВ Тюмень (113 ИИК).

3.1.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2024 году

В соответствии с планом ввода в 2024 году планировалось поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 3 760,00 МВА;
- линии электропередачи – 1 592,71 км;
- реактивная мощность – 820,00 МВАр.

Фактически в 2024 году поставлено под напряжение:

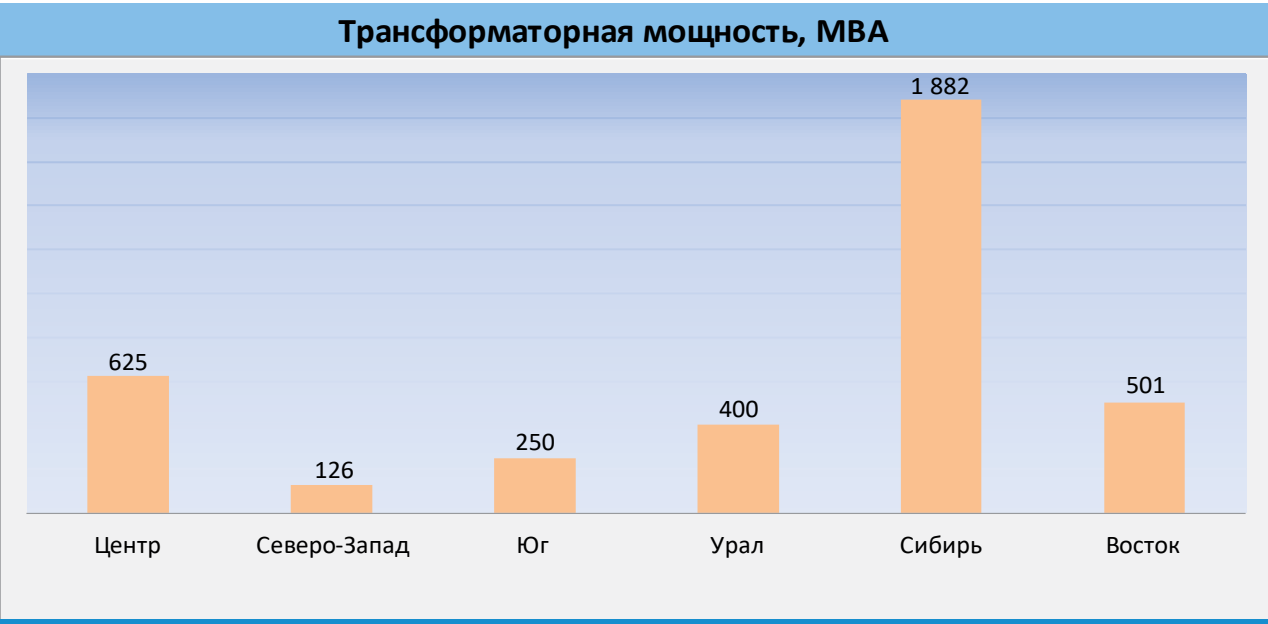
- трансформаторная мощность – 3 784,00 МВА;
- линии электропередачи – 1 585,89 км;
- реактивная мощность – 720,00 МВАр.

Постановка объектов под напряжение по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) по годам		
		2022 год	2023 год	2024 год
Трансформаторная мощность ПС (МВА)				
Всего по инвестиционной программе:		1 074,00	4 954,00	3 784,00
1.	Технологическое присоединение	725,00	3 829,00	2 553,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	223,00	1 000,00	980,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	126,00	125,00	125,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	126,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Линии электропередачи (км)				
Всего по инвестиционной программе:		552,01	1 788,54	1 585,89
1.	Технологическое присоединение	508,01	1 761,25	1 360,26
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	9,44	0,00	6,34
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	34,56	27,29	216,88
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	2,40
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) по годам		
		2022 год	2023 год	2024 год
Реактивная мощность (МВАр)				
Всего по инвестиционной программе:		0,00	1 471,00	720,00
1.	Технологическое присоединение	0,00	1 291,00	720,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	0,00	0,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	180,00	0,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2024 году, по филиалам АО «Россети ЦИУС ЕЭС» приведены ниже:





Программа постановки под напряжение в 2024 году в части основных показателей (МВА, км, МВАр) с учетом объектов, поставленных под напряжение досрочно, выполнена на 96,0 %, в том числе:

- трансформаторной мощности на 100,6 %;
- линий электропередач на 99,6 %;
- реактивной мощности на 87,8 %.

3.1.1.3. Освоение капитальных вложений в 2024 году

План освоения капитальных вложений на 2024 год составил 151 295,81 млн руб. без НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2024 году составило 147 639,92 млн руб. без НДС (97,6 % от плана).

Освоение капитальных вложений по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Освоение капитальных вложений, млн руб. без НДС по годам		
		2022 год	2023 год	2024 год
Всего по инвестиционной программе:		94 350,65	144 389,08	147 639,92
1.	Технологическое присоединение	47 833,78	105 280,73	87 750,33
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	12 806,59	17 742,34	29 766,83
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	30 792,62	18 709,82	23 564,44
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1 168,15	1 116,23	1 492,43
5.	Прочие инвестиционные проекты	1 749,51	1 539,96	5 065,89

3.1.1.4. Финансирование инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2024 году

План финансирования на 2024 год составил 221 204,72 млн руб. с НДС. Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2024 году в части проектов и программ, реализуемых АО «Россети ЦИУС ЕЭС», составило 214 864,97 млн руб. с НДС (97,1 % от плана).

Финансирование по разделам инвестиционной программы в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Финансирование, млн руб. с НДС по годам		
		2022 год	2023 год	2024 год
Всего по инвестиционной программе:		167 960,02	170 740,45	214 864,97
1.	Технологическое присоединение	92 461,45	112 301,28	96 856,35
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	19 374,83	29 776,15	38 539,02
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	52 911,97	24 168,45	56 147,66
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	827,48	996,67	13 653,81
5.	Прочие инвестиционные проекты	2 384,29	3 497,90	9 668,14

3.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение пятнадцати лет при выполнении функций заказчика-застройщика и технического заказчика, АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году продолжило развитие инжиниринговых компетенций, выступая в качестве генерального подрядчика при реализации следующих основных проектов:

- Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» (проект «Сколково»);
- Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская (проект «Эльгауголь»);
- Выполнение работ по объекту «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») (проект «Химкомбинат»);

- Выполнение работ по разработке проектно-сметной и рабочей документации и выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ, поставка оборудования и материалов в рамках второго этапа реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн (проект «БАМ-2»):

- Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимске, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»);

- Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км, реконструкция ПС 220 кВ Холбон (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон), реконструкция ПС 220 кВ Могоча (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»);

- Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки, реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством ОРУ 500 кВ;

- Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр);

- Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4;

- Переустройство электросетевых объектов в рамках строительства ГК «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань» (федеральный проект «Европа – Западный Китай» по объекту «Федеральный проект Автодорога М-12») (проект «М-12»);

- Выполнение работ по объекту «Строительство ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства № 1)» для обеспечения развития добывающих производств Баимского ГОКа и месторождения Кекура Чукотского автономного округа (проект «Чукотка»);

- Выполнение работ по строительству объектов в рамках реализации программы Южный Берег Крыма (проект «ЮБК»):

- Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (без ПИР). Первый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Заря» (без ПИР);

- Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (без ПИР). Четвертый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Алупка» (без ПИР);

- Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 МВАр (в том числе ПИР);

- Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа;

- Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 МВАр (в том числе ПИР);

- Строительство ПС 110 кВ Миндальная с заходами 110 кВ, ЛЭП 10 кВ и РП 10 кВ;

- Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать второй этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР);

- Выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» (проект «Туран»);

- Выполнение комплекса работ (разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по объекту «Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Сковородино, реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (строительство РУ 500 кВ, установка одной АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» (проект «Агорта»).

В 2024 году АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выполнило следующие работы по проектам:

■ **проект «БАМ-2»:**

➤ Ведутся работы по согласованию рабочей документации и осуществлению авторского надзора по объектам:

– Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки, реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством ОРУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ с резервной фазой 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр, реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой БСК 220 кВ мощностью 45 МВАр (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» и ООО «СЛ Золото»);

– Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД»);

➤ Работы завершены в полном объеме, введены в эксплуатацию следующие объекты:

– Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км, реконструкция ПС 220 кВ Холбон (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон), реконструкция ПС 220 кВ Могоча (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»);

– Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 290 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимске, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»);

– Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4.

Реализация проекта «БАМ-2» направлена на своевременный ввод объектов второго этапа программы «Увеличение пропускной способности

Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн», обеспечение надежной и безопасной работы сетей ЕНЭС в условиях ввода в работу новых генерирующих мощностей и электросетевых объектов.

Сроки реализации проекта 2020–2026 гг.;

■ **проект «М-12»** – работы по переустройству электросетевых объектов, принадлежащих на праве собственности ДО ПАО «Россети», в рамках строительства ГК «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань» (федеральный проект «Европа – Западный Китай») полностью завершены в 2024 году;

■ **проект «ЮБК»:**

В 2024 году АО «Россети ЦИУС ЕЭС» завершило выполнение работ по объекту ПС 110 кВ Заря – строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, получено ЗОС, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию.

Выполнены работы по объектам:

– Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа – завершены строительно-монтажные работы, поставлены под напряжения ВЛ 110 кВ Кафа – Феодосийская две цепи, Кафа – Старый Крым с отпайками и Кафа – Восход с отпайками;

– Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать второй этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР)» – введены в работу Т1 и Т2 по постоянной схеме, поставлено под напряжение КРУЭ 110 кВ, КРУН 6–10 кВ, завершено строительство нового ОПУ.

В 2025 году планируется завершить выполнение работ по объектам:

➤ Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа:

– ПС Феодосийская – пусконаладочные работы по телемеханике;

– ПС Старый Крым – пусконаладочные работы АСУ ТП;

➤ Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать второй этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР)»:

– пусконаладочные работы АСУ ТП;

– пусконаладочные работы СТСБ, видеонаблюдения, пожарной сигнализации, наружного освещения.

■ **проект «Туран»** – завершена разработка проектной документации, получено положительное заключение Государственной экспертизы по технической части проектной документации и заключение экспертизы по проверке достоверности сметной стоимости строительства. Выполнены организационные мероприятия по мобилизации персонала и строительной техники для обеспечения выполнения работ, получено разрешение на строительство объекта. По итогам 2024 года выполнено работ по вырубке леса – 1 717 га (100 %), смонтировано фундаментов – 1 088 пк (81 %), установлено опор – 1 078 шт. (80 %), смонтировано провода – 212 км (69 %), смонтировано оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос – 187 км (61 %).

Реализация проекта предполагает выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК».

Сроки реализации проекта 2022–2025 гг.;

■ **проект «Агорта»** – получены положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза» по 1 и 4 этапам.

По 1 этапу поставлено под напряжение ВЛ 500 кВ Агорта – Химкомбинат № 1, 2 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1, 2 и оборудование 500 кВ на ПП 500 кВ Агорта. Подписан акт комплексного опробования оборудования. На ПП 500 кВ Агорта выполняются работы по планировке территории ОРУ 500 кВ, монтажу инженерных систем и внутренняя отделка в здании ОПУ и проходной, устройству внутреннего ограждения, организации СН ПП Агорта.

По 4 этапу поставлена под напряжение ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия. Подписан акт комплексного опробования оборудования.

Сроки реализации проекта 2022–2026 гг.

3.3. Финансовые результаты

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
Выручка от реализации продукции (услуг)	млн руб.	34 012	35 987	27 962	-22
Себестоимость продукции	млн руб.	31 293	32 598	25 098	-23
Валовая прибыль	млн руб.	2 719	3 389	2 864	-15
Управленческие расходы	млн руб.	1 107	1 415	1 563	10
Прибыль (убыток) от продаж	млн руб.	1 612	1 974	1 301	-34
Проценты к получению	млн руб.	266	319	604	89
Проценты к уплате	млн руб.	23	24	35	46
Прочие доходы	млн руб.	1 732	379	360	-5
Прочие расходы	млн руб.	2 175	756	174	-77
Прибыль (убыток) до налогообложения	млн руб.	1 412	1 892	2 055	9
Налог на прибыль и иные платежи	млн руб.	332	433	303	-30
Чистая прибыль (убыток)	млн руб.	1 080	1 459	1 752	20
EBITDA*	млн руб.	1 551	2 051	2 312	13

** показатель EBITDA рассчитан следующим образом:
прибыль до налогообложения до процентных расходов, амортизации и чистого начисления/восстановления убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами*

По итогам работы за 2024 год выручка составила 27 962 млн руб. Выручка от основной деятельности, связанной с оказанием услуг технического заказчика, составила 3 889 млн руб. Выручка от реализации инжиниринговой и прочей деятельности в 2024 году составила 24 073 млн руб.

Снижение выручки за 2024 год по сравнению с 2023 годом на 22 % обусловлено завершением реализации проектов по генподрядной деятельности.

Фактическая себестоимость услуг за 2024 год составила:

- при выполнении функций технического заказчика – 1 898 млн руб.;
- по инжиниринговой деятельности – 23 200 млн руб.

Уменьшение расходов за 2024 год по сравнению с 2023 годом обусловлено динамикой снижения выручки из-за завершения реализации проектов по генподрядной деятельности.

По итогам работы за 2024 год достигнут положительный финансовый результат от операционной деятельности: валовая прибыль АО «Россети ЦИУС ЕЭС» составила 2 864 млн руб., прибыль от продаж – 1 301 млн руб., EBITDA – 2 312 млн руб.

По состоянию на 31.12.2024 задолженность по кредитам и займам у АО «Россети ЦИУС ЕЭС» отсутствует.

В целом по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год АО «Россети ЦИУС ЕЭС» получена чистая прибыль в размере 1 752 млн руб.

3.4. Дополнительные (нетарифные) услуги прочей деятельности

Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности в 2024 году составила 1 285 млн руб.

Реализация дополнительных (нетарифных) услуг

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности, в том числе:	млн руб.	9 540	8 123	1 285	-84
Выполнение строительно-монтажных работ	млн руб.	9 540	8 109	1 268	-84
Агентские услуги	млн руб.	–	14	17	21

4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

4.1. Система менеджмента

В 2014 году Банком России утвержден и рекомендован к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам, Кодекс корпоративного управления (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

Единственным акционером АО «Россети ЦИУС ЕЭС» является ПАО «Россети».

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» является непубличным акционерным обществом, в связи с чем принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России на Общество не распространяются. Тем не менее, в своей деятельности Общество стремится к соблюдению указанных принципов и рекомендаций путем их внедрения в практику корпоративного управления в Обществе.

Уставом и внутренними документами АО «Россети ЦИУС ЕЭС» предусмотрены механизмы, обеспечивающие возможность акционера осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а органам управления и контроля – эффективно выполнять возложенные на них обязанности.

В своей деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного управления, принимая и осознавая свою ответственность перед широким кругом заинтересованных лиц, а именно:

- АО «Россети ЦИУС ЕЭС» действует с целью получения прибыли;
- АО «Россети ЦИУС ЕЭС» четко определяет и раскрывает свою стратегию и задачи;
- информация о перспективах АО «Россети ЦИУС ЕЭС», поставленных целях, сроках и способах их достижения, а также о возможных рисках и влияниях внешней среды, доводится до сведения акционера и других заинтересованных лиц;
- в своей деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» ориентируется на долгосрочную перспективу, при этом стремясь к соблюдению баланса интересов акционера, инвесторов, членов органов управления Общества, а также иных стейкхолдеров;
- учитывая высокую значимость реализуемых Обществом проектов, одним из приоритетов для АО «Россети ЦИУС ЕЭС» является повышение прозрачности его деятельности, в том числе путем раскрытия существенной информации о своей деятельности на официальном сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС» с целью обеспечения широкому кругу лиц доступа к точной, объективной, своевременной, доступной и достаточной информации;

- при осуществлении своей деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» обеспечивает надлежащий уровень охраны окружающей среды, безопасности труда и социальной защищенности своих работников.

Корпоративное управление в Обществе основано на нормативных правовых актах Российской Федерации и локальных нормативных правовых актах АО «Россети ЦИУС ЕЭС», что обеспечивает максимальную защиту прав акционера, а также необходимые условия для реализации его интересов.

Устав АО «Россети ЦИУС ЕЭС» утвержден решением единственного акционера АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 31.07.2018 № 1565). Изменения и дополнения в Устав АО «Россети ЦИУС ЕЭС» утверждены решениями единственного акционера АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» (протоколы заседания Правления ПАО «Россети» от 26.11.2018 № 1596 и от 03.06.2024 № 74).

По состоянию на 31.12.2024 в Обществе действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» внутренние документы:

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 04.12.2018 № 1597);
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 25.06.2019 № 1641);
- Положение о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 25.06.2019 № 1641);
- Положение о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» (Совместный приказ от 29.04.2022 № 136/213).

В Обществе действуют следующие утвержденные Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» внутренние документы:

- Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и представления информации из него (протокол от 24.12.2010 № 36);
- Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 15.11.2012 № 60) с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 31.05.2013 (протокол от 31.05.2013 № 67)¹⁷;
- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети (протокол от 26.01.2017 № 126);

¹⁷ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2024 (протокол от 29.03.2024 № 425)

- Программа повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 21.02.2017 № 128);

- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 11.08.2017 № 140)¹⁸;

- Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 27.09.2017 № 143);

- Стратегия развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017–2021 гг. с прогнозом до 2031 года (протокол от 26.12.2017 № 149);

- Положение о дивидендной политике АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.02.2019 № 181);

- Регламент осуществления платежей по административно-хозяйственному обеспечению деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 03.07.2019 № 191);

- Положение о лимитах возмещения расходов, связанных с производственной деятельностью Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 28.10.2019 № 200);

- Положение о формировании социального пакета работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.11.2019 № 201) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров Общества от 05.06.2020 (протокол от 08.06.2020 № 223), от 15.07.2021 (протокол от 15.07.2021 № 274), от 04.04.2022 (протокол от 04.04.2022 № 311), от 08.11.2022 (протокол от 08.11.2022 № 346), от 05.12.2022 (протокол от 05.12.2022 № 351), от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372), от 24.09.2024 (протокол от 24.09.2024 № 439), от 11.12.2024 (протокол от 11.12.2024 № 447);

- Финансовая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.06.2020 № 224);

- Порядок бизнес-планирования АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.06.2020 № 224);

- Положение о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.04.2022 № 313)¹⁹;

- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.08.2022 № 333);

- Положение об оплате и мотивации труда работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 09.09.2022 № 339) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров Общества от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372), от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385),

¹⁸ признана утратившей силу решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 07.03.2024 (протокол от 07.03.2024 № 423)

¹⁹ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 16.02.2024 (протокол от 16.02.2024 № 422)

от 08.04.2024 (протокол от 08.04.2024 № 426), от 16.08.2024 (протокол от 16.08.2024 № 436), от 11.12.2024 (протокол от 11.12.2024 № 447);

- Положение о Секретаре Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 30.12.2022 № 357);

- Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.06.2023 № 385);

- Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2023 № 389);

- Антикоррупционная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.07.2023 № 391) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 16.08.2024 (протокол от 16.08.2024 № 436);

- Положение о материальном стимулировании директоров филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.08.2023 № 397);

- Положение об управлении фирменным стилем АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 21.09.2023 № 403) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров Общества от 16.02.2024 (протокол от 16.02.2024 № 422)²⁰;

- Положение о формировании социального пакета директоров филиалов АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.09.2023 № 404) с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 24.09.2024 (протокол от 24.09.2024 № 439);

- Порядок расчета ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.10.2023 № 408);

- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 23.10.2023 № 410);

- Политика в области устойчивого развития ПАО «Россети» (протокол от 29.12.2023 № 419);

- Политика в области изменения климата ПАО «Россети» (протокол от 29.12.2023 № 419);

- Политика внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.02.2024 № 422);

- Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.02.2024 № 422);

- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.03.2024 № 423);

- Методика расчета и оценки выполнения функциональных ключевых показателей эффективности руководителей структурного подразделения внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.03.2024 № 423);

- Политика антимонопольного комплаенса АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 23.05.2024 № 430);

- Положение об управлении фирменным стилем АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 10.07.2024 № 432).

В целях контроля раскрытия информации на официальном сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС» было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата АО «Россети ЦИУС ЕЭС» при осуществлении раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2012 № 233).

В Обществе внедрены и действуют следующие системы менеджмента:

➤ Система менеджмента качества (далее – СМК)

СМК – это часть общей системы управления Общества, которая предназначена для обеспечения высокого качества предоставляемых услуг в соответствии с требованиями нормативных документов, потребностями и ожиданиями потребителей и удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнеров Общества.

В 2023 году получен сертификат соответствия СМК Общества требованиям ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015);

➤ Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (далее – СМБТиОЗ)

СМБТиОЗ – это часть общей системы управления Общества, которая позволяет управлять рисками и улучшать показатели деятельности в области безопасности труда и охраны здоровья.

В 2023 году получен сертификат соответствия СМБТиОЗ Общества требованиям ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018);

➤ Система экологического менеджмента (далее – СЭМ)

СЭМ – это часть общей системы управления Общества со своей организационной структурой, механизмами, процедурами и ресурсами, необходимыми для управления экологическими аспектами деятельности путем разработки и достижения целей экологической политики.

В 2023 году получен сертификат соответствия СЭМ Общества требованиям ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015).

²⁰ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 10.07.2024 (протокол от 10.07.2024 № 432)

Системы менеджмента Общества соответствуют требованиям ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015), ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015), ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018).

Информация о наличии сертификатов

АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Системы менеджмента/срок действия сертификата			Орган по сертификации
	ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015)	ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015)	ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018)	
	СДС.ТП.СМ.20600-24/до 05.06.2026	СДС.ТП.СМ.20601-24/до 05.06.2026	СДС.ТП.СМ.20602-24/до 05.06.2026	

Примечание:
ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) – система менеджмента качества
ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015) – система экологического менеджмента
ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018) – системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья

К основным участникам систем менеджмента относятся:

- Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
- Единоличный исполнительный орган АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – Генеральный директор;
- представитель руководства Общества по соответствующей системе менеджмента;
- структурное подразделение, осуществляющее функции по организации функционирования систем менеджмента;
- структурные подразделения Общества, участвующие в процессе функционирования систем менеджмента.

Основные результаты функционирования систем менеджмента:

- повышение качества оказываемых услуг в области проектирования, строительства и реконструкции²¹;
- обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства в области охраны труда²²;
- обеспечение экологической безопасности²³.

В целом функционирование систем менеджмента показало положительные результаты за истекший год.

²¹ информация представлена в разделе «Результаты деятельности за 2024 год» на странице 42 настоящего Годового отчета
²² информация представлена в разделе «Охрана труда и промышленная безопасность» на странице 78 настоящего Годового отчета
²³ информация представлена в разделе «Охрана окружающей среды» на странице 80 настоящего Годового отчета

4.2. Управление персоналом
4.2.1. Приоритеты в области управления персоналом

Кадровая и социальная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» направлена на сохранение, укрепление и развитие кадрового потенциала, обеспечение высокого уровня квалификации персонала, повышение эффективности, мотивации и результативности работников, формирование корпоративной культуры, а также достойного социального пакета.

Главной стратегической целью АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в области управления персоналом является повышение эффективности деятельности и вовлеченности персонала при реализации инвестиционной программы ПАО «Россети» и проектов инжиниринговой деятельности Общества.

Основные приоритетные направления:

- обеспечение повышения эффективности деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за счет роста производительности труда и качества персонала, оптимального использования кадрового потенциала в интересах Общества;
- своевременное обеспечение потребности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в квалифицированном персонале, его непрерывное развитие, обучение и вовлечение в эффективную реализацию корпоративных задач на долгосрочную перспективу;
- обеспечение удовлетворенности социальных и материальных потребностей работников в соответствии с вкладом каждого из них в достижение целей и задач АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Политика в области управления персоналом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» нацелена на обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов, своевременное обеспечение подразделений квалифицированными работниками, в том числе выпускниками профильных учебных заведений, создание условий для оптимального применения кадрового потенциала, эффективной мотивации и профессионального развития персонала.

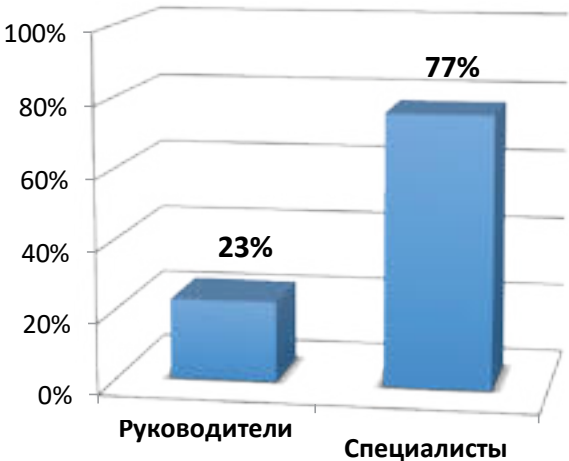
4.2.2. Структура персонала АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Фактическая среднесписочная численность персонала за 2024 год составила 813,5 человек, в том числе:

- в исполнительном аппарате – 261,5 человек;
- в филиалах – 552 человека.

Показатель	Ед. изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
Среднесписочная численность персонала	чел.	738	778	813,5	4

Категории должностей работников



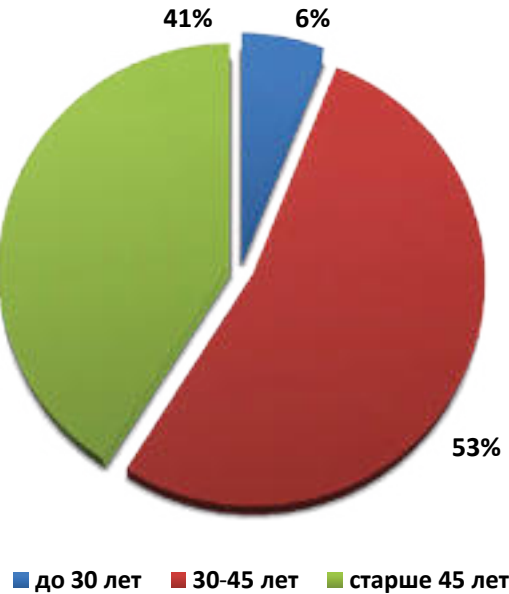
Гендерный состав работников



Распределение персонала по уровню образования



Возрастной состав персонала



4.2.3. Система мотивации

Принципы системы материального стимулирования труда и мотивации персонала в АО «Россети ЦИУС ЕЭС»:

- единый подход к оплате труда работников, ориентированный на мотивацию к достижению корпоративных целей и задач, учитывающий персональную результативность работника и его вклад в достижение единых сбалансированных ключевых показателей эффективности от индивидуальной деятельности, структурных подразделений и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в целом;
- обеспечение материальных и нематериальных потребностей работников для определения с учетом региональных особенностей и специфики направлений деятельности конкурентоспособного на рынке труда компенсационного пакета, в том числе развитие программы поощрений работников корпоративными наградами АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (почетные звания, грамоты и благодарности), а также иными видами наград.

В АО «Россети ЦИУС ЕЭС» разработана и реализована система оплаты труда, учитывающая категории должностей, результативность деятельности филиалов и структурных подразделений исполнительного аппарата, особенности региональных рынков труда, а также индивидуальный вклад каждого работника. Оценка деятельности высшего руководства АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляется через ключевые показатели эффективности (КПЭ), которые утверждаются Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Дифференциация заработной платы работников определяется уровнем сложности и ответственности выполняемой работы, квалификацией работника и его влиянием на основные результаты деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

4.2.4. Обучение и развитие персонала

Обучение персонала – еще одно из приоритетных направлений кадровой и социальной политики Общества.

В целях обеспечения требуемого уровня профессиональных и управленческих знаний, умений и навыков работников в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» реализуется система обучения и развития персонала.

Система охватывает следующие направления:

- проведение оценки потребности в обучении персонала АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
- формирование единых стандартов обучения для всех подразделений и категорий персонала АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Основные цели системы обучения персонала:

- удовлетворение потребности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в квалифицированном персонале;

- повышение эффективности профессиональной деятельности работников;
- наращивание интеллектуального, образовательного, профессионального и менеджерского потенциала персонала для обеспечения достижения стратегических и тактических целей АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
- обеспечение готовности персонала к выполнению профессиональных функций, поддержание его квалификации на требуемом уровне;
- повышение мотивации работников.

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2024 году проведено обучение 578 работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС», что составляет 71 % от среднесписочной численности персонала АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год, по следующим направлениям:

- строительный контроль (технический надзор) за соблюдением проектных решений и качеством строительства;
- экологическая безопасность и охрана окружающей среды;
- строительство и реконструкция зданий и сооружений электростанций;
- охрана труда по программам в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда»;
- повышение квалификации в области пожарной безопасности;
- предаттестационная подготовка по правилам и нормам Ростехнадзора. Аттестация руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих электрические сети;
- новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы практики налогообложения;
- договорное право;
- юридическое сопровождение строительства;
- подготовка и ведение дел в суде;
- организация закупок товаров;
- ценообразование и сметное нормирование и другие.

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
Численность работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы/соотношение к ССЧ, в том числе:	чел., % от ССЧ	31, 4,20 %	32, 4,11 %	174, 21,39 %	+443,75 +420,44

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
по категориям (руководители, специалисты)	%	руководители – 1,63 % специалисты – 3,25 %	руководители – 1,54 % специалисты – 2,57 %	руководители – 13,4 % специалисты – 8 %	+770,13 +211,28
Численность работников, принявших участие в образовательных программах, реализованных с применением дистанционных форм обучения	чел., % от ССЧ	209, 28,32 %	328, 42,16 %	404, 49,66 %	+23,17 +17,79
Среднее количество академических часов обучения на одного работника с распределением по полу:	чел.ч	38	42	31	-26,19
мужчины	чел.ч	33	35	37	+5,71
женщины	чел.ч	24	25	25	0
Численность кадровых резервов	чел.	0	0	3	0
Доля руководящих должностей, укомплектованных внутренними кандидатами, в том числе из числа членов кадровых резервов	%	2,71	2,70	9,23	+241,85
Число студентов, прошедших практику в АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	чел.	0	2	5	+150

4.2.5. Наградная политика

С целью повышения заинтересованности работников в результатах труда и признания заслуг каждого в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» реализуется наградная политика.

В Обществе действует Положение о представлении к наградам в АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденное приказом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 24.10.2023 № 242 (далее – Положение), регламентирующее порядок поощрения работников государственными наградами, наградами

Правительства Российской Федерации, Министерства энергетики Российской Федерации, Ассоциации «ЭРА России», ПАО «Россети» и внутрифирменными наградами.

Положением предусмотрено, что к награждению могут быть представлены работники, имеющие заслуги перед государством, электроэнергетической отраслью, АО «Россети ЦИУС ЕЭС», демонстрирующие высокий уровень производственной результативности и компетенций в области управления, добившиеся высоких результатов в строительстве и реконструкции электросетевых объектов, в создании, освоении и внедрении новой техники и технологий, внедрившие прогрессивные формы организации труда, проявившие профессионализм при предотвращении или ликвидации аварий, восстановлении энергетических объектов, пользующиеся авторитетом и уважением в коллективе, пропагандирующие корпоративные ценности и соответствующие им.

4.2.6. Социальная политика

Социальная политика Общества реализована в целях обеспечения социальной защищенности работников и мотивации персонала к длительной и эффективной работе.

В настоящее время разработан и действует социальный пакет, который включает в себя:

- негосударственное пенсионное обеспечение;
- добровольное медицинское страхование работников;
- материальную помощь в связи с вступлением в брак, рождением ребенка, выходом на пенсию по старости;
- компенсацию затрат на ритуальные услуги в связи со смертью близких родственников работника;
- компенсацию затрат на аренду жилья для отдельных категорий работников.

В соответствии с Положением о формировании социального пакета работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.11.2019 № 201), в 2024 году материальная помощь оказана 72 работникам на основании предоставленных заявлений.

4.3. Охрана труда и промышленная безопасность

В своей деятельности в части охраны труда АО «Россети ЦИУС ЕЭС», являясь дочерним обществом ПАО «Россети», руководствуется Политикой в области охраны труда Группы компаний «Россети» (приложение 1 к Положению о системе управления охраной труда в Группе компаний «Россети», утвержденному приказом ПАО «Россети» от 21.09.2023 № 412).

В рамках реализации концепции нулевого травматизма АО «Россети ЦИУС ЕЭС» ставятся следующие цели:

- создание здоровых и безопасных условий труда;
- снижение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- исключение рабочих мест с опасными условиями труда;
- обеспечение высокого уровня корпоративной культуры безопасности производства.

В Обществе своевременно проводится специальная оценка условий труда, сведения о которой размещаются на официальном сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС». В 2024 году в Обществе проведена специальная оценка условий труда на 235 рабочих местах, на всех рабочих местах установлен класс условий труда 2 (допустимый).

В помещениях Общества оборудованы посты для оказания первой помощи, оснащенные аптечками согласно требованиям приказа Министерства здравоохранения Российской Федерации от 15.12.2020 № 1331н «Об утверждении требований к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам» (в части состава аптечек может применяться до 01.09.2027).

Несчастных случаев на производстве в 2024 году в Обществе не было.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда» Общество с марта 2023 года включено в федеральный реестр организаций, обучающих своих работников по охране труда (далее – реестр). Для обучения охране труда, в том числе оказанию первой помощи пострадавшим, используются электронные ресурсы, плакаты, наглядные пособия и тренажеры. Внедрены автоматизированные системы проверки знаний. За 2024 год внесена в реестр 531 запись о проверке знаний работников по охране труда, в том числе 409 записей о проверке знаний непосредственно в АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Работники, в должностные обязанности которых входит посещение объектов электроэнергетики, проходят обучение и проверку знаний требований охраны труда, пожарной безопасности и других специальных правил и нормативно-технических документов с присвоением группы по электробезопасности и выдачей удостоверения установленного образца, а также обеспечиваются специальной одеждой и обувью и другими средствами индивидуальной защиты за счет средств работодателя.

Опасные производственные объекты в Обществе не эксплуатируются.

4.4. Охрана окружающей среды

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» рассматривает природоохранную деятельность как неотъемлемую и важную часть своей деятельности.

Природоохранная деятельность в Обществе соответствует требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 Системы экологического менеджмента (ISO 14001), что подтверждено в 2023 году сертификатом соответствия.

Обществом в 2024 году принята Экологическая политика, утвержденная решением Совета директоров Общества (протокол от 07.03.2024 № 423).

В рамках реализации Экологической политики Общество обеспечивает соответствие самым перспективным требованиям, направленным на снижение воздействия на окружающую среду, располагает всеми необходимыми механизмами, направленными на предотвращение экологических рисков.

Обществом проводится систематическое обучение персонала с целью повышения его компетентности в вопросах охраны окружающей среды.

На стадии разработки проектной документации на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого комплекса проводится оценка воздействия их деятельности на окружающую среду и принимаются проектные решения, предполагающие предотвращение или минимизацию возможного негативного воздействия.

Строительство, реконструкция и техническое перевооружение объектов электросетевого комплекса осуществляется по утвержденной проектной документации, имеющей положительное заключение государственной экспертизы, а также в случаях, установленных действующим законодательством, – положительное заключение государственной экологической экспертизы регионального или федерального уровня, с соблюдением требований в области охраны окружающей среды, санитарных и строительных требований, норм и правил.

При строительстве, реконструкции и техническом перевооружении объектов электросетевого комплекса сроком более 6 месяцев осуществляется постановка строительных площадок на государственный учет как объектов III категории негативного воздействия на окружающую среду.

Через договоры подряда Обществом регламентированы обязательства подрядных организаций соблюдать в процессе проектирования, строительства, реконструкции, технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требования законодательства Российской Федерации и ПАО «Россети» в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Принимаемые в проектной документации решения позволяют Обществу при строительстве, реконструкции, техническом перевооружении объектов

электросетевого комплекса соблюдать требования природоохранного законодательства, предупреждать и/или ограничивать вредное воздействие на окружающую среду:

- осуществлять охрану поверхностных и подземных водных объектов от загрязнения и истощения;
- обеспечивать минимальное нарушение почвенного покрова и естественного геологического строения грунтов;
- минимизировать воздействие на атмосферный воздух;
- максимально сохранять объекты растительного и животного мира, ареалы их распространения.

В 2024 году в рамках реализации Экологической политики, функционирования системы экологического менеджмента Обществом выполнены следующие мероприятия:

- принята Экологическая политика Общества;
- по реализуемым титулам произведена постановка строительных площадок на учет как объектов III категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;
- проведено обучение 3 работников по программам охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;
- произведена рекультивация земель, нарушенных в ходе строительства, реконструкции, электросетевых объектов, на площади 1 285,16 га;
- осуществлено искусственное лесовосстановление на площади 18 631,96 га;
- осуществлен выпуск молоди рыб в количестве 838 340 шт.

4.5. Закупочная деятельность

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляет свою закупочную деятельность в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон 223-ФЗ), иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими закупочную деятельность отдельных видов юридических лиц и положениями Единого стандарта закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее – Положение о закупке), утвержденного Советом директоров ПАО «Россети» (протокол от 30.12.2022 № 604), решение о присоединении к которому принято Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 24.04.2023 (протокол от 24.04.2023 № 376).

Положение о закупке регламентирует закупочную деятельность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и содержит требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены

договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, в том числе порядок подготовки и осуществления закупок способами, предусмотренными Положением о закупке, устанавливает порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения.

В соответствии с требованиями Закона 223-ФЗ вся необходимая информация о закупках АО «Россети ЦИУС ЕЭС», включая Положение о закупке, План закупки АО «Россети ЦИУС ЕЭС», сведения о проведенных закупках, а также данные о заключенных по результатам проведенных закупок договорах и отчетность, формируемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, размещается на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (официальный сайт ЕИС) – www.zakupki.gov.ru. Сведения о проводимых закупках также размещаются на сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Организация и проведение закупочных процедур в электронной форме осуществляется с использованием электронной торговой площадки ООО «РТС-тендер» – www.rts-tender.ru с учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме».

Закупочная деятельность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» построена на следующих основных принципах, обеспечивающих единый подход к реализации утвержденного Положения о закупке:

- принцип информационной открытости закупок – обеспечение открытости закупочной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также степени, необходимой и достаточной для обеспечения возможности принятия потенциальными контрагентами решений по участию в закупочных процедурах АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;

- принцип целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – формирование потребности заказчика с учетом достаточного и необходимого объема финансирования, обоснования стоимости, определяющей экономическую и иную требуемую эффективность закупки;

- принцип равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки – обеспечение недискриминационного доступа поставщиков (исполнителей, подрядчиков) к закупкам товаров, работ, услуг является приоритетным, выбор поставщиков (исполнителей, подрядчиков), осуществляется преимущественно путем проведения конкурентных закупок, если иное не предусмотрено законодательством, на основе равных конкурентных возможностей, при отсутствии дискриминации и необоснованных ограничений по отношению к участникам закупок, в соответствии с обоснованными требованиями к потенциальным участникам закупочных процедур и покупаемым товарам, работам, услугам, с учетом, при необходимости, жизненного цикла продукции, недопущение случаев необоснованного заключения договоров с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком);

- принцип прозрачности и управляемости закупочной деятельности – планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех ее этапах осуществления;

- принцип профессионализма и компетентности работников, участвующих в закупочной деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – персональная ответственность должностных лиц за эффективную организацию процедур закупок, а также за принятые ими решения по осуществляемым закупкам, безупречное выполнение действий, предписанных регламентирующими закупки документами, обеспечение оценки и повышения квалификации персонала, ответственного за осуществление закупочной деятельности;

- принцип отсутствия ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки – формирование закупочной документации и извещения с учетом критериев, порядка отбора и оценки заявок участников, определяющих возможность принятия однозначного решения закупочной комиссией, не допускающего двойного толкования, на этапе определения поставщика (подрядчика, исполнителя);

- принцип соблюдения норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС», а также антикоррупционного законодательства, в том числе Антикоррупционного стандарта закупочной деятельности (приложение 4 к Положению о закупке).

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» при осуществлении закупочной деятельности в рамках осуществления административно-хозяйственной и инжиниринговой деятельности, выполняет следующие функции:

- формирование потребности в продукции;

- планирование закупок;
- организация и проведение закупок в соответствии с установленными нормами;
- заключение и контроль исполнения договоров;
- исполнение иных действий, прямо предписанных законодательством Российской Федерации, в том числе директивами Правительства Российской Федерации, Положением о закупке, и установленных иными документами, принятыми в развитие Положения о закупке.

План закупки АО «Россети ЦИУС ЕЭС» формируется в соответствии с проектом бюджета АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и на основании программ, определяющих производственную деятельность АО «Россети ЦИУС ЕЭС», с использованием средств автоматизации, в соответствии с действующими правилами работы и с учетом интеграции используемых в закупочной деятельности информационных систем с внешними информационными системами, в том числе с ЕИС и электронными площадками.

Существующая в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» система регламентации закупочной деятельности, направленная на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также на получение экономически обоснованных затрат, выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым конкурентным закупочным процедурам. Установленные правила требуют достаточной обоснованности каждого решения и документального подтверждения, что не только повышает эффективность проводимых закупочных процедур, но и препятствует коррупции.

Положением о закупке предусмотрены конкурентные и неконкурентные способы закупок.

К конкурентным способам закупок относятся:

- конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в неэлектронной форме);
- аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в неэлектронной форме);
- запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в неэлектронной форме);
- запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в неэлектронной форме);
- конкурентный предварительный отбор;
- запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора.

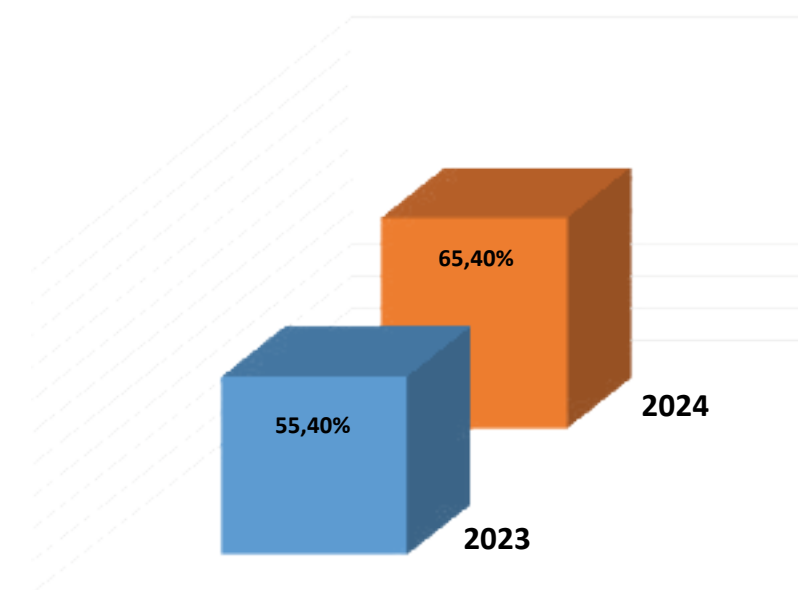
К неконкурентным способам закупок относятся:

- предварительный отбор;
- запрос цен по результатам предварительного отбора;
- сравнение цен (сравнение цен в электронной форме, сравнение цен в неэлектронной форме);
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции;
- закупка с ограниченным участием;
- закупка в электронном магазине.

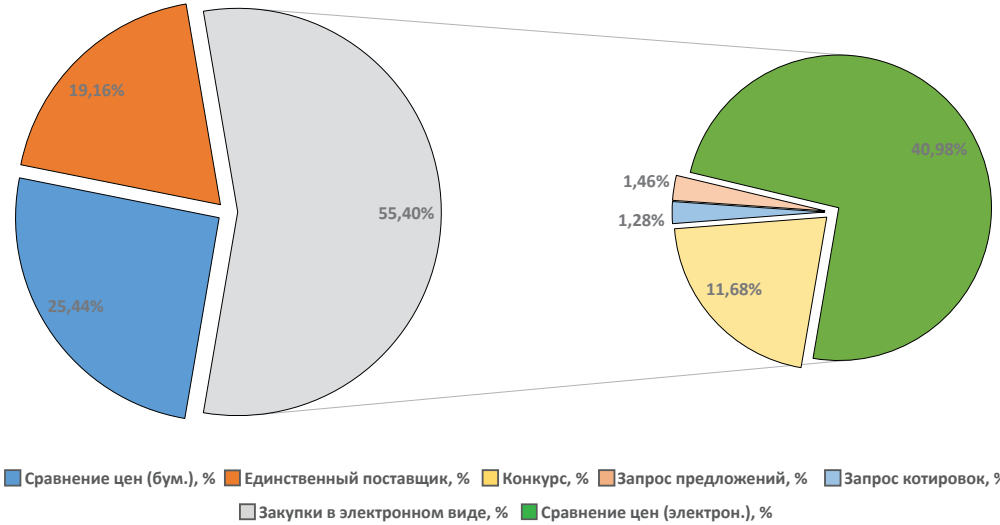
АО «Россети ЦИУС ЕЭС» постоянно совершенствует направление закупочной деятельности, в том числе уделяет особое внимание необходимости увеличения объема проведения закупочных процедур в электронном виде, в том числе закупок способом «сравнение цен» с использованием инструментов электронной торговой площадки.

По итогам 2024 года общее количество закупок по факту подведения итогов с использованием средств электронной торговой площадки составило 65,40 % от общего количества закупок.

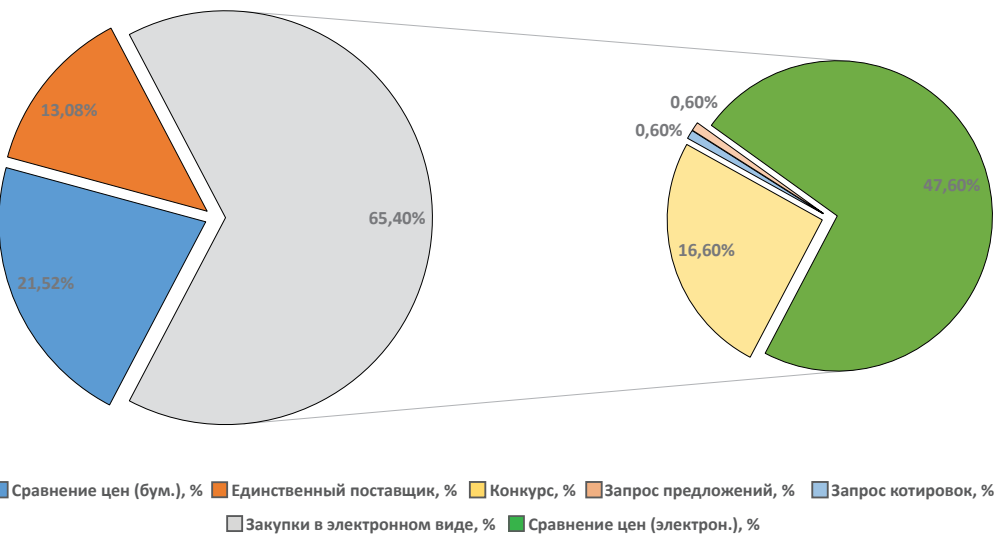
**Общее количество закупок АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
с использованием средств электронной торговой площадки
в 2023–2024 гг.**



Структура закупок АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по способам проведения, %
декабрь 2023 года



Структура закупок АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по способам проведения, %
декабрь 2024 года



Общая экономия средств по факту подведения итогов закупочных процедур с использованием средств электронной торговой площадки в 2024 году составила 43 594,3 тыс. руб. или 2,93 % от начальной (максимальной) стоимости таких закупок, при этом экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур способом «сравнение цен» с использованием инструментов электронной торговой площадки в 2024 году составил 14,59 %.

Экономия по результатам проведенных закупочных процедур с использованием средств электронной торговой площадки в 2024 году (завершенные закупки с выбранным победителем)					
Способ закупки	Кол-во	Начальная (максимальная) цена, тыс. руб.	Сумма по факту подведения итогов, тыс. руб.	Экономия, тыс. руб. (с НДС)	
Итого:		1 489 875,8	1 446 281,5	43 594,3	2,93 %
Конкурс	86	1 437 474,4	1 399 717,6	37 756,8	2,63 %
Запрос предложений	3	8 800,8	8 799,9	0,9	0,01 %
Запрос котировок	3	6 301,0	5 905,1	395,9	6,28 %
Сравнение цен	218	37 299,6	31 858,9	5 440,7	14,59 %

При этом общая экономия средств по факту заключения в 2024 году договоров по результатам состоявшихся конкурентных закупочных процедур составила 38 153,5 тыс. руб. или 2,85 % от начальной (максимальной) стоимости проведенных состоявшихся конкурентных закупок.

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» неукоснительно соблюдает нормы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в соответствии с пунктом 5 которого годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства установлен в размере не менее 25 %.

По итогам 2024 года годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства АО «Россети ЦИУС ЕЭС» составил 45,74 %.

Сведения о количестве и общей стоимости договоров, заключенных по результатам закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства в 2024 году				
	Кол-во договоров	Стоимость договоров (тыс. руб. с НДС)	Стоимостной объем оплаты в рамках заключенных договоров (тыс. руб. с НДС)	% от заключенных и оплаченных договоров*
Всего закупок (за вычетом исключений по п. 7 Положения**)	327	2 991 939,91	2 459 126,84	
Закупки у субъектов МСП	283	1 946 326,24	1 124 692,62	45,74 %
в том числе закупки только среди субъектов МСП («спецторги»)	199	1 119 556,78	989 140,58	40,22 %
* данные формируются в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – постановление № 1352)				
** Положение об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденное постановлением № 1352				

Закупочная деятельность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в рамках осуществления административно-хозяйственной и инжиниринговой деятельности полностью соответствует требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих закупочную деятельность отдельных видов юридических лиц, ориентирована на приобретение продукции (товаров, работ, услуг) определенного качества в необходимом количестве в требуемое время и по минимальной цене.

4.6. Антикоррупционная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Антикоррупционная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» формируется на основе Конституции Российской Федерации, федеральных законов, поручений Президента и Правительства Российской Федерации, Национального плана противодействия коррупции на 2021–2024 годы, Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и дочерних обществ ПАО «Россети» и заключается в разработке и осуществлении разносторонних

и последовательных мер по устранению (минимизации) причин и условий, способствующих коррупционным проявлениям в разных сферах деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Мероприятия по предупреждению коррупционных правонарушений внедрены в деятельность всех структурных подразделений АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Обществом созданы механизмы, позволяющие снизить риски коррупции и внедрить положения Антикоррупционной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Основными принципами Антикоррупционной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС» являются:

➤ **соответствие действующему законодательству и общепринятым нормам**

Антикоррупционная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» соответствует Конституции Российской Федерации, нормам, установленным законодательством Российской Федерации, общепризнанным принципам и иным нормативным правовым актам, применимым к Обществу;

➤ **неприятие коррупции**

В Обществе закреплён принцип неприятия коррупции в любых ее формах и проявлениях, что означает полный запрет для руководителей, работников, а также иных лиц, действующих от имени Общества и/или в его интересах, прямо или косвенно, лично или через какое-либо посредничество участвовать в коррупционных действиях. Недопустимость коррупционных действий является обязательным требованием при взаимодействии с представителями органов власти и самоуправления, общественных организаций, государственных учреждений, коммерческих компаний, политическими деятелями и иными третьими лицами;

➤ **пример высшего руководства**

Члены Совета директоров, Генеральный директор, а также другие высшие должностные лица Общества декларируют непримиримое отношение к коррупции, формируют и соблюдают высокие этические стандарты ведения бизнеса, подавая пример своим поведением другим работникам Общества;

➤ **соблюдение законных прав и интересов**

Общество обеспечивает защиту деловой репутации работников, партнеров, контрагентов и иных лиц, а также соблюдение режима коммерческой тайны при осуществлении антикоррупционных мероприятий;

➤ **вовлеченность работников**

Общество регулярно информирует работников о положениях антикоррупционного законодательства и активно привлекает к участию в формировании и реализации антикоррупционных стандартов и процедур;

➤ **открытость ведения бизнеса и обучение**

Общество прилагает максимально возможные усилия по разъяснению

среди работников, посредников и контрагентов принципов и требований своей деятельности по противодействию коррупции, наступления ответственности за нарушение положений антикоррупционного законодательства и Антикоррупционной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;

➤ **ответственность за осуществление коррупционной деятельности**

Общество прилагает все возможные усилия для быстрого, неотвратимого и наглядного пресечения коррупционных действий по основаниям, предусмотренным организационно-распорядительными и нормативными документами Общества. Привлечение виновных лиц к ответственности осуществляется невзирая на их должность и срок работы в Обществе;

➤ **эффективность антикоррупционных процедур**

Общество проводит антикоррупционные мероприятия, которые обеспечивают простоту реализации и приносят значимый результат;

➤ **выявление и оценка коррупционных рисков**

В Обществе постоянно ведется работа по выявлению и оценке вероятности реализации коррупционных рисков с учетом стратегических планов развития Общества. Проводимые антикоррупционные процедуры соразмерны оцененному риску коррупции;

➤ **наличие системы антикоррупционных контрольных процедур**

Общество разрабатывает и внедряет контрольные процедуры, направленные на минимизацию коррупционных рисков. Процедуры являются прозрачными, понятными, выполнимыми и соразмерны выявленным коррупционным рискам. Общество на регулярной основе оценивает эффективность антикоррупционных контрольных процедур и осуществляет мероприятия по их совершенствованию;

➤ **проверка контрагентов**

Общество осуществляет тщательную проверку контрагентов для минимизации репутационных, финансовых и операционных рисков, вызванных взаимодействием с ними. Указанная проверка включает, в том числе, анализ информации из открытых источников о степени соблюдения контрагентом этических принципов ведения бизнеса, о наличии у него собственной антикоррупционной политики и/или процедур, его готовности соблюдать требования Антикоррупционной хартии российского бизнеса, включать в договоры антикоррупционные положения, а также участвовать в коллективных антикоррупционных мероприятиях, анализ документов контрагентов, подтверждающих добросовестность и платежеспособность контрагента;

➤ **мониторинг и контроль**

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» регулярно проводит оценку соблюдения руководителями и работниками Общества антикоррупционных процедур.

Результаты указанной оценки доводятся до Генерального директора, Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети».

В 2024 году в Обществе, в соответствии с Планом противодействия коррупции в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2024 год, проведены следующие мероприятия:

- актуализированы положения Антикоррупционной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденной Советом директоров Общества (протокол от 07.07.2023 № 391);
- разработано и утверждено Положение о Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 28.11.2024 № 286);
- утвержден состав Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 28.11.2024 № 286);
- разработано и утверждено Положение об урегулировании конфликта интересов в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 06.12.2024 № 292);
- разработан и утвержден План противодействия коррупции в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2025 год (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 02.12.2024 № 287);
- проведено анонимное анкетирование работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в целях совершенствования работы, направленной на профилактику коррупции и недопущение реализации коррупционных рисков;
- обеспечен сбор и анализ деклараций о конфликте интересов работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
- проведено 9 заседаний Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «Россети ЦИУС ЕЭС». По результатам рассмотрения материалов, представленных на комиссию, конфликтов интересов не установлено;
- проводилась антикоррупционная экспертиза документов структурных подразделений;
- осуществлялись проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур, а также в составе комплексных аудиторских проверок в целях исключения возможных коррупционных проявлений.

5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Обществе

Структура и компетенция органов управления АО «Россети ЦИУС ЕЭС» определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Существующая система корпоративного управления в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности Общества.

В Обществе выстроена трехуровневая система управления, высшим органом управления которой является Общее собрание акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Коллегиальным органом управления является Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Оперативное управление АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «Россети ЦИУС ЕЭС», избираемым Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» Общим собранием акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» ежегодно избирается Ревизионная комиссия АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

5.2. Общее собрание акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Общее собрание акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с пунктом 11.1 статьи 11 Устава АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера) Общества, оформляются письменно и доводятся до сведения АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с подпунктом 3 пункта 21.2 статьи 21 Устава ПАО «Россети» принятие решения по вопросу об осуществлении полномочий Общих собраний акционеров дочерних обществ, все голосующие акции которых принадлежат ПАО «Россети», относится к компетенции Правления ПАО «Россети».

Общим собранием акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» 24.05.2024 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 27.05.2024 № 73) утверждены годовой отчет АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по итогам 2023 года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

за 2023 год, утверждено распределение прибыли Общества, полученной по результатам 2023 отчетного года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по результатам 2023 отчетного года, принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «Россети ЦИУС ЕЭС» из нераспределенной прибыли за 2022 год в размере 0,99565594764 рублей на одну обыкновенную акцию АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в денежной форме, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия АО «Россети ЦИУС ЕЭС», назначена аудиторская организация АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ООО «Группа Финансы».

В 2024 году, помимо годового заседания Общего собрания акционеров Общества, состоялось 10 внеочередных заседаний Общих собраний акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», на которых были рассмотрены 10 вопросов (одобрение 9 крупных сделок и 1 внесение изменений в Устав АО «Россети ЦИУС ЕЭС»).

5.3. Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – коллегиальный орган управления, контролирующий деятельность Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и выполняющий иные функции, возложенные на него Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС». Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» к компетенции Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Состав Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» определен в Уставе АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в количестве 7 человек. Члены Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избираются Общим собранием акционеров Общества на срок до следующего годового заседания Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

В случае избрания Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на внеочередном заседании Общего собрания акционеров Общества члены Совета директоров считаются избранными на срок до следующего годового заседания Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Председатель Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и организует работу Совета директоров, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», его функции осуществляет заместитель Председателя Совета

директоров, избираемый из числа членов Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

В своей деятельности Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», а также иными внутренними документами Общества.

Компетенция Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» определена Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС», размещенным на официальном сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по адресу:

<http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

В 2024 году в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» действовало два состава Совета директоров Общества.

Действующий по состоянию на 31.12.2024 состав Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избран решением Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 24.05.2024 (протокол Правления ПАО «Россети» от 27.05.2024 № 73) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству ПАО «Россети»	Дата рождения: 17.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2004 год, Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 год, Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Ханафеев Марат Анварович Заместитель Генерального директора по закупочной деятельности ПАО «Россети»	Дата рождения: 07.09.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 год, Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 год, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Сергеев Сергей Владимирович Исполняющий обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: 25.05.1976 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1998 год, Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель

Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»	Дата рождения: 18.10.1971 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1994 год, Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 год, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Агафонов Максим Сергеевич Директор по имущественным отношениям – начальник Департамента имущественных отношений ПАО «Россети»	Дата рождения: 01.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2003 год, Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Менеджмент; 2004 год, Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Экономика и управление на предприятии; 2010 год, НОУ ВПО «Институт финансов, экономики и права офицеров запаса», юрист
Казачков Андрей Владимирович Начальник Департамента корпоративной защиты ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.11.1968 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1989 год, Орловское высшее военное командное училище связи КГБ СССР им. М.И. Калинина, инженер; 1998 год, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Московский государственный институт электроники и математики (технический университет)» (МИЭМ), инженер
Тулба Андрей Петрович Директор по экономике – начальник Департамента экономики ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.05.1974 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1995 год, Ставропольский государственный технический университет, инженер-экономист; 2003 год, Президентская программа подготовки управленческих кадров (Менеджмент) в Ставропольском государственном техническом университете; 2006 год, Государственный университет

	управления (ГУУ) по программе «МВА – Управление энергетической компанией»
--	---

Решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 04.06.2024 (протокол от 04.06.2024 № 431) Председателем Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич.

Состав Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», действовавший с 14.11.2023 по 24.05.2024, избран решением Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 14.11.2023 (протокол Правления ПАО «Россети» от 15.11.2023 № 47) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству ПАО «Россети»	Дата рождения: 17.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2004 год, Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 год, Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Ханафеев Марат Анварович Заместитель Генерального директора по закупочной деятельности ПАО «Россети»	Дата рождения: 07.09.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 год, Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 год, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Сергеев Сергей Владимирович Исполняющий обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: 25.05.1976 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1998 год, Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель
Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»	Дата рождения: 18.10.1971 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1994 год, Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 год, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

Агафонов Максим Сергеевич Директор по имущественным отношениям – начальник Департамента имущественных отношений ПАО «Россети»	Дата рождения: 01.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2003 год, Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Менеджмент; 2004 год, Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Экономика и управление на предприятии; 2010 год, НОУ ВПО «Институт финансов, экономики и права офицеров запаса», юрист
Казачков Андрей Владимирович Начальник Департамента корпоративной защиты ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.11.1968 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1989 год, Орловское высшее военное командное училище связи КГБ СССР им. М.И. Калинина, инженер; 1998 год, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Московский государственный институт электроники и математики (технический университет)» (МИЭМ), инженер.
Тулба Андрей Петрович Директор по экономике – начальник Департамента экономики ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.05.1974 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1995 год, Ставропольский государственный технический университет, инженер экономист; 2003 год, Президентская программа подготовки управленческих кадров (Менеджмент) в Ставропольском государственном техническом университете; 2006 год, Государственный университет управления (ГУУ) по программе «МВА – Управление энергетической компанией»

Решением Совета директоров от 22.11.2023 (протокол от 22.11.2023 № 414) Председателем Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич.

Решением Совета директоров от 04.06.2024 (протокол от 04.06.2024

№ 431) Секретарем Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избран Жилин Алексей Максимович, занимающий данную должность с 2015 года.

Функционал и полномочия Секретаря Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» определены Положением о Секретаре Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2022 (протокол от 30.12.2022 № 357).

В период с 01.01.2024 по 31.12.2024 выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением единственного акционера АО «Россети ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 25.06.2019 № 1641), согласно которому:

– за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа), члену Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;

– за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;

– за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, путем заполнения членом Совета директоров и направления опросного листа в случаях невозможности явки члена Совета директоров на заседание, члену Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за каждое заседание, увеличивается на пятьдесят процентов.

В 2024 году членам Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» выплачено вознаграждение в сумме 11 753 тыс. рублей.

Обучение членов Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за счет средств Общества в 2024 году не проводилось.

Компенсация расходов членам Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за счет средств Общества в 2024 году не осуществлялась.

Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2024 году не создавались.

Совет директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» провел в 2024 году 32 заседания (из них 32 – в форме заочного голосования), на которых было рассмотрено 110 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году были утверждены:

- изменения в Положение об управлении фирменным стилем АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.02.2024 № 422);
- Политика внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.02.2024 № 422);
- Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.02.2024 № 422);
- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.03.2024 № 423);
- Методика расчета и оценки выполнения функциональных ключевых показателей эффективности руководителей структурного подразделения внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.03.2024 № 423);
- План мероприятий перехода АО «ЦИУС ЕЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022–2024 годы (протокол от 29.03.2024 № 425);
- Политика антимонопольного комплаенса АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 23.05.2024 № 430);
- Положение об управлении фирменным стилем АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 01.07.2024 № 432);
- изменения в Антикоррупционную политику АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.08.2024 № 436);
- Программа страховой защиты АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2025 год (протокол от 24.09.2024 № 439);
- изменения в Положение о формировании социального пакета работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 24.09.2024 (протокол от 24.09.2024 № 439), от 11.12.2024 (протокол от 11.12.2024 № 447);
- изменения в Положение об оплате и мотивации труда работников АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 08.04.2024 (протокол от 08.04.2024 № 426), от 16.08.2024 (протокол от 16.08.2024 № 436), от 11.12.2024 (протокол от 11.12.2024 № 447).

Решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 23.12.2024 (протокол от 23.12.2024 № 449) принято решение присоединиться к изменениям Единого стандарта закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (Положения о закупке), утвержденным решением Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (протокол от 16.12.2024 № 671).

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» рассматривались: отчеты об исполнении бизнес-плана, отчет об исполнении Плана закупки, отчет о результатах Антикоррупционного мониторинга, отчет Управления внутреннего аудита по итогам проведения оценки реализации Программы отчуждения непрофильных активов, отчет об организации, функционировании и эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками, отчет внутреннего аудита об оценке надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, отчеты по итогам оценки эффективности корпоративного управления, отчеты об исполнении функциональных ключевых показателей эффективности руководителя структурного подразделения внутреннего аудита, отчеты Управления внутреннего аудита об исполнении Плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, отчеты о реализации Плана мероприятий перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения, отчеты Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»:

- об исполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
- об обеспечении страховой защиты в 2023 году.

5.4. Генеральный директор АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Генеральный директор АО «Россети ЦИУС ЕЭС» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Права и обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и трудовым договором, заключаемым Генеральным директором с Обществом.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора.

С 08.11.2023 полномочия единоличного исполнительного органа – исполняющего обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС» осуществляет Сергеев Сергей Владимирович, избранный Советом директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» 03.11.2023 (протокол от 03.11.2023 № 413).

Сергеев Сергей Владимирович	
Исполняющий обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	25.05.1976
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1998 год, Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель
Работа в прошлом:	26.05.2021–14.06.2021, АО «ЦИУС ЕЭС», Советник Генерального директора;
	15.06.2021–08.03.2022, АО «ЦИУС ЕЭС», Заместитель Генерального директора по инвестициям; с 09.03.2022 – АО «ЦИУС ЕЭС», Заместитель Генерального директора по строительству специальных объектов; с 08.11.2023 – АО «Россети ЦИУС ЕЭС», исполняющий обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Оплата труда исполняющего обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС» Сергеева Сергея Владимировича производилась в соответствии с трудовым договором от 26.05.2021 № 22/21.

Сумма дохода исполняющего обязанности Генерального директора АО «Россети ЦиУС ЕЭС» Сергеева С.В. за период с 01.01.2024 по 31.12.2024 составила 19 205 172,77 рублей (с учетом вознаграждения за 2023 год).

5.5. Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит

5.5.1. Система управления рисками и внутренний контроль

В Обществе организована и функционирует система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), целью которой является обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Обществом целей и стратегии развития Группы компаний «Россети», включая обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей, а также операционных целей финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Основными документами, регламентирующими СУРиВК в Обществе, являются:

- Политика управления рисками и внутреннего контроля, утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385);
- Программа развития системы управления рисками и внутреннего контроля на 2023–2024 годы (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.06.2023 № 136);

- Программа развития системы управления рисками и внутреннего контроля на 2025–2026 годы (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 31.10.2024 № 263);
- Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля (приказ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 23.06.2023 № 140 с изменениями от 24.09.2024 № 227);
- Реестр рисков АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 02.02.2024 № 15);
- Методика оценки и мониторинга рисков (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 24.04.2024 № 94).

Схема взаимодействия участников СУРиВК:



В Обществе создана Группа внутреннего контроля и управления рисками Управления экономической и региональной безопасности, на которое в соответствии с Политикой управления рисками и внутреннего контроля возложены следующие обязанности:

- координация процесса управления рисками и внутреннего контроля;
- организация и проведение обучения работников в области управления рисками и внутреннего контроля;
- проведение анализа портфеля рисков и выработка предложения по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления рисками;
- формирование отчетности по рискам;

- осуществление оперативного контроля процесса управления рисками структурными подразделениями;
- проведение контрольных мероприятий в области организации и функционирования СУРиВК;
- подготовка и представление Генеральному директору АО «Россети ЦИУС ЕЭС» информации об организации, функционировании и эффективности СУРиВК.

Согласно пункту 9.4 Политики управления рисками и внутреннего контроля Управлением внутреннего аудита ежегодно осуществляется внутренняя независимая оценка надежности и эффективности СУРиВК.

Отчет внутреннего аудита об оценке надежности и эффективности СУРиВК по итогам 2024 года рассмотрен на заседании Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.03.2025 № 455). По итогам 2024 года уровень зрелости СУРиВК оценен как промежуточный между «Умеренный» и «Оптимальный» (среднее значение по всем критериям составило 4,4 балла). По итогам 2023 года уровень зрелости СУРиВК оценен как промежуточный между «Умеренный» и «Оптимальный» (среднее значение по всем критериям составило 4,3 балла).

В отчетном году реализованы следующие мероприятия, направленные на совершенствование СУРиВК:

- разработаны/актуализированы следующие нормативно-методологические документы в области управления рисками и внутреннего контроля:
 - Программа развития системы управления рисками и внутреннего контроля АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
 - Реестр рисков АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2024 год;
 - Методика оценки и мониторинга рисков АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
 - Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
 - формат отчета об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. Формат отчета об управлении рисками;
- введено в опытно-промышленную эксплуатацию программное обеспечение по автоматизации процесса «Строительный контроль»;
- разработан проект информационной безопасности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по итогам аудита информационной инфраструктуры Общества.

На 2025 год запланированы следующие основные направления совершенствования СУРиВК:

- декомпозиция и взаимоувязка рисков корпоративного уровня с рисками бизнес-процессов;

- актуализация Методики оценки и мониторинга рисков АО «Россети ЦИУС ЕЭС»;
- утверждение предпочтительного риска (риск-аппетита) АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и методологии его определения.

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	изменение 2024/2023, %
Количество проведенных контрольных мероприятий, направленных на выявление и минимизацию рисков	шт.	–	69	78	13
Количество рассмотренных материалов (вопросов) закупочной деятельности	шт.	423	599	576	-3,8
Количество устраненных нарушений по результатам проверок, проведенных внешними органами контроля	шт.	–	479	596	24
Общая сумма отмененных штрафов по результатам обжалования постановлений о привлечении к административной ответственности	млн руб.	0,07	0,25	0,32	28
Общая сумма поступивших в бюджет Общества денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации	млн руб.	10,75	8,42	86,94	933
Общая сумма сэкономленных Обществом денежных средств в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства	млн руб.	0	0	0	0

5.5.2. Внутренний аудит

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является Управление внутреннего аудита АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Управление внутреннего аудита функционально подотчетно Совету директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности Управления внутреннего аудита, в том числе утверждение Политики внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС», плана деятельности внутреннего аудита, утверждение кандидатуры на должность руководителя внутреннего аудита и прекращение его полномочий, рассмотрение существенных ограничений полномочий внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и Генеральному директору АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления.

Цели и задачи, основные принципы организации, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденной решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 16.02.2024 (протокол от 16.02.2024 № 422).

В 2024 году численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 5 человек.

В Обществе действуют следующие основные документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:

- Политика внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 16.02.2024 (протокол от 16.02.2024 № 422);
- Положение об Управлении внутреннего аудита, утвержденное Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» 13.02.2024;
- Программа гарантии повышения качества внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 16.02.2024 (протокол от 16.02.2024 № 422);
- внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения, разработанные в соответствии с Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита²⁴.

²⁴ в связи с вступлением в действие с 09.01.2025 новых Международных стандартов внутреннего аудита Института внутренних аудиторов внутренние стандарты, регламентирующие деятельность внутреннего аудита Общества, планируются к актуализации

5.5.3. Ревизионная комиссия АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Ревизионная комиссия АО «Россети ЦИУС ЕЭС» является постоянно действующим органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Состав Ревизионной комиссии избирается Общим собранием акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» ежегодно.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС», иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и локальными актами Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Совместный приказ от 29.04.2022 № 136/213 «Об осуществлении полномочий внеочередного Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Положение о Ревизионной комиссии)»).

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества, подотчетна в своей деятельности Общему собранию акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и ежегодно отчитывается перед Общим собранием акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», исполнительных органов Общества и иных должностных лиц Общества.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет периодический контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, деятельности его структурных и обособленных подразделений, органов управления Общества путем осуществления документальных и выездных проверок (ревизий) законности и экономической обоснованности совершенных Обществом в проверяемом периоде хозяйственных и финансовых операций, полноты и правильности отражения хозяйственных и финансовых операций в документах Общества.

В соответствии с Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» к компетенции Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС» относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом

финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу АО «Россети ЦИУС ЕЭС», внутренним и иным документам Общества;

- контроль сохранности и использования основных средств;
- контроль соблюдения установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль расходования денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль формирования и использования резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
 - осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Полный текст Положения о Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС» размещен на официальном сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС»:

<http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

В 2024 году действовало два состава Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Действующий по состоянию на 31.12.2024 состав Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС» избран решением Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 24.05.2024 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 27.05.2024 № 73) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Ульянов Антон Сергеевич	Год рождения:	1979
Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Гражданство:	Российская Федерация
	Образование:	Высшее. ГОУВПО «Московская государственная юридическая академия», специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2004; ООО Учебный центр «ИВА», профессиональная переподготовка. Внутренний аудитор. Уровень «Профессионал», год окончания – 2021; ООО «КУМЦ АПР», профессиональная переподготовка. Руководитель самостоятельного подразделения

		внутреннего контроля. Профстандарт «Специалист по внутреннему контролю (внутренний контролер). Уровень 7», год окончания – 2021. Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», профессиональная переподготовка, Главный аудитор, год окончания – 2024
Царьков Виктор Владимирович Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: Гражданство: Образование:	1977 Российская Федерация Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2005; Российская Академия Государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация «Менеджер», специальность «Государственное и муниципальное управление», год окончания – 2007; Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – Главный аудитор (7 уровень квалификации), дата выдачи – 23.11.2023
Тришина Светлана Михайловна Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: Гражданство: Образование:	1979 Российская Федерация Высшее. Амурский государственный университет, квалификация «Экономист по финансовой работе, банковский работник», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2001; Международная академия экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях», год окончания – 2018; Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит»,

		год окончания – 2021; ООО «Центр реформ предприятий», квалификационный сертификат (приказ Минтруда России от 24.06.2015 № 398н). Код Е, квалификация 7 «управление (руководство) службой внутреннего аудита», дата выдачи – 18.10.2024
Роптанова Елена Михайловна Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: Гражданство: Образование:	1974 Российская Федерация Высшее. Самарская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист-менеджер», специальность «Экономика и управление на предприятиях», год окончания – 1996; Квалификационный аттестат аудитора № K027540 в области общего аудита, выданный на основании приказа Минфина России от 20.07.2007 № 489; Центр оценки квалификации Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – эксперт по внутреннему аудиту (7 уровень квалификации), дата выдачи – 13.10.2022
Кормильцев Максим Геннадьевич Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: Гражданство: Образование:	1988 Российская Федерация Высшее, Московский государственный индустриальный университет, квалификация «Юрист», специальность «Юриспруденция», год окончания – 2010; Диплом IPFM (Institute of Professional Financial Managers) «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2019; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – Главный аудитор (7 уровень квалификации), дата выдачи – 10.10.2022

Состав Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС», действовавший в период с 09.06.2023 по 24.05.2024, избран решением Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.06.2023 (протокол заседания Правления

ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28), в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Ульянов Антон Сергеевич Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: 1979 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. ГОУВПО «Московская государственная юридическая академия», специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2004; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», профессиональная переподготовка. Аудитор-консультант, год окончания – 2021; ООО Учебный центр «ИВА», профессиональная переподготовка. Внутренний аудитор. Уровень «Профессионал», год окончания – 2021; ООО «КУМЦ АПР», профессиональная переподготовка. Руководитель самостоятельного подразделения внутреннего контроля. Профстандарт «Специалист по внутреннему контролю (внутренний контролер). Уровень 7», год окончания – 2021
Царьков Виктор Владимирович Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: 1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2005; Российская Академия Государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация «Менеджер», специальность «Государственное и муниципальное управление», год окончания – 2007; Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017

Тришина Светлана Михайловна Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: 1979 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Амурский государственный университет, квалификация «Экономист по финансовой работе, банковский работник», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2001; Международная академия экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях», год окончания – 2018; Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит», год окончания – 2021; ООО «Центр реформ предприятий», квалификационный сертификат (приказ Минтруда России от 24.06.2015 № 398н). Код Е, квалификация 7 «управление (руководство) службой внутреннего аудита», дата выдачи – 01.12.2021
Роптанова Елена Михайловна Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: 1974 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Самарская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист-менеджер», специальность «Экономика и управление на предприятиях», год окончания – 1996; Квалификационный аттестат аудитора № K027540 в области общего аудита, выданный на основании приказа Минфина России от 20.07.2007 № 489; Центр оценки квалификации Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – эксперт по внутреннему аудиту (7 уровень квалификации), дата выдачи – 13.10.2022
Богачев Игорь Юрьевич Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: 1959 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Московский автомеханический институт, специальность «Инженер-механик», год окончания – 1981

аудиторов:	
Юридический адрес:	111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, стр. 7
Местонахождение:	111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, стр. 7
Телефон:	+7 (495) 369-21-20
Факс:	+7 (495) 369-21-20
E-mail:	top@gf8.ru
Официальный сайт:	https://gfrukon.ru

Подпунктом 10 пункта 1 статьи 65 и пунктом 2 статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах», а также подпунктом 12 пункта 12.1 статьи 12 Устава АО «Россети ЦИУС ЕЭС» вопрос об определении размера оплаты услуг аудиторской организации Общества отнесен к компетенции Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Решение об определении размера оплаты услуг аудиторской организации Общества – ООО «Группа Финансы» в размере 600 000 руб. 00 коп., включая НДС (20 %) 100 000 руб. 00 коп., зафиксировано в протоколе заседания Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 25.06.2024 № 431.1 (решение по данному вопросу принято единогласно, в голосовании по данному вопросу приняли участие все члены Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»).

Размер оплаты услуг аудиторской организации включает размер вознаграждения за обязательный аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, заканчивающийся 31 декабря 2024 года.

По состоянию на 31 декабря 2024 года аудиторской организации выплачено вознаграждения за отчетный год в размере 360 000 руб.

Иные аудиторские услуги и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги в отчетном году не оказывались.

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год представлены в приложении 5 к настоящему Годовому отчету.

5.6. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг

Уставный капитал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 000 рублей, разделенных на 833 000 000 обыкновенных именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью один рубль каждая.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Государственный регистрационный номер выпуска акций 1-01-12862-А. Выпуск акций зарегистрирован региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе. Дата государственной регистрации – 07.03.2008.

100 % акций АО «Россети ЦИУС ЕЭС» принадлежит Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенное наименование – ПАО «Россети»).

В соответствии с Уставом Общество вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акции номинальной стоимостью один рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 833 000 000 рублей.

Решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 06.02.2008 № 2) регистратором АО «Россети ЦИУС ЕЭС» утверждено АО «СТАТУС».

5.7. Сведения об участии Общества в других организациях

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» не участвует в уставном капитале других хозяйственных обществ, не имеет дочерних и зависимых обществ.

АО «Россети ЦИУС ЕЭС» участвует в следующих саморегулируемых организациях:

- Ассоциация «Объединение проектных организаций «Энергетическое Сетевое Проектирование»;
- Ассоциация строительных организаций «Поддержки организаций строительной отрасли».

5.8. Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика

Принципы дивидендной политики АО «Россети ЦИУС ЕЭС» закреплены в Положении о дивидендной политике АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденном решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 13.02.2019 (протокол от 13.02.2019 № 181).

Дивидендная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами АО «Россети ЦИУС ЕЭС», направлена на повышение инвестиционной привлекательности АО «Россети ЦИУС ЕЭС», его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

Дивидендная политика АО «Россети ЦИУС ЕЭС» основывается на следующих принципах:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного управления;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

С полным текстом Положения о дивидендной политике АО «Россети ЦИУС ЕЭС» можно ознакомиться на официальном сайте АО «Россети ЦИУС ЕЭС»:

<http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

Согласно требованиям законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из чистой прибыли АО «Россети ЦИУС ЕЭС», рассчитанной в соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета.

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются средства на обязательные для АО «Россети ЦИУС ЕЭС» отчисления в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и внутренними регламентирующими документами Общества, а также по другим направлениям ее расходования, в том числе на выплату дивидендов.

Решение о распределении прибыли принимается Общим собранием акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Распределение прибыли за 2021–2023 годы

тыс. рублей

Показатель	за 2021 год (ГОСА 2022)	за 2022 год (ГОСА 2023)	за 2023 год (ГОСА 2024)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода:	419 484	1 079 914	1 459 170
Распределить на: Резервный фонд	20 974	15 058	–
Прибыль на развитие	–	79 024	–
Дивиденды	209 742	–	–
Погашение убытков прошлых лет	188 768	156 451	385 885
Оставить нераспределенной	–	829 381	1 073 285

Распределение нераспределенной прибыли 2020 года

тыс. рублей

Показатель	ГОСА 2022
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода:	28 091
Распределить на: Резервный фонд	–
Прибыль на развитие	–
Дивиденды	28 091
Погашение убытков прошлых лет	–

Распределение нераспределенной прибыли 2022 года

тыс. рублей

Показатель	ГОСА 2023
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода:	829 381
Распределить на: Резервный фонд	–
Прибыль на развитие	–
Дивиденды	829 381
Погашение убытков прошлых лет	–

Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых Общих собраний акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (ГОСА):

– ГОСА 2022 (за 2020 год и 2021 год) – Совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»;

– ГОСА 2023 (за 2022 год) – протокол Правления ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28;

– ГОСА 2024 (за 2022 год и 2023 год) – протокол Правления ПАО «Россети» от 27.05.2024 № 73.

В соответствии с Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» решение о распределении прибыли по итогам 2024 года будет принято на годовом заседании Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2025 году.

5.9. Контактная информация

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
Почтовый адрес:	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Местонахождение:	121353, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4
Факс:	+7 (495) 710-82-01
E-mail:	CIUS@fsk-ees.ru
Официальный сайт:	www.cius-ees.ru
Секретарь Совета директоров	Жилин Алексей Максимович Российская Федерация, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, каб. А2-032
Телефон:	+7 (495) 710-60-60 (20-58)

Регистратор АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия, выдана ФКЦБ России
Местонахождение:	109052, Москва, ул. Новохохловская, д. 23, стр. 1, здание бизнес-центра «Ринг парк»
Телефон:	+7 (495) 280-04-87
Факс:	–
E-mail:	office@rostatus.ru
Официальный сайт:	www.rostatus.ru

Приложение 1
к Годовому отчету АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
за 2024 год

Информация о заключенных АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году крупных сделках

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
1.	Дополнительное соглашение от 01.03.2024 № 2 к договору субподряда от 06.10.2022 № 603422 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО: ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия до уг. 29. Лот 2	01.03.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик); ООО «Диапазон» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор субподряда от 06.10.2022 № 603422 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО: ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия от ПП 500 кВ Агорта до уг. 29. Лот 2 (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение авансовых платежей по Договору с 50 % до 70 % от стоимости работ, оборудования, принятых на дату осуществления авансового платежа; – корректировку приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» и его изложение в редакции приложения № 3 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–2, являющемуся крупной сделкой, составляет не более 9 398 534 548 (Девяти миллиардов трехсот девяноста восьми миллионов пятисот тридцати четырех тысяч пятисот сорока восьми) рублей 06 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 1 566 422 424 (Одного миллиарда пятисот шестидесяти шести	Протокол Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 25.03.2024 № 424

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			миллионов четырехсот двадцати двух тысяч четырехсот двадцати четырех) рублей 67 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.	
2.	Дополнительное соглашение от 01.03.2024 № 2 к договору субподряда от 06.10.2022 № 603433 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО: ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС – Амурская». Лот 1	01.03.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик); ООО «Диапазон» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор субподряда от 06.10.2022 № 603433 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО: ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС – Амурская» Лот 1 (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение авансовых платежей по Договору с 50 % до 70 % от стоимости работ, оборудования, принятых на дату осуществления авансового платежа; – корректировку приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» и его изложение в редакции приложения № 3 к Дополнительному соглашению № 2. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–2, являющемуся крупной сделкой, составляет не более 5 474 127 657 (Пяти миллиардов четырехсот семидесяти четырех миллионов ста двадцати семи тысяч шестисот пятидесяти семи) рублей 35 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 912 354 609 (Девятисот двенадцати миллионов трехсот пятидесяти четырех тысяч шестисот девяти) рублей 56 копеек.	Протокол Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 25.03.2024 № 424

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.	
3.	Дополнительное соглашение от 03.04.2024 № 2 к договору от 09.09.2022 № 978555	03.04.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Сковородино, реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (строительство РУ 500 кВ, установка одного АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение авансовых платежей по Договору с 50 % до 70 % от цены работ по Договору. – изложение приложения № 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 03.06.2024 № 74/7

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			приложения № 1 к Дополнительному соглашению № 2. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 24 774 363 948 (Двадцати четырех миллиардов семисот семидесяти четырех миллионов трехсот шестидесяти трех тысяч девятисот сорока восьми) рублей 79 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере 4 129 060 658 (Четырех миллиардов ста двадцати девяти миллионов шестидесяти тысяч шестисот пятидесяти восьми) рублей 13 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента подписания сторонами и после его подписания становится неотъемлемой частью Договора.	
4.	Дополнительное соглашение от 17.06.2024 № 3 к договору от 09.09.2022 № 978555	17.06.2024	Стороны дополнительного соглашения № 3: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик) (прежнее наименование – АО «ЦИУС ЕЭС»); Предмет дополнительного соглашения № 3: Внесение изменений в договор от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ мощностью 180 МВА) с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км),	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 07.08.2024 № 79/5

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: – уменьшение цены работ по Договору до размера не более 22 878 522 023 (Двадцати двух миллиардов восьмисот семидесяти восьми миллионов пятисот двадцати двух тысяч двадцати трех) рублей 41 копейки; – изложение приложения 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 3; – изложение приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 3; – изложение приложения 29 «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию, приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ» к Договору в редакции приложения 3 к дополнительному соглашению № 3. Цена дополнительного соглашения № 3: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 19 065 435 019 (Девятнадцать миллиардов шестидесяти пяти миллионов четырехсот тридцати пяти тысяч девятнадцать) рублей 51 копейки, кроме того НДС в размере не	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			более 3 813 087 003 (Трех миллиардов восьмисот тринадцать миллионов восьмидесяти семи тысяч трех) рублей 90 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 878 522 023 (Двадцати двух миллиардов восьмисот семидесяти восьми миллионов пятисот двадцати двух тысяч двадцати трех) рублей 41 копейки. Срок действия дополнительного соглашения № 3: Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания сторонами и после его подписания становится неотъемлемой частью Договора.	
5.	Дополнительное соглашение от 05.12.2024 № 4 к договору от 09.09.2022 № 978555	05.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 4: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 4: Внесение изменений в договор от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ мощностью 180 МВА) с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 (5,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 26.12.2024 № 98/11

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: – изложение приложения 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 4; – изложение приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 4. Цена дополнительного соглашения № 4: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–4 составляет не более 19 065 435 019 (Девятнадцать миллиардов шестидесяти пяти миллионов четырехсот тридцати пяти тысяч девятнадцать) рублей 51 копейки, кроме того НДС в размере не более 3 813 087 003 (Трех миллиардов восьмисот тринадцать миллионов восьмидесяти семи тысяч трех) рублей 90 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 878 522 023 (Двадцати двух миллиардов восьмисот семидесяти восьми миллионов пятисот двадцати двух тысяч двадцати трех) рублей 41 копейки. Срок действия дополнительного соглашения № 4: Дополнительное соглашение № 4 вступает в силу с момента подписания.	
6.	Дополнительное соглашение от 05.12.2024 № 2 к договору субподряда от 10.10.2022	05.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); ООО «Промстрой» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор субподряда от 10.10.2022 № 603417	Протокол Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 23.12.2024 № 449

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	№ 603417 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО по ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия участок от уг. 29 до уг. 50. Лот 3		на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО по ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия участок от уг. 29 до уг. 50. Лот 3 между АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и ООО «Промстрой» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку приложения № 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора» и его изложение в редакции приложения № 1 к Дополнительному соглашению; – корректировку приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» и его изложение в редакции приложения № 2 к Дополнительному соглашению; – корректировку условий ст. 24 «Обеспечение исполнения обязательств субподрядчика» Договора в части возможности компенсации расходов на финансовое обеспечение. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–2 составляет не более 8 800 274 936 (Восьми миллиардов восьмисот миллионов двухсот семидесяти четырех тысяч девятисот тридцати шести) рублей 41 копейки, в том числе НДС (20 %) в размере не более 1 466 712 489 (Одного миллиарда четырехсот шестидесяти шести миллионов семисот двенадцати тысяч четырехсот восьмидесяти девяти) рублей 40 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.	
7.	Дополнительное соглашение от 05.12.2024 № 3 к договору субподряда от 06.10.2022	05.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 3: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); ООО «Диапазон» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 3: Внесение изменений в договор субподряда от 06.10.2022 № 603422	Протокол Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 23.12.2024 № 449

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	№ 603422 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО: ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия от ПП 500 кВ Агорта до уг. 29. Лот 2		на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРИО: ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия от ПП 500 кВ Агорта до уг. 29. Лот 2 между АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и ООО «Диапазон» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку приложения № 1 к Договору «Сводная таблица стоимости договора» и его изложение в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению; – корректировку приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» и его изложение в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 3: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–3, являющемуся крупной сделкой составляет не более 9 398 534 548 (Девяти миллиардов трехсот девяноста восьми миллионов пятисот тридцати четырех тысяч пятисот сорока восьми) рублей 06 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 1 566 422 424 (Одного миллиарда пятисот шестидесяти шести миллионов четырехсот двадцати двух тысяч четырехсот двадцати четырех) рублей 67 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 3: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.	
8.	Дополнительное соглашение от 10.12.2024 № 5 к договору от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика	10.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 5: ПАО «Россети» (Компания); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Технический заказчик). Предмет дополнительного соглашения № 5: Внесение изменений в договор от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку в п. 3 Договора в части обособления объекта	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 26.12.2024 № 98/12

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			«Нахимовская» отнесенного к Государственной программе Российской Федерации «Социально-экономического развития Республики Крым и г. Севастополя»; – корректировку в п. 3.12 Договора в части уточнения объема функционального выполнения работ по объекту «Нахимовская»; – корректировку в п. 8.1.2 и п. 8.1.3 Договора в части уточнения порядка расчета в связи с обособлением объекта «Нахимовская», а именно размер вознаграждения за услуги технического заказчика по объекту «Нахимовская» составит 114 000 000,00 руб., с НДС. Цена дополнительного соглашения № 5: Размер вознаграждения за услуги технического заказчика по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 за период с 01.03.2018 по 31.12.2024 составляет 19 478 003 319 (Девятнадцать миллиардов четыреста семьдесят восемь миллионов три тысячи триста девятнадцать) рублей 85 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. Размер вознаграждения в период с 01.03.2018 по 31.12.2018 составил 1 599 901 284 (Один миллиард пятьсот девяносто девять миллионов девятьсот одна тысяча двести восемьдесят четыре) рубля 67 копеек, кроме того НДС в размере 287 982 231 (Двести восемьдесят семь миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести тридцать один) рубль 25 копеек, в период с 01.01.2019 по 31.12.2019 составил 1 776 661 633 (Один миллиард семьсот семьдесят шесть миллионов шестьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот тридцать три) рубля 75 копеек, кроме того НДС в размере 355 332 326 (Триста пятьдесят пять миллионов триста тридцать две тысячи триста двадцать шесть) рублей 77 копеек, в период с 01.01.2020 по 31.12.2022 составил	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			6 246 512 819 (Шесть миллиардов двести сорок шесть миллионов пятьсот двенадцать тысяч восемьсот девяносто девять) рублей 48 копеек, кроме того НДС в размере 1 249 302 563 (Один миллиард двести сорок девять миллионов триста две тысячи пятьсот шестьдесят три) рубля 91 копейка, за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 составляет 9 854 927 581 (Девять миллиардов восемьсот пятьдесят четыре миллиона девятьсот двадцать семь тысяч пятьсот восемьдесят один) рубль 95 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации. Данный размер вознаграждения определен исходя из объема капитальных вложений, который технический заказчик обязуется обеспечить за период действия Договора в размере 702 718 721 847 (Семьсот два миллиарда семьсот восемьдесят миллионов семьсот двадцать одна тысяча восемьсот сорок семь) рублей 21 копейка без НДС, в том числе за период с 01.01.2020 по 31.12.2024 в размере 580 575 682 733 (Пятьсот восемьдесят миллиардов пятьсот семьдесят пять миллионов шестьсот восемьдесят две тысячи семьсот тридцать три) рубля 42 копейки без НДС. Размер вознаграждения за услуги технического заказчика состоит из постоянной части, а также переменной части. Размер вознаграждения за услуги технического заказчика на период с 01.01.2023 по 31.12.2024 подлежит уточнению на основании утвержденной корректировки инвестиционной программы компании при изменении объема капитальных вложений с 01.01.2023 по 31.12.2024 по проектам, включенным в Задание компании. Срок действия дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2024.	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
9.	Дополнительное соглашение от 16.12.2024 № 3 к договору от 12.08.2022 № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной энергопринимающих устройств (для технологического присоединения энергоспринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку статьи 5 Договора «Порядок и условия платежей» в части установления возможности зачета непогашенных авансовых средств в ином порядке, определяемом сторонами в том числе из сумм, подлежащих оплате по актам сдачи-приемки результатов выполненных работ; – корректировку пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока завершения работ в полном объеме, указанном в Графике выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору), к дате подписания Акта рабочей комиссии о готовности объекта для предъявления приемочной комиссии – не позднее 30.06.2025; – корректировку пункта 3.4 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по Акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не	16.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 3: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 3: Внесение изменений в договор от 12.08.2022 № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной энергопринимающих устройств (для технологического присоединения энергоспринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку статьи 5 Договора «Порядок и условия платежей» в части установления возможности зачета непогашенных авансовых средств в ином порядке, определяемом сторонами в том числе из сумм, подлежащих оплате по актам сдачи-приемки результатов выполненных работ; – корректировку пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока завершения работ в полном объеме, указанном в Графике выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору), к дате подписания Акта рабочей комиссии о готовности объекта для предъявления приемочной комиссии – не позднее 30.06.2025; – корректировку пункта 3.4 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по Акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 26.12.2024 № 98/13

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			позднее 31.07.2025; – внесение изменений в График выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 3. Цена дополнительного соглашения № 3: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 18 376 385 505 (Восемнадцать миллиардов трехсот семидесяти шести миллионов трехсот восьмидесяти пяти тысяч пятисот пяти) рублей 00 копеек, кроме того НДС в размере не более 3 675 277 101 (Трех миллиардов шестисот семидесяти пяти миллионов двухсот семидесяти семи тысяч ста одного) рубля 00 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 051 662 606 (Двадцати двух миллиардов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти двух тысяч шестисот шести) рублей 00 копеек. Сроки выполнения работ по договору с учетом дополнительного соглашения № 3: Начало выполнения работ: 12.08.2022. Окончание выполнения работ: не позднее 30.06.2025. Срок действия дополнительного соглашения № 3: Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 12.08.2022.	
10.	Дополнительное соглашение от 16.12.2024 № 5 к договору от 21.10.2022 № 603517 на выполнение работ (разработка рабочей	16.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 5: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «Россети Электросетьсервис» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 5: Внесение изменений в договор от 21.10.2022 № 603517 на выполнение работ (разработка рабочей документации, проведение	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 26.12.2024 № 98/14

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II очередь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» 1-й участок (Строительство ВЛ 220 кВ L=136 км от ПС 220 кВ Туран) (Лот № 1) между АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и АО «Россети Электросетьсервис» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку статьи 5 Договора «Порядок и условия платежей» в части дополнения перечня документов, подтверждающих объем и стоимость выполненных работ, перечня предъявляемых документов для зачета аванса, а также порядка зачета непогашенного аванса; – корректировку пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока завершения работ в полном объеме, указанном в графике выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору), к дате подписания акта рабочей комиссии о готовности Объекта для предъявления приемочной комиссии – не позднее 30.06.2025; – корректировку пункта 3.4 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 31.07.2025; – внесение изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению.		строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II очередь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» 1-й участок (Строительство ВЛ 220 кВ L=136 км от ПС 220 кВ Туран) (Лот № 1) между АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и АО «Россети Электросетьсервис» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку статьи 5 Договора «Порядок и условия платежей» в части дополнения перечня документов, подтверждающих объем и стоимость выполненных работ, перечня предъявляемых документов для зачета аванса, а также порядка зачета непогашенного аванса; – корректировку пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока завершения работ в полном объеме, указанном в графике выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору), к дате подписания акта рабочей комиссии о готовности Объекта для предъявления приемочной комиссии – не позднее 30.06.2025; – корректировку пункта 3.4 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 31.07.2025; – внесение изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению.	

Цена дополнительного соглашения № 5:
Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 составляет не более 8 177 564 240 (Восьми миллиардов ста

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			семидесяти семи миллионов пятисот шестидесяти четырех тысяч двухсот сорока) рублей 00 копеек, кроме того НДС – 1 635 512 848 (Одного миллиарда шестисот тридцати пяти миллионов пятисот двенадцати тысяч восьмисот сорока восьми) рублей 00 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 9 813 077 088 (Девяти миллиардов восьмисот тринадцати миллионов семидесяти семи тысяч восьмидесяти восьми) рублей 00 копеек. Сроки выполнения работ по договору с учетом дополнительного соглашения № 5: Начало выполнения работ: 21.10.2022. Окончание выполнения работ: не позднее 30.06.2025. Срок действия дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 21.10.2022.	
11.	Дополнительное соглашение от 18.12.2024 № 2 к договору от 18.12.2020 № 753737 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации, поставке МТРИО по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего	18.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 753737 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору, выполнению СМР, ПНР, поставке МТРИО по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 20.01.2025 № 100/1

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	«Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС– Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»))»		реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»))» между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих, в том числе: 1. Увеличение цены работ по Договору до размера не более 25 572 261 830 (Двадцати пяти миллиардов пятисот семидесяти двух миллионов двухсот шестидесяти одной тысячи восьмисот тридцати) рублей 00 копеек, в том числе НДС. 2. Изложение приложения № 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора» в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 2; 3. Изложение приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению № 2. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 21 310 218 191 (Двадцати одного миллиарда трехсот десяти миллионов двухсот восемнадцать тысяч ста девяноста одного) рубля 67 копеек, кроме того НДС в размере не более 4 262 043 638 (Четырех миллиардов двухсот шестидесяти двух миллионов сорока трех тысяч шестисот тридцати восьми) рублей 33 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 25 572 261 830 (Двадцати пяти миллиардов пятисот семидесяти двух миллионов двухсот шестидесяти одной тысячи восьмисот тридцати) рублей 00 копеек. Срок действия Дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с даты его	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			подписания обеими сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникших с 18.12.2020.	
12.	Дополнительное соглашение от 25.12.2024 № 2 к договору от 15.07.2021 № 600648 на выполнение СМР, ПНР, поставки оборудования по ВЛ, расширению ПС 500 кВ Усть-Кут и РЭП по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»))» (далее – Договор), предусматривающих:	25.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); ООО «ЛЭМ» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 15.07.2021 № 600648 на выполнение СМР, ПНР, поставки оборудования по ВЛ, расширению ПС 500 кВ Усть-Кут и РЭП по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»))» (далее – Договор), предусматривающих: 1. Увеличение цены работ по Договору до размера не более 22 722 356 455 (Двадцати двух миллиардов семисот двадцати двух миллионов трехсот пятидесяти шести тысяч четырехсот пятидесяти пяти) рублей 18 копеек, в том числе НДС. 2. Изложение приложения № 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора» в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению. 3. Изложение приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению. 4. Изложение приложения № 23 к Договору «Спецификация	Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 20.01.2025 № 100/2

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	(для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»))»		оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию приобретаемого(ых) и поставляемого(ых) для выполнения работ» в редакции приложения № 3 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 18 935 297 045 (Восемнадцать миллиардов девятисот тридцати пяти миллионов двухсот девяноста семи тысяч сорока пяти) рублей 98 копеек, кроме того НДС в размере не более 3 787 059 409 (Трех миллиардов семисот восьмидесяти семи миллионов пятидесяти девяти тысяч четырехсот девяти) рублей 20 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 722 356 455 (Двадцати двух миллиардов семисот двадцати двух миллионов трехсот пятидесяти шести тысяч четырехсот пятидесяти пяти) рублей 18 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями сторон. Условия пунктов 2, 8–11 дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон, возникшие с 15.07.2021.	
13.	Дополнительное соглашение от 28.12.2024 № 5 к договору от 30.11.2017 № 486294 на разработку РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования в объеме всех незавершенных работ по титулу: «Две ВЛ 220 кВ Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» для нужд филиала	28.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 5: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 5: Внесение изменений в договор от 30.11.2017 № 486294 на разработку РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования в объеме всех незавершенных работ по титулу: «Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» для нужд филиала	Протокол Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 27.12.2024 № 450

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока		ПАО «Россети» – МЭС Востока» (далее – Договор), предусматривающих: – уменьшение цены работ по Договору до размера не более 6 027 167 696,92 рублей в том числе НДС; – корректировку второго абзаца пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по акту ввода в эксплуатацию приемочной комиссией, не позднее 28.12.2024; – изложение приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора» к договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 5 «Сводная таблица стоимости Договора»; – изложение приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 5 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования»; – изложение приложения 23 к Договору «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию, приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ» и его в редакции приложения 3 к дополнительному соглашению № 5 «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию, приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ». Цена дополнительного соглашения № 5: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 составляет не более 6 027 167 696 (Шести миллиардов двадцати семи миллионов ста шестидесяти семи тысяч шестисот девяноста шести) рублей 92 копеек в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации.	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Срок действия дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.	

Приложение 2
к Годовому отчету АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
за 2024 год

Информация о заключенных АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в 2024 году сделках,
в совершении которых имеется заинтересованность

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
1.	Дополнительное соглашение от 12.01.2024 № 11 к договору от 13.12.2016 № 214-2016 на выполнение комплекса работ по титулу: «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/04 кВ на территории инновационного центра «Сколково» II этап»	12.01.2024	Стороны дополнительного соглашения № 11: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Подрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 11: Внесение изменений в договор от 13.12.2016 № 214-2016 на выполнение комплекса работ по титулу: «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/04 кВ на территории инновационного центра «Сколково» II этап» между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – уменьшение цены работ по Договору на сумму не более 574 238 584 (Пятисот семидесяти четырех миллионов двухсот тридцати восьми тысяч пятисот восьмидесяти четырёх) рублей 55 копеек, в том числе НДС, до уровня не более 8 439 558 357 (Восьми миллиардов четырехсот тридцати девяти миллионов пятисот пятидесяти восьми	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 15.12.2023 № ЦО/СВ/54	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			тысяч трехсот пятидесяти семи) рублей 21 копейки, в том числе НДС; – перенос срока завершения работ по Договору с подписанием акта приема законченного строительства объекта, акта ввода объекта в эксплуатацию – до 31.12.2023; – корректировку приложения № 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору, с изложением приложения № 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения № 1 к Дополнительному соглашению № 11; – корректировку приложения № 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору, с изложением приложения № 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору в редакции приложения № 2 к Дополнительному соглашению № 11; – корректировку приложения № 3 «График разработки проектной и рабочей документации» к Договору, с изложением приложения № 3 «График разработки Проектной и Рабочей документации» к Договору в редакции приложения № 3 к Дополнительному соглашению № 11; – корректировку приложения № 4 «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых)			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			для выполнения работ» к Договору, с изложением приложения № 4 «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ» к Договору в редакции приложения № 4 к Дополнительному соглашению № 11. Цена дополнительного соглашения № 11: Общая цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–11 составляет не более 8 439 558 357 (Восьми миллиардов четырехсот тридцати девяти миллионов пятисот пятидесяти восьми тысяч трехсот пятидесяти семи) рублей 21 копейки, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. Срок действия дополнительного соглашения № 11: Дополнительное соглашение № 11 вступает в силу и становится неотъемлемой частью Договора со дня его подписания сторонами. В соответствии с пунктом 2 статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2023. Действие пункта 4 дополнительного соглашения № 11 распространяется на отношения сторон, возникшие с 31.12.2022.			
2.	Дополнительное соглашение	15.01.2024	Стороны дополнительного соглашения № 7-1158740: ПАО «Россети» (Арендодатель);	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 28.12.2023 № ЦО/СВ/78	Вопрос о согласии на заключение сделки,

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	от 15.01.2024 № 7-1158740 к договору аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012		АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Арендатор). Предмет дополнительного соглашения № 7-1158740: Внесение изменений в договор аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012, предусматривающих увеличение стоимости арендной платы за арендуемые помещения. Цена дополнительного соглашения № 7-1158740: Арендная плата, состоящая из фиксированной части с 01.01.2024 в соответствии с дополнительным соглашением № 7-1158740 будет состоять из: – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 «А», этажи 3 и 4, площадью 53,1 кв. м, которая составляет 41 459 (Сорок одна тысяча четыреста пятьдесят девять) рублей 42 копейки, кроме того НДС 20 % в размере 8 291 (Восемь тысяч двести девяносто один) рубль 89 копеек, общая стоимость с НДС – 49 751 (Сорок девять тысяч семьсот пятьдесят один) рубль 31 копейка; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31, площадью 33,7 кв. м, которая составляет 20 963 (Двадцать тысяч девятьсот шестьдесят три) рубля 91 копейка, кроме того НДС 20 % в размере 4 192 (Четыре тысячи сто девяносто два) рубля 78 копеек, общая стоимость с НДС – 25 156			планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносятся на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			(Двадцать пять тысяч сто пятьдесят шесть) рублей 69 копеек; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Тверь, проспект Калинина, д. 55, площадью 33,3 кв. м, которая составляет 17 094 (Семнадцать тысяч девяносто четыре) рубля 04 копейки, кроме того НДС 20 % в размере 3 418 (Три тысячи четыреста восемнадцать) рублей 81 копейка, общая стоимость с НДС – 20 512 (Двадцать тысяч пятьсот двенадцать) рублей 85 копеек; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Вологда, ул. Планерная, д. 18А, площадью 63,5 кв. м, которая составляет 50 857 (Пятьдесят тысяч восемьсот пятьдесят семь) рублей 34 копейки, кроме того НДС 20 % в размере 10 171 (Десять тысяч сто семьдесят один) рубль 46 копеек, общая стоимость с НДС – 61 028 (Шестьдесят одна тысяча двадцать восемь) рублей 80 копеек; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: Белгородская обл., г. Старый Оскол, станция «Котел», промузел, площадка «Строительная», проезд Ш 5, здание 1, площадью 32,11 кв. м, которая составляет 22 623 (Двадцать две тысячи шестьсот двадцать три) рубля 00 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 4 524 (Четыре тысячи пятьсот двадцать четыре) рубля 60 копеек, общая			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			стоимость с НДС – 27 147 (Двадцать семь тысяч сто сорок семь) рублей 60 копеек. Величина арендной платы по договору с учетом дополнительного соглашения № 1-7-1158740 составляет 24 108 497 (Двадцать четыре миллиона сто восемь тысяч четыреста девяносто семь) рубля 13 копеек с учетом НДС. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 19.12.2023 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет: – г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 «А» (53,10 кв. м) – 312 915 (Триста двенадцать тысяч девятьсот пятнадцать) рублей 00 копеек; – г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31 (33,7 кв. м) – 156 370 (Сто пятьдесят шесть тысяч триста семьдесят) рублей 77 копеек; – г. Тверь, проспект Калинина, д. 55 (33,3 кв. м) – 6 152 (Шесть тысяч сто пятьдесят два) рубля 58 копеек; – г. Вологда, ул. Планерная, д. 18 А (63,5 кв. м) – 5 723 917 (Пять миллионов семьсот двадцать три тысячи девятьсот семнадцать) рублей 46 копеек; – Белгородская обл., г. Старый Оскол, станция «Котел», промузел, площадка «Строительная», проезд Ш 5, здание 1 (32,11 кв. м) – 250 763 (Двести пятьдесят тысяч семьсот шестьдесят три) рубля 76 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 7-1158740:			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
3.	Дополнительное соглашение от 14.02.2024 № 2 к договору субподряда от 25.06.2021 № 600487 на выполнение работ по проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ППТ, ПМТ, ГПЗУ, зПО и ИРД, инвентаризационно-кадастровых работ и Переустройство электросетевых объектов филиалов ПАО МРСК «Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» (далее – Договор), предусматривающих:	14.02.2024	Дополнительное соглашение № 7-1158740 вступает в силу с 01.01.2024. Стороны дополнительного соглашения № 2: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 25.06.2021 № 600487 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ППТ, ПМТ, ГПЗУ, зПО и ИРД, инвентаризационно-кадастровых работ и осуществлению авторского надзора по титулу: Переустройство электросетевых объектов филиалов ПАО МРСК «Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» (далее – Договор), предусматривающих: - исключение из Договора осуществления авторского надзора за реконструкцией объекта, приложения 4.1 «Форма акта сдачи-приемки результатов выполненных работ по авторскому надзору» и 19 «Форма графика выполнения работ по авторскому надзору»; - исключение из Договора обязанности субподрядчика по разработке закупочной документации, получению разрешения на ввод в эксплуатацию объектов и выполнению инвентаризационно-кадастровых работ, в том числе: изготовление технических паспортов и планов	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханафеев	от 29.01.2024 № ЦО/СВ/47	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань»		на объекты и оформлении охранных зон, зон с особыми условиями использования территории, санитарно-защитных зон, регистрация прав на недвижимое имущество, оформление земельно-правовых отношений на период эксплуатации объектов; – изложение наименования Договора на титульном листе и в преамбуле Договора в следующей редакции: «Договор от 25.06.2021 № 600487 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей документации, оформлению ППТ, ПМТ, ПЗУ, ЗПО и ИРД по титулу «Переустройство электросетевых объектов филиалов ПАО МРСК «Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань»; – изложение пункта 2.1. статьи 2 «Предмет Договора» Договора в следующей редакции: «2.1. По Договору субподрядчик обязуется выполнить Работы по разработке проектной и рабочей документации, выполнить инженерно-геодезические изыскания, кадастровые работы по объекту: – оформлению прав на земельные участки для проведения проектно-изыскательских работ, в том числе подготовку отчетов об оценке рыночной стоимости для аренды, сервитутов, выкупа, компенсации убытков, согласование их с генподрядчиком и правообладателями земельных участков, получение заключения СРО, в			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			границах, которых осуществляется реконструкция; – оформлению прав на лесные земельные участки для проведения проектно-изыскательских работ, в том числе разрешительных документов на вырубку лесных насаждений, в границах, которых осуществляется реконструкция; – выполнению предпроектного обследования и инженерных изысканий; – разработке и согласованию проектной документации, в том числе проектно-сметной документации; – субподрядчик от своего имени заключает и самостоятельно в рамках цены Договора оплачивает договор на получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации; – разработке и утверждению документации по планировке территории в связи с реконструкцией объекта (в случае возникновения необходимости); – оформлению земельно-правовых отношений на период переустройства (включая компенсацию правообладателям за занятие земельных участков), в том числе по подготовке и согласованию с генподрядчиком отчетов об оценке рыночной стоимости для аренды, сервитутов, публичного сервитута, выкупа, компенсации убытков; – проведению кадастровых работ по постановке на			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			государственный кадастровый учет земельных участков на период переустройства; – разработке, согласованию и утверждению в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации документов, необходимых для надлежащего использования лесного участка при выполнении работ на лесных участках (включая, но не ограничиваясь: проект освоения лесов, лесная декларация, проект рекультивации, проект лесовосстановления, иные документы, предусмотренные «нормативными актами в области проектирования и строительства и необходимые для надлежащего использования лесов), и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и уплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном Договором. Наименование, объемы, количество и последовательность выполняемых работ, предусмотренные настоящим Договором, определены в календарном графике выполнения работ и стоимости (приложение 1 к Договору) и техническом задании (приложение 5 к Договору).»; – изложение пункта 2.6. статьи 2 «Предмет Договора» Договора в следующей редакции: «2.6. Работы по оформлению ППТ, ПМТ, ПЗУ, ЗПО и ИРД завершаются:			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– оформлением правоустанавливающих документов на земельные участки в объеме, необходимым для проведения строительно-монтажных работ и достаточном для получения исходно-разрешительной документации, в том числе подготовка пакета документов для получения разрешения на строительство, а также принятых по акту сдачи-приемки выполненных работ (по форме приложения 4.2 к Договору); – разработкой и утверждением документации по планировке территории в уполномоченном органе, в объеме, достаточном для оформления прав на земельные участки на период реконструкции и эксплуатации объекта, получения исходно-разрешительной документации, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также принятой по акту сдачи-приемки выполненных Работ (по форме приложения 4.2 к Договору).»; – уменьшение стоимости работ по Договору на 4 530 063,63 руб. с НДС; – изложение редакции приложения № 1 к Договору «Календарный график выполнения работ и стоимости» в редакции приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и стоимости» к дополнительному соглашению; – замену приложения № 5 к Договору «Задание на			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
4.	Дополнительное соглашение от 03.04.2024 № 2 к договору от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой	03.04.2024	проектирование» на приложение № 5 к Договору «Техническое задание» в редакции приложения № 3 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 51 322 876 (Пятидесяти одного миллиона трехсот двадцати двух тысяч восьмисот семидесяти шести) рублей 47 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации – 8 553 812 (Восьми миллионов пятисот пятидесяти трех тысяч восьмисот двенадцати) рублей 74 копейки. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора. Стороны дополнительного соглашения № 2: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 11.03.2024 № ЦО/СВ/92	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Сковородино, реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (строительство РУ 500 кВ, установка одного АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: 1. Увеличение авансовых платежей по Договору с 50 % до 70 % от цены работ по договору. 2. Изложение приложения № 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 20 645 303 290 (Двадцати миллиардов шестисот сорока пяти миллионов трехсот трех тысяч двухсот девяноста) рублей 66 копеек, кроме того НДС (20 %) в размере не более 4 129 060 658		Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Сковородино, реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (строительство РУ 500 кВ, установка одного АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: 1. Увеличение авансовых платежей по Договору с 50 % до 70 % от цены работ по договору. 2. Изложение приложения № 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 20 645 303 290 (Двадцати миллиардов шестисот сорока пяти миллионов трехсот трех тысяч двухсот девяноста) рублей 66 копеек, кроме того НДС (20 %) в размере не более 4 129 060 658			АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	Скородино, реконструкция ПС 220 кВ Скородино (строительство РУ 500 кВ, установка одного АТТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока		Четырех миллиардов ста двадцати девяти миллионов шестидесяти тысяч шестисот пятидесяти восьми) рублей 13 копеек, а всего с учетом НДС (20 %) составляет не более 24 774 363 948 (Двадцати четырех миллиардов семисот семидесяти четырех миллионов трехсот шестидесяти трех тысяч девятисот сорока восьми) рублей 79 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента подписания сторонами и после его подписания становится неотъемлемой частью Договора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
5.	Дополнительное соглашение от 19.04.2024 № 5 к договору субаренды имущества от 30.12.2020 № 599195/738314	19.04.2024	Стороны дополнительного соглашения № 5: ПАО «Россети» (Арендатор); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Субарендатор). Предмет дополнительного соглашения № 5: Внесение изменений в договор субаренды имущества от 30.12.2020 № 599195/738314, заключенный с ПАО «Россети» (далее – Договор), предусматривающих: – внесение изменений в п. 3.3. Договора в части продления предельной даты окончания срока действия договора с учетом всех перезаключений на новый срок – по 28 февраля 2029 г. включительно; – внесение изменений в п. 4.2. Договора в части изменения срока перечисления АО «ЦИУС ЕЭС» арендной платы по договору с 10 рабочих дней месяца, следующего за отчетным, на 15 календарных дней каждого отчетного месяца. Цена дополнительного соглашения № 5: Величина арендной платы по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–5 за весь срок аренды составляет 23 643 005 (Двадцать три миллиона шестьсот сорок три тысячи пять) рублей 31 копейка, в том числе НДС (20 %) в размере 3 940 500 (Три миллиона девятьсот сорок тысяч пятьсот) рублей 88 копеек. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 31.01.2024 балансовая стоимость передаваемого в субаренду имущества составляет	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 03.04.2024 № Ц0/СВ/155	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			19 639 317 (Девятнадцать миллионов шестьсот тридцать девять тысяч триста семнадцать) рублей 83 копейки. Срок оказания услуг по Договору с учетом дополнительного соглашения № 5: Начало выполнения работ: 30.12.2020. Окончание выполнения работ: 28.02.2029. Срок действия дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с момента его подписания сторонами. Условия, дополнительного соглашения № 5 применяются к отношениям сторон, начиная с 12.02.2024.			
6.	Дополнительное соглашение от 14.05.2024 № 10 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	14.05.2024	Стороны дополнительного соглашения № 10: ПАО «Россети» (Арендодатель); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Арендатор). Предмет дополнительного соглашения № 10: Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068, заключенный с ПАО «Россети» (далее – Договор), предусматривающих передачу во временное владение и пользование АО «ЦИУС ЕЭС» с 01.04.2024 дополнительной части нежилого (офисного) помещения № 55-057 площадью 40,88 кв. м, входящего в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7685 (инв. № 0100-1-11-00008), расположенного на 5-ом этаже в Блоке «Б» многофункционального общественного центра общей площадью 19 480,00 кв. м, по адресу: г. Москва,	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 25.04.2024 № ЦО/КВ/299	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			ул. Беловешская, д. 4 (далее – Здание), и изменение размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения к Договору объектом Блока «Б» Здания по Договору являются: 1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 2 141,06 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7685 (инв. № 0100-1-11-00008), расположенные на 1-ом, 2-ом и 5-ом этажах в Блоке «Б» Здания, и обозначенные на плане в приложениях № 2.1, № 2.2 и № 2.3 к Договору, из них: 1.1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 747,86 кв. м на 5-ом этаже в Блоке «Б» Здания. В соответствии с дополнительным соглашением величина фиксированной части арендной платы, составляет: Фиксированная часть месячной платы за аренду объектов, указанных в пп. 2.1.1–2.1.6 Договора, составляет 4 299 214 (Четыре миллиона двести девяносто девять тысяч двести четырнадцать) руб. 08 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 859 842,82 руб., всего фиксированная часть месячной платы с учетом НДС составляет 5 159 056 (Пять миллионов сто пятьдесят девять тысяч пятьдесят шесть) руб. 90 коп., из них: – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.2 Договора, составляет 2 317 568 (Два миллиона триста семнадцать тысяч пятьсот шестьдесят восемь) руб. 99 коп. без учета			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			НДС, кроме того НДС в размере 463 513,80 руб., всего – 2 781 082 (Два миллиона семьсот восемьдесят одна тысяча восемьдесят два) руб. 79 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС; – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.3 Договора, составляет 127 846 (Сто двадцать семь тысяч восемьсот сорок шесть) руб. 99 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 25 569,40 руб., всего – 153 416 (Сто пятьдесят три тысячи четыреста шестнадцать) руб. 39 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС; Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.3 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,17189, определенным как отношение суммы площади объекта, указанного в п. 2.1.2 Договора, и площади объекта, указанного в п. 2.1.6.6 Договора, умноженной на коэффициент 0,5 (п. 4.1.1.12 Договора), к общей полезной площади нежилых помещений Блока «Б» Здания, составляющей для целей Договора 12 543,60 кв. м; – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.5 Договора, составляет 175 485 (Сто семьдесят пять тысяч четыреста восемьдесят пять) руб. 17 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 35 097,03 руб., всего – 210 582 (Двести десять тысяч пятьсот восемьдесят два) руб. 20 коп., и			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			определена исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц, без учета НДС; Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.5 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,36837, определенным как отношение суммы площади объекта, указанного в п. 2.1.2.3 Договора, и площади объекта, указанного в п. 2.1.6.6 Договора, умноженной на коэффициент 0,5 (п. 4.1.1.12 Договора), к общей полезной площади нежилых помещений 5-го этажа Блока «Б» здания, составляющей для целей настоящего Договора 2 070,90 кв. м и приходящейся на арендодателя, арендатора и прочих арендаторов. Переменная часть арендной платы в отношении объекта, указанного: – в п. 2.1.6.3. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,17189, определенным в п. 4.1.1.9. Договора; – в п. 2.1.6.5. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,36837, определенным в п. 4.1.1.11. Договора. Цена Дополнительного соглашения № 10: Величина арендной платы по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–10 составляет 263 155 702 (Двести шестьдесят три миллиона сто пятьдесят пять тысяч семьсот два) рубля 00 копеек, в том числе НДС. Балансовая стоимость передаваемого имущества:			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			По состоянию на 31.03.2024 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 433 578 062 (Четыреста три миллиона пятьсот семьдесят восемь тысяч шестьдесят два) рубля 17 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 10: Дополнительное соглашение № 10 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2024.			
7.	Дополнительное соглашение от 13.06.2024 № 2 к договору от 18.12.2020 № 599113 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации по титулу: «Строительство «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – перераспределение стоимости работ (в том числе внесение изменений в перечень работ), без изменения	13.06.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 599113 на выполнение работ по разработке проектной и рабочей и закупочной документации по титулу: «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – перераспределение стоимости работ (в том числе внесение изменений в перечень работ), без изменения	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханафеев	от 07.05.2024 № ЦО/КВ/355	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД»)»		итоговой цены и иных существенных условий Договора; – изложение приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и стоимости» к Договору в редакции приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и стоимости» к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–2 не является твердой и не является приблизительной, предел цены Договора составляет не более 1 108 035 912 (Одного миллиарда ста восьми миллионов тридцати пяти тысяч девятисот двенадцати) рублей 81 копейки, кроме того НДС 221 607 182 (Двести двадцать один миллион шестьсот семь тысяч сто восемьдесят два) рубля 56 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 1 329 643 095 (Одного миллиарда трехсот двадцати девяти миллионов шестисот сорока трех тысяч девяносто пяти) рублей 37 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания.			
8.	Дополнительное соглашение от 17.06.2024 № 3 к договору от 09.09.2022 № 978555 на	17.06.2024	Стороны дополнительного соглашения № 3: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 3: Внесение изменений в договор от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 30.05.2024 № ЦО/СВ/239	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ Агорта № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: 1. Уменьшение цены работ по Договору до размера не более 22 878 522 023 (Двадцати двух миллионов пятисот двадцати двух тысяч двадцати трех) рублей 41 копейки. 2. Изложение приложения 1 «Сводная таблица стоимости					выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	ВЛ 500 кВ Зейская ЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км),		Договора» к Договору в редакции приложения 1 к Дополнительному соглашению. 3. Изложение приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению. 4. Изложение приложения 29 «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию, приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ» к Договору в редакции приложения 3 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 3: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 19 065 435 019 (Девятнадцать миллиардов шестидесяти пяти миллионов четырехсот тридцати пяти тысяч девятнадцать) рублей 51 копейки, кроме того НДС в размере не более 3 813 087 003 (Трех миллиардов восьмисот тринадцати миллионов восьмидесяти семи тысяч трех) рублей 90 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 878 522 023 (Двадцати двух миллиардов восьмисот семидесяти восьми миллионов пятисот двадцати двух тысяч двадцати трех) рублей 41 копейки. Срок действия дополнительного соглашения № 3: Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания сторонами и после его подписания			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»»		становится неотъемлемой частью Договора.			
9.	Дополнительное соглашение от 15.07.2024 № 2 к договору строительного подряда от 05.08.2021 № 1-ЦИУС	15.07.2024	Стороны дополнительного соглашения № 2: ПАО «Россети Московский регион» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор строительного подряда от 05.08.2021 № 1-ЦИУС (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение цены работ по Договору на 162 004 810,48 руб. с НДС до уровня 375 428 041,15 руб. с НДС; – продление срока выполнения работ по Договору до 31.08.2024. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 28.06.2024 № ЦО/СВ/321	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Дополнительных соглашений 1–2 определяется в соответствии с расчетами договорной цены и составляет в текущих ценах 312 856 700 (Триста двенадцать миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч семьсот) рублей 95 копеек, кроме того НДС 20 % 62 571 340 (Шестьдесят два миллиона пятьсот семьдесят одна тысяча триста сорок) рублей 19 копеек, всего с учетом НДС 375 428 041 (Триста семьдесят пять миллионов четыреста двадцать восемь тысяч сорок один) рубль 14 копеек, в том числе: 1. Выполнение ПИР, СМР, ПНР, оборудование по титулу: Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.302 отп. на ТП-1337 Кирпичный завод ПС № 375 «Стачка» – переустройство в кабельное исполнение, в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» на общую сумму в текущих ценах составляет 5 319 798 (Пять миллионов триста девяtnадцать тысяч семьсот девяtnосто восемь) рублей 68 копеек, кроме того НДС 20 % 1 063 959 (Один миллион шестьдесят три тысячи девятьсот пятьдесят девять) рублей 74 копейки, всего с НДС 6 383 758 (Шесть миллионов триста восемьдесят три тысячи семьсот пятьдесят восемь) рублей 42 копейки, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих			соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			ценах 695 371 (Шестьсот девяносто пять тысяч триста семьдесят один) рубль 70 копеек, кроме того НДС 20 % 139 074 (Сто тридцать девять тысяч семьдесят четыре) рубля 34 копейки, всего с НДС 834 446 (Восемьсот тридцать четыре тысячи четыреста сорок шесть) рублей 04 копейки; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 4 624 426 (Четыре миллиона шестьсот двадцать четыре тысячи четыреста двадцать шесть) рублей 98 копеек, кроме того НДС 20 % 924 885 (Девятьсот двадцать четыре тысячи восемьсот восемьдесят пять) рублей 40 копеек, всего с НДС 5 549 312 (Пять миллионов пятьсот сорок девять тысяч триста двенадцать) рублей 38 копеек. 2. Выполнение ПИР, СМР, ПНР, оборудование по титулу: Реконструкция ВЛ 6 кВ ф. 302 отп. д. Малая Дубна ПС № 375 «Стачка» – переустройство в кабельное исполнение, в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» на общую сумму в текущих ценах составляет 8 871 726 (Восемь миллионов восемьсот семьдесят одна тысяча семьсот двадцать шесть) рублей 45 копеек, кроме того НДС 20 % 1 774 345 (Один миллион семьсот семьдесят четыре тысячи триста сорок пять) рублей 29 копеек, всего с НДС 10 646 071			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			(Десять миллионов шестьсот сорок шесть тысяч семьдесят один) рубль 74 копейки, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих ценах 770 813 (Семьсот семьдесят тысяч восемьсот тринадцать) рублей 97 копеек, кроме того НДС 20 % 154 162 (Сто пятьдесят четыре тысячи сто шестьдесят два) рубля 79 копеек, всего с НДС 924 976 (Девятьсот двадцать четыре тысячи девятьсот семьдесят шесть) рублей 76 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 8 100 912 (Восемь миллионов сто тысяч девятьсот двенадцать) рублей 48 копеек, кроме того НДС 20 % 1 620 182 (Один миллион шестьсот двадцать тысяч сто восемьдесят два) рубля 50 копеек, всего с НДС 9 721 094 (Девять миллионов семьсот двадцать одна тысяча девяносто четыре) рубля 98 копеек. 3. Выполнение ПИР, СМР, ПНР, оборудование по титулу: Реконструкция ВЛ 6 кВ ф. 401 отп. д. Малая Дубна, 3 пр. ПС № 375 «Стачка» – переустройство в кабельное исполнение, в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» на общую сумму в текущих ценах составляет 9 024 440 (Девять миллионов			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Двадцать четыре тысячи четыреста сорок) рублей 30 копеек, кроме того НДС 20 % 1 804 888 (Один миллион восемьсот четыре тысячи восемьсот восемьдесят восемь) рублей 06 копеек, всего с НДС 10 829 328 (Десять миллионов восемьсот двадцать девять тысяч триста двадцать восемь) рублей 36 копеек, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих ценах 1 001 532 (Один миллион одна тысяча пятьсот тридцать два) рубля 41 копейка, кроме того НДС 20 % 200 306 (Двести тысяч триста шесть) рублей 48 копеек, всего с НДС 1 201 838 (Один миллион двести одна тысяча восемьсот тридцать восемь) рублей 89 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 8 022 907 (Восемь миллионов двадцать две тысячи девятьсот семь) рублей 89 копеек, кроме того НДС 20 % 1 604 581 (Один миллион шестьсот четыре тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 58 копеек, всего с НДС 9 627 489 (Девять миллионов шестьсот двадцать семь тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей 47 копеек. 4. Выполнение ПИР, СМР, ПНР по титулу: Реконструкция ВЛ 110 кВ «Водовод – Усад и Стачка –Водовод 1 цепь» в воздушном исполнении в целях реализации проекта			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» на общую сумму в текущих ценах составляет 59 951 301 (Пятьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят одна тысяча триста один) рубль 39 копеек, кроме того НДС 20 % 11 990 260 (Одиннадцать миллионов девятьсот девяносто тысяч двести шестьдесят) рублей 28 копеек, всего с НДС 71 941 561 (Семьдесят один миллион девятьсот сорок одна тысяча пятьсот шестьдесят один) рубль 67 копеек, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих ценах 4 062 801 (Четыре миллиона шестьдесят две тысячи восемьсот один) рубль 06 копеек, кроме того НДС 20 % 812 560 (Восемьсот двенадцать тысяч пятьсот шестьдесят рублей) 21 копейка, всего с НДС 4 875 361 (Четыре миллиона восемьсот семьдесят пять тысяч триста шестьдесят один) рубль 27 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 55 888 500 (Пятьдесят пять миллионов восемьсот восемьдесят восемь тысяч пятьсот) рублей 33 копейки, кроме того НДС 20 % 11 177 700 (Одиннадцать миллионов сто семьдесят семь тысяч			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			семьсот) рублей 07 копеек, всего с НДС 67 066 200 (Шестьдесят семь миллионов шестьдесят шесть тысяч двести) рублей 40 копеек. 5. Выполнение ПИР, СМР, ПНР по титулу: Реконструкция ВЛ 110 кВ «Стачка – Водовод 2 цепь и ГРЭС-3 – Водовод» в воздушном исполнении в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» на общую сумму в текущих ценах составляет 94 612 706 (Девяносто четыре миллиона шестьсот двенадцать тысяч семьсот шесть) рублей 02 копейки, кроме того НДС 20 % 18 922 541 (Восемнадцать миллионов девятьсот двадцать две тысячи пятьсот сорок один) рубль 20 копеек, всего с НДС 113 535 247 (Сто тринадцать миллионов пятьсот тридцать пять тысяч двести сорок семь) рублей 22 копейки, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих 5 799 028 (Пять миллионов семьсот девяносто девять тысяч двадцать восемь) рублей 83 копейки, кроме того НДС 20 % 1 159 805 (Один миллион сто пятьдесят девять тысяч восемьсот пять) рублей 77 копеек, всего с НДС 6 958 834 (Шесть миллионов девятьсот пятьдесят восемь тысяч восемьсот тридцать четыре) рубля 60 копеек;			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 88 813 677 (Восемьдесят восемь миллионов восемьсот тридцать тысяч шестьсот семьдесят семь) рублей 19 копеек, кроме того НДС 20 % 17 762 735 (Семнадцать миллионов семьсот шестьдесят две тысячи семьсот тридцать пять) рублей 43 копейки, всего с НДС 106 576 412 (Сто шесть миллионов пятьсот семьдесят шесть тысяч четыреста двенадцать) рублей 62 копейки. 6. Выполнение ПИР, СМР, ПНР по титулу: «Реконструкция ВЛ 110 кВ Стачка – Санино, ГРЭС-3 – Водовод» (вынос) в воздушном исполнении», в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» ГК «Автотор» по адресу: МО, Орехово-Зуевский район на общую сумму в текущих ценах составляет 79 932 560 (семьдесят девять миллионов девятьсот тридцать две тысячи пятьсот шестьдесят) рублей 95 копеек, кроме того НДС 20 % 15 986 512 (пятнадцать миллионов девятьсот восемьдесят шесть тысяч пятьсот двенадцать) рублей 19 копеек, всего с НДС 95 919 073 (Девяносто пять миллионов девятьсот девяносто тысяч семьдесят три) рубля 14 копеек, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			разработке рабочей документации составляет в текущих ценах 4 189 732 (Четыре миллиона сто восемьдесят девять тысяч семьсот тридцать два) рубля 96 копеек, кроме того НДС 20 % 837 946 (Восемьсот тридцать семь тысяч девятьсот сорок шесть) рублей 59 копеек, всего с НДС 5 027 679 (Пять миллионов двадцать семь тысяч шестьсот семьдесят девять) рублей 55 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 75 742 827 (Семьдесят пять миллионов семьсот сорок две тысячи восемьсот двадцать семь) рублей 99 копеек, кроме того НДС 20 % 15 148 565 (Пятнадцать миллионов сто сорок восемь тысяч пятьсот шестьдесят пять) рублей 60 копеек, всего с НДС 90 891 393 (Девяносто миллионов восемьсот девяносто одна тысяча триста девяносто три) рубля 59 копеек. 7. Выполнение ПИР, СМР, ПНР по титулу: «Реконструкция кабельной линии связи (КЛП) ПС 220 кВ № 375 Стачка – ПС 110 кВ № 251 Водовод», в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» ГК «Автодор» на общую сумму в текущих ценах составляет 2 649 978 (Два миллиона шестьсот сорок девять тысяч девятьсот семьдесят восемь) рублей 40 копеек, кроме того НДС 20 % – 529 995 (Пятьсот двадцать девять тысяч девятьсот девяносто пять) рублей			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			68 копеек, всего с НДС 3 179 974 (Три миллиона сто семьдесят девять тысяч девятьсот семьдесят четыре) рубля 08 копеек, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих ценах 949 529 (Девятьсот сорок девять тысяч пятьсот двадцать девять) рублей 57 копеек, кроме того НДС 20 % – 189 905 (Сто восемьдесят девять тысяч девятьсот пять) рублей 91 копейка, всего с НДС 1 139 435 (Один миллион сто тридцать девять тысяч четыреста тридцать пять) рублей 48 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 1 700 448 (Один миллион семьсот тысяч четыреста сорок восемь) рублей 83 копейки, кроме того НДС 20 % 340 089 (Триста сорок тысяч восемьдесят девять) рублей 77 копеек, всего с НДС 2 040 538 (Два миллиона сорок тысяч пятьсот тридцать восемь) рублей 60 копеек. 8. Выполнение ПИР, СМР, ПНР, оборудование по титулу: «Реконструкция ВЛ 6 кВ в районе д. Русавкино-Романово Балашихинского района (ПК 39 – ПК 44)» – переустройство в кабельное исполнение в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Новгород – Казань» (0 этап, участок МКАД – км 60) на общую сумму в текущих ценах составляет 44 464 186 (Сорок четыре миллиона четыреста шестьдесят четыре тысячи сто восемьдесят шесть) рублей 76 копеек, кроме того НДС 20 % 8 892 837 (Восемь миллионов восемьсот девяносто две тысячи восемьсот тридцать семь) рублей 35 копеек, всего с НДС 53 357 024 (Пятьдесят три миллиона триста пятьдесят семь тысяч двадцать четыре) рубля 11 копеек, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке рабочей документации составляет в текущих ценах 2 801 351 (Два миллиона восемьсот одна тысяча триста пятьдесят один) рубль 64 копейки, кроме того НДС 20 % 560 270 (Пятьсот шестьдесят тысяч двести семьдесят) рублей 33 копейки, всего с НДС 3 361 621 (Три миллиона триста шестьдесят одна тысяча шестьсот двадцать один) рубль 97 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 41 662 835 (Сорок один миллион шестьсот шестьдесят две тысячи восемьсот тридцать пять) рублей 12 копеек, кроме того НДС 20 % 8 332 567 (Восемь миллионов триста тридцать две тысячи пятьсот шестьдесят семь) рублей 02 копейки, всего с НДС 49 995 402 (Сорок девять миллионов девятьсот девяносто			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			пять тысяч четыреста два) рубля 14 копеек. 9. Выполнение ПИР, СМР, ПНР по титулу: Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП 697 Д. Ивашево Ногинского района (ПК 253) – переустройство в кабельное исполнение в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» ГК «Автомор» (0 этап, участок МКАД – км 60) на общую сумму в текущих ценах составляет 8 030 002 (Восемь миллионов тридцать тысяч два) рубля 00 копеек, кроме того НДС 20 % 1 606 000 (Один миллион шестьсот шесть тысяч) рублей 40 копеек, всего с НДС 9 636 002 (Девять миллионов шестьсот тридцать шесть тысяч два) рубля 40 копеек, из которых: – стоимость выполнения проектно-изыскательских работ и согласования проектной документации, работ по разработке Рабочей документации составляет в текущих ценах 801 418 (Восемьсот одна тысяча четыреста восемнадцать) рублей 56 копеек, кроме того НДС 20 % 160 283 (Сто шестьдесят тысяч двести восемьдесят три) рубля 71 копейка, всего с 961 702 (Девятьсот шестьдесят одна тысяча семьсот два) рубля 27 копеек; – стоимость выполнения комплекса строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет в текущих ценах 7 228 583 (Семь миллионов двести двадцать восемь тысяч пятьсот восемьдесят три) рубля 44 копейки, кроме того НДС 20 % 1 445 716			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
10.	Договор на внедрение системы совместной работы	18.07.2024	Стороны договора: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Заказчик); АО «Россети ЦИФРА» (Лидер Коллективного участника) и АО «ЛАНИТ» (Член Коллективного участника), (Один миллион четыреста сорок пять тысяч семьсот шестнадцать) рублей 69 копеек, всего с НДС 8 674 300 (Восемь миллионов шестьсот семьдесят четыре тысячи триста) рублей 13 копеек. Цена Договора с учетом дополнительных соглашений 1–2 является предельной и максимальной и включает в себя тендерное снижение подрядчика в размере 0,00 %. Стоимость фактически выполненных работ, подлежащих оплате заказчиком, определяется на основании подписанных сторонами в соответствии с разделом 3 Договора акта по форме КС-2 и справки по форме КС-3 и/или акта сдачи-приемки выполненных работ и не может превышать договорной цены. Срок выполнения работ по договору с учетом дополнительного соглашения № 2: Начало выполнения работ: 05.08.2021 Окончание выполнения работ: 31.08.2024 Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения сторонами всех обязательств по Договору.	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 02.07.2024 № ЦО/СВ/330	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	пользователей с учетом импортозамещения офисного ПО от 18.07.2024 № 24-7247/ РЦ-Дого8-2530-24		совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника (консорциума) от 16.05.2024 № РЦ-08-1845-24 (вместе – Исполнитель). Предмет договора: По договору Исполнитель обязуется: – выполнить работы по внедрению системы совместной работы пользователей (ССРП) с учетом импортозамещения офисного ПО (ПО) в соответствии с требованиями, приведенными в приложении № 1 к договору; – предоставить (передать) заказчику на условиях простой (неисключительной) лицензии право на использование программ для электронно-вычислительных машин (ЭВМ) (далее – Лицензионное ПО) на срок действия исключительных прав. Право на использование Лицензионного ПО, предоставляемое (передаваемое) заказчику, включает использование следующими способами: право на воспроизведение программ для ЭВМ, включающее в себя право установки, копирования, запуска и совершения действий, предусмотренных функциональным назначением программы для ЭВМ; – предоставить заказчику сертификаты технической поддержки. Наименование Лицензионного ПО, права на использование которых предоставляются (передаются) Исполнителем заказчику, а также информация о			условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			сертификатах технической поддержки указаны в приложении № 2 «Спецификация на поставку ПО» к приложению № 1 к Договору. Сроки и этапы выполнения работ и передачи прав на использование Лицензионного ПО определены в техническом задании (приложение № 1 к Договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет 77 111 435 (Семьдесят семь миллионов сто одиннадцать тысяч четыреста тридцать пять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20 % – 12 114 055 (Двенадцать миллионов сто четырнадцать тысяч пятьдесят пять) рублей 83 копейки и включает в себя: – стоимость работ по внедрению ССРП в размере 64 081 275 (Шестьдесят четыре миллиона восемьдесят одна тысяча двести семьдесят пять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20 % – 10 680 212 (Десять миллионов шестьсот восемьдесят тысяч двести двенадцать) рублей 50 копеек; – стоимость вознаграждения за право использования Лицензионного ПО и предоставление сертификатов технической поддержки в размере 13 030 160 (Тринадцать миллионов тридцать тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20 % – 1 433 843 (Один миллион четыреста тридцать три тысячи восемьсот сорок три) рубля 33 копейки. Предоставление права на			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Лицензионное ПО НДС не облагается в соответствии с пп. 26 п. 2. ст. 149 НК РФ. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты заключения договора. Окончание выполнения работ: 200 рабочих дней с даты заключения договора. Срок действия договора: Договор вступает в силу со дня подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами.			
11.	Дополнительное соглашение от 20.09.2024 № 11 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	20.09.2024	Стороны дополнительного соглашения № 11: ПАО «Россети» (Арендодатель); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). Предмет дополнительного соглашения № 11: Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068, заключенный с ПАО «Россети» (далее – Договор), предусматривающих: – возврат ПАО «Россети» с 31.05.2024 нежилого (офисного) помещения № Б2-039 площадью 27,40 кв. м, входящего в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7685 (инв. № 0100-1-11-00008), расположенного на 2-ом этаже в Блоке «Б» многофункционального общественного центра общей площадью 19 480,00 кв. м, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 (далее – Здание); – передачу во временное владение и пользование	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 04.09.2024 № ЦО/КВ/665	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			АО «Россети ЦИУС ЕЭС» с 01.06.2024 дополнительной части нежилого (офисного) помещения № Б5-057 площадью 27,89 кв. м, входящего в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7685 (инв. № 0100-1-11-00008), расположенного на 5-ом этаже в Блоке «Б» Здания; – передачу во временное владение и пользование АО «Россети ЦИУС ЕЭС» с 01.06.2024 парковочного места с № 353 в количестве 1 (одной) единицы, входящего в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7712 (инв. № 0100-1-12-00415) и расположенного на открытой гостевой автопарковке Здания; – возможность выполнения арендодателем работ по текущему ремонту объекта, указанного в п. 2.1.1 и 2.1.2 Договора, на основании письменных заявок арендатора и включение расходов за выполненные арендодателем работы в переменную часть арендной платы в сумме выполненных работ; – изменение размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения № 11 объектом Блока «Б» Здания и на открытой гостевой автопарковке Здания по Договору являются: 1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 2 141,55 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7685			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			(инв. № 0100-1-11-00008), расположенные на 1-ом, 2-ом и 5-ом этажах в Блоке «Б» Здания, и обозначенные на плане в приложениях № 2.1, № 2.2 и № 2.3 к Договору, из них: 1.1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 1 289,60 кв. м на 2-ом этаже в Блоке «Б» Здания. 1.2. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 775,75 кв. м на 5-ом этаже в Блоке «Б» Здания. 2. Парковочные места с №№ 346, 349, 352, 353, 354, 356, 368, 389, 402, 407, 411, 427, 431 в количестве 13 (тринадцати) единиц, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7712 (инв. № 0100-1-12-00415) и расположенные на открытой гостевой автопарковке Здания. Цена дополнительного соглашения № 11: В соответствии с дополнительным соглашением № 11 величина фиксированной части арендной платы, составляет: Фиксированная часть месячной платы за аренду объектов, указанных в пп. 2.1.1–2.1.6 Договора, составляет 4 305 424 (Четыре миллиона триста пять тысяч четыреста двадцать четыре) руб. 49 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 861 084,90 руб., всего фиксированная часть месячной платы с учетом НДС составляет 5 166 509 (Пять миллионов сто шестьдесят шесть тысяч пятьсот девять)			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			руб. 39 коп., из них: – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.2 Договора, составляет 2 318 099 (Два миллиона триста восемнадцать тысяч девяносто девять) руб. 38 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 463 619,87 руб., всего – 2 781 719 (Два миллиона семьсот восемьдесят одна тысяча семьсот девятнадцать) руб. 25 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС; – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.5 Договора, составляет 82 142 (Восемьдесят две тысячи сто сорок два) руб. 58 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 16 428,51 руб., всего с учетом НДС – 98 571 (Девяносто восемь тысяч пятьсот семьдесят один) руб. 09 коп. и определена исходя из ставки аренды в размере 6 318,66 руб. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС; – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.3 Договора, составляет 127 868 (Сто двадцать семь тысяч восемьсот шестьдесят восемь) руб. 64 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 25 573,73 руб., всего – 153 442 (Сто пятьдесят три тысячи четыреста сорок два) руб. 37 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.3 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,17192, определенным как отношение			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			суммы площади объекта, указанного в п. 2.1.2 Договора, и площади объекта, указанного в п. 2.1.6.6 Договора, умноженной на коэффициент 0,5 (п. 4.1.1.12 Договора), к общей полезной площади нежилых помещений Блока «Б» Здания, составляющей для целей договора 12 543,60 кв. м; – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.4. Договора, составляет 333 402 (Триста тридцать три тысячи четыреста два) руб. 34 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 66 680,47 руб., всего – 400 082 (Четыреста тысяч восемьдесят два) руб. 81 коп. и определена на основании отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.4. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,73633, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.2.2. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 2-го этажа Блока «Б» здания, составляющей для целей Договора 1 751,40 кв. м и приходящейся на арендодателя, арендатора и прочих арендаторов; – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.5 Договора, составляет 181 904 (Сто восемьдесят одна тысяча девятьсот четыре) руб. 04 коп. без учета НДС, кроме того НДС в размере 36 380,81 руб., всего – 218 284 (Двести восемнадцать тысяч двести восемьдесят четыре) руб.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			85 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082,44 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.5 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,38184, определенным как отношение суммы площади объекта, указанного в п. 2.1.2.3 Договора, и площади объекта, указанного в п. 2.1.6.6 Договора, умноженной на коэффициент 0,5 (п. 4.1.1.12 Договора), к общей полезной площади нежилых помещений 5-го этажа Блока «Б» здания, составляющей для целей Договора 2 070,90 кв. м и приходящейся на арендодателя, арендатора и прочих арендаторов. Переменная часть арендной платы в отношении объекта, указанного: – в п. 2.1.6.1 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,05905, определенным в п. 4.1.1.7 Договора; – в п. 2.1.6.2 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,35558, определенным в п. 4.1.1.8 Договора; – в п. 2.1.6.3 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,17192, определенным в п. 4.1.1.9 Договора; – в п. 2.1.6.4 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,73633, определенным в п. 4.1.1.10 Договора; – в п. 2.1.6.5 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,38184, определенным в п. 4.1.1.11 Договора; – в п. 2.1.6.6 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,5, определенным в п. 4.1.1.12 Договора;			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– в п. 2.1.6.7 Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,02578, определенным в п. 4.1.1.13 Договора. Величина арендной платы по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–11 составляет 263 163 154 (Двести шестьдесят три миллиона сто шестьдесят три тысячи сто пятьдесят четыре) рубля 49 копеек, в том числе НДС. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 31.07.2024 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 430 680 214 (Четыреста тридцать миллионов шестьсот восемьдесят тысяч двести четырнадцать) рублей 59 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 11: Дополнительное соглашение № 11 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.06.2024.			
12.	Дополнительное соглашение от 14.10.2024 № 1 к договору от 18.07.2024 № 24-7247/РЦ-Дог08-2530-24 на внедрение	14.10.2024	Стороны дополнительного соглашения № 1: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Заказчик); АО «Россети ЦИФРА» (Лидер Коллективного участника) и АО «ЛАНИТ» (Член Коллективного участника), совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника (консорциума) от 16.05.2024 № РЦ-08-1845-24 (вместе – Исполнитель). Предмет дополнительного соглашения № 1:	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханфеев	от 27.09.2024 № ЦО/СВ/447	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	системы совместной работы пользователей с учетом импортозамещения офисного ПО для нужд АО «Россети ЦИУС ЕЭС»		Внесение изменений в договор от 18.07.2024 № 24-7247/РЦ-Дог08-2530-24 на внедрение системы совместной работы пользователей с учетом импортозамещения офисного ПО для нужд АО «Россети ЦИУС ЕЭС» с АО «Россети ЦИФРА» (Лидер Коллективного участника) и АО «ЛАНИТ» (Член Коллективного участника), совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника (консорциума) от 16.05.2024 № РЦ-08-1845-24 (далее – Договор), предусматривающих: – перераспределение стоимости работ по Договору в части стоимости работ по внедрению ССРП, стоимости за предоставление сертификатов технической поддержки и стоимости вознаграждения за право использования Лицензионного ПО; – изложение п. 1.8.1. приложения № 1 «Техническое задание» к Договору в новой редакции; – изложение приложения № 1 «План-график выполнения работ» к приложению № 1 «Техническое задание» к Договору в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению; – изложение приложения № 2 «Спецификация на поставку ПО» к приложению № 1 «Техническое задание» к Договору в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 1:			директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Цена работ по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет 77 111 435 (Семьдесят семь миллионов сто одиннадцать тысяч четыреста тридцать пять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20 % – 12 164 140 (Двенадцать миллионов сто шестьдесят четыре тысячи сто сорок) рублей 83 копейки и включает в себя: – стоимость работ по внедрению ССРП в размере 62 578 719 (Шестьдесят два миллиона пятьсот семьдесят восемь тысяч семьсот девяносто) рублей 80 копеек, в том числе НДС 20 % – 10 429 786 (Десять миллионов четыреста двадцать девять тысяч семьсот восемьдесят шесть) рублей 63 копейки; – стоимость за предоставление сертификатов технической поддержки в размере 10 406 125 (Десять миллионов четыреста шесть тысяч сто двадцать пять) рублей 20 копеек, в том числе НДС 20 % – 1 734 354 (Один миллион семьсот тридцать четыре тысячи триста пятьдесят четыре) рубля 20 копеек; – стоимость вознаграждения за право использования Лицензионного ПО в размере 4 126 590 (Четыре миллиона сто двадцать шесть тысяч пятьсот девяносто) рублей 00 копеек. Предоставление права на Лицензионное ПО НДС не облагается в соответствии с пп. 26 п. 2. ст. 149 НК РФ. Срок действия дополнительного соглашения № 1:			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
13.	Дополнительное соглашение от 24.10.2024 № 1 к договору субподряда от 15.09.2021 № 600871 на выполнение изыскательских работ, разработку проектно-сметной документации (в том числе рабочей документации) по переустройству ВЛ 110-6-0,4 кВ, принадлежащих АО «Россети Московский регион», в целях реализации проекта строительства М-12	24.10.2024	Настоящее дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с даты подписания Договора, являющегося его неотъемлемой частью и распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 18.07.2024. Стороны дополнительного соглашения № 1: АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «Россети Научно-технический центр» (Субподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 1: Внесение изменений в договор субподряда от 15.09.2021 № 600871 на выполнение изыскательских работ, разработку проектно-сметной документации (в том числе рабочей документации) по переустройству ВЛ 110-6-0,4 кВ, принадлежащих АО «Россети Московский регион», в целях реализации проекта строительства М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение цены работ по Договору до 43 916 134 (Сорока трех миллионов девятисот шестнадцати тысяч ста тридцати четырех) рублей 28 копеек с НДС; – увеличение объема работ по Договору и изложение пункта 2.1 статьи 2 «Предмет договора» в следующей редакции: «2.1. По Договору субподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по: – выполнению инженерных изысканий;	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханафеев	от 02.10.2024 № ЦО/СВ/458	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	«Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань»		– разработке, согласованию и сопровождению прохождения экспертизы проектной документации; – разработке рабочей документации (в том числе локальных смет); – разработке технической части закупочной документации; – выполнению прочих работ, в том числе: оформление земельно-правовых отношений по пересечкам переустраиваемых ВЛ ПАО «Россети» в рамках строительства автомобильной дороги М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» по объектам ПАО «Россети Московский регион» в рамках строительства этапа «ВЛ 110 кВ ПАО «Россети Московский регион», техническая инвентаризация, регистрация права на недвижимое имущество и изготовление документов кадастрового и технического учета, установление (корректировка) границ зон с особыми условиями использования (ЗОУИТ) на реконструируемые объекты ПАО «Россети Московский регион» в рамках строительства этапов автомобильной дороги М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» – этапа «ВЛ 0,4-6 кВ МО, г.о. Балашиха (ПК-39 – ПК-44) ПАО «Россети Московский регион» и этапа «ВЛ 6 кВ (район г. Орехово-Зуево) ПАО «Россети Московский регион», установление зон с			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			особыми условиями использования земельных участков (составление карты (плана) охранных зон объекта электросетевого хозяйства, в объеме, достаточном для согласования в федеральном органе исполнительной власти, осуществляющем технический контроль и надзор в электроэнергетике и внесения в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества сведений о границах зон с особыми условиями) в рамках этапа строительства «ВЛ 110 кВ ПАО «Россети Московский регион», натурная таксация лесных участков, выполнение расчета обязательств по уплате компенсации в связи с реконструкцией объектов ПАО «Россети Московский регион»; – выполнению авторского надзора. Генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором. Наименование, объемы, количество и последовательность выполняемых работ определены в календарном графике выполнения работ и стоимости (приложение 1) и в соответствующем каждому объекту задании на проектирование (приложения 3.1–3.9); – изменение срока окончания выполнения работ по Договору – 31.08.2024; – изложение приложения 1 к Договору «Календарный график выполнения работ и стоимости» в редакции			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			приложения 1 к дополнительному соглашению. Цена дополнительного соглашения № 1: Цена работ по Договору с учетом Дополнительного соглашения, указанная в календарном графике выполнения работ и стоимости (приложение 1 к Договору), в текущих ценах не является твердой и не является приблизительной, предел цены Договора составляет не более 36 596 778,57 руб. (Тридцати шести миллионов пятисот девяносто шести тысяч семисот семидесяти восьми рублей 57 копеек), кроме того НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации – 7 319 355,71 руб. (Семь миллионов триста девяносто тысяч триста пятьдесят пять рублей 71 копейка), а всего с учетом НДС не более 43 916 134,28 руб. (Сорока трех миллионов девятисот шестнадцати тысяч ста тридцати четырех рублей 28 копеек). Срок выполнения работ по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1: Начало выполнения работ: 15.09.2021. Окончание выполнения работ: 31.08.2024. Срок действия дополнительного соглашения № 1: Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента подписания сторонами. Действие пунктов 1–4, 6, 8–10, 12–14 дополнительного соглашения распространяется на			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
14.	Дополнительное соглашение от 31.10.2024 № 1 к договору от 31.10.2023 № 1158455 на оказание услуг оперативно-технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности	31.10.2024	отношения сторон, возникшие с даты заключения Договора. КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	от 15.10.2024 № ЦО/КВ/809	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование
15.	Дополнительное соглашение от 05.12.2024 № 4 к договору от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с	05.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 4: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 4: Внесение изменений в договор от 09.09.2022 № 978555 на выполнение РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ мощностью	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 18.11.2024 № ЦО/КВ/922	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	поставкой оборудования по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Агорта (установка двух ШР 500 кВ мощностью 180 МВА) с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: – изложение приложения 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 4; – изложение приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 4.		180 МВА) с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 (5,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 1 (352 км), реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока (далее – Договор), предусматривающих: – изложение приложения 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 4; – изложение приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 4.			директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	ГЭС – Агорта № 2 (4,5 км) и ВЛ 500 кВ Агорта – Амурская № 2 (357 км), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия (280 км), строительство ПС 500 кВ Даурия (установка одной АТТ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВА с резервной фазой 60 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино (2 км), реконструкция		Цена дополнительного соглашения № 4: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–4 составляет не более 19 065 435 019 (Девятнадцать миллиардов шестидесяти пяти миллионов четырехсот тридцати пяти тысяч девятнадцать) рублей 51 копейки, кроме того НДС в размере не более 3 813 087 003 (Трех миллиардов восьмисот тринадцати миллионов восьмидесяти семи тысяч трех) рублей 90 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 878 522 023 (Двадцати двух миллиардов восьмисот семидесяти восьми миллионов пятисот двадцати двух тысяч двадцати трех) рублей 41 копейки. Срок действия дополнительного соглашения № 4: Дополнительное соглашение № 4 вступает в силу с момента его подписания.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
16.	ВЛ 220 кВ, присоединенных к ПС 220 кВ Сковородино для подключения к ПС 500 кВ Даурия (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД») Дополнительное соглашение от 10.12.2024 № 5 к договору от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика	10.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 5: ПАО «Россети» (Компания); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Технический заказчик). Предмет дополнительного соглашения № 5: Внесение изменений в договор от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: корректировку в п. 3 Договора в части обособления объекта «Нахимовская» отнесенного к Государственной программе Российской Федерации «Социально-экономического развития Республики Крым и г. Севастополя», корректировку в п. 3.12 Договора в части уточнения объема функционального выполнения работ по объекту	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 14.11.2024 № Ц0/СВ/523	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			«Нахимовская», корректировку в п. 8.1.2 и п. 8.1.3 Договора в части уточнения порядка расчета в связи с обособлением объекта «Нахимовская», а именно размер вознаграждения за услуги технического заказчика по объекту «Нахимовская» составит 114 000 000,00 руб., с НДС. Цена дополнительного соглашения № 5: Размер вознаграждения за услуги технического заказчика по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 за период с 01.03.2018 по 31.12.2024 составляет 19 478 003 319 (Девятнадцать миллиардов четырехсот семьдесят восемь миллионов три тысячи триста девятнадцать) рублей 85 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. Размер вознаграждения в период с 01.03.2018 по 31.12.2018 составил 1 599 901 284 (Один миллиард пятьсот девяносто девять миллионов девятьсот одна тысяча двести восемьдесят четыре) рубля 67 копеек, кроме того НДС в размере 287 982 231 (Двести восемьдесят семь миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести тридцать один) рубль 25 копеек, в период с 01.01.2019 по 31.12.2019 составил 1 776 661 633 (Один миллиард семьсот семьдесят шесть миллионов шестьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот тридцать три) рубля 75 копеек, кроме того НДС в размере 355 332 326 (Триста			требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			пятьдесят пять миллионов триста тридцать две тысячи триста двадцать шесть) рублей 77 копеек, в период с 01.01.2020 по 31.12.2022 составил 6 246 512 819 (Шесть миллиардов двести сорок шесть миллионов пятьсот двенадцать тысяч восемьсот девятнадцать) рублей 48 копеек, кроме того НДС в размере 1 249 302 563 (Один миллиард двести сорок девять миллионов триста две тысячи пятьсот шестьдесят три) рубля 91 копейка, за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 составляет 9 854 927 581 (Девять миллиардов восемьсот пятьдесят четыре миллиона девятьсот двадцать семь тысяч пятьсот восемьдесят один) рубль 95 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации. Данный размер вознаграждения определен исходя из объема капитальных вложений, который технический заказчик обязуется обеспечить за период действия Договора в размере 702 718 721 847 (Семьсот два миллиарда семьсот восемьдесят миллионов семьсот двадцать одна тысяча восемьсот сорок семь) рублей 21 копейки без НДС, в том числе за период с 01.01.2020 по 31.12.2024 в размере 580 575 682 733 (Пятьсот восемьдесят миллиардов пятьсот семьдесят пять миллионов шестьсот восемьдесят две тысячи семьсот тридцать три) рубля 42 копейки без НДС. Размер вознаграждения за услуги технического заказчика			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			состоит из постоянной части, а также переменной части. Размер вознаграждения за услуги технического заказчика на период с 01.01.2023 по 31.12.2024 подлечит уточнению на основании утвержденной корректировки инвестиционной программы компании при изменении объема капитальных вложений с 01.01.2023 по 31.12.2024 по проектам, включенным в Задание компании. Срок действия дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2024.			
17.	Договор от 13.12.2024 № 245 на выполнение полного комплекса работ (ПД, РД, авторский надзор,	13.12.2024	Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет договора: По Договору подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 16.12.2024 № ЦО/СВ/610 ²⁵	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не

²⁵ сделка заключена до направления извещения по причине необходимости максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	СМНР, поставка МТРИО) по инвестиционному проекту: «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Юга (3 ед.)»		инвестиционного проекта, в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объекта, в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке проектной и рабочей документации, комплектации объекта материалами, оборудованием, поставке на объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ (по форме приложения 27 к договору); – по авторскому надзору и передать заказчику законченный строительством (реконструкцией) объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией.			выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом авторского надзора является журнал, оформленный подрядчиком в соответствии с СП 246.1325800.2016, утвержденных приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр, и стандартом ГОСТ Р 2.105-2019 и акт сдачи-приемки работ по авторскому надзору. Работы, предусмотренные Договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 654 703 226 (Шестисот пятидесяти четырех миллионов семисот трех тысяч двухсот двадцати шести) рублей 32 копеек, кроме того НДС в размере 130 940 645 (Ста тридцати миллионов девятисот сорока тысяч шестисот сорока пяти) рублей 26 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			785 643 871 (Семисот восьмидесяти пяти миллионов шестисот сорока трех тысяч восьмисот семидесяти одного) рубля 58 копеек. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 15.10.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 31.10.2025, при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств. Датой подписания считается дата, указанная на титульном листе договора. Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик).			
18.	Договор от 13.12.2024 № 242 на выполнение	13.12.2024		ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 11.12.2024 № ЦО/СВ/582 ²⁶	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к

²⁶ сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», с целью максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установок средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	полного комплекса работ (ПД, РД, авторский надзор, СМНР, поставка МТР(О) по инвестиционному проекту: «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)» на объектах СКПМЭС		Предмет договора: Подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта, в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объекта, в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке проектной и рабочей документации, комплектации объекта материалами, оборудованием, поставке на объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ (по форме приложения 27 к договору); – по авторскому надзору и передать заказчику законченный строительством (реконструкцией) объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект, в отношении			заключению на условиях, указанных в извещении, не выносятся на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан Акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом авторского надзора является журнал, оформленный подрядчиком в соответствии с СП 246.1325800.2016, утвержденных приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр. и стандартом ГОСТ Р 2.105-2019 и акт сдачи-приемки работ по авторскому надзору. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 208 799 654 (Двухсот восемь миллионов семисот девяносто			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			тысяч шестисот пятидесяти четырех) рублей 74 копеек, кроме того НДС в размере 41 759 930 (Сорока одного миллиона семисот пятидесяти девяти тысяч девятисот тридцати) рублей 95 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 250 559 585 (Двухсот пятидесяти миллионов пятисот пятидесяти девяти тысяч пятисот восьмидесяти пяти) рублей 69 копеек. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 31.05.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 30.06.2025, при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств. Датой подписания считается дата, указанная на титульном листе договора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
19.	Договор от 13.12.2024 № 243 на выполнение полного комплекса работ (ПД, РД, авторский надзор, СМНР, поставка МТРИО) по инвестиционному проекту: «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)» на объектах КПМЭС	13.12.2024	Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет договора: Подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта, в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объекта, в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке проектной и рабочей документации, комплектации объекта материалами, оборудованием, поставке на объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ (по форме приложения 27 к	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 11.12.2024 № ЦО/СВ/582 ²⁷	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

²⁷ сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», с целью максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Договору); – по авторскому надзору и передать заказчику законченный строительством (реконструкцией) объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом авторского надзора является журнал, оформленный подрядчиком в соответствии с СП 246.1325800.2016, утвержденных приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр, и стандартом ГОСТ Р 2.105-2019 и акт сдачи-приемки работ по			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			авторскому надзору. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 523 929 428 (Пятисот двадцати трех миллионов девятисот двадцати девяти тысяч четырехсот двадцати восьми) рублей 54 копеек, кроме того НДС в размере 104 785 885 (Ста четырех миллионов семисот восьмидесяти пяти тысяч восьмисот восьмидесяти пяти) рублей 71 копейки, а всего с учетом НДС составляет не более 628 715 314 (Шестисот двадцати восьми миллионов семисот пятнадцать тысяч трехсот четырнадцать) рублей 25 копеек. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 31.05.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 30.06.2025, при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
20.	Договор от 13.12.2024 № 240 на выполнение полного комплекса работ (ПД, РД, авторский надзор, СМНР, поставка МТРиО) по инвестиционному проекту: «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты	13.12.2024	Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств. Датой подписания считается дата, указанная на титульном листе Договора. Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет договора: Подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства), в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объекта, в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке проектной и рабочей документации, комплектации объекта материалами, оборудованием, поставке на	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 11.12.2024 № ЦО/СВ/582 ²⁸	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее

²⁸ сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», с целью максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	(29 комплектов)» на объектах РПМЭС		объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ (по форме приложения 27 к договору); – по авторскому надзору (в случаях, если законодательством предусмотрен обязательный авторский надзор проектной организации) и передать заказчику законченный реконструкцией объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном Договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию			требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом авторского надзора (если законодательством предусмотрен обязательный авторский надзор проектной организацией) является журнал, оформленный подрядчиком в соответствии с СП 246.1325800.2016, утвержденных приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр, и стандартом ГОСТ Р 2.105-2019 и акт сдачи-приемки работ по авторскому надзору. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 322 345 080 (Трехсот двадцати двух миллионов трехсот сорока пяти тысяч восьмидесяти) рублей 19 копеек, кроме того НДС в размере 64 469 016 (Шестидесяти четырех миллионов четырехсот шестидесяти девяти тысяч шестнадцати) рублей 04 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 386 814 096 (Трехсот восьмидесяти шести миллионов восьмисот четырнадцать тысяч девяноста шести) рублей 23 копеек. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
21.	Договор от 13.12.2024 № 158 на выполнение полного комплекса работ (ПД, экспертиза, РД, СМР, поставка МТриО, ПНР, авторский надзор)	13.12.2024	Окончание выполнения работ: не позднее 31.05.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 30.06.2025, при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств. Датой подписания считается дата, указанная на титульном листе договора. Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет договора: По договору подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта, в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию,	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 13.12.2024 № ЦО/СВ/594 ²⁹	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета

²⁹ сделка заключена до направления извещения по причине необходимости максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	по реконструкции ПС 330 кВ Севастополь, ПС 330 кВ Симферопольская, ПС 330 кВ Островская, ПС 330 кВ Западно-Крымская, ПС 220 кВ Красноперекопск в части установки средств пассивной защиты по инвестиционному проекту: «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)»		реконструкции объекта, в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке проектной и рабочей документации, комплектации объекта материалами, оборудованием, поставке на объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ (по форме приложения 27 к договору); – по авторскому надзору и передать заказчику законченный строительством (реконструкцией) объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объектов капитального			директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом авторского надзора является журнал, оформленный подрядчиком в соответствии с СП 246.1325800.2016, утвержденных приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр, и стандартом ГОСТ Р 2.105-2019 и акт сдачи-приемки работ по авторскому надзору. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 275 549 489 (Двухсот семидесяти пяти миллионов пятисот сорока девяти тысяч четырехсот восьмидесяти девяти) рублей 62 копеек, кроме того НДС в размере 55 109 987 (Пятидесяти пяти миллионов ста девяти тысяч девятисот восьмидесяти семи) рублей 93 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 330 659 387 (Трехсот тридцати миллионов шестисот пятидесяти девяти тысяч триста			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
22.	Дополнительное соглашение от 16.12.2024 № 3 к договору от 12.08.2022 № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, проведение землеустроительных работ)	16.12.2024	восьмидесяти семи) рублей 55 копеек. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 15.06.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 30.06.2025, при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств по договору. Датой подписания считается дата, указанная на титульном листе договора. Стороны дополнительного соглашения № 3: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 3: Внесение изменений в договор от 12.08.2022 № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 22.11.2024 № ЦО/СВ/536	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносятся на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по титулу: «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку статьи 5 Договора «Порядок и условия платежей» в части установления возможности зачета непогашенных авансовых средств в ином порядке, определяемом сторонами в том числе из сумм, подлежащих оплате по актам сдачи-приемки результатов выполненных работ; – корректировку пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока завершения работ в полном объеме, указанном в графике выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору), к дате подписания акта рабочей комиссией о готовности объекта для предъявления приемочной комиссией – не позднее 30.06.2025; – корректировку пункта 3.4 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительства объекта приемочной комиссией, не позднее 31.07.2025; – внесение изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 3.		ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку статьи 5 Договора «Порядок и условия платежей» в части установления возможности зачета непогашенных авансовых средств в ином порядке, определяемом сторонами в том числе из сумм, подлежащих оплате по актам сдачи-приемки результатов выполненных работ; – корректировку пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока завершения работ в полном объеме, указанном в графике выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору), к дате подписания акта рабочей комиссией о готовности объекта для предъявления приемочной комиссией – не позднее 30.06.2025; – корректировку пункта 3.4 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительства объекта приемочной комиссией, не позднее 31.07.2025; – внесение изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 3.			было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Цена дополнительного соглашения № 3: Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 18 376 385 505 (Восемнадцать миллиардов трехсот семидесяти шести миллионов трехсот восьмидесяти пяти тысяч пятисот пяти) рублей 00 копеек, кроме того НДС в размере не более 3 675 277 101 (Трех миллиардов шестисот семидесяти пяти миллионов двухсот семидесяти семи тысяч ста одного) рубля 00 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 051 662 606 (Двадцати двух миллиардов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти двух тысяч шестисот шести) рублей 00 копеек. Срок выполнения работ по договору с учетом дополнительного соглашения № 3: Начало выполнения работ: 12.08.2022. Окончание выполнения работ: 30.06.2025. Срок действия дополнительного соглашения № 3: Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 12.08.2022.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
23.	Договор от 17.12.2024 № 931/ИД на выполнение комплекса работ по титулу: «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада (1 ед.)»	17.12.2024	Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет договора: По договору подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада (1 ед.)», в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объекта в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: – выполнение предпроектного обследования; – выполнение работ по разработке проектной документации; – проведение экспертизы проектной документации в	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 11.12.2024 № ЦО/СВ/584 ³⁰	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

³⁰ Сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», с целью максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			соответствии с требованиями нормативно-технических документов; – разработка и согласование закупочной документации – разработка рабочей документации; – комплектация объекта материалами и оборудованием, в соответствии с проектной и рабочей документацией; – обеспечение поставки на объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ (приложение 29 к договору); – выполнение строительно-монтажных (в том числе демонтажных) и пусконаладочных работ и передать заказчику законченный реконструкцией объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада (1 ед.)», в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к Договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 111 400 403 (Ста однадцати миллионов четырехсот тысяч четырехсот трех) рублей 33 копеек, кроме того НДС в размере 22 280 080 (Двадцати двух миллионов двухсот восьмидесяти тысяч восьмидесяти) рублей 67 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 133 680 484 (Ста тридцати трех миллионов шестисот восьмидесяти тысяч четырехсот восьмидесяти четырех) рублей 00 копеек. Срок выполнения работ по Договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
24.	Договор от 17.12.2024 № 1334949 на выполнение полного комплекса работ по разработке ПД, РД, СМР, ПНР, поставке оборудования по титулу:	17.12.2024	Окончание выполнения работ: не позднее 31.10.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией не позднее 30.11.2025 при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств. Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). Предмет договора: По договору подрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства), в том числе: 1. По архитектурно-строительному проектированию,	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 20.12.2024 № ЦО/СВ/623 ³¹	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров

³¹ Сделка заключена до направления извещения по причине необходимости максимально возможного ускорения реализации мероприятий по защите магистральных ПС в рамках инвестиционных проектов «Реконструкция ПС МЭС Юга в части установки средств пассивной защиты (29 комплектов)», «Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиалов ПАО «Россети» – МЭС Северо-Запада, МЭС Юга, МЭС Центра», ввиду непрекращающихся налетов беспилотных воздушных судов на объекты магистральной инфраструктуры, а также в связи с поручением заключить указанные договоры (протокол совещания (письмо от 12.12.2024 № МА/220/2063)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	«Реконструкция ПС в части установки средств активной защиты для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Центра (2 ед.)»		строительству, реконструкции объекта в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: – разработка и согласование проектной документации (в т.ч. выполнение предпроектного обследования); – проведение государственной экспертизы проектной документации и/или проведение оценки стоимостных показателей проектной документации в рамках консультационных услуг государственной организации по проведению экспертизы; – разработка и согласование рабочей документации; – строительно-монтажные работы с поставкой материалов; – пусконаладочные работы; – поставка оборудования и комплектующих, поставляемых комплектно с оборудованием. 2. По авторскому надзору (в случаях, если законодательством предусмотрен обязательный авторский надзор проектной организации) и передать заказчику законченный строительством (реконструкцией) объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в			АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			порядке, предусмотренном договором. Результатом выполненных работ по договору является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по планировке территории в соответствии с главой 5 Градостроительного кодекса Российской Федерации является решение уполномоченного органа об утверждении проекта планировки территории и/или проекта межевания территории, соответствующие проектной документации, что подтверждается подписанием акта о приеме выполненных работ и передаче прав. Результатом работ по архитектурно-строительному проектированию, строительству, реконструкции объектов капитального строительства в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации является реализованный инвестиционный проект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией. Результатом работ по оформлению земельных отношений необходимых и достаточных для размещения инвестиционного проекта является решение о выдаче разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и акт сдачи-			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			приемки прочих работ. Результатом работ по государственной регистрации прав заказчика на созданное/реконструированное недвижимое имущество в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» являются выписки из единого государственного реестра недвижимости и акт сдачи-приемки работ. Результатом авторского надзора (если законодательством предусмотрен обязательный авторский надзор проектной организацией) является журнал, оформленный подрядчиком в соответствии с СП 246.1325800.2016, утвержденный приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр, и стандартом ГОСТ Р 2.105-2019 и акт сдачи-приемки работ по авторскому надзору. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). Цена договора: Цена работ по договору составляет не более 356 865 000 (Трехсот пятидесяти шести миллионов восьмисот шестидесяти пяти тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС в размере 71 373 000 (Семидесяти одного миллиона трехсот семидесяти трех тысяч) рублей 00 копеек, а всего			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
25.	Дополнительное соглашение от 18.12.2024 № 2 к договору от 18.12.2020 № 753737 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей	18.12.2024	с учетом НДС составляет не более 428 238 000 (четыресот двадцати восьми миллионов двухсот тридцати восьми тысяч) рублей 00 копеек. Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 30.09.2025. Подрядчик обязан передать результат работ по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, не позднее 31.10.2025 при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств. Стороны дополнительного соглашения № 2: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет дополнительного соглашения № 2: Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 753737 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору, выполнению СМР, ПНР, поставке МТРИО по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 28.11.2024 № ЦО/СВ/547	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем,

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору, выполнению СМР, ПНР, поставке МТРИО по титулу: «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью		эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимск, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»)) между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих, в том числе: 1. Увеличение цены работ по договору до размера не более 25 572 261 830 (Двадцати пяти миллиардов пятисот семидесяти двух миллионов двухсот шестидесяти одной тысячи восьмисот тридцати) рублей 00 копеек, в том числе НДС. 2. Изложение приложения № 1 к договору «Сводная таблица стоимости договора» в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 2. 3. Изложение приложения № 2 к договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению № 2. Цена дополнительного соглашения № 2: Цена работ по договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 21 310 218 191 (Двадцати одного миллиарда трехсот десяти миллионов двухсот восемнадцать тысяч ста девяноста одного) рубля 67 копеек, кроме того НДС в размере не более			что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»))»		4 262 043 638 (Четырех миллиардов двухсот шестидесяти двух миллионов сорока трех тысяч шестисот тридцати восьми) рублей 33 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 25 572 261 830 (Двадцати пяти миллиардов пятисот семидесяти двух миллионов двухсот шестидесяти одной тысячи восьмисот тридцати) рублей 00 копеек. Срок действия дополнительного соглашения № 2: Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникших с 18.12.2020.			
26.	Дополнительное соглашение от 19.12.2024 № 1 к договору от 03.11.2023 № 273 на оказание услуг оперативно-технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности	19.12.2024	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	от 29.10.2024 № ЦО/СВ/495	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
27.	Дополнительное соглашение от 19.12.2024 № 8-1293483 к договору аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012	19.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 8-1293483: ПАО «Россети» (Арендодатель); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). Предмет дополнительного соглашения № 8-1293483: Внесение изменений в договор аренды нежилых помещений от 01.06.2012 № 93-2012, предусматривающих увеличение стоимости арендной платы за арендуемые помещения. Цена дополнительного соглашения № 8-1293483: Арендная плата, состоящая из фиксированной части с 01.01.2025 в соответствии с дополнительным соглашением будет состоять из: – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 «А», этажи 3 и 4, площадью 53,1 кв. м, без НДС составляет 43 408 (Сорок три тысячи четырехста восемь) рублей 02 копейки, кроме того НДС 20 % в размере 8 681 (Восемь тысяч шестьсот восемьдесят один) рубль 60 копеек, общая стоимость с НДС 52 089 (Пятьдесят две тысячи восемьдесят девять) рублей 62 копейки; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31, площадью 33,7 кв. м без НДС составляет 21 949 (Двадцать одна тысяча девятьсот сорок девять) рублей 08 копеек, кроме	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 03.12.2024 № ЦО/КВ/1017	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			того НДС 20 % в размере 4 389 (Четыре тысячи триста восемьдесят девять) рублей 82 копейки, общая стоимость с НДС 26 338 (Двадцать шесть тысяч триста тридцать восемь) рублей 90 копеек; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Тверь, проспект Калинина, д.55, площадью 33,3 кв. м без НДС составляет 17 897 (Семнадцать тысяч восемьсот девяносто семь) рублей 46 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 3 579 (Три тысячи пятьсот семьдесят девять) рублей 49 копеек, общая стоимость с НДС 21 476 (Двадцать одна тысяча четыреста семьдесят шесть) рублей 95 копеек; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Вологда, ул. Планерная, д.18 А, площадью 63,5 кв. м, без НДС составит 53 247 (Пятьдесят три тысячи двести сорок семь) рублей 41 копейка, кроме того НДС 20 % в размере 10 649 (Десять тысяч шестьсот сорок девять) рублей 48 копеек, общая стоимость с НДС 63 896 (Шестьдесят три тысячи восемьсот девяносто шесть) рублей 89 копеек; – суммы ежемесячной арендной платы за нежилые помещения, расположенные по адресу: Белгородская обл., г. Старый Оскол, станция «Котел», промузел, площадка «Строительная», проезд Ш 5, здание 1, площадью 32,11 кв. м, без НДС составляет 23 515 (Двадцать три тысячи пятьсот пятнадцать) рублей			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			00 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 4 703 (Четыре тысячи семьсот три) рубля 00 копеек, общая стоимость с НДС 28 218 (Двадцать восемь тысяч двести восемнадцать) рублей 00 копеек. Величина арендной платы по договору с учетом дополнительных соглашений № 1-8-1293483 составляет 27 782 153 (Двадцать семь миллионов семьсот восемьдесят две тысячи сто пятьдесят три) рубля 30 копеек с учетом НДС. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 30.09.2024 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет: – г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 «А» (53,10 кв. м) – 534 813 (Пятьсот тридцать четыре тысячи восемьсот тринадцать) рублей 87 коп.; – г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31 (33,7 кв. м) – 142 155 (Сто сорок две тысячи сто пятьдесят пять) рублей 25 коп.; – г. Тверь, проспект Калинина, д.55 (33,3 кв. м) 5 359 (Пять тысяч триста пятьдесят девять) рублей 61 коп.; – г. Вологда, ул. Планерная, д.18 А (63,5 кв. м) – 4 233 422 (Четыре миллиона двести тридцать три тысячи четыреста двадцать два) рубля 27 коп.; – Белгородская обл., г. Старый Оскол, станция «Котел», промузел, площадка «Строительная», проезд Ш 5, здание 1 (32,11 кв. м) – 239 954 (Двести тридцать девять			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			тысяч девятьсот пятьдесят четыре) рубля 97 коп. Срок действия дополнительного соглашения № 8-1293483: Дополнительное соглашение № 8-1293483 вступает в силу 01.01.2025.			
28.	Дополнительное соглашение от 23.12.2024 № 6 к договору субаренды имущества от 30.12.2020 № 599195/738314	23.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 6: ПАО «Россети» (Арендатор); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Субарендатор). Предмет дополнительного соглашения № 6: Внесение изменений в договор субаренды имущества от 30.12.2020 № 599195/738314 между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – внесение изменений в п. 4.1. Договора и изложение его в следующей редакции: «4.1. Ежемесячная плата в соответствии с расчетами, согласованными сторонами в приложении № 3 к Договору: 4.1.1. За аренду объекта, указанного в п. 2.1. настоящего Договора, составляет 392 963 (Триста девяносто две тысячи девятьсот шестьдесят три) руб. 84 коп., кроме того НДС в размере 78 592,77 руб., всего – 471 556 (Четыреста семьдесят одна тысяча пятьсот пятьдесят шесть) руб. 61 коп. с учетом НДС. 4.1.2. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1. настоящего Договора, составляет 5 000 (Пять тысяч) руб. 08 коп.,	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 06.12.2024 № ЦО/СВ/569	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			кроме того НДС в размере 1 000,02 руб., всего – 6 000 (Шесть тысяч) руб. 10 коп. с учетом НДС. 4.1.3. За услуги по парковке легковых транспортных средств субарендатора на машиноместах, как указано в пункте 5.1.8 настоящего Договора, составляет 80 639 (восемьдесят тысяч шестьсот тридцать девять) руб. 26 коп., кроме того НДС в размере 16 127,85 руб., всего – 96 767 (Девяносто шесть тысяч семьсот шестьдесят семь) руб. 11 коп. с учетом НДС.»; – изложение приложения 3 к Договору в редакции приложения к дополнительному соглашению № 6. Цена дополнительного соглашения № 6: Величина арендной платы по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1–6 составляет 29 988 658 (Двадцать девять миллионов девятьсот восемьдесят восемь тысяч шестьсот пятьдесят восемь) рублей 51 копейка с учетом НДС. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 31.10.2024 балансовая стоимость передаваемого в субаренду имущества составляет 19 320 031 (Девятнадцать миллионов триста двадцать тысяч тридцать один) рубль 21 копейка. Срок действия дополнительного соглашения № 6: Дополнительное соглашение № 6 вступает в силу с момента его подписания сторонами. Условия дополнительного соглашения № 6 применяются к			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
29.	Дополнительное соглашение от 25.12.2024 № 2 к договору подряда от 01.12.2023 № 1170997 на выполнение ремонтных работ, необходимых для запуска ветроэлектростановок	25.12.2024	отношениям сторон, начиная с 01.04.2024. КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	от 09.12.2024 № Ц0/СВ/575	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование
30.	Дополнительное соглашение от 28.12.2024 № 5 к договору от 30.11.2017 № 486294 на разработку РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования в объеме всех незавершенных работ по титулу: «Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» для нужд филиала	28.12.2024	Стороны дополнительного соглашения № 5: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик) Предмет дополнительного соглашения № 5: Внесение изменений в договор от 30.11.2017 № 486294 на разработку РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования в объеме всех незавершенных работ по титулу: «Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» для нужд филиала	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 12.12.2024 № Ц0/СВ/595	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «Россети ЦИУС

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	незавершенных работ по титулу: «Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Востока»		ПАО «Россети» – МЭС Востока» (далее – Договор), предусматривающих: – уменьшение цены работ по Договору до размера не более 6 027 167 696,92 рублей в том числе НДС; – корректировку второго абзаца пункта 3.3 статьи 3 Договора в части установления срока передачи результата работ по акту ввода в эксплуатацию приемочной комиссией, не позднее 28.12.2024; – изложение приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 5 «Сводная таблица стоимости Договора»; – изложение приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению № 5 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования»; – изложение приложения 23 к Договору «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию, приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ» и его в редакции приложения 3 к дополнительному соглашению № 5 «Спецификация оборудования, материалов, запасных частей к оборудованию, приобретаемого(-ых) и поставляемого(-ых) для выполнения работ».			ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование
			Цена дополнительного соглашения № 5:			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Стороны и существенные условия сделки (предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1-5 составляет не более 6 027 167 696 (Шести миллиардов двадцати семи миллионов ста шестидесяти семи тысяч шестисот девяносто шести) рублей 92 копеек в том числе НДС по ставке, установленной налоговой законодательством Российской Федерации. Срок действия Дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств по дополнительному соглашению № 5.			

Информация о реализации непрофильных активов в 2024 году

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 596 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.04.2023 № 985-р) решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.10.2023 (протокол от 23.10.2023 № 410) утверждена новая редакция Программы отчуждения непрофильных активов (далее – Программа). До принятия вышеуказанного решения в Обществе действовала Программа отчуждения непрофильных активов, утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.11.2021 (протокол от 29.11.2021 № 289).

Программа определяет основные принципы, механизм выявления и отчуждения непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным активам, порядок ведения реестра непрофильных активов и отчетности о ходе исполнения реестра непрофильных активов.

Решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 30.01.2025 (протокол от 30.01.2025 № 451) принята к сведению информация об отсутствии в АО «Россети ЦИУС ЕЭС» непрофильных активов по состоянию на 31.12.2024 с учетом результатов анализа, проведенного в 2025 году.

**Ревизионная комиссия
АО «Россети ЦИУС ЕЭС»**

Утверждено
Ревизионной комиссией
АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
(протокол от 07 мая 2025 года № 3)

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

Акционерного общества
«Россети Центр инжиниринга и управления
строительством Единой энергетической системы»

ЗА 2024 ГОД

07 мая 2025 года

г. Москва

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ:

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение Правления ПАО «Россети» от 24.05.2024 (выписка из протокола заседания от 27.05.2024 № 73/1), осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
Председатель, заместитель Председателя, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 02.07.2024 № 1
Председатель Ревизионной комиссии	Ульянов Антон Сергеевич
Заместитель Председателя Ревизионной комиссии	Царьков Виктор Владимирович
Секретарь Ревизионной комиссии	Тришина Светлана Михайловна
Члены Ревизионной комиссии	Кормильцев Максим Геннадьевич Роптанова Елена Михайловна

Срок проведения ревизии: В соответствии с планом работы Ревизионной комиссии на 2024-2025 корпоративный год (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» от 02.07.2024 № 1) ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год проводится в период с февраля по май 2025 года.

Основание ревизии: Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устав АО «Россети ЦИУС ЕЭС», положение о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», решение Ревизионной комиссии АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 02.07.2024 № 1).

Цель ревизии: Осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью АО «Россети ЦИУС ЕЭС», подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2024 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год (далее – Отчетность).

Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в АО «Россети ЦИУС ЕЭС», своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Проверяемый период: с 01.01.2024 по 31.12.2024.

Объект ревизии: Годовой отчет за 2024 год, бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2024 год, решения органов управления, локальные нормативные акты и организационно-распорядительные документы АО «Россети ЦИУС ЕЭС», программы и планы, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ:

Полное наименование	Акционерное общество «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее по тексту – Общество)
Сокращенное наименование	АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее по тексту – Общество)
Место нахождения (юридический адрес)	Российская Федерация, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1087746041151, 14.01.2008
ИНН	7728645409
Филиалы и обособленные подразделения	Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра; Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада; Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга; Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала; Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири; Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока.
Единоличный исполнительный орган	Сергеев Сергей Владимирович – Исполняющий обязанности Генерального директора с 08.11.2023 по настоящее время.
Главный бухгалтер	Жаббарова Галина Ивановна – Главный бухгалтер - руководитель Управления учета и отчетности с 29.06.2023 по настоящее время.
Среднесписочная численность сотрудников Общества за 2024 год	813,5 человек
Основные акционеры	ПАО «Россети», 100 % акций
Основные направления деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями (код ОКВЭД 42.22)

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

При проведении ревизионной проверки рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества.

Ревизионной комиссией выборочно проведена проверка ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций на предмет достоверного и своевременного отражения фактов хозяйственной жизни в

бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год, проверка достоверности и полноты раскрытия информации в годовом отчете за 2024 год.

Ревизионная комиссия в ходе оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год полагалась на мнение независимого аудитора Общества ООО «Группа Финансы» (член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» ОРНЗ 11906111114), выраженного в аудиторском заключении от 11.02.2025.

По мнению аудитора Общества ООО «Группа Финансы»:
«годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации».

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составлена в соответствии с законодательными актами Российской Федерации и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

В ходе ревизионной проверки выборочно проведена сверка данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и данных годового отчета Общества за 2024 год. В рамках проделанной работы Ревизионная комиссия не обнаружила существенных искажений финансовой информации, содержащейся в годовом отчете Общества за 2024 год. На момент выдачи настоящего Заключения Годовой отчет Общества за 2024 год, выносимый на утверждение годового Общего собрания акционеров, не утвержден Советом директоров Общества.

Факты нарушения правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на Отчетность Общества, в ходе выборочной проверки не выявлены.

В соответствии со статьей 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» по результатам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2024 года, Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете Общества за 2024 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2024 год.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности АО «Россети ЦИУС ЕЭС»:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 года	10.02.2025	2

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
2.	Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 года	10.02.2025	2
3.	Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2024 года	10.02.2025	4
4.	Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2024 года	10.02.2025	2
5.	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год	10.02.2025	69
6.	Годовой отчет АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год (с приложениями)	-	311

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год, с годовым отчетом Общества за 2024 год.

Председатель
Ревизионной комиссии

А.С. Ульянов

Члены
Ревизионной комиссии

В.В. Царьков

С.М. Тришина

М.Г. Кормильцев

Е.М. Роптанова

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам акционерного общества «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы».

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы», (ОГРН 1087746041151), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года, отчета о финансовых результатах за 2024 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2024 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных оплошениях финансовое положение акционерного общества «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы», по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по

Код статьи	Наименование статьи	№	Изменения 2024 г.	2023 г.	2024 г.
II. КАПИТАЛ ПРЕДПРИЯТИЯ					
II.1.1.1.	Уставный капитал (включая дополнительные взносы и вклады)	1101	255 000	255 000	255 000
	Резервы и фонды предприятия	1102			-
	Нераспределенная прибыль	1103			-
II.1.1.2.	Добавочный капитал (включая переоценку)	1104	425 621	425 621	425 621
II.1.1.3.	Акционерский капитал	1105	41 650	41 650	26 500
II.1.1.4.	Перевод средств из резервов в уставный капитал	1106	26 127	26 127	22 000
	Итого капитал предприятия	1107	4 581 721	3 458 348	2 199 178
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Кредиты и займы	1108			-
	Долговые обязательства по облигациям	1109			-
	Долговые обязательства по кредитам	1110			-
IV.1.1.1.	Кредиты и займы от банков	1111	305 231	321 525	3 948 122
	Итого обязательства по кредитам	1112	150 231	224 726	3 548 122
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Текущие обязательства	1113			-
IV.1.1.2.	Средствоснабжающие организации	1114	5 125 280	2 356 137	15 135 771
	Долговые обязательства по кредитам	1115			-
IV.1.1.3.	Средствоснабжающие организации	1116	1 007 536	1 111 154	2 111 299
	Итого обязательства по кредитам	1117			-
	Итого обязательства по кредитам	1118	16 548 225	15 679 486	26 533 802
	Итого	1119	21 501 180	19 262 479	12 271 244



Подпись: _____

Подпись: _____



Устав предприятия
от 2024 г.
№ 1/2024
от 2024 г.

ОБЪЕКТ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

по итогам декабря 2024 г.

Акционерное общество "Россети Центр электроэнергетики и управления энергетическими объектами" АО "Россети ЛЭЭС"

Полное наименование организации

Средствоснабжающие организации, оказывающие услуги по передаче электроэнергии

Полное наименование организации, оказывающей услуги по передаче электроэнергии

Полное наименование организации

Формирование
по итогам декабря 2024 г.

по итогам декабря 2024 г.

по итогам декабря 2024 г.

по итогам декабря 2024 г.

по итогам декабря 2024 г.

по итогам декабря 2024 г.

Формы		
... ..		
5)	1)	5/54
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		
... ..		

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции выкупленные у эмитентов	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе							
убыток	3221	х	х	х	х	-	-
переоценка имущества	3222	х	х	-	х	-	-
уменьшение капитала	3223	х	х	-	х	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	х	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	х	-	-
ликвидация юридического лица	3226	-	-	-	-	х	-
дивиденды	3227	х	х	х	х	-	-
прочее	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	х	х	-	-	-	х
Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	15 058	(15 058)	х
Валютный капитал на 31 декабря 2023 г. ¹	3200	833 000	-	-	41 650	2 357 071	3 600 345
За 2024 г. ²							
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	1 751 757	1 751 757
в том числе							
чистая прибыль	3311	х	х	х	х	1 751 757	1 751 757
переоценка имущества	3312	х	х	-	х	-	-
доходы отчуждающихся -способодствено на усерии	3313	х	х	-	х	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	х	х	х	х
уход от уплаты налоговой стоимости акций	3315	-	-	-	х	-	х
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего	3320	-	-	-	-	(829 381)	(829 381)
в том числе							
убыток	3321	х	х	х	х	-	-
переоценка имущества	3322	х	х	х	х	-	-
уменьшение капитала	3323	х	х	х	х	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	х	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	х	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
ликвидация	3327	х	х	х	х	(829 381)	(829 381)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	х	х	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	х	х	-	-	-	-
Валютный капитал на 31 декабря 2024 г. ¹	3300	833 000	-	-	41 650	3 289 447	4 500 721

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	Изменения капитала за 2023 г.		На 31 декабря 2023 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3410 3420 3500	- - -	- - -	- - -	- - -
в том числе					
нераспределенная прибыль (непокрытый до корректировок)	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3411 3421 3501	- - -	- - -	- - -	- - -
Другие статьи капитала, по которым (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3412 3422 3502	- - -	- - -	- - -	- - -

Чистые активы

Чистые активы

Содержимое К
(попутная пометка)

Солитим В К
(получена подпись)

Ж.ӘБІШЕВ

13.08.2021 13:39:57

10 - 20 75 r.

1. Vytarimės, kad nepažeisime aplinkos.
2. Įsitikinsime, kad aplinkoje nepažeisime.
3. Įsitikinsime, kad aplinkoje nepažeisime.

1. Vytarimės, kad nepažeisime aplinkos.
2. Įsitikinsime, kad aplinkoje nepažeisime.
3. Įsitikinsime, kad aplinkoje nepažeisime.

1. Vytarimės, kad nepažeisime aplinkos.
2. Jausimės kaip namai.
3. Vytarimės, kad niekas nepažeis mūsų namų.

ОУЧЕГО ЧИВЖЕННИ ДЕЛЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за январь - декабрь 2024 г.

අනුමාන වන පරිදි

Датум: _____

Содержание: Автореферат диссертации "Роль и место химической промышленности в народном хозяйстве СССР" и научные труды автора "Вопросы химической промышленности СССР" и "Вопросы химической промышленности СССР".

Идентификация и анализ на СРБ (Рис. 1.13)

[illegible]

© 2006 by the American Psychological Association or one of its allied publishers. This article is intended solely for the personal use of the individual user and is not to be disseminated broadly.

|| ॐ नमो भगवते वासुदेवाय ||

උපකරණ: 1. 2. 3. 4. 5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 15. 16. 17. 18. 19. 20. 21. 22. 23. 24. 25. 26. 27. 28. 29. 30. 31. 32. 33. 34. 35. 36. 37. 38. 39. 40. 41. 42. 43. 44. 45. 46. 47. 48. 49. 50. 51. 52. 53. 54. 55. 56. 57. 58. 59. 60. 61. 62. 63. 64. 65. 66. 67. 68. 69. 70. 71. 72. 73. 74. 75. 76. 77. 78. 79. 80. 81. 82. 83. 84. 85. 86. 87. 88. 89. 90. 91. 92. 93. 94. 95. 96. 97. 98. 99. 100. 101. 102. 103. 104. 105. 106. 107. 108. 109. 110. 111. 112. 113. 114. 115. 116. 117. 118. 119. 120. 121. 122. 123. 124. 125. 126. 127. 128. 129. 130. 131. 132. 133. 134. 135. 136. 137. 138. 139. 140. 141. 142. 143. 144. 145. 146. 147. 148. 149. 150. 151. 152. 153. 154. 155. 156. 157. 158. 159. 160. 161. 162. 163. 164. 165. 166. 167. 168. 169. 170. 171. 172. 173. 174. 175. 176. 177. 178. 179. 180. 181. 182. 183. 184. 185. 186. 187. 188. 189. 190. 191. 192. 193. 194. 195. 196. 197. 198. 199. 200. 201. 202. 203. 204. 205. 206. 207. 208. 209. 210. 211. 212. 213. 214. 215. 216. 217. 218. 219. 220. 221. 222. 223. 224. 225. 226. 227. 228. 229. 230. 231. 232. 233. 234. 235. 236. 237. 238. 239. 240. 241. 242. 243. 244. 245. 246. 247. 248. 249. 250. 251. 252. 253. 254. 255. 256. 257. 258. 259. 260. 261. 262. 263. 264. 265. 266. 267. 268. 269. 270. 271. 272. 273. 274. 275. 276. 277. 278. 279. 280. 281. 282. 283. 284. 285. 286. 287. 288. 289. 290. 291. 292. 293. 294. 295. 296. 297. 298. 299. 300. 301. 302. 303. 304. 305. 306. 307. 308. 309. 310. 311. 312. 313. 314. 315. 316. 317. 318. 319. 320. 321. 322. 323. 324. 325. 326. 327. 328. 329. 330. 331. 332. 333. 334. 335. 336. 337. 338. 339. 340. 341. 342. 343. 344. 345. 346. 347. 348. 349. 350. 351. 352. 353. 354. 355. 356. 357. 358. 359. 360. 361. 362. 363. 364. 365. 366. 367. 368. 369. 370. 371. 372. 373. 374. 375. 376. 377. 378. 379. 380. 381. 382. 383. 384. 385. 386. 387. 388. 389. 390. 391. 392. 393. 394. 395. 396. 397. 398. 399. 400. 401. 402. 403. 404. 405. 406. 407. 408. 409. 410. 411. 412. 413. 414. 415. 416. 417. 418. 419. 420. 421. 422. 423. 424. 425. 426. 427. 428. 429. 430. 431. 432. 433. 434. 435. 436. 437. 438. 439. 440. 441. 442. 443. 444. 445. 446. 447. 448. 449. 450. 451. 452. 453. 454. 455. 456. 457. 458. 459. 460. 461. 462. 463. 464. 465. 466. 467. 468. 469. 470. 471. 472. 473. 474. 475. 476. 477. 478. 479. 480. 481. 482. 483. 484. 485. 486. 487. 488. 489. 490. 491. 492. 493. 494. 495. 496. 497. 498. 499. 500. 501. 502. 503. 504. 505. 506. 507. 508. 509. 510. 511. 512. 513. 514. 515. 516. 517. 518. 519. 520. 521. 522. 523. 524. 525. 526. 527. 528. 529. 530. 531. 532. 533. 534. 535. 536. 537. 538. 539. 540. 541. 542. 543. 544. 545. 546. 547. 548. 549. 550. 551. 552. 553. 554. 555. 556. 557. 558. 559. 560. 561. 562. 563. 564. 565. 566. 567. 568. 569. 570. 571. 572. 573. 574. 575. 576. 577. 578. 579. 580. 581. 582. 583. 584. 585. 586. 587. 588. 589. 590. 591. 592. 593. 594. 595. 596. 597. 598. 599. 600. 601. 602. 603. 604. 605. 606. 607. 608. 609. 610. 611. 612. 613. 614. 615. 616. 617. 618. 619. 620. 621. 622. 623. 624. 625. 626. 627. 628. 629. 630. 631. 632. 633. 634. 635. 636. 637. 638. 639. 640. 641. 642. 643. 644. 645. 646. 647. 648. 649. 650. 651. 652. 653. 654. 655. 656. 657. 658. 659. 660. 661. 662. 663. 664. 665. 666. 667. 668. 669. 670. 671. 672. 673. 674. 675. 676. 677. 678. 679. 680. 681. 682. 683. 684. 685. 686. 687. 688. 689. 690. 691. 692. 693. 694. 695. 696. 697. 698. 699. 700. 701. 702. 703. 704. 705. 706. 707. 708. 709. 710. 711. 712. 713. 714. 715. 716. 717. 718. 719. 720. 721. 722. 723. 724. 725. 726. 727. 728. 729. 730. 731. 732. 733. 734. 735. 736. 737. 738. 739. 740. 741. 742. 743. 744. 745. 746. 747. 748. 749. 750. 751. 752. 753. 754. 755. 756. 757. 758. 759. 760. 761. 762. 763. 764. 765. 766. 767. 768. 769. 770. 771. 772. 773. 774. 775. 776. 777. 778. 779. 780. 781. 782. 783. 784. 785. 786. 787. 788. 789. 790. 791. 792. 793. 794. 795. 796. 797. 798. 799. 800. 801. 802. 803. 804. 805. 806. 807. 808. 809. 810. 811. 812. 813. 814. 815. 816. 817. 818. 819. 820. 821. 822. 823. 824. 825. 826. 827. 828. 829. 830. 831. 832. 833. 834. 835. 836. 837. 838. 839.

501x		
07:0005		
3:	12	2324
842036:3		
7728645409		
42 22		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	31 января - декабрь 2024 г	31 января - декабрь 2023 г
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций		24 719 868	27 025 379
Поступления - всего	4110		
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	22 181 871	25 285 521
денежных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	2 537 997	739 855
Платежи - всего в том числе	4120	(16 656 648)	(31 707 046)
поступлениям подрядчикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 088 734)	(15 275 861)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 953 271)	(2 539 945)
расчеты по договорам и обязательствам	4123	-	-
налоги на прибыль организации	4124	(315 374)	(613 173)
прочие платежи	4129	(299 767)	(2 778 266)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 063 222	(4 681 667)
Денежные потоки от инвестиционных операций		-	58
Поступления - всего в том числе:	4210		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	58
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (при требовании денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлениям от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе	4220	(440 961)	(221 518)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	440 961)	(221 518)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (при предоставлении денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(440 961)	(221 460)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего и том числе:	4310		
получением кредитов и займов	4311		
в том числе: полученные кредиты и займы материнских, дочерних и зависимых компаний	43111		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего в том числе:	4320	(927 288)	(96 052)
собственникам (участникам): в связи с выпуском новых акций (долей участия); организации и/или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(629 281)	
в связи с погашением и выкупом векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
в том числе: возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	43231		
прочие платежи	4329	(197 507)	(56 052)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(927 288)	(96 052)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	6 694 773	(4 898 179)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 462 648	9 461 827
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	11 157 421	4 462 648
Влияние изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю	4490		



Колесникова Е.В.
Главный бухгалтер
АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

[Signature]
Генеральный директор
АО «Россети ЦИУС ЕЭС»

Жаббарова Г.И.
Председатель КСЭМС



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год

(Данные пояснения являются неотъемлемой частью финансовой отчетности (финансовой отчетности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год) подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации)

Содержание

I. Общие сведения	4
II. Информация об учетной политике	
2.1. Основа составления	8
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах	8
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	8
2.4. Нематериальные активы	8
2.5. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	10
2.6. Основные средства	10
2.7. Финансовые вложения	15
2.8. Прочие внеоборотные активы	15
2.9. Учет запасов	15
2.10. Расходы будущих периодов	16
2.11. Дебиторская задолженность	17
2.12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	17
2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.14. Кредиты и займы полученные	18
2.15. Кредиторская задолженность	19
2.16. Оценочные обязательства	19
2.17. Условные обязательства и условные активы	20
2.18. Расчеты по налогу на прибыль	20
2.19. Информация о saldo единого налогового счета	21
2.20. Доходы	21
2.21. Расходы	22
2.22. Доходы и расходы по договорам строительного подряда	22
2.23. Изменения в Учетной политике	23
2.24. Критерий существенности в целях представления показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности	23
III. Раскрытие существенных показателей	
3.1 Нематериальные активы	24
3.2. Основные средства	27
3.3. Инвестиционная недвижимость	31
3.4. Финансовые вложения	31

3.5. Огласящиеся валютные активы и обязательства	31
3.6. Прочие внеоборотные активы	32
3.7. Запасы	32
3.8. Долгосрочные активы к продаже	33
3.9. Дебиторская задолженность	33
3.10. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	37
3.11. Денежные средства и денежные эквиваленты	37
3.12. Прочие оборотные активы	37
3.13. Капитал	38
3.14. Обязательства	39
3.15. Обеспечение обязательств	42
3.16. Информация о доходах и расходах	43
3.17. Налог	53
3.18. Прочие (другие доходы и расходы, которые оказывают влияние на чистую прибыль)	56
3.19. Прибыль на акцию	56
3.20. Движение денежных средств	57
3.21. Государственная помощь	58
3.22. Новая информация	58

I. Общие сведения

Информация об Обществе

Акционерное общество «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы», сокращенное наименование АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (далее - Общество)¹ учреждено ПАО «Россети»² (распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р), 100% акций АО «Россети ЦИУС ЕЭС» принадлежит ПАО «Россети». Государственная регистрация Общества осуществлена путем внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц 14.01.2008 за основным государственным регистрационным номером 1087746041151. Начало производственной деятельности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - 01.04.2008.

Устав Общества утвержден решением ПАО «Россети» - единственного акционера АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 31.07.2018 №1565), зарегистрирован Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 22.08.2018.

ПАО «Россети» является публичной компанией, акции которой торгуются на бирже. Структура акционерного капитала ПАО «Россети» раскрывается по следующей ссылке:

<https://www.rosseti.ru/shareholders-and-investors/share-capital/>

На 31.12.2024 в структуре акционерного капитала ПАО «Россети» (ИНН 4716016979) контрольный пакет акций принадлежит государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

В соответствии с терминами, предусмотренными Федеральным законом от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», бенефициарные владельцы (физические лица, которые в конечном счете прямо или косвенно (через третьих лиц) владеют (имеют преобладающее участие более 25 процентов в капитале) клиентом - юридическим лицом, либо имеют возможность контролировать действия клиента), у Общества отсутствуют.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Юридический адрес Общества: 121353, г. Москва, инт.г.р., муниципальный округ Можайский, ул. Беловожская, д. 4

Место нахождения Общества: 121353, г. Москва, инт.г.р., муниципальный округ Можайский, ул. Беловожская, д. 4

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 14.01.2008 за № 1087746041151.

¹ В 2015 году Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - ОАО «ЦИУС ЕЭС») переименовано в Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - АО «ЦИУС ЕЭС») и 27.06.2024 в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в Устав АО «ЦИУС ЕЭС», в соответствии с которыми новое полное наименование общества - Акционерное общество «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - АО «Россети ЦИУС ЕЭС»).

² В 2015 году Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - ОАО «ФСК ЕЭС») переименовано в Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - ПАО «ФСК ЕЭС»), и 12.10.2022 в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в Устав ПАО «ФСК ЕЭС», в соответствии с которыми новое полное наименование общества - Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети» (сокращенное наименование - ПАО «Россети»).

- По состоянию на 31.12.2024 Общество имеет филиалы:
1. Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра
Адрес: 121353, г. Москва, инт.г.р., муниципальный округ Можайский, ул. Беловожская, д. 4.
 2. Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада
Адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, инт.г.р., муниципальный округ Финляндский округ, пр-т Лесной, д. 21, к. 1, литера Б
 3. Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга
Адрес: 357532, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4.
 4. Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала
Адрес: 620014, г. Екатеринбург, ул. Чернышевского, стр. 7, офис 807.
 5. Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири
Адрес: 660041, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 «А».
 6. Филиал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока
Адрес: 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 43.

Филиалы по местонахождению осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством Российской Федерации и документами внутреннего нормативного регулирования Общества.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2024 составила - 874 человека (на 31.12.2023 - 830 человек, на 31.12.2022 - 781 человек).

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, к компетенции Общего собрания акционеров. В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В состав Совета директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 24.05.2024 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 27.05.2024 № 7311) по состоянию на 31.12.2024 входят (сложности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Молжский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ПАО «Россети»
2	Бычко Михаил Александрович	Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»
3	Агафонов Максим Сергеевич	Директор по имущественным отношениям - начальник Департамента имущественных отношений
4	Тулба Андрей Петрович	Директор по экономике - начальник департамента «экономика» ПАО «Россети»
5	Казачков Андрей Владимирович	Начальник Департамента корпоративной защиты ПАО «Россети»
6	Сергеев Сергей Владимирович	Исполняющий обязанности Генерального директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
7	Ханафеев Марат Анварович	Заместитель Генерального директора по закупочной деятельности ПАО «Россети»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор подчиняется Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2024 году руководство Обществом осуществлялось:

- с 01.01.2024 по 31.12.2024 - Сергеевым С.В. (трудовой договор от 26.05.2021 № 22/21; протокол Совета директоров от 03.11.2023 № 413).

В состав Ревизионной комиссии Общества (избрана решением годового Общего собрания акционеров АО «Россети ЦНУС ЕЭС» от 24.05.2024 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 27.05.2024 № 73/1)) по состоянию на 31.12.2024 входят (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Ульянов Антон Сергеевич	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
2	Царьков Виктор Владимирович	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
3	Гришина Светлана Михайловна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник управления корпоративного аудита и контроля ДЮ Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
4	Романова Елена Михайловна	Главный эксперт управления корпоративного аудита и контроля ДЮ Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
5	Кормильцев Максим Геннадьевич	Главный эксперт управления корпоративного аудита и контроля ДЮ Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Реорганизации Общества

В целях оптимизации структуры группы компаний «Россети» и консолидации компаний по оказанию услуг строительного контроля на базе АО «Россети ЦНУС ЕЭС» в 2025 году планируется осуществить реорганизацию АО «Россети ЦГ» в форме присоединения к АО «Россети ЦНУС ЕЭС».

Ожидаемый экономический эффект от присоединения состоит в передаче в АО «Россети ЦНУС ЕЭС» активов, прежде всего денежных средств, в размере 67 млн. рублей (в соответствии с бухгалтерским балансом по состоянию на 31.12.2023), которые могут быть направлены как на выплату дивидендов ПАО «Россети», так и на реализацию приоритетных инвестиционных проектов.

ПАО «Россети» принадлежит 833 000 000 штук обыкновенных акций АО «Россети ЦНУС ЕЭС» одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 833 000 000 рублей, что составляет 100% уставного капитала АО «Россети ЦНУС ЕЭС».

При присоединении АО «Россети ЦГ» к АО «Россети ЦНУС ЕЭС» 200 000 обыкновенных акций АО «Россети ЦГ» номинальной стоимостью 50 копеек каждая будут конвертированы в 16 733 782 дополнительных обыкновенных акций АО «Россети ЦНУС ЕЭС» номинальной стоимостью 1 рубль каждая в соответствии с коэффициентом конвертации.

На основании отчета от 06.12.2024 № А-20231228-2 об оценке рыночной стоимости 100% акций АО «Россети ЦНУС ЕЭС», АО «Россети ЦГ», подготовленного независимым оценщиком ООО «ЦНУС», установлен следующий коэффициент конвертации обыкновенных акций присоединяемого общества (АО «Россети ЦГ») в 1 обыкновенную акцию присоединяемого общества (АО «Россети ЦНУС ЕЭС») конвертируется 0,011951671 обыкновенных акций присоединяемого общества (АО «Россети ЦГ»).

В результате реорганизации количество принадлежащих ПАО «Россети» обыкновенных акций АО «Россети ЦНУС ЕЭС» составит 849 733 782 штуки, одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости

849 733 782 рубля. При этом доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале АО «Россети ЦНУС ЕЭС» не изменится и составит 100%.

Решением Совета директоров АО «Россети ЦНУС ЕЭС» от 27.12.2024 протокол от 27.12.2024 № 450 внеочередному Общему собранию акционеров АО «Россети ЦНУС ЕЭС» предложено принять решение о реорганизации Акционерного общества «Россети Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» в форме присоединения к нему Акционерного общества «Россети Центр технического заказчика», а также увеличить уставный капитал АО «Россети ЦНУС ЕЭС» путем размещения дополнительных акций.

II. Информация об учетной политике

2.1. Основы составления

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена в соответствии с федеральными и отраслевыми стандартами бухгалтерского учета, Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

В отчетном периоде Общество не отражало хозяйственные операции, выраженные в иностранной валюте.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе расходы будущих периодов, дебиторская и кредиторская задолженность отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные виды показанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появляется уверенность в том, что погашение (выплата) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация долгосрочных активов и обязательств в краткосрочные по состоянию на конец отчетного периода.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность осуществляется:

- на конец месяца, когда до погашения задолженности остается не более 12 месяцев;
- при изменении условий договоров (контрактов) на поставку материальных ценностей, нематериальных активов, выполнение работ, оказание услуг в чисте сроков погашения задолженности с дебиторами и кредиторами, включая подписание дополнительных соглашений к договорам.

Если у Общества нет возможности классифицировать задолженность как долгосрочную или краткосрочную, задолженность признается краткосрочной.

2.4. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов с 2023 года осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденным приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н.

В составе нематериальных активов в бухгалтерском балансе по строке 1110 «Нематериальные активы» отражаются:

- нематериальные активы, соответствующие критериям, установленным требованиями п. 4 ФСБУ 14/2022, стоимостью более установленного в Обществе лимита и учитываемые на счете 04 «Нематериальные активы»;
- авансы, выданные при приобретении (создании) нематериальных активов, за вычетом налога на добавленную стоимость;
- незаконченные операции по приобретению нематериальных активов, затраты по которым учитываются на счете 68.05 «Приобретение нематериальных активов».

К нематериальным активам (далее – НМА) относятся:

- результаты интеллектуальной деятельности;
- средства индивидуализации юридического лица, товаров, работ, услуг и предприятий;
- разрешения (лицензии) на осуществление отдельных видов деятельности;
- технологии, созданные собственными силами организации.

Не относятся к НМА:

- финансовые вложения;
 - результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, приобретенные или созданные (находящиеся в процессе создания) для продажи в ходе обычной деятельности организации;
 - права пользования активом, возникающие из договора аренды;
 - долгосрочные активы в прокате;
 - поисковые активы;
 - средства индивидуализации (например, фирменные наименования, товарные знаки, знаки обслуживания), созданные собственными силами организации;
 - интеллектуальные и деловые качества персонала организации, его квалификацию и способность к труду;
 - информацию о покупателях (клиентах) и иных контраентах организации, созданную собственными силами организации;
 - материальные носители (печати), в которых выражены результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, в случае, когда организацией принято решение об учете этих материальных носителей (печати) отдельно от объекта нематериальных активов.
- Общество не применяет ФСБУ 14/2022 в отношении НМА, характеризующихся признаками, установленными пунктом 4 ФСБУ 14/2022, но имеющим стоимость за единицу ниже лимита 100 000 рублей, установленного Обществом.
- При этом затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором завершены капитальные вложения, связанные с приобретением, созданием этих активов.
- Объекты НМА, стоимостью ниже лимита учитываются на счете 015 по первоначальной стоимости.
- При признании в бухгалтерском учете объект НМА оценивается по первоначальной стоимости.
- После признания объект НМА оценивается в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. Общество не проводит переоценку нематериальных активов.
- В бухгалтерской (финансовой) отчетности НМА показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования и накопленного обесценения.
- Амортизация по НМА производится линейным способом исходя из фактической (первоначальной) стоимости НМА равномерно в течение срока полезного использования этого актива.
- Амортизационные отчисления по НМА начинаются с даты признания НМА в бухгалтерском учете и начисляются до полного погашения стоимости либо списания этого актива с бухгалтерского учета.
- Срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации (далее – элементы амортизации) объекта нематериальных активов определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете.
- Срок полезного использования НМА определяется исходя из:
- срока действия прав Общества на результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации;
 - срока действия специального разрешения (лицензии) на осуществление отдельных видов деятельности;
 - ожидаемого периода использования объекта нематериальных активов с учетом нормативных, договорных и других ограничений использования, намерений руководства Общества в отношении использования такого объекта;
 - ожидаемого морального устаревания, например, в результате изменения или усовершенствования производственного процесса или в результате изменения рыночного

спроса на продукцию, работы, услуги, производимые с использованием нематериального актива;

- срока полезного использования иного актива, с которым объект нематериальных активов непосредственно связан (например, срока полезного использования материального актива (здания), в который выражены результаты интеллектуальной деятельности, сродства индивидуализации);

- других факторов, влияющих на использование объекта нематериальных активов Общества.

Элементы амортизации объекта нематериальных активов (терок полезного использования, ликвидационная стоимость, способ начисления амортизации) определяются при признании этого объекта к бухгалтерскому отчету и подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта нематериальных активов. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года (в том числе при проведении инвентаризации), а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки при необходимости Общество принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Возникшие в связи с ним корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений.

Проверка на обесценение НМА и учет изменения балансовой стоимости вследствие обесценения производится в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности IAS 36 «Обесценение активов», введенным в действие на территории Российской Федерации приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2015 № 217н и осуществляется не реже одного раза в год.

В 2024 году у Общества:

- не отражено обесценение нематериальных активов в связи с отсутствием признаков обесценения;

- при проверке на соответствие условиям использования нематериальных активов не выявлены основания для изменения элементов амортизации.

Общество выбрало альтернативный способ отражения в бухгалтерском учете и отчетности первого отчетного года перехода на применение ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» в соответствии с п. 33 данного стандарта с одновременной корректировкой балансовой стоимости объектов учета на дату перехода и без пересчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности предыдущих периодов.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 14/2022 в 2023 году отражены в бухгалтерском учете в межотчетный период.

Объекты бухгалтерского учета, которые до начала применения ФСБУ 14/2022 учитывались в составе НМА, но исходя из ФСБУ 14/2022 таковыми не являются, списаны в порядке одновременной корректировки на нераспределенную прибыль организации.

2.5. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки Обществом в 2024 году не производились.

2.6. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н, принятые к учету в установленном порядке стоимостью выше установленного в Обществе лимита в 40 000,00 рублей.

Общество применяет Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н и Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденный приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н с 1 января 2022 года. Общество выбрало альтернативный способ отражения в бухгалтерском учете и отчетности

первого отчетного года перехода на применение ФСБУ 6/2020 в соответствии с п. 49 данного стандарта с одновременной корректировкой балансовой стоимости основных средств на дату перехода и без пересчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности предыдущих периодов.

В составе основных средств в бухгалтерском балансе по строке 1150 «Основные средства» отражаются объекты, используемые Обществом при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности, со сроком службы более 12 месяцев:

- основные средства, соответствующие критериям, установленным требованиями п. 4 ФСБУ 6/2020, стоимостно более установленного в Обществе лимита и учитываемые на счете 01 «Основные средства»;

- право пользования активом, учитываемое в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018 на счете 01.03 «Арендованное имущество»;

- авансы, выданные под приобретение основных средств, за вычетом налога на добавленную стоимость;

- сырье и материалы, используемые при создании основных средств;

- вложения во внеоборотные активы (будущие основные средства), учитываемые на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы»;

- специальная одежда (специальная обувь), предназначенная для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев, стоимостью свыше установленного Обществом лимита.

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками основных средств, но имеющих стоимость ниже или равному лимиту 40 000 рублей, установленному Обществом.

Объекты маломощных основных средств, стоимость ниже лимита учитываются на счете 01.04 по первоначальной стоимости. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены.

Специальная одежда (специальная обувь), предназначенная для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев, стоимостью свыше 40 000 рублей признается в составе основных средств (выделяется как группа в составе производственного и хозяйственного инвентаря, включая прочие объекты) и ее учет осуществляется в порядке, предусмотренном ФСБУ 6/2020.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за вычетом накопленной за все время эксплуатации амортизации и накопленных убытков от обесценения. Переоценка основных средств не производится.

Проверка на обесценение объектов основных средств осуществляется не реже одного раза в год.

В 2024 у Общества:

- не отражено обесценение основных средств в связи с отсутствием признаков обесценения;

- при проверке на соответствие условиям использования основных средств выявлены основания для пересмотра по ряду объектов срока полезного использования и сторону увеличения исходя из физического состояния объектов, способ начисления амортизации не изменялся, ликвидационная стоимость отсутствует.

Стоимость основных средств повышается посредством начисления амортизации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом исходя из сроков полезного использования, утвержденных в Порядке отнесения имущества к основным средствам в АО «Россети ЦНУС ЕЭС» (приказ АО «Россети ЦНУС ЕЭС» от

30.12.2024 № 382) на основании экспертных оценок технических специалистов Общества и соответствия техническим условиям, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

Начисление амортизации объектов основных средств начинается с даты признания объекта в бухгалтерском учете и прекращается с момента его списания с бухгалтерского учета.

Элементы амортизации (сроки полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации) основных средств определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете и подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта основных средств. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года (в том числе при проведении инвентаризации), а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки при необходимости Общество принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

У Общества отсутствует инвестиционная недвижимость и не амортизируемые основные средства.

Финансовый результат от выбытия основных средств (разница между доходом и расходом, возникшим в результате выбытия) отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на восстановление основных средств отражаются в бухгалтерском учете и соответствии с классификацией работ:

- текущий ремонт и техническое обслуживание, не ведущие к продлению срока полезного использования или повышению производительности основных средств – затраты относятся к расходам периода, в котором они понесены;
- регулярные ремонты с существенным уровнем затрат, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств в виде планово-предупредительного ремонта на основе требований ремонтной документации заводов-изготовителей, – учитываются в качестве отдельного инвентарного объекта. Существенными по величине затратами признаются затраты, превышающие 30% от первоначальной стоимости объекта основных средств;
- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, улучшающие функциональные и (или) технические и (или) эксплуатационные характеристики объекта – затраты капитализируются для дальнейшего увеличения первоначальной стоимости основных средств.

Общество применяет ФСБУ 25/2018 начиная с бухгалтерской отчетности за 2022 год.

Общество, являясь арендатором, признало по каждому договору одновременно на конец года, предшествующего году, начиная с которого применяется ФСБУ 25/2018, право пользования активом и обязательство по аренде с отнесением разницы на нераспределенную

прибыль. При этом ретроспективное влияние на какие-либо другие объекты бухг.первого учета не признается, сравнительные данные за год, предшествующий году, начиная с которого применяется настоящий стандарт, не пересчитываются (в соответствии с п. 50 ФСБУ 25/2018).

Общество не применяет ФСБУ 25/2018 в отношении договоров аренды, исполнение которых истекает сроком менее года и по которым не предусмотрена автоматическая пролонгация.

Срок аренды для целей бухгалтерского учета рассчитывается исходя из сроков и условий, установленных договором аренды (включая периоды, не предусматривающие арендные платежи). При этом учитываются возможности сторон изменить указанные сроки и условия и намерения реализации таких возможностей.

Срок аренды пересматривается в случае наступления событий, изменяющих допущения, которые использовались при первоначальном определении срока аренды (при предыдущем пересмотре срока аренды).

По договорам аренды имущества, заключенным на 11 месяцев с правом автоматической пролонгации, Общество определяет срок аренды, ориентируясь на:

- ответ арендодателя о планах по сдаче объекта в аренду определяющий преимущественное право арендатора в определенном временном интервале на временное владение и пользование предметом аренды;
- и/или
- достаточную уверенность, учитывая все уместные факты и обстоятельства, включая как ожидаемые будущие события, так и прошлую практику.

Общество, являясь арендатором:

1. Недвижимого имущества – применяет суждение, что стоимость нежилых помещений, как правило, не будет иметь низкой стоимости, и не применяет критерий, установленный в подп. б) п. 11 ФСБУ 25/2018, для освобождения от признания предмета аренды (недвижимое имущество) в качестве права пользования активом.

2. Движимого имущества (в части аренды офисной мебели, оргтехники и офисного оборудования) – применяет суждение, что стоимость арендуемого имущества, как правило, не будет иметь высокой стоимости, и применяет критерий, установленный в подп. б) п. 11 ФСБУ 25/2018 для освобождения от признания предмета аренды в качестве права пользования активом.

3. Движимого имущества (за исключением аренды офисной мебели, оргтехники и офисного оборудования) – не признает предмет аренды в качестве права пользования активом и не признает обязательство по аренде в случае если рыночная стоимость предмета аренды без учета износа (то есть стоимость аналогичного нового объекта) не превышает 300 (три) тыс. руб. и при этом Общество имеет возможность получать экономические выгоды от предмета аренды преимущественно и независимо от других активов (подп. а) п. 11 ФСБУ 25/2018).

Применение вышеуказанных условий возможно, если договор аренды не предусматривает предоставления предмета аренды в субаренду.

При невыполнении условий признания актива, с учетом п. 11 ФСБУ 25/2018, Общество ежемесячно признает арендные платежи в качестве расхода на основании первичных учетных документов, расчетов.

Общество не заключает договоры лизинга.

Общество ведет учет аренды в соответствии с Методическими рекомендациями по применению Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н, в АО «Россети ЦИУС ГОС», утвержденными приказом АО «Россети ЦИУС ГОС» от 30.12.2021 № 381.

Классификация объектов учета аренды производится на раннюю из двух дат:

- дату, на которую предмет аренды становится доступным для использования арендатором (далее – дата предоставления предмета аренды);
- дату заключения договора аренды.

Классификация объектов учета аренды пересматривается при изменении соответствующего договора аренды.

В состав арендных платежей Общество включает платежи (за вычетом подлежащих вычетам сумм налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых сумм налогов), обусловленные договором аренды, в том числе:

- определенные в твердой сумме платежи арендатора арендодателю, внесенные периодически или одновременно, за вычетом платежей, осуществляемых арендодателем в пользу арендатора, в том числе возмещение арендодателем расходов арендатора;
- переменные платежи, зависящие от ценовых индексов или процентных ставок, определенные на дату предоставления предмета аренды;
- справедливая стоимость иного встречного предоставления, определенная на дату предоставления предмета аренды;
- платежи, связанные с продлением или сокращением срока аренды, установленные договором аренды, когда такое изменение учитывается при расчете срока аренды.

Для учета платежей, связанных с объектом аренды (например, коммунальных платежей) Общество применяет следующий подход:

- если коммунальные платежи (или аналогичные платежи, не признаваемые самостоятельным компонентом) включены в общую сумму возмещения по договору аренды, то они не выделяются из платежа и включаются в расчет обязательства по аренде;
- если коммунальные платежи (или аналогичные платежи, не признаваемые самостоятельным компонентом) тарифицированы отдельно и/или зависят от фактических объемов потребления (являются переменными), то они включаются непосредственно в затраты и не формируют стоимость права пользования активами.

Право пользования активами признается по фактической стоимости.

Фактическая стоимость права пользования активами включает:

- величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- арендные платежи, осуществленные на дату предоставления предмета аренды или до такой даты;
- затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях;
- величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности на демонтаж, перемещение предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки.

Приведенная стоимость будущих арендных платежей определяется путем дисконтирования их номинальных величин. Дисконтирование производится с применением ставки, при использовании которой приведенная стоимость будущих арендных платежей становится равна справедливой стоимости предмета аренды.

Согласно стандартам ФСБУ 25/2018 и МСФО (IFRS) 16, при формировании стоимости актива в форме права пользования и обязательства по аренде, ставку дисконтирования Общество принимает равную той, по которой могло бы привлечь заемные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды (п. 14, 15, 33 ФСБУ 25/2018).

Общество не открывает кредитные линии в банковском секторе, в связи с чем для определения процентной ставки, по которой могло бы привлечь заемные средства, использует данные по кредитным ставкам, опубликованные на сайте Банка России https://cbr.ru/statistics/bank_sector/int_rat/.

Учитывая, что процентные ставки на сайте Банка России обновляются с задержкой в 2-2 месяца, Общество для постановки на учет предмета аренды (на дату в соответствии с п. 4.1. настоящих Методических рекомендаций) и расчета приведенной стоимости будущих

арендных платежей использует последние данные, опубликованные на сайте Банка России. После постановки на учет предмета аренды приведенная стоимость будущих арендных платежей не подлежит пересчету в результате появления обновленной информации по ставкам на сайте банка.

В случае, если при модификации договора аренды величина обязательства меняется, ставка пересматривается исходя из п. 15, 22 ФСБУ 25/2018.

В отчетном периоде у Общества отсутствовали:

- затраты, связанные с производством улучшений предмета аренды;
- денежные потоки, обусловленные договором аренды до даты предоставления предмета аренды;
- ограничения использования предмета аренды, обусловленные договором аренды.

Договоры аренды, учитываемые в качестве прав пользования активами, представляют собой офисные помещения.

2.7. Финансовые вложения

У Общества в отчетном и предшествующих отчетных периодах отсутствовали финансовые вложения.

2.8. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты (договоры страхования гражданской ответственности).

2.9. Учет запасов

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/2019, утвержденным приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.

Запасами признаются активы, потребляемые или продаваемые в рамках обычного операционного цикла организации, либо используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость формируется в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету.

Транспортно-заготовительные расходы включаются в фактическую себестоимость запасов.

Неофактурованными поставками считаются запасы, поступившие в Общество, на которые отсутствуют документы поставщика (счет, платежное требование, платежное требование-назначение или другие документы, принятые для расчетов с поставщиком).

Не признаются неофактурованными поставками:

- поставки, по которым отсутствуют счета-фактуры;
- поступившие, но не оплаченные запасы, на которые имеются расчетные документы.

Если расчетные документы на неофактурованные поставки получены в том же месяце, либо в следующем месяце до списания в бухгалтерских службах соответствующих регистров по приходу запасов, они учитываются в общепринятом порядке.

Запасы, поступившие без расчетных документов, принимаются к бухгалтерскому учету по учетным ценам и отражаются на счетах учета «Запасы» (в зависимости от их назначения) обособленно на отдельном счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

В случаях, если Общество использует в качестве учетных цен фактическую себестоимость запасов, то указанные запасы приходятся:

- по ценам, указанным в договоре поставки или спецификации к договору;
- по фактической себестоимости запасов в предыдущих отчетных периодах, если на момент поступления ценностей в договоре с поставщиком цены не определены;
- по фактической себестоимости аналогичных запасов, если поступившие запасы ранее

не закупались;

Запасы, поступившие в рамках незафактурованных поставок, в отношении которых имеется неуверенность в их принадлежности Обществу (не определен поставщик, содержание упаковки и т.д.) до момента их идентификации принимаются к учету в качестве запасов. Такие запасы хранятся на складах общеобленно и до выяснения результатов приемки не могут расходоваться. Общество обеспечивает надлежащий контроль (в том числе с использованием табличного учета) наличия и движения таких запасов.

При списке запасов в производство, отгрузке товаров покупателю, списании запасов, себестоимость запасов рассчитывается по себестоимости первых по времени поступления единицы (способ ФИФО).

При списании запасов при возникновении обстоятельств, в связи с которыми организация не ожидает получения экономических выгод в будущем от продажи или использования запасов балансовая стоимость запасов признается расходом данного конкретного периода.

При реализации или ином выбытии товаров, непрофильных для Общества, их оценка производится по себестоимости каждой единицы.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества.

Стоимость специальной одежды (специальной обуви), срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев:

- первоначальной стоимостью ниже 40 000 рублей в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее поступления на учет;

- первоначальной стоимостью выше 40 000 рублей отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе основных средств.

Запасы Общества оцениваются на отчетную дату по наименьшей из следующих величин:

- фактическая себестоимость запасов;
- чистая стоимость продажи запасов.

В случае обесценения запасов Общество создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продаж.

Запасы в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются за минусом созданного в отношении данных запасов резерва под обесценение стоимости по строке 1210 «Запасы».

В 2024 году при проверке запасов на обесценения не было выявлено признаков для формирования резерва под обесценения.

У Общества отсутствуют запасы, находящиеся в залоге.

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). Данный срок определяется в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение периода, к которому они относятся пропорционально количеству дней в месяце.

В случаях, когда получение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит одновременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о получении экономических выгод (доходах).

Расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

- в составе внеоборотных активов по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода или продолжительность обычного производственного цикла с отчетной даты более 12 месяцев;

- в составе оборотных активов по строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода или продолжительность обычного производственного цикла 12 месяцев и менее с отчетной даты.

2.11. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков отражается в учете одновременно с признанием в учете выручки (доходов) от продажи товаров, выполнения работ, оказания услуг.

Величина дебиторской задолженности определена исходя из цен и условий, установленных договором.

Единицей учета расчетов с покупателями и заказчиками является дебиторская (кредиторская) задолженность по каждому покупателю (заказчику) и каждому договору.

В балансе показатель «Авансы выданные» отражается по группе статей «Дебиторская задолженность» за вычетом НДС с суммы оплаты, частичной оплаты и счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав).

Авансы, выданные под приобретение объектов внеоборотных активов, отражаются по соответствующим строкам раздела «Внеоборотные активы» в оценке за вычетом сумм НДС, подлежащего вычету (принятой к вычету) в соответствии с налоговым законодательством.

В случае перечисления оплаты, частичной оплаты и счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в оценке за минусом сумм налога на добавленную стоимость, подлежащего вычету (принятого к вычету) в соответствии с налоговым законодательством, независимо от того, в какой момент организация пользуется своим правом на вычет налога на добавленную стоимость, предоставленным ей налоговым законодательством.

Если контрагент находится в состоянии банкротства, плохом финансовом состоянии, по контрагенту формируется резерв по сомнительным долгам (либо контрагент в банкротстве и резерв по сомнительным долгам не формируется, так как есть финансовое обеспечение) по такому контрагенту налог на добавленную стоимость с авансов выданных не уменьшает сумму дебиторской задолженности, а отражается по строке баланса 1520 «Кредиторская задолженность».

Дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Резерв по сомнительным долгам формируется Обществом ежеквартально с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Передельная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для исполнения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

В Обществе сформирован на 31.12.2024 резерв по сомнительным долгам в сумме 1 346 495 тыс. руб.

2.12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

Денежные средства Общества включают: денежные средства в наличной и безналичной

форме, в том числе денежные средства на рублевых расчетных счетах Общества, на специальных счетах, счетах по обслуживанию корпоративных карт.

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости; к ним относятся банковские депозиты со сроком погашения три месяца или меньше.

В отчете о движении денежных средств отражаются денежные потоки Общества, а также затраты денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода в порядке, установленном ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств».

В отчете о движении денежных средств представляются следующие:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам/принципалам, если Общество выступает в качестве комиссионера/агента;

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему.

2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, в полностью оплачен. Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в Уставе Общества.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 833 000 400 (восемьсот тридцать три миллиона) штук на общую сумму 833 000 (Восемьсот тридцать три миллиона) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

По состоянию на отчетную дату в Обществе сформирован Резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала - 41 650 тыс. руб.

На основании решения ПАО «Россети» в бухгалтерском учете отражен резервный фонд:

- приказ ПАО «Россети» от 25.06.2021 №196/303 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС» - в сумме 5 618 тыс. руб.;

- приказ ПАО «Россети» от 29.06.2022 № 204/310 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС» - в сумме 26 974 тыс. руб.;

- выписка из протокола заседания Правления № 28/4 (дата проведения заседания: 09.06.2023, дата составления протокола: 14.06.2023) - в сумме 15 058 тыс. руб.

На основании заключенного Договора о внесении безвозмездного вклада в имущество Общества № 6 от 28.02.2020 между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦАЭС ЕЭС» Акционером внесено в качестве вклада в имущество Общества денежные средства в размере 416 624 тысячи рублей. Поступившие на расчетный счет Общества 25.08.2020 денежные средства отражены в составе добавочного капитала. По состоянию на 31.12.2024 сумма добавочного капитала не изменилась.

2.14. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008, утвержденным приказом Минфина России от 06 октября 2008 года № 107н, Международным стандартом финансовой отчетности (IAS 23 «Затраты по заимствованиям»), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2015 № 217н.

Задолженности Общества займодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам и

бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»);

- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам»).

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете «обязательно от основной суммы обязательств по полученному займу (кредиту)».

В 2024 году Обществом не привлекались займы и кредиты.

2.15. Кредиторская задолженность

Величина кредиторской задолженности определяется исходя из цены и условий, установленных договором.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками отражается в учете одновременно с признанием к учету активов, результатов выполненных работ, оказанных услуг, поставляемых, исполняемых) поставщиком (подрядчиком).

Единицей учета расчетов с поставщиками и подрядчиками является кредиторская (дебиторская) задолженность по каждому поставщику (подрядчику) и каждому договору.

Расчеты с поставщиками и подрядчиками включают:

- кредиторскую задолженность перед поставщиками, подрядчиками;
- авансы и предварительные оплаты, выплаченные поставщикам и подрядчикам.

Изменение классификации задолженности по расчетам с поставщиками и подрядчиками производится по срокам погашения: задолженности, ранее классифицированная как долгосрочная, классифицируется как краткосрочная, если период от отчетной даты до даты погашения обязательств Общества установленной соответствующим договором (контрактом), составляет 12 месяцев и менее.

Списание кредиторской задолженности может происходить:

- в связи с истечением срока исковой давности;
- в связи с ликвидацией кредитора;
- частично при заключении мирового соглашения;
- в прочих случаях, предусмотренных законодательством РФ и/или иностранных государств, обуславливающих прекращение требований кредитора.

Сумма кредиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, списывается по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя Общества и относится в состав прочих доходов.

В бухгалтерском балансе показатель «Авансы полученные» отражается по группе статей «Кредиторская задолженность», за вычетом НДС, по строкам 1450 «Прочие обязательства» и 1520 «Кредиторская задолженность» и заименован от предусмотренного договором срока погашения.

2.16. Оценочные обязательства

Общество отражает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства и условные активы».

Общество признает оценочные обязательства при выполнении условий признания в отношении следующих обязательств:

- реструктуризации Общества, продажи или прекращения какого-либо направления деятельности Общества, закрытия подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и пр.;

- не завершенных на отчетную дату судебных дел, в которых Общество выступает истцом или ответчиком и решения, по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды, приводящие к оттоку экономических выгод Общества;

- оплате отпусков.

- оплате вознаграждений (премий) работникам по итогам работы за год;
- оплате вознаграждений (премий) работникам по итогам работы за отчетный квартал, выгода которых производится в следующем отчетном периоде (квартале);
- единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий, начисляемое и выплачиваемое в периоде, следующем за отчетным кварталом (годом);
- иные виды оценочных обязательств, отвечающие критериям признания, предусмотренным требованиями действующего законодательства.

Вышеуказанные оценочные обязательства формируются в соответствии с требованиями законодательства и принятого в Обществе порядка с признанием в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строки 1430 и 1540) в зависимости от предполагаемого срока погашения.

2.17. Условные обязательства и условные активы

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условные обязательства и условные активы не признаются в бухгалтерском учете, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они подлежат определению.

2.18. Расчеты по налогу на прибыль

Суммы начисленных, погашенных и списанных отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовых результатах включены:

- в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» - в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, относящихся к результатам операций, включаемым в бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода;
- в строку 2530 «Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода» - в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, не относящихся к результатам операций, включаемым в бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода.

Статьей 284 НК РФ с 1 января 2025 года налоговая ставка по налогу на прибыль установлена в размере 25% вместо 20%.

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» в случае изменения ставок налога на прибыль в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах величины отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежат пересчету на дату, предшествующую дате начала применения измененных ставок с отношением позитивной в результате пересчета разницы на счет учета прибылей и убытков.

В связи с этим в расчетах величины отложенных налоговых активов и обязательств при составлении годовой бухгалтерской отчетности за 2024 год применяется налоговая ставка по налогу на прибыль в размере 25%.

2.19. Информация о сальдо единого налогового счета

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации единым налоговым счетом признается форма учета налоговыми органами денежного выражения совокупной обязанности, а также денежных средств, перечисленных и (или) признаваемых в качестве единого налогового платежа. Сальдо единого налогового счета представляет собой разницу между этими двумя составляющими счета. Налоговые органы обязаны предоставлять налогоплательщику по его запросу справку о наличии сальдо единого налогового счета, справку о принадлежности сумм денежных средств, перечисленных в качестве единого налогового платежа, справку об исполнении обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов.

Исходя из этого, и также взаимосвязанных норм ПБУ 4/99 и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34н, в бухгалтерском балансе сальдо единого налогового счета как ссатов по счету учета расчетов с бюджетом отражается в согласованных суммах в составе дебиторской и (или) кредиторской задолженности. По состоянию на 31.12.2024 сальдо ЕНС составляет 586 379 руб. 45 коп., что соответствует дебетовому сальдо на счете 68.901.

При отражении денежных средств, перечисленных и (или) признаваемых в качестве единого налогового платежа, в отчете о движении денежных средств, Общество руководствуется положением ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», согласно которому в случае, когда платежи от одной операции относятся к разным видам денежных потоков и выплачиваются одной суммой, организация делит одну сумму на соответствующие части с последующей раздельной классификацией денежных потоков и раздельным отражением в отчете о движении денежных средств.

2.20. Доходы

Учет доходов регулируется ПБУ 9/99 «Доходы организации», в соответствии с которым доходы Общества в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности, подразделяются на доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общества признается выручка от выполнения работ и оказания услуг.

Выручка признается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности. Выручка от оказания услуг признается по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности с минусом налога на добавленную стоимость.

Величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке. Общество отражает данные доходы в отчете о финансовых результатах по строке 2220 «Проценты к получению»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений, в отчетном периоде, в котором судом вынесено решение об их взыскании или они признаны должником;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности»);
- суммы кредиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек в отчетном периоде;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации», по мере образования (выявления).

2.21. Расходы

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99 «Расходы организации», в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ и оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности Общества.

Расходы (затраты) подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, прочие или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы (затраты) признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение пренебрежения определенности фактов хозяйственной деятельности).

Расходы (затраты) по обычным видам деятельности принимаются в бухгалтерскому учету в суммах, численной и денежной выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Затраты основных видов деятельности формируют фактическую себестоимость выполненных работ и оказанных услуг.

Общехозяйственные расходы отражаются по строке 2220 «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

К управленческим расходам относятся затраты, не связанные с выполнением работ (оказанием услуг). Управленческие расходы исполнительного аппарата Общества учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и в конце каждого отчетного месяца в полном объеме признаются в составе расходов.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с выполнением работ и оказанием услуг. В составе прочих расходов признаются:

- проценты, начисленные на задолженность по арендным платежам в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018, которые Общество отражает в отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода;
- резерв под обеспечение запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;

- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований ПБУ 22/2010 «Неправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности»);

- другие расходы согласно ПБУ 10/99 «Расходы организации».

У Общества отсутствуют коммерческие расходы.

2.22. Доходы и расходы по договорам строительного подряда

Учет доходов и расходов по договорам строительного подряда осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденным Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н.

Если по договору строительного подряда производится поставка заказчику товарно-материальных ценностей, которая оформляется товарной накладной ТОРГ-12, то доходы и расходы от данной операции не включаются в договор строительного подряда в целях применения ПБУ 2/2008 и учитываются обособленно, как торговая операция. ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденное Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н, к доходам и расходам от реализации заказчику товарно-материальных ценностей не

применяется.

Учет доходов и расходов от оказания услуг генеральным подрядом осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденным Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н.

2.23. Изменения в учетной политике

В 2024 году в учетную политику Общества существенных изменений не вносились. Корректировки показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества в результате изменений учетной политики в 2024 году не требуется.

Начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год применяется Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023 «Бухгалтерская (финансовая) отчетность», утвержденный приказом Минфина России от 04.10.2023 № 157н (изменения в учетную политику внесены приказом АО «Россети ЦНУС ЕОС» от 20.12.2024 № 313. О внесении изменений в приказ АО «Россети ЦНУС ЕОС» от 30.12.2024 № 386 «Об утверждении Учетной политики АО «Россети ЦНУС ЕОС» и подлежат применению с отчетности за 2025 год).

С 1 апреля 2025 года применяется Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 28/2023 «Инвентаризация», утвержденный приказом Минфина России от 13.01.2023 № 4н. Решение о досрочном применении стандарта Общество не принимало.

2.24. Критерий существенности в целях представления показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности

Уровень существенности определяется в целом по Обществу. Уровень существенности определяется в стоимостной (денежной) оценке в валюте Российской Федерации.

Уровень существенности определяется по базовым показателям бухгалтерской отчетности. Уровень существенности ошибки определяется в процентах от величины базовых показателей отчетности. Предельный уровень существенности устанавливается в размере не более 5% от базовых показателей.

В качестве базовых показателей, на основании которых рассчитывается уровень существенности, могут использоваться:

- доходы периода;
- расходы периода;
- валовая прибыль;
- прибыль до налогообложения;
- чистая прибыль (из отчета о финансовых результатах);
- активы (валюта баланса);
- обязательства;
- собственный капитал.

Для расчета уровня существенности в качестве базовых показателей используются показатели бухгалтерского баланса на начало и конец предшествующего отчетного года, соответственно, для отчета о финансовых результатах принимаются показатели за предшествующий год и год, предшествующий предшествующему:

- если величина показателя на конец предшествующего отчетного года больше величины соответствующего показателя на начало предшествующего отчетного года, то величина базового показателя определяется как их усредненное значение;

- если величина показателя на конец предшествующего отчетного года меньше величины соответствующего показателя на начало предшествующего отчетного года, то величина базового показателя соответствует величине показателя на конец предшествующего отчетного года;

- если показатель на начало предшествующего года отсутствует, то величина базового показателя соответствует величине показателя на конец предшествующего года.

[illegible]

Примечание. В таблице приведены только основные сведения, для получения более подробной информации обращайтесь к специалистам.

[illegible]

3.2. Основные средства

В отчетном периоде (2024 год) в Обществе осуществлены:

- при оные для использования, но не используемые объекты основных средств;
- основные средства в отношении которых имеются ограничения имущественных прав;
- инвестиционная недвижимость;
- капитальные вложения в инвестиционную недвижимость;
- основные средства, в отношении которых имеются ограничения в использовании;
- нематериальные основные средства.

Общество в отчетном периоде при проведении проверки не выявило наличия признаков обесценения основных средств. У Общества на начало отчетного периода отсутствовало накопленное обесценение основных средств, в связи с чем операции по восстановлению обесценения отсутствуют.

Общество при проведении проверки элементов амортизации выявило события, которые привели к изменению срока полезного использования основных средств. События, которые могли повлиять на изменение ликвидационной стоимости (ликвидационная стоимость объектов Общества равна нулю) и способ начисления амортизации в 2024 году не выявлены.

Авансы, выдающие под приобретение основных средств, в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражены по строке 1150 «Основные средства»

Инициализация матрицы	Шаг	Изменение матрицы			Изменение матрицы		
		Вычисление элементов	Свертка матрицы	Изменение элементов	Вычисление элементов	Изменение элементов	Изменение элементов
1	2	3	4	5	6	7	8
Инициализация матрицы	2024	-	-	-	850	-	-
Инициализация матрицы	2025	-	-	-	-	-	-

В 2024 году Общество отразило выгоды:

- * основных средств в связи с исторической к (далее — историческому) стоимости;

№ п/п	Наименование	Период, к которому относится руб.	Амортизация, млн. руб.	Изменение балансовой стоимости, млн. руб.
4	Образование образовательных учреждений	0,848	0,508	17
2	Проектирование и возведение объектов	1,286	1,286	0
3	Приобретение основных средств	3,99	3,99	0
	Итого	11,430	11,393	37

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в составе пояснений:

Наименование показателя	Период	На начало года				На конец года				Изменения в период		12 месяцев периода
		Всего		в том числе		Всего		в том числе		в том числе		в том числе
		по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	
Активы												
Нематериальные активы	01.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Материальные активы	02.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Финансовые активы	03.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Долгосрочные активы	04.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Краткосрочные активы	05.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Активы на конец года	31.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Пассивы												
Капитал и резервы	01.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Долгосрочные пассивы	02.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Краткосрочные пассивы	03.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Пассивы на конец года	31.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000

Информация о наличии и движении прав пользования активами в составе показателя:

Наименование показателя

Наименование показателя	Период	На начало года				На конец года				Изменения в период		12 месяцев периода
		Всего		в том числе		Всего		в том числе		в том числе		в том числе
		по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	
Прав	01.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Прав	02.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000

Объектами аренды являются офисные помещения. Права пользования активами отражены в составе строки бухгалтерского баланса 1150 «Финансовые средства».

Информация об обязательствах по аренде:

Наименование показателя	Конт	на 31.12.2024	на 31.12.2024	на 31.12.2024
1	1	1	1	1
Краткосрочные обязательства	120	100 000	100 000	100 000
Долгосрочные обязательства	130	100 000	100 000	100 000
Итого обязательств по аренде		200 000	200 000	200 000

тыс. руб.

Проценты по обязательствам по аренде в сумме 34 996 тыс. руб. включены в состав показателя 61 «Проценты к уплате» строки 2330 Отчета о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2024 года в сумме 34 996 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Основным контрагентом в связанных сторонах является ПАО «Роснефть» (остаточная стоимость ПАО на 31.12.2024 155 568 тыс. руб., обязательство по аренде на 31.12.2024 175 371 руб.).

Балансовые обязательства в отношении связанных сторон, за исключением ликвидационной задолженности:

Наименование показателя	Период	На начало года				На конец года				Изменения в период		12 месяцев периода
		Всего		в том числе		Всего		в том числе		в том числе		в том числе
		по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	по балансу	
Векселя, выданные на приобретение товаров	01.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	02.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	03.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	04.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	05.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	06.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	07.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	08.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	09.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	10.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	11.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	12.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	13.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	14.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	15.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	16.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	17.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	18.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	19.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	20.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	21.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	22.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	23.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	24.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	25.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	26.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	27.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	28.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	29.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	30.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Векселя, выданные на приобретение товаров	31.12.2024	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000

Арендное имущество

В составе арендованного имущества на 31.12.2024 не отнесены запоры в состав арендных платежей) отражены отнесенные помещения (посулы) в пользование по договорам аренды, заключенным на срок полезного использования менее года, без права пролонгации и иное имущество.

Перечень арендованного имущества, учитываемого на балансовом учете на 31 декабря 2024 года

Наименование филиала	Комплект	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв. м	Стоимость арендованного имущества, тыс. руб.
ЦПУС ПЗ	ПАО «РЖД» ПЗ	Объект отнесен к арендованному, адрес: г. Москва, ул. Басманная, д. 1	X	426
		Объект отнесен к арендованному, адрес: г. Москва, ул. Басманная, д. 1	X	20 674
ЦПУС Центр	ПАО «ГАЗПРОМ ПЗ»	Склады по адресу: Московская обл.	47 30	100
	ПАО «РЖД» ПЗ	Объект отнесен к арендованному, адрес: г. Москва, ул. Басманная, д. 1	X	7 121
ЦПУС ЗС	АО «АК Транс-Самарская	Помещение по адресу: г. Красноярск, Промышлен. р-н	12 9	21
	ООО «АК Транс-Самарская	Помещение по адресу: г. Красноярск, Промышлен. р-н, д. 15/16	94	415
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, Промышлен. р-н, д. 15/16	41 5	321
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, Промышлен. р-н, д. 15/16	82 50	360
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, Промышлен. р-н, д. 15/16	26 3	318
ЦПУС Сиб. м	ООО «АК	Помещение по адресу: г. Иркутск, ул. Индустриальная, д. 6	11 16	13
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	90 00	400
	АО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	1 320 4	10 143
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	80 0	1 162
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	23 00	805
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	21 00	1 100

	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	1 100	32
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	81 7	1 124
	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	00 0	40
ЦПУС ЗС	ООО «АК Транс-Самарская»	Помещение по адресу: г. Красноярск, ул. Басманная, д. 1	51 20	761
Итого				47 405

Малоценные основные средства, стоимость ниже установленного в Обществе лимита, учитываемые на балансовом учете

Первоначальная стоимость малоценных основных, тыс. руб.		
на 31.12.2024	на 31.12.2023	на 31.12.2022
104 073	98 933	97 500

3.3. Инвестиционная недвижимость

У Общества отсутствует инвестиционная недвижимость за период 2022 – 2024 годы.

3.4. Финансовые вложения

У Общества отсутствуют долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения за период 2022 – 2024 годы.

3.5. Отложенные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается следующим образом:

№ п/п	Наименование показателя	Кол. строк	Стоимость, тыс. руб.		
			2024	2023	2022
1	Отложенные на конец периода	1 000	193 112	637 129	694 005
2	Отложенные на конец отчетного периода	4 100	1 000 000	1 000 000	1 251 500
	Итого	1 100	1 193 112	1 637 129	1 945 505

Отложенный налог по состоянию на 31.12.2024 начислен с учетом корректировки салдо ОНА и ОНО на конец года и за увеличения ставки налога на прибыль с 01.01.2025 (п. 14, 15 ПБУ 18/02, Рекомендации БМН 166/2024-КП «Налогообложение финансовых результатов»). Величина корректировки отложенных активов и обязательств составляет – 118 551 тыс. руб. (отражена по кредиту счета 99 «Прибыли и убытки»).

По состоянию на 31.12.2024 в учете Общества отражены следующие виды отложенных налоговых активов и обязательств:

тыс. руб.

Виды активов и обязательств	Сумма тыс. руб. ставка 25%
77	
Однородные средства	88 354
Привлеченные обязательства	12 714
Отложенная выручка	11
Итого	100 979
09	
Дебиторская задолженность	299
Материалы	718
Основное средство	18
Расходы будущих периодов	11 752
Резервы сомнительных долгов	736 648
Арендные обязательства	84 823
Резервы по отпускам	32 017
Резервы по премиям	68 452
Основное обязательства	159 014
Итого	693 732

3.6. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам Общества относятся:

- расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам и учитываемые на счете

97 «Расходы будущих периодов», при условии, что период списания этих расходов превышает 12 месяцев;

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Сумма, тыс. руб.		
			2024	2023	2022
1.	Договора страхования от строительных-монтажных рисков	1701	3	378	804
	Итого:		3	378	804

3.7. Запасы

У Общества отсутствуют запасы:

- частично потерявшие стоимость из-за ухудшения их физического состояния или их морального устаревания, а также в случае снижения чистой стоимости продаж. Таким образом, Общество не формирует резерв под обесценение запасов;

- в отношении которых имеются ограничения имущественных прав Общества, в том числе запасы, находящиеся в залоге.

Выход в дебиторский долг

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало периода		Изменения за период				За отчетный период	
		фактически на начало периода	по оценке на начало периода	за счет:	списание	реверсирование с дебиторской	по оценке на конец периода	фактически на конец периода	по оценке на конец периода
Товарно-материальные ценности	на 31 декабря 2024 г.	112 921	-	71 371	(55 319)	-	-	-	-
	на 31 декабря 2023 г.	110 44	-	1 164 296	(1 444 31)	-	-	-	-
в том числе Материалы	на 31 декабря 2024 г.	129 871	-	11 008	(10 801)	-	(10 801)	-	-
	на 31 декабря 2023 г.	129 890	-	25 171	(24 861)	-	-	-	-
Запасы	на 31 декабря 2024 г.	129 871	-	25 171	(24 861)	-	12 971	-	-
	на 31 декабря 2023 г.	129 871	-	1 164 296	(1 444 31)	-	-	-	-

Товарно-материальные ценности, учитываемые на дебиторских счетах

тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2024	на 31.12.2023	на 31.12.2022
Товарно-материальные ценности, признанные на ответственное хранение	392	584	257
Материалы, признанные в переработку (главное сырье на складе)	-	38 782	38 782
Материалы, признанные в переработку (главное сырье переданное (заказанное) организации)	1 357 743	861 898	1 921 816
Взнос в срок отчетности	17	19	21
Объекты ОС и МЦ доукомплектования	9 370	12 264	717
Материальные ценности в эксплуатации	112 921	103 833	102 466

Прочая информация

По состоянию на 31.12.2024 в учете Общества числятся авансы, уплаченные Обществом в связи с приобретением запасов:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	на 31.12.2024
Авансы поставщикам материалов	12 30	7 555

По состоянию на 31.12.2024 в учете Общества числится кредиторская задолженность в связи с приобретением запасов:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	на 31.12.2024
Кредиторская задолженность в отношении материалов	1520	11
Кредиторская задолженность в отношении товаров	1520	-

3.8. Долгосрочные активы к продаже

У Общества отсутствуют долгосрочные активы к продаже за период 2022 – 2024 года.

3.9. Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности раскрыта в составе пояснений 4 тыс. руб.:

Дебиторская задолженность сроком 12 мес. и более	1230	8 885 155	1 346 975	1 012 212
Государственные займы	1231	3 666 388	78 119	-
Аккредитивы	1233	5 182 118	156 198	1 012 212
Прочие дебиторы	1234	60 649	512 658	-
Итого:	1230		8 885 370	

Величина дебиторской задолженности (за исключением: будущего процентного расхода; НДС по арендным обязательствам; резерва по сомнительным долгам; НДС с авансов выданных) отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2023 составляет:

Наименование	№ стр. Баланса	Балансовый показатель, тыс. руб.	Государственный резерв, тыс. руб.	Справочник: НДС с авансов выданных, тыс. руб.
Дебиторская задолженность сроком 12 мес. и более	1230	79 185	-	15 857
Государственные займы	1231	-	-	-
Аккредитивы	1233	79 185	-	15 857
Прочие дебиторы	1234	-	-	-
Дебиторская задолженность сроком 12 мес. и более	1230	13 485 640	1 473 510	2 129 475
Государственные займы	1231	1 582 488	78 119	-
Аккредитивы	1233	10 681 722	935 692	2 129 475
Прочие дебиторы	1234	857 435	319 799	-
Итого:	1230		13 564 925	

Величина дебиторской задолженности (за исключением: будущего процентного расхода; НДС по арендным обязательствам; резерва по сомнительным долгам; НДС с авансов выданных) отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2022 составляет:

Наименование	№ стр. Баланса	Балансовый показатель, тыс. руб.	Государственный резерв, тыс. руб.	Справочник: НДС с авансов выданных, тыс. руб.
Дебиторская задолженность сроком 12 мес. и более	1230	2 481 852	-	415 994
Государственные займы	1231	-	-	-
Аккредитивы	1233	2 479 970	-	4 159 94
Прочие дебиторы	1234	1 882	-	-
Дебиторская задолженность сроком 12 мес. и более	1230	19 641 178	1 564 910	2 171 137
Государственные займы	1231	5 226 154	78 119	-
Аккредитивы	1233	11 821 712	541 229	2 171 137
Прочие дебиторы	1234	1 563 313	95 562	-
Итого:	1230		24 723 030	

3.10. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)

У Общества отсутствуют краткосрочные финансовые вложения за период 2022 - 2024 годы

3.11. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов:

Наименование показателя	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022
1	2	3	4
Средства на расчетном счете	2 017 602	3 901 436	1 078 135
Денежные средства на корреспондентских счетах	183	11	125
Средства на счетах в иностранных банках	55 836	100 000	4 666 369
Итого: денежные средства	2 039 621	3 981 548	4 752 629
Краткосрочные финансовые вложения (срок погашения не более 12 месяцев)	9 117 800	550 100	4 689 100
Итого: денежные эквиваленты	9 117 800	550 100	4 689 100
Итого: денежные средства и денежные эквиваленты	11 157 421	4 462 648	9 441 729

Денежные средства и денежные эквиваленты размещены в финансовых учреждениях, которые считаются надежными контрагентами с устойчивым финансовым положением на финансовом рынке Российской Федерации.

3.12. Прочие оборотные активы

По строке бухгалтерского баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2024 отражены:

- расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 18 698 тыс. руб.;
- суммы недостач и потерь от порчи ценностей, учтенные по дебету счета 94 и не отнесенные на конец отчетного периода на соответствующие источники покрытия - 490 тыс. руб.

В составе краткосрочных расходов будущих периодов на конец отчетного года числятся:

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Суммы, тыс. руб.		
			2024	2023	2022
1	Претензии к поставщикам	1260	18 698	11 571	5 869
2	Средства, потраченные на приобретение сырья и материалов	1260	755	35	162
3	Суммы недостач	1260	490	-	-
	Итого:	1260	19 943	12 048	6 031

3.13. Капитал

3.13.1. Уставный капитал

Уставный капитал АО «Россети ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 000 рублей, разделенных на 833 000 000 обыкновенных именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью один рубль каждая. Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС».

Государственный регистрационный номер выпуска акций 1-01-12862-А

Выпуск акций зарегистрирован региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе.

Дата государственной регистрации - 07.03.2008.

100% акций АО «Россети ЦИУС ЕЭС» принадлежит Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети» (сокращенное наименование - ПАО «Россети»).

В соответствии с Уставом Общество вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именованным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью один рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 833 000 000 рублей.

Решением Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (протокол от 06.02.2008 № 2) регистратором АО «Россети ЦИУС ЕЭС» утверждено АО «СИАТЭС».

3.13.2. Добавочный капитал

На основании заключенного Договора о внесении безименного вклада в имущество Общества №61 от 28.07.2020 между ПАО «Россети» и АО «Россети ЦИУС ЕЭС» Акционерам внесено в качестве вклада в имущество Общества денежные средства в размере 416 624 тысячи рублей. Поступившие на расчетный счет Общества 25.08.2020 денежные средства отражены в составе добавочного капитала. По состоянию на 31.12.2024 сумма добавочного капитала не изменилась.

3.13.3. Резервный капитал

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов чистой прибыли Общества до достижения Резервом фонда установленного размера.

По состоянию на 31.12.2024 резервный капитал достиг установленного размера и составляет 41 650 тыс. руб.

3.13.4. Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

По состоянию на 31.12.2024 по строке 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса отражено:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	на 31.12.2024г.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 389 447
в том числе:		
убыток (прибыль) периода	1370	1 337 690
убыток (прибыль) периода	1370	1 337 737

3.13.5. Дивидендная политика

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров (дата проведения собрания 24.05.2024 - выписка из протокола от 27.05.2024 № 737) принято решение:

- не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «Россети ЦИУС ЕЭС» по результатам 2023 отчетного года;
- выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «Россети ЦИУС ЕЭС» из нераспределенной прибыли от 2022 год в размере 0,94565594761 рублей на одну обыкновенную акцию АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (1829 381 тыс. руб.).

3.14. Обязательства

Информация о наличии и движении обязательств в бухгалтерском балансе (обязательства) отражена в приложении:

Наименование и движение обязательств (за исключением ссудочных обязательств)

Наименование обязательства	Сумма	На начало года	Изменения за период (по показателям обязательства, относящимся к показателям в данном отчетном периоде)				На конец периода
			по обязательствам		по обязательствам		
			в результате факта деятельности организации (по указанным Автодорогам)	приобретения, списания и прочие изменения	по обязательствам	по обязательствам	
Долговые обязательства - всего	на 12 месяцев 2024 г.	254 725	81 956	-	(121 550)	-	180 234
	на 12 месяцев 2025 г.	3 549 128	3 437 660	-	(6 756 054)	-	214 739
Долговые обязательства, подлежащие погашению	на 12 месяцев 2024 г.	17 985	0	-	(15 429)	-	2 256
	на 12 месяцев 2025 г.	4 251 515	3 730 180	-	(6 474 608)	-	17 985
Долговые обязательства, подлежащие погашению	на 12 месяцев 2024 г.	0	0	-	0	-	0
	на 12 месяцев 2025 г.	108 318	101 976	-	(140 124)	-	-
Долговые обязательства, подлежащие погашению	на 12 месяцев 2024 г.	306 843	870 46	-	(110 921)	-	177 978
	на 12 месяцев 2025 г.	115 491	101 508	-	(75 122)	-	216 847

3.14.3. Оценочные и условные обязательства

Оценочные обязательства

Общество отражает оценочные обязательства при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

По состоянию на 31.12.2024 года по строке 1540 «Оценочные обязательства» бухгалтерского баланса Обществом отражены следующие виды оценочных обязательств с ожидаемым сроком исполнения в 2025 году:

Оценочные обязательства

тыс. руб.

Линейный код		Остаток на начало периода	Притоки	Оттоки	Скорректированный остаток на конец периода	Остаток на конец периода
Формирование	Погашения					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего:	1540	1 523 144	244 697	595 352	472 489	2 047 497
в том числе:						
Оценочные обязательства по договорам поручительства	а	114 913	244 697	122 517	137 093	137 093
Оценочные обязательства по договорам поручительства	а	350 377	452 677	1 054 936	115 058	273 818
Оценочные обязательства по договорам поручительства	а	5 653	55 150	12 281	48 519	48 519
Оценочные обязательства по договорам поручительства	а	213 150	0	0	0	0
Оценочные обязательства по договорам поручительства	а	20 000	0	0	0	0

Общество является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), по окончании в ходе обычной деятельности.

По оценке руководства, вероятность неблагоприятного для Общества исхода и соответствующего оттока финансовых ресурсов не является высокой по состоянию на 31.12.2024. По мнению руководства, в настоящее время не существует иных неурегулированных претензий и исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение.

Условные обязательства

На дату составления бухгалтерской отчетности у Общества отсутствуют условные обязательства.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменению результатов хозяйственной деятельности, однако, на данный момент такой информации не имеется.

3.15. Обеспечение обязательств

Обеспечения обязательств и платежей выданные (полученные) Обществом отражаются в учете на забалансовых счетах на дату их выдачи (получения) в соответствии с условиями договора.

Обеспечение обязательств

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31 декабря 20 21 г.	На 31 декабря 20 23 г.	На 31 декабря 20 22 г.
Полученные	11 622 357	17 084 217	19 580 100
в том числе:			
Банковские гарантии	11 622 357	16 938 881	19 371 648
Обеспечительный платеж	37 636	36 316	48 967
Гарантийный депозит	109 656	108 816	168 584
Выданные	1 556 181	1 592 631	384 836
в том числе:			
Банковские гарантии	1 550 137	1 592 631	384 836
Обеспечительный платеж	6 044	0	0

В соответствии с порядком управления обеспечением, утвержденным организационно-распорядительными документами ПАО «Россети», исполнение обязательств по договорам Общества обеспечиваются следующими способами:

- независимые (банковские) гарантии;
- обеспечительные платежи;
- гарантийные депозиты;
- гарантийные иски.

Данные формы применимы как к выданному, так и к полученному финансовому обеспечению, учет которого в Обществе отражается на забалансовых счетах на дату выдачи/получения в соответствии с условиями договора.

Гарантийные иски, как способ обеспечения может быть применен в случае если принципалом является дочернее общество ПАО «Россети» с долей участия ПАО «Россети» в размере не менее 75% от уставного капитала, а также дочернего общества дочернего общества ПАО «Россети», если единственным участником/акционером этих обществ является ПАО «Россети».

По состоянию на 31.12.2024 в учете отражены гарантийные иски:

- выданные - 19 202 452 тыс. руб.
- полученные - 3 130 452 тыс. руб.

В период с 26.03.2021 по 01.03.2024 действовал договор поручительства, в соответствии с которым ПАО «Россети» (Поручитель) обязуется отвечать перед АО «ВетроОГК» (Кредитор) за исполнение АО «Россети ЦИУС ГОС» его гарантийных обязательств, предусмотренных договором от 13.03.2020 № 347584-Д в пределах суммы 74 994 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2024, 2023, 2022 годов Общество не имеет имущества, переданного и принятого в залог.

3.16. Информация о доходах и расходах

3.16.1. Выручки и расходы на обычным видам деятельности

Выручка и себестоимость продаж сформированы в связи с выполнением работ и оказанием услуг по видам деятельности:

Наименование вида деятельности	Выручка тыс. руб.		Себестоимость тыс. руб.	
	2024 год	2023 год	2024 год	2023 год
Услуги Технических заказчиков	3 889 314	3 829 929	1 898 276	1 615 404

Наименование вида деятельности	Выручки тыс. руб.		Себестоимость тыс. руб.	
	2024 год	2023 год	2024 год	2023 год
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону, в том числе:	23 211 046	30 527 643	22 445 179	29 520 413
Итого по строкам 1-3	11	2 173 044	У	У
Результаты договоров	755 918	1 511 475	715 718	1 418 456
Прочие результаты, в том числе:	105 629	118 093	39 180	44 199
Доходы от участия в других организациях	4 929	966	А	У
Итого	27 961 907	35 987 140	25 098 353	32 898 472

Доходы Общества в сумме 3 889 714 тыс. руб. от услуг Технического заказчика были сформированы на основании договора на выполнение функций технического заказчика от 01.03.2019 № 1002 между ПАО «Россети» и АО «Россети ГИЭС ГЭС».

Управленческие расходы составляют:

- за 2024 год - 1 562 506;

- за 2023 год - 1 414 820.

Распределение расходов Общества по элементам затрат, признанных в отчете о финансовых результатах

Расходы по обычным видам деятельности

Наименование показателя	(тыс. руб.)	
	2024 г.	2023 г.
Материальные затраты	130 379	25 129
Затраты на оплату труда	2 339 376	2 076 482
Отчисления на социальные нужды	598 600	538 772
Амортизация	221 929	134 864
Работы и услуги, оказанные со строительством	32 180 519	39 246 052
Прочие затраты	1 200 931	1 041 399
Итого по элементам	26 660 859	34 013 292
Изменение остатков (прирост (-) / уменьшение (+)) незавершенного производства, готовой продукции	0	0
Итого расходы по обычным видам деятельности	26 660 859	34 013 292

Доходы, расходы по договорам строительного подряда

Расходами по договору являются понесенные организацией за период с начала исполнения договора до его завершения:

- прямые расходы по договору - расходы, связанные непосредственно с исполнением договора (расходы на выполнение работ субподрядными организациями) (с учетом п. 12 ПБУ 2/2008);

- косвенные расходы по договору - часть общих расходов организации на исполнение договоров (в случае, когда Общество в качестве подрядной организации будет осуществлять выполнение работ собственными силами одновременно по разным договорам) (п. 13 ПБУ 2/2008). На текущий момент Общество не осуществляет

выполнение работ в качестве подрядной организации;

- прочие расходы по договору - расходы, не относящиеся к строительной деятельности организации, но возмещаемые заказчиком по условиям договора и предусмотренные сметой на строительство по статье «Накладные расходы» (расходы на содержание персонала Общества) (п. 14 ПБУ 2/2008).

Расходы, связанные непосредственно с подготовкой и подписанием договора (на разработку технико-экономического обоснования, подготовку договора страхования рисков строительных работ и т.п.), понесенные организацией до даты его подписания, включаются в расходы по договору, если они могут быть достоверно определены и если в отчетном периоде, в котором они возникли, существует вероятность, что договор будет подписан. При несоблюдении данных условий указанные расходы признаются прочими расходами того периода, в котором они понесены.

Если финансовый результат от выполнения работ на отчетную дату может быть достоверно определен, выручка по договору определяется способом «по мере готовности», то есть, исходя из подтвержденной степени завершенности работ по договору на отчетную дату.

Если финансовый результат от выполнения работ на отчетную дату достоверно определен быть не может, то существует вероятность, что расходы, понесенные по договору, будут возмещены, то выручка на отчетную дату по договору признается в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

В случае если документально подтвержденные расходы по договору не возмещаются заказчиком, выявленная (ожидаемая) сумма превышения величины расходов по договору над величиной выручки по договору (ожидаемый убыток) признается в соответствующем отчетном периоде. Величина ожидаемого убытка признается независимо от того, на какой стадии исполнения договора возник ожидаемый убыток.

Доходы, расходы строительного подряда за 2024 год

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанных в отчетном периоде затрат (без НДС), тыс. руб. с учетом корректировок, полученных от заказчика	Способ признания при подписании договора ПБУ 2, тыс. руб.	Сумма признанных в отчетном периоде расходов, тыс. руб. с учетом корректировок, полученных от заказчика	Сброс сумм признанных прибылей/убытков, тыс. руб.	Сумма признанных в отчетном периоде прибылей/убытков, тыс. руб.
ПАО «Россети ГИЭС»	1. Проектная работа на строительство объектов ГИЭС	4 871 323	По мере готовности	9 472 754	195 569	996 181
ПАО «Россети ГИЭС»	2. Проектная работа на строительство объектов ГИЭС	1 687	По мере готовности	1 687	51	-
ПАО «Россети ГИЭС»	3. Проектная работа на строительство объектов ГИЭС	4 121 162	По мере готовности	6 121 162	-	4 652 576

Наименование продукции	Объем	Сумма произведенной продукции (без НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)
Роснефть-Екатеринбург АО	15 140	15 140	15 140	15 140	15 140	15 140
НАО "ТНСУ-ТН"	24 173	24 173	24 173	24 173	24 173	24 173
НАО "ТНСУ-ТН"	15 177	15 177	15 177	15 177	15 177	15 177
НАО "ТНСУ-ТН"	5 846 916	5 846 916	5 846 916	5 846 916	5 846 916	5 846 916
НАО "ТНСУ-ТН"	193 591	193 591	193 591	193 591	193 591	193 591
НАО "ТНСУ-ТН"	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129
НАО "Роснефть-Белая"	221 489	221 489	221 489	221 489	221 489	221 489
НАО "Роснефть-Белая"	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774
НАО "Роснефть-Белая"	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774

Наименование продукции	Объем	Сумма произведенной продукции (без НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)	Сумма произведенной продукции (с НДС и акцизов, руб.)
НАО "ТНСУ-ТН"	15 140	15 140	15 140	15 140	15 140	15 140
НАО "ТНСУ-ТН"	24 173	24 173	24 173	24 173	24 173	24 173
НАО "ТНСУ-ТН"	15 177	15 177	15 177	15 177	15 177	15 177
НАО "ТНСУ-ТН"	5 846 916	5 846 916	5 846 916	5 846 916	5 846 916	5 846 916
НАО "ТНСУ-ТН"	193 591	193 591	193 591	193 591	193 591	193 591
НАО "ТНСУ-ТН"	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129
НАО "Роснефть-Белая"	221 489	221 489	221 489	221 489	221 489	221 489
НАО "Роснефть-Белая"	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774
НАО "Роснефть-Белая"	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774	21 774

Наименование объекта	Объект	Сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	Сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	Общая сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	Сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	12 500	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	12 500	-
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	885	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	885	-
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	11 763	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	11 763	-
Итого:		611 592	х	563 604	47 988
Итого:		23 362 612	х	22 519 207	843 405

Доходы, расходы строительного подряда за 2023 год

Наименование объекта	Объект	Сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	Сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	Общая сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	Сумма признанной в период начисления И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	1 087	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	1 087	-
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	812 438	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	7 521 098	6 708 660
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	1 007	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	1 583	-
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	4 851 105	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	2 623 181	2 227 924

И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	17 512	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	2 251 898	2 234 386
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	121 087	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	115 320	5 768
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	1 161 034	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	1 050 630	109 405
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	503 818	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	504 120	29 692
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	4 210 630	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	428 108	3 782 522
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	4 818 391	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	6 075 580	1 256 189
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	122 336	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	418 710	29 372
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	183 454	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	554 554	37 099
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	70 646	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	28 630	42 018
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	320	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	387	4
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	427 276	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	401 366	25 910
И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	418 937	И.В. к. в. руб. с учетом корректных изменений	467 508	48 571

[illegible][illegible]

3.16.2. Прокеллы к подчелюстной

Таб. 100.		
Наименование показателя	2024	2023
1	2	3
Проценты по банковским депозитам	433,839	540,853
Проценты по прочим финансовым операциям (проценты на остаток по счету)	145,502	12,200
Итого по строке «Проценты к получению» отчета о финансовых результатах	579,341	553,053

3.16.3. Прощенные квинтаны

Таблица 1. Прогноз на 2024-2025 гг.		
Наименование показателя	2024	2025
1	2	3
Проценты по кредитным обязательствам	14,50%	21,40%
Итого по строке «Проценты к уплате» почета в финансовых показателях	14,50%	21,40%

3.16.4. Прочие доходы и расходы

3 Прогноз доходов за 12 месяцев 2024 года составляет:

Тип дохода	2024 год, тыс. руб.	2023 год, тыс. руб.
Доходы и проценты от переоценки финансовых резервов	125 041	28 556
Доходы от реализации имущества	1	58
Доходы и проценты от участия в деятельности дочерних обществ	3 845	28 100
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	221 808	340 048
Уменьшение обязательств во время	24	7
Доходы в виде списаний кредиторской задолженности	-	16 258
Прочие доходы	0 000	6 721
Итого:	359 909	379 150

Прочие расходы за 12 месяцев 2024 года составляют:

Тип расхода	2024 год, тыс. руб.	2023 год, тыс. руб.
Административные штрафы	305	495
Расходы на спортивные и культурные мероприятия	1 069	159
Расходы на услуги банков	43 916	24 107
Единовременные пособия и льготы на пенсию и пенсионные отчисления	8 791	4 268
Расходы на оплату кредитов для работников	6 487	8 717
Материальная помощь	6 865	7 600
Расходы на ДМС работников, находящихся в декретном отпуске	4 680	2 582
Отчисления в резерв по сомнительным долгам	-	8 469
Расходы от убытка имущества	273	158
Судебные расходы и арбитражные сборы	22 343	9 948
Списание просроченной безвальной дебиторской задолженности	-	866
Расходы по пеням и штрафам за нарушение условий договоров	25 336	517 314
Убытки прошлых периодов	48 515	146 965
Прочие	5 582	14 438
Итого:	174 162	756 082

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же независимого по характеру факта хозяйственной жизни в сумме – 16 779 806,21 руб.

1. Прочие доходы и расходы, связанные с компенсацией штрафных санкций, связанных с исполнением договоров тендерной деятельности.

Прочие расходы	500 000,00
Прочие доходы	500 000,00
Подлежит отражению в составе прочих доходов (расходов)	0,00

2. Свернуто отражены доходы и расходы от реализации имущества.

Прочие доходы	63 671,40
Прочие расходы	63 161,22
Подлежит отражению в составе прочих доходов (расходов)	510,18

3. Доходы и расходы прошлых лет (в разрезе контрагента и договоров)

Контрагент	договор	срок чиста	Прочие доходы 91.01, с НДС, для счета 52	Прочие доходы 91.01, без НДС	Прочие расходы 91.02, с НДС, для счета 62	Прочие расходы 91.02, без НДС	Сумма к свернутому
ПЭЛООО	договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000	60	х	47 016 321,00	х	2 849 044,11	1 829 044,11
РОССТРАСПО	договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000 договор №17-0301-00000	60	1 675 735,05	1 951 230,85	61 679 135,65	51 351 794,31	1 067 320,62
			Итого:				3 896 364,73

4. Свернуто отражены доходы и виде санкций на основании судебных решений по

контрагентам, находящимся в стадии банкротства и расходы от создания резервов по сомнительным долгам, созданных по данным начислениям (в разрезе контрагента и договоров).

№ договора	Предмет договора	Сумма начислений по итого	В том числе:		№ судебного дела	РСД начисленный в 2024 году
			осужденный, руб.	претензии, руб.		
204 7-15 от 25.05.2015	Договор СМР, кабельный переход	10 167 321,00	0,00	10 167 321,00	Дело А40-5675-2019 Истеками присужденной денежной суммы	10 167 321,00
154414 от 22.12.2015	Договор на СМР, ПНР и поставка МТР на ПС Бедобережская	3 000,00	3 000,00	0,00	Дело А47-26746-2023 Компенсация государства	3 000,00

5. Свернуто отражены прочие доходы и расходы от операции по восстановлению НДС полученного в составе компенсируемых расходов на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников в сумме – 133 728,71 руб.

3.17. Налоги

Налог на прибыль организации

Общество использует способ определения величины текущего налога на прибыль на основе налоговой декларации по налогу на прибыль.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налоговая база по налогу на прибыль за 2024 год составила 1 742 797 тыс. руб., текущий налог на прибыль – 348 559 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности увязывается с условным доходом по налогу на прибыль следующим образом:

Наименование показателя	2024		2023	
	Разница	Налоговый эффект	Разница	Налоговый эффект
Условно-расчетный налог на прибыль (Условно-расчетный налог на прибыль)				
1	2	3	4	5
Условно-расчетный налог на прибыль (Условно-расчетный налог на прибыль)				
11 1185			378 110	
Налоговые вычеты (ННВ)				
По расходам, не учитываемым при определении налогооблагаемой	(49 585)	(9 918)	4 29 430	(25 880)
Итого ННВ	(49 585)	(9 918)	4 29 430	(25 880)
Налоговые налоговые доходы (ННД)				
Налоговые налоговые доходы (ННД)				
Налоговые налоговые доходы (ННД)	175 905	35 181	140 442	28 088
Итого ННД	175 905	35 181	140 442	28 088
Отложенные налоговые активы (ОНА)				
Наименование ОНА	х	296 024	х	175 015

Наименование показателя	2024		2023	
	Разница	Плотовый эффект	Разница	Плотовый эффект
1	2	3	4	5
По основному среднему и среднему в суммах активов и пассивов среднему и будущим периодом и на отчетную дату	79	14	705	141
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	4	x	x
По основным средствам	664 625	137 925	655 305	137 101
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	51 892	x	x
По основным средствам	10 170	2 034	5 820	1 161
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	67 129	x	x
По основным средствам	91 820	18 564	96 795	19 359
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	16 965	x	x
По основным средствам	x	x	66 180	13 236
По основным средствам	19 702	3 910	40 950	8 914
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	2 452	x	x
Отложенные ОНЧ	x	233 019	x	237 689
По основным средствам	705	111	100	20
По основным средствам	709 250	111 846	660 199	32 038
По основным средствам	85 705	17 111	125 509	25 009
По основным средствам	99 440	19 888	56 225	11 215
По основным средствам	260 160	32 092	825 735	165 151
По основным средствам	9 556	1 911	975	195
Изменение ОНЧ для целей расчета налога на прибыль	x	63 005	x	(62 674)
Отложенные налоговые обязательства (ОНЧ)				
Изменение ОНЧ	x	49 908	x	61 459
По основному среднему и среднему в суммах активов и пассивов среднему и будущим периодом и на отчетную дату	132 130	26 466		19 318
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	17 051	x	x
По основным средствам	16 190	3 238		3 823
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	2 542	x	x

Наименование показателя	2024		2023	
	Разница	Плотовый эффект	Разница	Плотовый эффект
1	2	3	4	5
Отложенные налоговые обязательства (ОНЧ)	45	9		38 117
Корректировка ОНЧ по состоянию на 31.12.2024 по состоянию на отчетную дату и на отчетную дату 31.12.2023	x	2	x	x
Изменение ОНЧ	x	48 191	x	215 747
По основному среднему и среднему в суммах активов и пассивов среднему и будущим периодом и на отчетную дату	91 191	18 212		14 402
По основным средствам	19 025	3 985		471
Отложенные налоговые обязательства (ОНЧ)	229 870	13 974		2 6024
Изменение ОНЧ для целей расчета налога на прибыль	x	16 283	x	154 280
Отложенные налоговые обязательства (ОНЧ)	1 742 297		2 339 108	
Изменение в налоговых обязательствах	x		x	
Изменение в налоговых обязательствах	1 742 297		2 339 108	
Текущий налог на прибыль	348 550		467 822	

Различия между учетной стоимостью активов и обязательств для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль с другой, приводит к возникновению временных различий.

Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ внесены изменения в статью 284 НК РФ, согласно которым налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 25% и применяется с 1 января 2025 года.

В соответствии с положениями пунктов 14 и 15 ПБУ 18/02 изменение величины отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчетном периоде равняется произведению вычитаемых или налогооблагаемых временных различий, возникших (потенциальных) в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату. Ставкой предусмотрено - в случае изменения ставок налога на прибыль, в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежит пересчету на дату, предшествующую дате начала применения изменений ставок с отношением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета прибылей и убытков.

Общество в соответствии с требованиями законодательства произвело пересчет отложенных налогов по состоянию на 31.12.2024 с отражением корректировки отложенных налогов по строке 2412 «Отложенный налог на прибыль»:

- корректировка по счету 09 «Отложенные налоговые активы» - увеличение отложенных налоговых активов на сумму 138 746 тыс. руб. (Дт 09 Кт 09);

- корректировка по счету 77 «Отложенные налоговые обязательства» - увеличение отложенных налоговых обязательств на сумму 20 195 тыс. руб. (Дт 99 Кт 77).

В отчете о финансовых результатах Общества суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражена свернуто с учетом пересчета по строке 2412 по состоянию на 31.12.2024 – 81 288 тыс. руб.

Применяемые ставки по налогу на прибыль

Суммы возникших постоянных и временных различий приводят к отражению в учете и отчетности постоянных налоговых расходов, постоянных налоговых доходов, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств исходя из применяемой к Обществу ставки налога на прибыль: 20% - в 2023 г., 20% - в 2024 г., с 2025 года – 25%.

ИЗМЕНЕНИЕ ОПЕЛЮЩЕННЫХ ПЛОТНОСТЕЙ

[illegible]

3.18. Прочее (другие доходы или расходы, которые оказывают влияние на чистую прибыль).

Строка 2460 «Прочее» состоит из финансовых результатов, включает в себя:

Наименование показателя	2024 млн. руб.	2023 млн. руб.
Сумма дополнительных налоговых вычетов на прибыль за предыдущий год	14 899	28 664
Справочно: списание отложенного налогового актива (исключение из состава затрат на сумму 7 492 млн. руб. (НЗП) в поданном отчете по результатам закрытия проекта «Две ВЛ 220 кВ Прибрежная-Трипутинск-НС 220 кВ Эльбурская» в связи с историей постройки действующей электростанции)	490	-
Налог на сверхприбыль	-	28 611
Итого	36 398	56 674

3.19. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров, владельцев обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитана согласно Методическим

рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденным приказом Минфина России от 21.03.2000 № 29н (отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года).

В течение года увеличение уставного капитала не произошло.

	2024 год, тыс. руб.	2023 год, тыс. руб.
Числовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	1 751 757	1 150 170
Средняя рыночная стоимость одной обыкновенной акции в обращении и по цене отчета года, руб.	\$33 000	\$33 000
Числовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2,1029	1,7517

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, разоводеленная прибыль (убыток) на акцию равна балансовой прибыли (убытку) на акцию.

3.26. Движение движимых средств

У Общества отсутствуют денежные средства (или их эквиваленты), которые по состоянию на отчетную дату не доступны для использования.

В результате работы Обществом не осуществлялись валютные операции.

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2024 по строке 1250 «Внеоборотные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Сроки баланса	Величина, тыс. руб.		
			2024	2023	2022
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	2 039 438	3 912 405	4 772 580
2	Денежные средства на корпоративных картах	1250	183	143	145
3	Денежные средства на кредитованных депозитных счетах	1250	9 117 800	550 100	4 689 100
	Итого:	1250	11 157 421	4 462 648	9 461 827

Согласно ПБУ 23/2001 денежные потоки в отчете о движении денежных средств отражаются следующим образом:

- движение денежных средств между счетами организации (расчетный, депозитный счет держателей корпоративных карт) - величина исключенного денежного потока составила 151 955 011 руб.

В отчёте о движении денежных средств в денежных потоках от текущих операций по строке 4110 «Прочие поступления» и по строке 4120 «Прочие платежи» на 31.12.2024 отражены:

Наименование показателя	2024	2023
1	2	3
Прочие поступления по текущей деятельности	2 537 797	739 858
Продажи товаров, работ, услуг и иных объектов интеллектуальной собственности	580 226	313 820
Расходы на приобретение объектов недвижимого имущества	112 700	14 477
Показатели по состоянию на конец периода	1 245 083	-

С учетом опыта работы в условиях пандемии и геополитической ситуации в период с 2020-2024 годы руководство АО «Россети ЦИУС ЕЭС» не видит факторов, которые могут оказать негативное влияние на деятельность Общества в 2025 году.

3.22.3 Связанные стороны

Общество входит в состав группы взаимосвязанных организаций по производству и продаже электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Группа). Головной организацией Группы является ПАО «Россети».

Информация о связанных сторонах (хозяйственных обществах, в которых ПАО «Россети» владеет более 5% голосующих акций (в уставном капитале которых доля ПАО «Россети» составляет более 5%) размещена на сайте ПАО «Россети» по адресу:

<https://www.rosseti.ru/shareholders-and-investors/share-capital/stocks5/>

Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе I настоящих пояснений.

3.22.3.1. Выручка, отраженная Обществом по операциям со связанными сторонами, а также доходы и расходы прошлых лет, без НДС

	тыс. руб	
Наименование показателя	2024	2023
Услуги Технического заказчика		
в том числе материнской компанией (ПАО «Россети»)	4 063 510	3 970 250
Итого по услугам Технического заказчика	4 063 510	3 970 250
Выполнение работ, связанных со строительством на стороне:		
в том числе материнской компанией (ПАО «Россети»)	22 137 413	21 552 251
в том числе работ, выполняемых компаниями-дочерами:	x	x
АО "Теплоэнергетический комплекс "Протвино"	733	-
ПАО "Россети Центр и Поволжье"	-	-
ПАО "Россети Восток"	-	-
ПАО "Россети Московский регион"	170 912	-
АО "Россети Энергосервис"	13 917	17 172
Итого по работам, связанным со строительством на стороне	22 307 423	21 569 423
Реализация товаров		
в том числе материнской компанией (ПАО «Россети»)	30 506	302 579
Итого по реализации товаров	30 506	302 579
Выручка по прочей деятельности:		
в том числе работ, выполняемых компанией-дочерней:	x	x
АО "Россети ЦИУС ЕЭС"	3 060	1 674
АО "Челэнерго"	-	1 970
ПАО "Россети Самарский регион"	-	901
Итого по выручке по прочей деятельности	3 060	3 545
Доходы от реализации ОС		
в том числе материнской компанией (ПАО «Россети»)	-	-
Итого по доходам от реализации ОС	-	-
ИТОГО	26 405 090	26 183 113

3.22.3.2. Стоимость приобретенных товаров, продукции, услуг от связанных сторон

	тыс. руб	
Наименование приобретаемых	2024 год	2023 год
ИИТ при строительстве на стороне		
АО "Россети Информационная служба"	312 071	2 391 153
АО "Россети Энергосервис"	54 149	-
Итого ИИТ при строительстве на стороне	366 220	2 391 153
Прочие услуги субпоставщиков организаций		
АО "Россети Информационный центр"	16 219	111 571
АО "ЦТ"	-	8 606
ПАО "Россети Восток"	-	11 342
АО "Россети Энергосервис"	2 413 396	2 271 590
Итого прочие услуги субпоставщиков организаций	2 429 615	2 392 509
Прочие расходы на связь		
АО "АЭС Энергетика"	9 386	9 902
Итого прочие расходы на связь	9 386	9 902
Информационные услуги		
АО "Россети Центр Закупки"	831	610
АО "Россети Цифра"	37 326	2 189
АО "Энергоцентр"	-	4
Итого информационные услуги	38 157	2 803
Другие прочие услуги сторонних организаций		
ООО "АйТи Энерджи Сервис"	22 146	21 160
АО "Финтехсервис"	-	63
АО "Россети Цифра"	3 923	949
Итого другие прочие услуги сторонних организаций	26 069	22 172
Расходы на содержание служебного транспорта		
ПАО «Россети»	963	933
Итого расходы на содержание служебного транспорта	963	933
Прочие расходы		
ПАО «Россети»	-	2 102
Итого прочие расходы	-	2 102
Аренда помещений, кроме зданий и офисов		
ПАО «Россети»	3 161	3 106
Итого аренда помещений, кроме зданий и офисов	3 161	3 106
Аренда зданий и офисных помещений		
АО "Россети Информационная служба"	8 325	8 544
ПАО "Россети Цифра"	732	499
ПАО «Россети»	123 500	316 180
ООО "Россети Каргокс"	420	420
Итого аренда зданий и офисных помещений	133 082	125 653
Итого	3 038 338	5 123 425

3.22.3.3. Состояние расчетов со связанными сторонами

3.22.3.3.1 Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2024		31.12.2023		31.12.2022	
	сальдо	сумма	сальдо	сумма	сальдо	сумма
Дебиторы по задолженности:						
Покупателей и заказчиков:	3 619 336	-	4 291 885	-	2 961 849	-
в том числе материнской компанией:	3 615 695	-	4 282 929	-	2 949 424	-
в том числе через прочие связанные стороны:	3 743	-	8 556	-	11 425	-
ПАО "Россетьюнгардонский РЕГИОН"	1 491	-	-	-	-	-
АО "Россетьюнгардон"	1 250	-	1 129	-	1 176	-
ПАО "Россетьюнгардон"	-	-	-	-	109 264	-
ПАО "Россетьюнгардонский Запад"	-	-	138	-	1 531	-
АО "Светлояр"	-	-	4 178	-	1 181	-
Другие компании:	1 957 340	-	2 299 814	-	2 252 145	-
в том числе материнской компанией:	-	-	-	-	433	-
в том числе через прочие связанные стороны:	1 957 340	-	2 299 814	-	2 401 614	-
АО "Россетьюнгардонский центр"	35 614	-	195 412	-	1 171 714	-
АО "Россетьюнгардонский центр"	1 271 532	-	2 199 002	-	250 361	-
Не предъявленные к оплате начисленные выписки:	-	-	252 549	-	1 199 187	-
в том числе материнской компанией:	-	-	243 035	-	1 194 186	-
в том числе через прочие связанные стороны:	-	-	9 514	-	10 429	-
АО "Россетьюнгардонский центр"	-	-	800	-	800	-
АО "Россетьюнгардонский центр"	-	-	7 414	-	10 429	-
ПАО "Россетьюнгардон"	-	-	-	-	-	-
ПАО "Россетьюнгардонский Регион"	-	-	1 111	-	1 002	-
ПАО "Россетьюнгардонский Регион"	-	-	-	-	-	-
Прочие дебиторская задолженность:	1 954	-	387	-	34 901	-
в том числе материнской компанией:	-	-	-	-	34 638	-
в том числе через прочие связанные стороны:	1 954	-	387	-	263	-
ООО "Россетьюнгардон"	-	-	-	-	263	-
АО "СВЕТ"	1 954	-	387	-	-	-
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	3 578 738	-	4 543 965	-	6 596 984	-

тыс. руб.

Актив	2024 год	2023 год	2022 год
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 129	26 606	648 426
в том числе материнской компанией	-	-	19 517
в том числе через прочие связанные стороны	2 129	26 606	628 909
Краткосрочная дебиторская задолженность	3 576 609	4 517 359	6 451 558
в том числе материнской компанией	3 571 654	4 505 340	6 370 365
в том числе через прочие связанные стороны	1 469 814	2 294 481	1 081 193

В 2024 году Общество не списывало дебиторскую задолженность связанных сторон, по которой истек срок исковой давности и другие долги неоспоримые для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

3.22.3.4. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022
Расчеты по задолженности по договорам:	685 968	281 331	45 469
в том числе материнской компанией:	4 060	1 043	1 946
в том числе через прочие связанные стороны:	681 908	280 288	43 523
АО "Россетьюнгардонский центр"	66 712	41 162	31 319
АО "СВЕТ"	748	509	176
АО "Россетьюнгардонский Запад"	37	37	37
АО "Светлояр"	-	3	7
АО "СВЕТ"	-	1 271	1 269
АО "Россетьюнгардонский центр"	407 414	194 219	-
ПАО "Россетьюнгардон"	73	73	63
ООО "АЭН Энерджи Сервис"	2 128	2 007	1 469
АО "Энерго-центр"	-	-	5
АО "Россетьюнгардон"	1 270	682	605
Выплата АО "НТЦ ПСА ПСК" Сибирь	1 122	-	-
Расчеты по задолженности по договорам:	4 826 695	13 738 921	21 471 221
в том числе материнской компанией:	4 826 695	13 738 921	21 471 221
в том числе через прочие связанные стороны:	-	-	-
Прочие кредиторская задолженность:	4 342	12 254	1 298
в том числе материнской компанией:	-	4 961	-
в том числе через прочие связанные стороны:	4 342	7 293	1 298
АО "Россетьюнгардонский центр"	4 342	7 293	1 298
Расчеты по прочим	214 409	282 947	287 068
в том числе материнской компанией:	204 168	251 328	253 422
в том числе через прочие связанные стороны:	751	1 619	1 646
ООО "Россетьюнгардон"	751	1 619	1 646
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	5 421 174	14 254 400	23 976 053

тыс. руб.

Составляющие	2024	2023	2022
Долгосрочная кредиторская задолженность	1 45 184	213 304	4 099 346
в том числе материнской компанией	128 742	210 214	2 095 112
в том числе через прочие связанные стороны	16	190	1 237
Краткосрочная кредиторская задолженность	4 262 340	14 045 096	15 676 106
в том числе материнской компанией	4 134 611	13 797 218	15 632 818
в том числе через прочие связанные стороны	127 729	247 878	44 288

Филиал ПАО «Россети» – МЭЦ Юга	20.10.2023 № 5-1-2023) № 500 от 29.11.2023 (Соглашение о создании коллективного участия от 01.11.2023 № 5-2-2023)	536,7	
Филиал ПАО «Россети» – МЭЦ Центра с 31.10.2024 Филиал ПАО «Россети» – Дамбасское ПМЭС	№ 1158455 от 31.10.2023 (Соглашение о создании коллективного участия от 20.10.2023 № 1-1-2023)	491,4	1004,9
Филиал ПАО «Россети» – Дамбасское ПМЭС	№ 1150997 от 01.12.2023 (Соглашение о создании коллективного участия от 01.11.2023 № 1-2-2023)	65,5	
Итого		4 923,8	906,47

В целях выделения операционного сегмента дохода от участия в совместно осуществляемых операциях отражаются по отдельному виду деятельности «прочие иные услуги».

3.22.6. Отношения с негосударственным пенсионным фондом

Расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд отражаются в составе расходов по выбранным видам деятельности. Общая сумма отчислений в Негосударственный пенсионный фонд ВТБ Пенсионный фонд (сокращенное наименование – АО НПФ ВТБ Пенсионный фонд, ОГРН 1147799014692) составила за 2024 год – 18 029 тыс. руб.

3.22.7. Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является строительство, где Общество выполняет функцию технического заказчика или генерального подрядчика. Информация о доходах и себестоимости, связанных с исполнением договоров на осуществление строительной деятельности отражена в отчете о финансовых результатах и раскрыта по видам деятельности в разделе 3.16.1 настоящих пояснений где раскрыты основные виды деятельности:

- услуги технического заказчика;
- выполнение работ и услуг, связанных со строительством на сторону (генеральный подрядчик);
- реализация товаров (реализация оборудования в рамках выполнения договоров строительного подряда).

Детальные виды деятельности не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12-2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.22.8. События после отчетной даты

События, которые имеют место в период между отчетной датой (31.12.2024) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2024 год, и могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, по оценке Общества отсутствуют.

3.22.9. Вознаграждение аудиторской организации

Согласно п.п. 1 п. 1 ст. 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и п. 3 ст. 88 Федерального закона «Об акционерных обществах» для ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общество обязано утвердить аудитора, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами.

Принятие ПАО «Россети», в рамках осуществления полномочий годовного Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС», все голосующие акции которого

принадлежат ПАО «Россети», по вопросам повестки дня годовного Общего собрания акционеров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» и соответствии с подпунктом 3 пункта 21.2 статьи 21 Устава ПАО «Россети» и Уставом АО «Россети ЦИУС ЕЭС», постановило назначить Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» аудитором АО «Россети ЦИУС ЕЭС» (подписка из протокола № 73-1 от 27.05.2024; дата заседания: 24.05.2024).

ООО «Группа Финансы» признана победителем конкурса в электронной форме на право заключения договора на оказание услуг по проведению обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Россети ЦИУС ЕЭС» за 2024 год с ценой заявки 600 000,00 руб. 00 коп., в том числе НДС (протокол заочного заседания Закупочной комиссии по подведению итогов конкурса в электронной форме от 26.03.2024 № 35846.109).

Подпунктом 10 п. 1 ст. 65 и п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах», а также п.п. 12 п. 12.1, ст. 12 Устава АО «Россети ЦИУС ЕЭС» вопрос об определении размера оплаты услуг аудитора Общества отнесен к компетенции Совета директоров Общества.

Решение об определении размера оплаты услуг аудитора Общества – ООО «Группа Финансы» в размере 600 000 руб. 00 копеек, включая НДС (20%) 100 000 руб. 00 копеек зафиксировано в протоколе заседания Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС» от 25.06.2024 № 431.1 (решение по данному вопросу принято единогласно, в голосовании по данному вопросу приняли участие все члены Совета директоров АО «Россети ЦИУС ЕЭС»).

Размер оплаты услуг аудитора включает размер вознаграждения за:

- обязательный аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, заканчивающийся 31 декабря 2024 года.

По состоянию на 31 декабря 2024 года аудитору выплачено вознаграждения за отчетный год в размере 360 000 руб.

Иные аудиторские услуги и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, в отчетном году не оказывались.

3.22.10. Непрерывность деятельности

Бухгалтерская отчетность АО «Россети ЦИУС ЕЭС» подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

По состоянию на 31.12.2024 чистые активы Общества превышают величину уставного капитала и составляют 4 580 721 тыс. руб.

В планах АО «Россети ЦИУС ЕЭС» на 2025 год входит дальнейшее развитие компетенций строительного контроля и технического заказчика по титулам инвестиционной программы ПАО «Россети».

У Общества отсутствуют события и условия, которые в отдельности или в совокупности могут породить существенные сомнения в применимости допущения непрерывности деятельности.

Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует.

Первый заместитель Генерального
директора АО «Россети ЦИУС ЕЭС»
по доверенности № 1339-ХД от 06.12.2023)

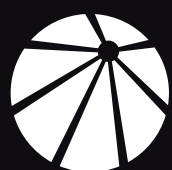


В.К. Кашкина

Главный бухгалтер

Е.П. Жаббарова

«10» февраля 2025 года



РОССЕТИ

ЦИУС ЕЭС

2025