РОССЕТИ
ЦИУС ЕЭС

Годовой отчет

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

за 2022 год

Предварительно утвержден:
решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС»
от 18 апреля 2023 года
(протокол от 19 апреля 2023 года № 375)

Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете, подтверждена решением Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» от 12 апреля 2023 года
(протокол от 12 апреля 2023 года № 2/нс)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

по итогам 2022 года

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС» Д.М. Селькин

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГЛОССАРИЙ 4

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ 7

1.1. Общая информация об Обществе 7

1.2. Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» 7

2. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА 8

3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ 9

3.1. Организационная структура Общества. Представительства и филиалы Общества 9

3.2. Сведения об участии Общества в других организациях 9

4. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ 11

5. ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ И УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ АО «ЦИУС ЕЭС» ..15

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ 16

6.1. Общие сведения об организации корпоративного управления 16

6.2. Принципы и документы корпоративного управления 16

6.3. Сведения об органах управления и контроля 19

7. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «ЦИУС ЕЭС» ПО ИТОГАМ 2022 ГОДА 35

7.1. Основные финансово-экономические показатели АО «ЦИУС ЕЭС» 35

7.2. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика 37

7.3. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций 53

8. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ 61

9. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА 62

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 65

Приложение 1.1. Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году крупных сделках 66

Приложение 1.2. Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 92

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии 164

Приложение 3. Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год с аудиторским заключением 169

ГЛОССАРИЙ

Сокращения

В настоящем Годовом отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АО «ЦИУС ЕЭС», Общество	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БАМ	Байкало-Амурская магистраль
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ВГТ	Выключатель элегазовый
ВЭС	Ветряная электростанция
ГПП	Главная понизительная подстанция
ГРЭС	Историческое наименование (сохранилось как аббревиатура) – государственная районная электростанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ДГУ	Дизель-генераторная установка
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ДО	Дочерние общества
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
Задание компании	Поручение АО «ЦИУС ЕЭС» от ПАО «Россети» с указанием необходимых параметров выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети» в рамках выполнения АО «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

Сокращение	Наименование сокращения
ЗПО	Земельно-правовые отношения
кВ	Единица измерения – киловольт
КЛ	Кабельная линия электропередачи
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
ЛР	Линейный разъединитель
ЛЭП	Линия электропередачи
МВА	Единица измерения – мегавольт-ампер
МВАр	Единица измерения – мегавольт-ампер реактивный
МТРиО	Материально-технические ресурсы и оборудование
МЭС	Магистральные электрические сети
ОВ	Обходный выключатель
ОПУ	Общеподстанционные пункты управления
ОРД	Организационно-распорядительный документ
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОЭС	Объединенная энергетическая система
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
ПНР	Пусконаладочные работы
ППН	Постановка под напряжение
ПС	Подстанция
ПСЛ	Порталы стальные легкие
ПСм	Подпорная стена из монолита
РП	Распределительная подстанция
РПР	Реле повторители положения разъединителя
РЩ	Распределительный щит
СКРМ	Статический компенсатор реактивной мощности
СМР	Строительно-монтажные работы
Совместный приказ	Совместный приказ Публичного акционерного общества «Российские сети» и Публичного акционерного общества

Сокращение	Наименование сокращения
	«Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
СПЗ	Совмещенное производственное здание
ТН	Трансформатор напряжения
ТОГФ	Трансформатор тока с элегазовой изоляцией
ТП	Технологическое присоединение
Транссиб	Транссибирская магистраль
ТСН	Трансформатор собственных нужд
ТТ	Трансформатор тока
ТЭС	Тепловая электростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
Федеральный закон «Об акционерных обществах»	Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»
ШР	Шунтирующий реактор

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ

1.1. Общая информация об Обществе

АО «ЦИУС ЕЭС» учреждено ОАО «ФСК ЕЭС»[1] (распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р). 100% акций АО «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 «ЦИУС ЕЭС» – 01.04.2008.

1.2. Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»

Приоритетным направлением деятельности Общества является реализация инвестиционной программы ПАО «Россети» в качестве технического заказчика. Основными задачами при выполнении АО «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 «ЦИУС ЕЭС» выполняет инжиниринговые функции, выступая при реализации проектов электросетевого строительства в качестве генерального подрядчика. Основной целью развития в АО «ЦИУС ЕЭС» инжиниринговых компетенций является диверсификация деятельности, которая позволяет получать дополнительный доход и, как следствие, повышать рентабельность и финансовую устойчивость Общества.

[1] В 2015 году Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование – ОАО «ФСК ЕЭС») было переименовано в Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование – ПАО «ФСК ЕЭС»), а 12.10.2022 года 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»).

2. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

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

За пятнадцать 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». АО «ЦИУС ЕЭС» 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 «ЦИУС ЕЭС» статуса технического заказчика при реализации инвестиционной программы ПАО «Россети».

С учетом накопленных компетенций и опыта работы в качестве заказчика-застройщика и технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС» имеет существенный потенциал для расширения своей производственной деятельности и выполнения инжиниринговых функций при реализации проектов электросетевого строительства в качестве генерального подрядчика. Опыт работы АО «ЦИУС ЕЭС» в качестве генерального подрядчика в 2015–2022 гг. подтверждает наличие спроса на услуги Общества со стороны крупных производственных холдингов.

В связи с полученным по итогам работы за 9 месяцев 2019 года убытком Обществом разработана и утверждена решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 16.12.2019 (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 17.12.2019 № 204) программа финансового оздоровления на 2019–2023 годы, которая направлена на обеспечение притока денежных средств и восстановление стоимости чистых активов до размера уставного капитала.

АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году планирует достижение следующих финансово-экономических показателей:

тыс. руб.

Наименование показателя	2022 год (факт)	2023 год
Выручка от реализации	34 011 974	40 202 942
Чистая прибыль	1 079 914	1 131 683
Соотношение собственных и заемных средств	заемные средства отсутствуют	

Для достижения указанных показателей в 2023 году Общество планирует получение дополнительных доходов по реализуемым инжиниринговым проектам.

3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

3.1. Организационная структура Общества. Представительства и филиалы Общества

Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС» состоит из исполнительного аппарата и обособленных подразделений (филиалов).

Организационная структура Общества утверждена решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 06.06.2022 № 322). В состав АО «ЦИУС ЕЭС» входят следующие филиалы:

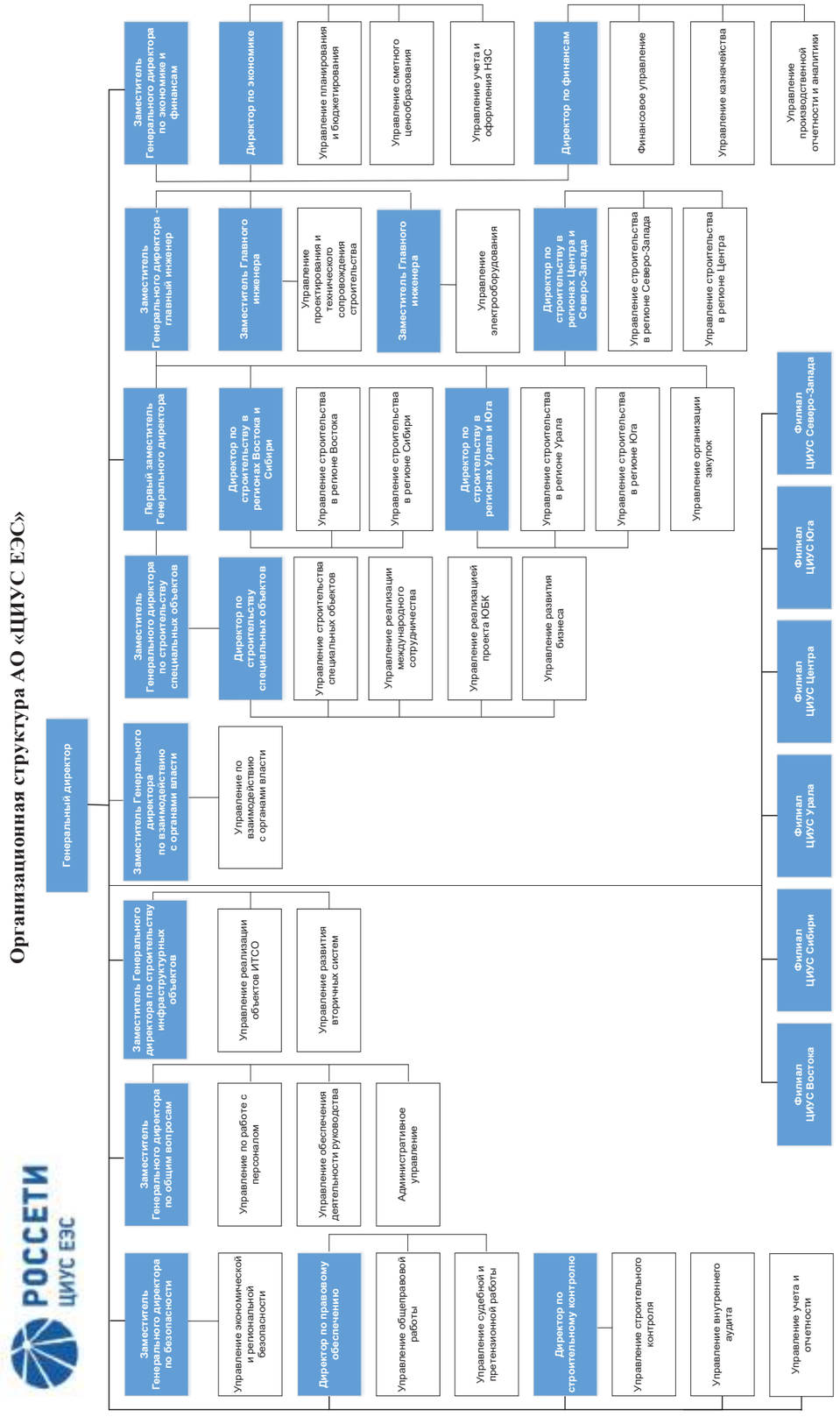
№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Центра	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4
2.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Сампсониевское, Большой Сампсониевский пр. 4-6, лит. А
3.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, к. 4
4.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Урала	620014, Свердловская область, г. о. город Екатеринбург, г. Екатеринбург, ул. Чернышевского, стр. 7, офис 807
5.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Сибири	660041, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т Свободный, д. 66А
6.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Востока	680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65

3.2. Сведения об участии Общества в других организациях

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

АО «ЦИУС ЕЭС» участвует в следующих саморегулируемых организациях:

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



4. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система управления рисками является элементом общей системы управления АО «ЦИУС ЕЭС», целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

Система управления рисками объединяет в себе механизмы и инструменты для разработки, внедрения, мониторинга, пересмотра и постоянного улучшения процессов управления рисками.

Основными документами, регламентирующими систему управления рисками в Обществе, являются:

- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденное решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.06.2022 (протокол от 29.06.2022 № 327);
- Порядок реализации требований Положения о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденный приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2021 № 244;
- Методика оценки эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками, утвержденная приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 15.02.2021 № 58;
- реестр операционных рисков АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденный приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2019 № 91;
- методологические документы в области управления рисками, утвержденные приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 08.08.2017 № 153, включая Методику оценки операционных рисков, формат паспорта операционного риска, Инструкцию по применению и заполнению паспорта операционного риска.

В целях совершенствования системы управления рисками в Обществе приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2019 № 91 утвержден реестр операционных рисков АО «ЦИУС ЕЭС», включающий в себя 51 операционный риск по всем направлениям деятельности Общества, которые ежеквартально актуализируются и формализуются в паспортах риска. В 2022 году проводилась работа по актуализации реестра операционных рисков.

Кроме операционных рисков Общество выделяет стратегические риски, с которыми может столкнуться в процессе осуществления производственной деятельности, и стремится к созданию максимально эффективной системы внутреннего контроля по предупреждению появления таких рисков, а в случае выявления – устранению на всех этапах реализации проектов.

➢ **Риск, обусловленный сокращением инвестиционной программы ПАО «Россети»**

Реализация риска может привести к сокращению объемов финансирования АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках договора на выполнение функций технического заказчика между ПАО «Россети» и Обществом.

Мероприятия, проводимые для предупреждения данного риска:

– расширение круга потенциальных заказчиков (заключение по согласованию с ПАО «Россети» договоров со сторонними заказчиками на выполнение инжиниринговых функций);

– повышение операционной эффективности и снижение издержек Общества;

– поиск и внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции.

➢ **Риск, обусловленный недостаточной компетенцией подрядчиков в области строительства энергетических объектов высокого и сверхвысокого классов напряжения**

Недостаточная компетенция подрядчиков может привести к срыву графиков выполнения работ/поставок оборудования и срыву запланированных сроков вводов объектов в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Россети».

Мероприятия, проводимые для минимизации данного риска:

– привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли;

– обеспечение согласования с заказчиком выбора генподрядчиком субподрядных организаций;

– проверка готовности подрядных организаций к проведению работ на объектах;

– проведение строительного контроля строго в соответствии с нормативными документами;

– контроль соответствия реализуемых технических решений материалам проектной документации;

– контроль соблюдения сроков выполнения графика производства работ/поставки оборудования, наличия строительной техники и персонала на площадке;

– проведение комплекса мероприятий по аттестации оборудования новых поставщиков;

– контроль охраны труда, охраны окружающей среды и пожарной безопасности и т.д.

➢ **Риск, обусловленный банкротством подрядчиков и поставщиков**

Невозможность подрядчиком/поставщиком выполнять свои договорные обязательства в силу наличия финансовых проблем может привести к расторжению договора на выполнение работ/поставку оборудования и необходимости проведения дополнительных закупочных процедур, что в свою очередь влечет за собой увеличение сроков реализации проекта, дополнительные издержки и финансовые потери для Общества.

Мероприятия, проводимые для минимизации данного риска:

– привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли;

– мониторинг финансовой устойчивости подрядных организаций;

– строгое выполнение графиков финансирования подрядных организаций в соответствии с условиями договора;

– своевременное проведение претензионно-исковой работы;

– своевременное проведение консервации оборудования/ строительной площадки в случае приостановки строительных работ на объекте.

➢ **Риск, обусловленный террористической опасностью в результате несанкционированного проникновения на строящиеся (реконструируемые) объекты**

Мероприятия, проводимые для минимизации данного риска:

– формирование предложений по оснащению (дооснащению) временными инженерно-техническими средствами охраны строящихся (реконструируемых) энергообъектов;

– организация взаимодействия с подрядными организациями и охранными организациями, осуществляющими охрану объектов, с целью обеспечения должного уровня пропускного и внутриобъектового режима.

➢ **Риск, обусловленный убыточностью договоров, по которым АО «ЦИУС ЕЭС» выступает генеральным подрядчиком**

Данный риск может быть реализован в случае непредвиденных изменений, оказывающих влияние на экономику проектов.

Риск минимизируется за счет реализации следующих мероприятий:

– включение в договоры с заказчиками условия о компенсации заказчиком непредвиденных расходов;

– компенсация непредвиденных расходов, которые заказчик отказывается финансировать, субподрядными организациями.

➢ **Риск, обусловленный сокращением численности и недостатком квалифицированного персонала**

Данный риск может быть реализован в случае сокращения квалифицированного персонала, а также его дефицита на рынке труда.

Минимизация этого риска предполагает:

– создание среды, обеспечивающей эффективное использование трудовых ресурсов;

– улучшение условий труда, совершенствование системы материального стимулирования и нормирования труда;

– совершенствование производственных процессов, повышение степени автоматизации работ;

– создание условий для реализации потенциала каждого работника, обеспечение социальной защищенности работников;

– формирование и развитие эффективной системы обучения и повышения квалификации работников Общества;

– поддержание системы менеджмента качества АО «ЦИУС ЕЭС» в актуальном состоянии.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ И УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ АО «ЦИУС ЕЭС»

Уставный капитал АО «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 «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 «ЦИУС ЕЭС» принадлежит Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенное наименование – ПАО «Россети»)[2].

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

[2] До 12.10.2022 имело полное наименование – Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование – ПАО «ФСК ЕЭС»)

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

6.1. Общие сведения об организации корпоративного управления

Структура и компетенция органов управления АО «ЦИУС ЕЭС» определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС». Существующая система корпоративного управления в АО «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 Общества. Коллегиальным органом управления является Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС». Оперативное управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС», избираемым Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

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

6.2. Принципы и документы корпоративного управления

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 «ЦИУС ЕЭС» является ПАО «Россети». АО «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 Общества 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 «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного управления, принимая и осознавая свою ответственность перед широким кругом заинтересованных лиц, а именно:

- АО «ЦИУС ЕЭС» действует с целью получения прибыли;
- АО «ЦИУС ЕЭС» четко определяет и раскрывает свою стратегию и задачи;
- информация о перспективах АО «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 «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 «ЦИУС ЕЭС» является повышение прозрачности его деятельности, в том числе путем раскрытия существенной информации о своей деятельности на сайте Общества с целью обеспечения широкому кругу лиц доступа к точной, объективной, своевременной, доступной и достаточной информации;
- при осуществлении своей деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» обеспечивает надлежащий уровень охраны окружающей среды, безопасности труда и социальной защищенности своих работников.

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

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

По состоянию на 31.12.2022 в Обществе действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» внутренние документы:

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 04.12.2018 № 1597);
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.06.2019 № 1641);
- Положение о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» 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 «ЦИУС ЕЭС» внутренние документы:

- Положение о порядке управления долговой позицией ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 15.12.2008 № 9);

- 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 от 31.05.2013 (протокол от 31.05.2013 № 67);
- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети (протокол от 26.01.2017 № 126);
- Программа повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 21.02.2017 № 128);
- Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 03.08.2017 № 139);
- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 11.08.2017 № 140);
- 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);
- Порядок организации продажи непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 27.09.2018 № 166);
- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.01.2019 № 179) с изменениями, утвержденными решением Совета директоров от 25.10.2019 (протокол от 28.10.2019 № 200);
- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.01.2019 № 179) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров от 25.10.2019 (протокол от 28.10.2019 № 200), от 04.04.2022 (протокол от 04.04.2022 № 311);
- 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 «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.11.2019 № 201) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров 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);

- Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 22.11.2019 № 202) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров от 11.12.2020 (протокол от 11.12.2020 № 244), от 01.07.2021 (протокол от 01.07.2021 № 272), от 27.06.2022 (протокол от 27.06.2022 № 326), от 30.09.2022 (протокол 30.09.2022 № 342);
- Положение об управлении фирменным стилем АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 19.02.2020 № 211);
- Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 20.03.2020 № 214) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров от 24.09.2020 (протокол от 25.09.2020 № 234), от 25.12.2020 (протокол от 25.12.2020 № 247) и от 08.12.2021 (протокол от 08.12.2021 № 291);
- Финансовая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.06.2020 № 224);
- Порядок бизнес-планирования АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.06.2020 № 224);
- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.11.2021 № 289);
- Положение о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.04.2022 № 313);
- Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2022 № 327);
- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2022 № 327);
- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.08.2022 № 333);
- Положение об оплате и мотивации труда работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 09.09.2022 № 339);
- Положение о Секретаре Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 30.12.2022 № 357).

В целях контроля раскрытия информации на сайте Общества было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2012 № 233).

6.3. Сведения об органах управления и контроля

6.3.1. Общее собрание акционеров Общества

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

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

С 15.05.2020 в соответствии с подпунктом 16 пункта 20.11 статьи 20, пунктом 21.4 статьи 21 Устава ПАО «ФСК ЕЭС» (в редакции, действовавшей до 14.09.2022[3]) и договором о передаче Публичному акционерному обществу «Российские сети» полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «ФСК ЕЭС» от 15.05.2020 № 5765/660884, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», принимал единоличный исполнительный орган ПАО «ФСК ЕЭС», функции которого осуществляла его управляющая организация – Публичное акционерное общество «Российские сети».

В соответствии с подпунктом 3 пункта 21.2 статьи 21 Устава ПАО «ФСК ЕЭС» в новой редакции, утвержденной 14.09.2022 на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», принятие решения по вопросу об осуществлении полномочий Общих собраний акционеров дочерних обществ, все голосующие акции которых принадлежат ПАО «ФСК ЕЭС», относится к компетенции Правления ПАО «ФСК ЕЭС».

Таким образом, с учетом изменения наименования единственного акционера Общества, функции Общего собрания акционеров Общества осуществляет Правление Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» с момента его избрания 24.10.2022.

На годовом Общем собрании акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310) утверждены годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2021 года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2021 год, утверждено распределение прибыли АО «ЦИУС ЕЭС», полученной по результатам 2021 отчетного года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2021 отчетного года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, аудитором АО «ЦИУС ЕЭС» утверждено ООО «Группа Финансы».

В 2022 году также состоялось 13 внеочередных Общих собраний

[3] 14.09.2022 состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 15.09.2022 № 27), на котором были прекращены полномочия управляющей организации ПАО «ФСК ЕЭС», принято решение об утверждении Устава ПАО «ФСК ЕЭС» в новой редакции, а также утверждены изменения в Устав ПАО «ФСК ЕЭС», предусматривающие изменение наименования данного общества на Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенное наименование – ПАО «Россети»), вступающие в силу с даты их государственной регистрации в едином государственном реестре юридических лиц 12.10.2022.

акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», на которых были рассмотрены 13 вопросов (одобрение 12 крупных сделок и утверждение 1 внутреннего документа).

6.3.2. Совет директоров Общества

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

Состав Совета директоров Общества определен в Уставе Общества в количестве 7 человек. Члены Совета директоров Общества избираются на Общем собрании акционеров Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

В случае избрания Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров Общества члены Совета директоров считаются избранными на срок до следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества и организует работу Совета директоров Общества, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров Общества, его функции осуществляет заместитель Председателя Совета директоров Общества, избираемый из числа членов Совета директоров Общества.

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

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

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

В 2022 году в АО «ЦИУС ЕЭС» действовало три состава Совета директоров Общества.

Действующий по состоянию на 31.12.2022 состав Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	17.08.1980 Российская Федерация 2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Ханафеев Марат Анварович Главный советник Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	07.09.1980 Российская Федерация 2002 г., Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Краинский Даниил Владимирович Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	31.07.1979 Российская Федерация 2002 г., Московская государственная юридическая академия, юрист
Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	18.10.1971 Российская Федерация 1994 г., Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Селькин Дмитрий Михайлович Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	09.05.1977 Российская Федерация 1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер
Платонов Владимир Юрьевич Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство:	24.02.1959 Российская Федерация

Полинов Алексей Александрович Главный советник Публичного акционерного общества «Российские сети», временно исполняющий обязанности Заместителя Генерального директора по экономике и финансам Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	09.08.1978 Российская Федерация 2000 г., Московский государственный строительный университет, экономист-менеджер, кандидат экономических наук

Решением Совета директоров от 08.07.2022 (протокол от 08.07.2022 № 328) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич.

Состав Совета директоров Общества, действовавший по 09.02.2022, избран годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.06.2021 (совместный приказ от 25.06.2021 № 196/303) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	17.08.1980 Российская Федерация высшее
Будыко Марк Леонидович Главный советник Генерального директора Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	06.03.1967 Российская Федерация высшее
Акимов Леонид Юрьевич Директор по правовым вопросам ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	13.06.1965 Российская Федерация высшее
Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	18.10.1971 Российская Федерация высшее
Юрченко Юлия Юрьевна Директор по инвестициям – начальник Департамента	Дата рождения: Гражданство: Образование:	15.06.1978 Российская Федерация высшее

инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»		
Палагин Виктор Николаевич Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство:	02.12.1956 Российская Федерация
Полинов Алексей Александрович Главный советник Генерального директора Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	09.08.1978 Российская Федерация высшее

Решением Совета директоров от 01.07.2021 (протокол от 01.07.2021 № 272) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич, заместителем Председателя Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Бычко Михаил Александрович.

Состав Совета директоров Общества, действовавший с 10.02.2022 по 28.06.2022, избран внеочередным Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 10.02.2022 (совместный приказ от 10.02.2022 № 51/82) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	17.08.1980 Российская Федерация 2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Ханафеев Марат Анварович Главный советник Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	07.09.1980 Российская Федерация 2002 г., Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Краинский Даниил Владимирович Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	31.07.1979 Российская Федерация 2002 г., Московская государственная юридическая академия, юрист

Юрченко Юлия Юрьевна Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	15.06.1978 Российская Федерация 2000 г., Тюменский государственный университет, Менеджмент
Селькин Дмитрий Михайлович Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	09.05.1977 Российская Федерация 1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер
Платонов Владимир Юрьевич Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство:	24.02.1959 Российская Федерация
Полинов Алексей Александрович Главный советник Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	09.08.1978 Российская Федерация 2000 г., Московский государственный строительный университет, экономист-менеджер, кандидат экономических наук

В период с 01.01.2022 по 31.12.2022 выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утверждённым решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» 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 «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 Общества;

– за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров АО «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 «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 «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 «ЦИУС ЕЭС».

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

В 2022 году членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачено вознаграждение в сумме 15 711 484,00 рублей.

Обучение членов Совета директоров Общества за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году не проводилось.

Компенсация расходов членам Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году не осуществлялась.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2022 году не создавались.

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2022 году 61 заседание (из них: 59 – в форме заочного голосования и 2 – в форме совместного присутствия членов Совета директоров Общества), на которых было рассмотрено 143 вопроса различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году были утверждены:

- Положение о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.04.2022 № 313);
- Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2022 № 327);
- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2022 № 327);
- Изменения в Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.06.2022 (протокол от 27.06.2022 № 326), от 30.09.2022 (протокол от 30.09.2022 № 342);
- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.08.2022 № 333);
- Положение об оплате и мотивации труда работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 09.09.2022 № 339);

- Изменения в Положение о формировании социального пакета работников АО «ЦИУС ЕЭС» 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);
- Положение о Секретаре Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 30.12.2022 № 357).

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривались отчеты об исполнении бизнес-плана АО «ЦИУС ЕЭС», отчет о ходе и результатах реализации мероприятий Программы отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС», отчеты Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» об исполнении:

– плана мероприятий по реализации проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1);

– целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

6.3.3. Генеральный директор Общества

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

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

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

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора.

С 01.07.2021 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Селькин Дмитрий Михайлович, избранный решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 25.06.2021 (протокол от 25.06.2021 № 271).

Селькин Дмитрий Михайлович	
Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	09.05.1977
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер; 2003 г., Московская гуманитарно-социальная академия, Менеджер организации, менеджер.

Селькин Дмитрий Михайлович	
Работа в прошлом:	2016—2020 гг. – Председатель Совета директоров ООО «СтройГарант»; 03.02.2021—30.06.2021 – ООО «Авангард», Советник Генерального директора по экономике и финансам; с 2021 г. – Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС».

Оплата труда Генерального директора Общества Селькина Д.М. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС», являющимися приложениями к трудовому договору с Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» Селькиным Дмитрием Михайловичем от 01.07.2021 № 26/21.

Сумма вознаграждения в части фонда оплаты труда Генерального директора Общества Селькина Д.М. за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 составила 21 371 916,75 рублей.

6.3.4. Ревизионная комиссия Общества

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Состав Ревизионной комиссии избирается Общим собранием акционеров ежегодно.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и локальными актами Общества.

С 29.04.2022 Ревизионная комиссия Общества руководствуется Положением о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (совместный приказ от 29.04.2022 № 136/213 «Об осуществлении полномочий внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о Ревизионной комиссии)»).

До 29.04.2022 Ревизионная комиссия Общества руководствовалась Положением о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества 30.11.2018 (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 04.12.2018 № 1597).

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества, подотчетна в своей деятельности Общему собранию акционеров Общества и ежегодно отчитывается перед Общим собранием акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от Совета директоров Общества, исполнительных органов Общества и иных должностных лиц Общества.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет периодический контроль

финансово-хозяйственной деятельности Общества, 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 Общества к компетенции Ревизионной комиссии 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 «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 размещен на официальной странице Общества:

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

Ревизионная комиссия, действовавшая в период с 25.06.2021 по 28.06.2022, избрана решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (совместный приказ от 25.06.2021 № 196/303 «Осуществление полномочий годового Общего собрания АО «ЦИУС ЕЭС») в следующем составе (должности на момент избрания):

Ковалева Светлана Николаевна Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	08.05.1980 Российская Федерация Высшее. Академия гражданской авиации, специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2002. Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация – «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017. ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ», специальность «Производственный менеджмент и управление проектами», год окончания – 2019
Царьков Виктор Владимирович Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	19.09.1977 Российская Федерация Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», 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 «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	17.11.1979 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 – 01.12.2021
Андриасова Гаянэ Робертовна Заместитель начальника Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	20.01.1977 Российская Федерация Высшее. Ростовская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист», год окончания – 1997
Рогачев Кирилл Евгеньевич Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	17.12.1984 Российская Федерация Высшее. МАТИ – Российский государственный технологический университет им. Циолковского К.Э., квалификация «Экономист-менеджер», специальность «Экономика и управление предприятием», год окончания – 2006. Московский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации, квалификация «Юрист», специальность «Юриспруденция. Государственно-правовая», год окончания – 2011. ООО ДПО «Международная академия экспертизы и оценки», повышение квалификации «Внутренний аудит», дата выдачи – 29.11.2021. 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

В 2022 году Ревизионной комиссией проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2021 год по следующим вопросам:

– оценка достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, сформированной по состоянию на 31.12.2021;

– анализ работы по управлению дебиторской задолженностью;

– проверка соблюдения порядка проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств;

– анализ финансового положения и финансового состояния Общества по состоянию на 31.12.2021;

– оценка достоверности Годового отчета Общества за 2021 год;

– проверка исполнения законодательства Российской Федерации в части соблюдения порядка заключения сделок с заинтересованностью;

– иные вопросы.

Заключение Ревизионной комиссии утверждено 27.05.2022 Ревизионной комиссией Общества (протокол от 27.05.2022 № 4), в соответствии с которым Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете Общества за 2021 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.06.2019 № 1641).

В соответствии с утвержденным Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере 5 (пятикратной) суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на дату составления заключения (акта) по результатам проведенной проверки (ревизии).

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50 процентов.

По итогам ревизионной проверки за 2021 год членам Ревизионной комиссии выплачено в 2022 году вознаграждение в размере 245 300,00 рублей.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии в 2022 году не осуществлялась.

Действующая Ревизионная комиссия избрана решением годового Общего собрания АО «ЦИУС ЕЭС» (совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310 «Осуществление полномочий годового Общего собрания

акционеров АО «ЦИУС ЕЭС») в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Ковалева Светлана Николаевна Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	08.05.1980 Российская Федерация Высшее. Академия гражданской авиации, специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2002. ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ», специальность «Производственный менеджмент и управление проектами», год окончания – 2019. Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация – «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017
Царьков Виктор Владимирович Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	19.09.1977 Российская Федерация Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», 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	Дата рождения: Гражданство: Образование:	17.11.1979 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

внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»		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
Андриасова Гаянэ Робертовна Заместитель начальника Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	20.01.1977 Российская Федерация Высшее. Ростовская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист», год окончания – 1997. Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – Главный аудитор (7 уровень квалификации), год окончания – 23.12.2022
Рыбальченко Александр Александрович Главный эксперт Управления по профилактике коррупции и внутренних проверок Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: Гражданство: Образование:	07.05.1972 Российская Федерация Высшее. Сыктывкарский государственный университет, квалификация «Экономист», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2000

6.3.5. Внутренний аудит

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

Внутренний аудит функционально подотчетен Совету директоров Общества, что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности Управления внутреннего аудита, в том числе утверждение положения о внутреннем аудите, 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 исполнительным органам Общества 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 Положении о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденном решением Совета директоров от 18.04.2022 (протокол от 18.04.2022 № 313).

В 2022 году численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 3 человека.

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

– Положение о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденное решением Совета директоров от 18.04.2022 (протокол от 18.04.2022 № 313);

– Положение об Управлении внутреннего аудита, утвержденное Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» 25.04.2022;

– внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения, разработанные в соответствии с Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита.

7. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «ЦИУС ЕЭС» ПО ИТОГАМ 2022 ГОДА

7.1. Основные финансово-экономические показатели АО «ЦИУС ЕЭС»

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год
1.	Выручка	тыс. руб.	34 011 974
1.1.	Услуги технического заказчика	тыс. руб.	2 476 330
1.2.	Инжиниринговая и прочая деятельность	тыс. руб.	31 535 644
2.	Себестоимость, в т.ч. управленческие расходы	тыс. руб.	32 399 806
3.	Валовая прибыль	тыс. руб.	2 719 188
4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 079 914
5.	EBITDA	тыс. руб.	1 551 265
6.	Среднесписочная численность	чел.	738

По итогам работы за 2022 год выручка составила 34 011 974 тыс. руб. Выручка от основной деятельности, связанной с оказанием услуг технического

заказчика, составила 2 476 330 тыс. руб. Выручка от реализации инжиниринговой и прочей деятельности составила в 2022 году 31 535 644 тыс. руб.

По итогам работы за 2022 год достигнут положительный финансовый результат от операционной деятельности: валовая прибыль АО «ЦИУС ЕЭС» составила 2 719 188 тыс. руб., прибыль от продаж – 1 612 168 тыс. руб., EBITDA – 1 551 265 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2022 задолженность по кредитам и займам у АО «ЦИУС ЕЭС» отсутствует.

В целом по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год АО «ЦИУС ЕЭС» получена чистая прибыль в размере 1 079 914 тыс. руб.

7.2. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика

Основным видом деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» является 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 2022 год утверждены Заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках договора между ПАО «ФСК ЕЭС» (именуемым с 12.10.2022 ПАО «Россети») и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика:

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2021 № ЗК-2-2022-01;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2022 № ЗК-2-2022-02;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.06.2022 № ЗК-2-2022-03;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.09.2022 № ЗК-2-2022-04;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2022 № ЗК-2-2022-05.

Годовой отчет сформирован на основе Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2022 № ЗК-2-2022-05, утвержденного на основании инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27.12.2022 № 37@.

7.2.1. Показатели производственной деятельности в части реализации функций технического заказчика в 2022 году

7.2.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2022 году

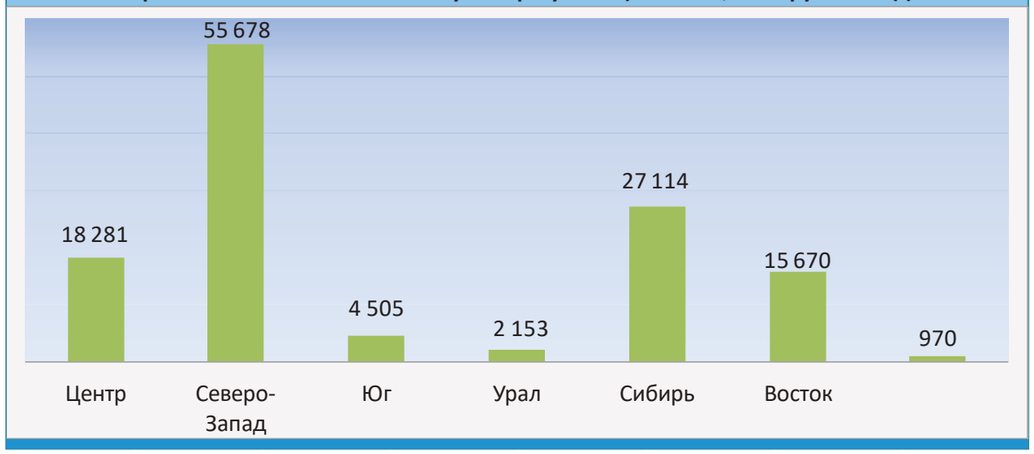
План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2022 год был определен в сумме 113 423,58 млн. руб. без НДС. Фактически в 2022 году введено основных средств на сумму 124 371,31 млн. руб. без НДС, что составляет 110% от плана, установленного ПАО «Россети» для АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2022 № ЗК-2-2022-05. В соответствии с целевыми показателями, установленными по договору от 01.03.2018 № Ц/02, данный показатель признается выполненным.

Ввод объектов по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети»:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2022 год	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2022 году, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	**124 371,31**
1.	Технологическое присоединение	52 597,39
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	18 090,38
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	52 785,02
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	898,52

Ниже приведена информация по объектам, введенным в 2022 году из незавершенного строительства в состав основных средств по филиалам АО «ЦИУС ЕЭС».

Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2022 году по филиалам и исполнительному аппарату АО «ЦИУС ЕЭС», млн. руб. без НДС



В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети» в 2022 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 3 667,00 МВА;
- линии электропередачи – 2 144,11 км;
- реактивная мощность – 590,50 МВАр.

В 2022 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

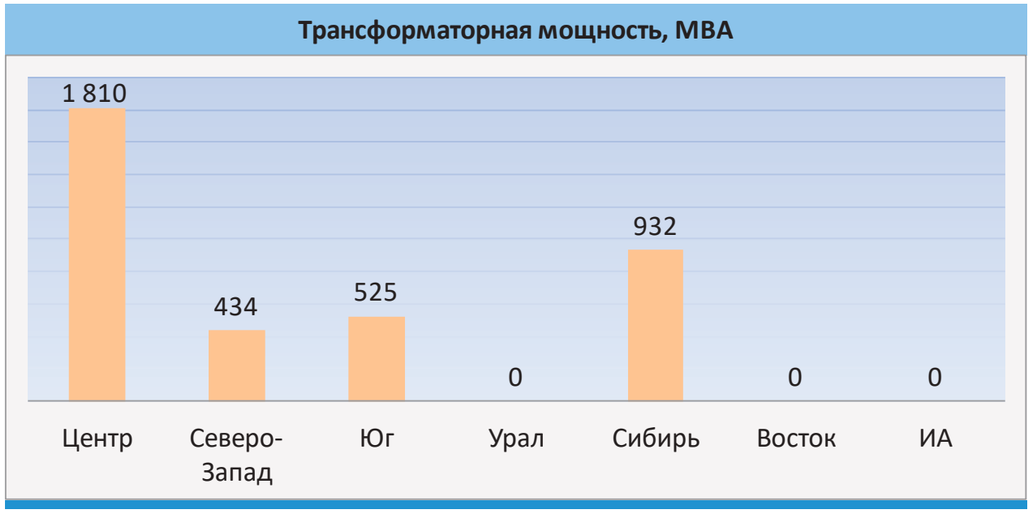
- трансформаторная мощность – 3 701,00 МВА;
- линии электропередачи – 2 431,40 км;
- реактивная мощность – 590,50 МВАр.

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2022 году выполнена на 105%. Целевой показатель (95%), установленный по договору между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02, достигнут.

Ввод мощностей в эксплуатацию по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети»:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2022 год	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2022 году		
		трансформаторная мощность ПС	линии электропередачи	реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Всего по инвестиционной программе:	**3 701,00**	**2 431,40**	**590,50**
1.	Технологическое присоединение	1 805,00	1 171,90	0,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 462,00	9,43	50,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	434,00	1 250,07	540,50
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 2022 году, по филиалам АО «ЦИУС ЕЭС» приведены ниже:



В 2022 году был осуществлен ввод в эксплуатацию ряда объектов, относящихся к реализации программы развития и модернизации учета электрической энергии (мощности), а также прочих инвестиционных проектов.

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» для нужд ПАО «Россети» в течение 2022 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- Реконструкция ПС 500 кВ Амурская в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (1 комплект);

- Техническое перевооружение ПС 500 кВ Новокузнецкая (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (1 комплекс);
- Техническое перевооружение ПС 220 кВ Заискитимская (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (1 комплекс);
- Техническое перевооружение ПС 220 кВ Кемеровская (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (1 комплекс);
- Техническое перевооружение ПС 500 кВ Юрга (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (1 комплекс);
- Техническое перевооружение ПС 500 кВ Барабинская (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (1 комплекс).

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году:

Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара

Регион:
Республика Саха (Якутия)

Характеристики:
Протяженность линии – 571,11 км
(в т.ч. в объеме Задания компании от 30.12.2022, 3 этап – 129,80 км)
Реактивная мощность – 50,10 МВАр

Эффект:
Обеспечение электроснабжения объектов Восточного полигона БАМа, Транссиба, а также горно-металлургического комбината «Удоканская медь», являющегося крупнейшим месторождением меди в России. Кроме этого ВЛ обеспечивает взаимообмен мощностями ОЭС Сибири и ОЭС Востока.

Строительство второй ВЛ 220 кВ Минусинская опорная – Камала-1 (445 км)

Регион:
Красноярский край

Характеристики:
Протяженность линии – 437,47 км

Эффект:
Обеспечение надежности электроснабжения тягового транзита ОАО «РЖД» в составе комплексного проекта «Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, связанной с расширением пропускной способности БАМа и Транссиба».

Строительство второй ВЛ 220 кВ Междуреченская – Степная (250 км)

Регион:
Республика Хакасия
Кемеровская область

Характеристики:
Протяженность линии – 218,46 км

Эффект:
Повышение надежности электроснабжения тягового транзита ОАО «РЖД» в составе комплексного проекта «Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, связанной с расширением пропускной способности БАМа и Транссиба». Усиление межсистемных перетоков между Хакасской и Кузбасской энергосистемами.

Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Междуреченская

Регион:
Кемеровская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 789,00 МВА
Протяженность линии – 0,14 км
Реактивная мощность – 50,00 МВАр

Эффект:
Повышение надежности электроснабжения объектов ОАО «РЖД», потребителей г. Междуреченска и предприятий угледобычи южного Кузбасса.

ВЛ 220 кВ Означенное – Степная (участок от опоры 64 до ПС 220 кВ Степная) и ПС 220 кВ Степная с заходами 220 кВ

Регион:
Республика Хакасия

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 80,00 МВА
Протяженность линии – 2,81 км

Эффект:
Обеспечение надежности электроснабжения тягового транзита ОАО «РЖД» в составе комплексного проекта «Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, связанной с расширением пропускной способности БАМа и Транссиба». Повышение надежности электроснабжения населенных пунктов Аскизского района Республики Хакассии.

Реконструкция ПС 220 кВ Орская. Корректировка (2 этап. Перезавод ВЛ 220, 110 кВ)

Регион:
Оренбургская область

Характеристики:
Протяженность линии – 6,65 км

Эффект:
Повышение надёжности электроснабжения юга Оренбургской области, крупного промышленного г. Орска с населением 200 тыс. человек. Обеспечение выдачи мощности трех солнечных электростанций и обеспечение перетоков электроэнергии в Казахстан.

Строительство ПС 220 кВ Зубовка с двумя трансформаторами по 200 МВА каждый и реконструкцией ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр № 2

Регион:
Астраханская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 400,00 МВА
Протяженность линии – 6,15 км

Эффект:
Осуществление технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства ветроэлектростанций ООО «Одиннадцатый Ветропарк ФРВ» и ООО «Пятнадцатый Ветропарк ФРВ» к электрическим сетям ПАО «Россети».

Строительство одноцепного кабельного участка 110 кВ от ПС 110 кВ Северный Портал ориентировочной протяженностью 4,5 км с реконструкцией ПС 110 кВ Северный Портал

Регион:
Республика Северная Осетия-Алания

Характеристики:
Протяженность линии – 4,08 км

Эффект:
Повышение надежности электроснабжения потребителей республики Южная Осетия, создание резерва мощности для подключения новых абонентов в целях социально-экономического развития региона в рамках исполнения межправительственного соглашения от 02.09.2020 между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Южная Осетия.

Реконструкция ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон в объёме строительства двух участков ориентировочно 2×4 км и реконструкция ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская

Регион:
Краснодарский край

Характеристики:
Протяженность линии – 29,50 км

Эффект:
Осуществление технологического присоединения объектов по производству и выдаче электрической энергии новой Ударной ТЭС в Единую энергетическую сеть.

Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Княжегубская ГЭС – ПС 330/110/35 кВ Лоухи – Путкинская ГЭС – ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС (3 и 4 участки)

Регион:
Республика Карелия

Характеристики:
Протяженность линии – 306,03 км
Реактивная мощность – 290,50 МВАр

Эффект:
Повышение пропускной способности сети для увеличения выработки мощности Кольской АЭС, каскадов гидроэлектростанций и обеспечения выдачи мощности Кольской ВЭС, что в свою очередь покроет дефицит мощности энергосистемы Республики Карелия и позволит исключить изолированный режим работы энергосистем Мурманской области и севера Карелии.

Строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный ориентировочной протяженностью 280 км

Регион:
Ленинградская область

Характеристики:
Протяженность линии – 331,94 км
Реактивная мощность – 100,00 МВАр

Эффект:
Повышение надёжности связи энергосистем Карелии и Ленинградской области с энергосистемой Кольского полуострова, покрытие дефицита мощности энергосистемы Республики Карелия, что в целом влияет на повышение надежности электроснабжения потребителей Северо-Западного региона России.

ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь (1–7 этапы)

Регион:
Республика Коми

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 34,00 МВА
Протяженность линии – 289,32 км
Реактивная мощность – 150,00 МВАр

Эффект:
Обеспечение электроснабжения потребителей Микунь-Сыктывкарского и Котласского энергоузлов, увеличение пропускной способности сети для обеспечения подключения новых потребителей.

ПС 330/110 кВ Ломоносовская с заходами ВЛ 330 кВ ЛАЭС – ПС Западная

Регион:
Ленинградская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 400,00 МВА
Протяженность линии – 20,91 км

Эффект:
Обеспечение технологического присоединения порта Бронка (ООО «Феникс») и повышение надежности энергоснабжения Ломоносовского района Ленинградской области.

Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра. Корректировка (2–3 этапы строительства)

Регион:
Московская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 1 200,00 МВА

Эффект:
Повышение надежности электроснабжения потребителей Московского региона, включая международный аэропорт Домодедово, городской округ Чехов, город Подольск и прилегающие территории.

7.2.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2022 году

В соответствии с планом ввода в 2022 году планировалось поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 1 074,00 МВА;
- линии электропередачи – 547,92 км;
- реактивная мощность – 0,00 МВАр.

Фактически в 2022 году поставлено под напряжение:

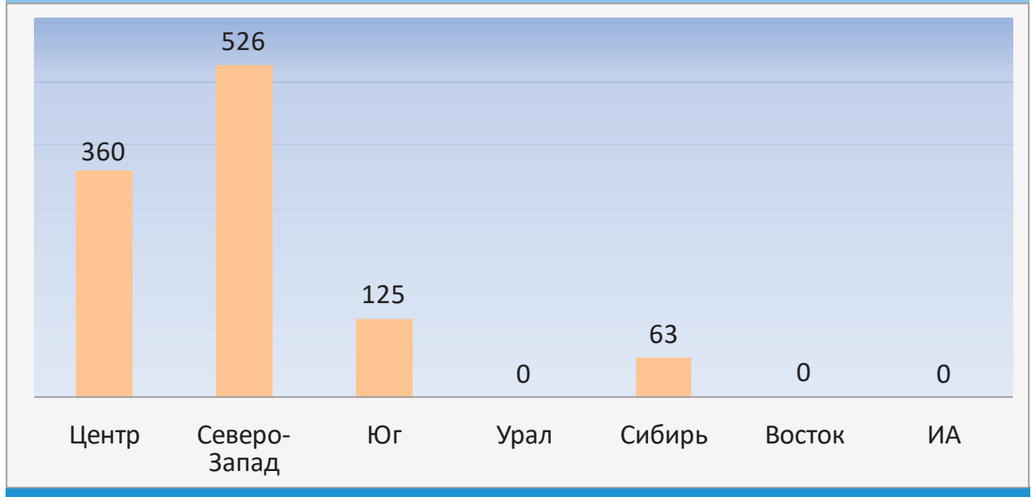
- трансформаторная мощность – 1 074,00 МВА;
- линии электропередачи – 552,01 км;
- реактивная мощность – 0,00 МВАр.

Постановка объектов под напряжение по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети»:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2022 год	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2022 году		
		трансформаторная мощность ПС	линии электропередачи	реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Всего по инвестиционной программе:	**1 074,00**	**552,01**	**0,00**
1.	Технологическое присоединение	725,00	508,01	0,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	223,00	9,44	0,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	126,00	34,56	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 2022 году, по филиалам АО «ЦИУС ЕЭС» приведены ниже:

Трансформаторная мощность, МВА



Программа постановки под напряжение в 2022 году в части основных показателей (МВА, км, МВАр) выполнена на 100%, в том числе:

- трансформаторной мощности на 100%;
- линий электропередач на 101%;
- реактивной мощности на 100%.

7.2.1.3. Освоение капитальных вложений в 2022 году

План освоения капитальных вложений на 2022 год составил 99 550 млн. руб. без НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2022 году составило 94 350,65 млн. руб. без НДС (95% от плана). Отклонение от установленных планов освоения капитальных вложений в 2022 году произошло вследствие сложившейся экономии по факту ввода объектов в основные средства.

Освоение капитальных вложений по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети»:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2022 год	Освоение капитальных вложений за 2022 год, млн. руб, без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	**94 350,65**
1.	Технологическое присоединение	47 833,78
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	12 806,59
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	30 792,62
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1 168,15
5.	Прочие инвестиционные проекты	1 749,51

7.2.1.4. Финансирование инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2022 году

План финансирования на 2022 год составил 169 908,41 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2022 году в части проектов и программ, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС», составило 167 960,02 млн. руб. с НДС (99% от плана).

Финансирование по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2022 год	Финансирование за 2022 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе:	**167 960,02**
1.	Технологическое присоединение	92 461,45
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	19 374,83
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	52 911,97
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	827,48
5.	Прочие инвестиционные проекты	2 384,29

В соответствии с целевыми показателями, установленными по договору между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02, данный показатель признается выполненным.

7.3. 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 «ЦИУС ЕЭС» в 2022 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»;
- 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;
- выполнение работ по строительству объекта «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)»;
- выполнение работ по строительству объекта «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ»;
- выполнение работ по объекту «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»)» в рамках второго этапа реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн. тонн»;
- переустройство электросетевых объектов в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань» (федеральный проект «Европа – Западный Китай» по объекту «Федеральный проект Автодорога М-12»);
- выполнение работ по строительству объекта «Строительство ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства № 1)» для обеспечения развития добывающих производств Баимского ГОКа и месторождения Кекура Чукотского автономного округа;
- выполнение строительно-монтажных работ по строительству следующих объектов проекта «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»;

- 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»)»;
- выполнение комплекса работ (разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта «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»)».

В 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило реализацию проекта «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» по договору с ПАО «Россети».

В целях реализации 14 этапа выполнено строительство 5 трансформаторных подстанций. Суммарная мощность трансформаторных подстанций объектов 14-го этапа составляет 29 МВА, протяженность КЛ 20 кВ – 13 км. Обеспечено своевременное технологическое присоединение ключевых объектов ИЦ Сколково: Студенческий квартал, Loft-квартал, ООО «Феникс Контакт Рус».

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети» завершение реализации проекта планируется в 2023 году.

В рамках реализации договора генподряда с ПАО «Россети» по объекту «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» в 2022 году проведены работы по устранению выданных замечаний, а также сформированы материалы для заключения дополнительного соглашения к договору генподряда.

В 2022 году в рамках реализации объекта «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») по договору с ПАО «Россети» обеспечена разработка проектно-сметной документации, получено положительное заключение экспертизы сметной части проектной документации, выполнены работы по монтажу грибовидных фундаментов под порталы и мачты освещения, поставлены выключатели 500 кВ.

В 2023 году планируется окончить все строительно-монтажные и пусконаладочные работы для успешной постановки объекта под напряжение.

В 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» в качестве генерального подрядчика по договору с филиалом ПАО «Россети» – МЭС Востока по проекту «ЛЭП 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара 1,2 этап» в полном объеме завершило строительно-монтажные и пусконаладочные работы. Выполнена постановка объекта под напряжение, а также произведен ввод объекта в эксплуатацию.

В 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило реализацию проекта «БАМ-2» по договорам генерального подряда, заключенным на выполнение инженерных изысканий, проектно-изыскательских работ и разработку рабочей документации с филиалами ПАО «Россети» – МЭС Сибири и МЭС Востока.

По титулу «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»)» получены положительные заключения экспертизы по 2 и 3 этапам (ПС Таксимо, ПС Сухой Лог).

По титулу «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»)» разработана в

полном объеме проектная документация, получены положительные заключения экспертизы по технической и сметной части по всем этапам строительства.

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»)» разработка проектной документации завершена на 91%, получено положительное заключение экспертизы по технической части 1 этапа (реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут).

По титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4» в 2022 году обеспечена разработка проектно-сметной документации, получено положительное заключение экспертизы по технической и сметной части проектной документации. Выполнена разработка технической части рабочей документации. В 2023 году планируется завершение работ по разработке и согласованию сметной части рабочей документации.

По титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 290 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») договором генерального подряда предусмотрены как проектно-изыскательские, так и строительно-монтажные работы с поставкой материалов и оборудования на объект.

В 2022 году в полном объеме разработана проектная документация, получены положительные заключения экспертизы по технической и сметной части по всем этапам.

Выполнен основной объем работ на ПС 500 кВ Усть-Кут. В полном объеме поставлено и смонтировано первичное и вторичное оборудование. Завершены пусконаладочные работы первичного и большей части вторичного оборудования.

По строительству ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 в 2022 году завершены работы по рубке просеки, велись работы по устройству фундаментов, сборке и установке опор, монтажу провода.

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 годы.

В рамках реализации проекта «М-12» 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») в 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» полностью завершены работы по переустройству объектов электросетевого хозяйства ДО ПАО «Россети» (143 электросетевых объекта из 143).

В 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило реализацию проекта «Чукотка» по договору генерального подряда с АО «Чукотэнерго» на строительство ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства № 1) протяженностью 490 км, предусматривающее реконструкцию ПС 110 кВ Комсомольский и новое строительство РП 110 кВ с установленной мощностью трансформаторов 12,6 МВА, а также СКРМ 230 МВАр.

Реализация данного проекта является уникальным решением, выполняемым в целях увеличения надежности и пропускной способности Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, изолированного от ЕНЭС. Строительство объекта является проектом особой важности, предназначенным для выдачи электрической мощности вновь вводимой плавучей атомной электростанции в г. Певеке, а также для обеспечения развития добывающих производств Баимского ГОКа и месторождения Кекура Чукотского автономного округа.

В навигационный сезон 2022 года по северному морскому пути обеспечена доставка строительных материалов и оборудования в объеме, необходимом для завершения работ по объекту.

В рамках реализации проекта установлено 1937 из 2438 опор (79 %), смонтировано 252 км провода (50 %) и 230 км ОКГТ из 497,882 км (46 %) трассы ВЛ 110 кВ, на РП 110 кВ «Билибино» завершен монтаж металлоконструкций здания СПЗ, смонтировано 88% стеновых сэндвич-панелей наружных стен здания СПЗ, на ПС 110/35/6 кВ «Комсомольский» смонтировано оборудование ОРУ 110 кВ, УШР 110 кВ, БСК 110 кВ и здание ОПУ, выполнена прокладка контрольного кабеля в объеме 50%.

Общая численность задействованных в реализации проекта ресурсов: 626 человек и 209 единиц техники.

В 2023 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершить выполнение работ и осуществить ввод объекта в эксплуатацию.

В рамках реализации проекта «ЮБК» АО «ЦИУС ЕЭС» заключены Государственные контракты с АО «Крымэнерго»:

➢ Государственный контракт от 26.01.2021 № 0800400003420000002 0001 на выполнение строительно-монтажных работ по строительству следующих объектов:

– «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 транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (без ПИР). Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 МВАр» (без ПИР).

➢ Контракт от 20.12.2021 № 0800400003421000040000 2 на выполнение строительно-монтажных работ по строительству следующих объектов:

– «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)».

➢ Контракт от 11.04.2022 № 0800400003421000010004 на выполнение строительно-монтажных работ по строительству объекта «Строительство ПС 110 кВ «Миндальная» с заходами 110 кВ, ЛЭП 10 кВ и РП-10 кВ».

В рамках исполнения обязательств по договорам:

▪ на объекте ПС 110 кВ Лучистое строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, получено ЗОС, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;

▪ на объекте ПС 110 кВ Алупка строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, получено ЗОС и разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;

▪ на объекте ПС 110 кВ Заря выполнены работы по бетонированию подпорных стен (ПСм-4, ПСм-5, ПСм-6; ПСм-8, ПСм-9, ПСм-10, ПСм-11, ПСм12 – ПСм 16), демонтажу ТТ, ТН 110 ПС-10, ЛР 110 ПС-10, монтажу здания РЩ, разработке котлована КРУЭ в проектных отметках, монтажу ДГУ, бетонированию фундамента КРУЭ, монтаж ТСН-1, ТСН-2.

Ведутся работы по монтажу КРУЭ и трансформатора Т-1.

АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение выполнения работ по данному объекту в 2023 году;

▪ на объекте «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа» выполнены работы по возведению временных зданий и сооружений, переустройству существующего кабеля 6 и 10 кВ, монтажу

кабельных муфт 6 и 10 кВ, залит фундамент пристройки ОПУ, по ВЛ выполнены фундаменты под 57 пикетов.

В настоящий момент ведутся работы по строительству кирпичной кладки стен пристройки ОПУ, изготовлению армокаркасов фундаментов.

АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение работ по данному объекту в 2023 году;

▪ на объекте ПС 220 кВ Донузлав выполнены работы по демонтажу пожарных емкостей, монтажу БСК, монтажу порталов ПСЛ-110 Я2 – 3 комплекта (100%), ПСЛ-110 Ш – 3 комплекта (100%), бетонированию фундаментов под ВГТ-110, ТОГФ-110, монтажу ВГТ-110, ТОГФ-110, монтажу шкафа перевода токовых цепей на ОВ 110 кВ с РПР, монтажу шкафа основных, резервных защит БСК.

В настоящий момент ведутся работы по монтажу оборудования связи, прокладке ВОЛС.

АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение выполнения работ по данному объекту в 2023 году;

▪ на объекте ПС 220 кВ Дарсан строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, получено ЗОС и разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;

▪ на объекте «Строительство ПС 110 кВ «Миндальная» с заходами 110 кВ, ЛЭП 10 кВ и РП-10 кВ» основные строительно-монтажные работы завершены, получено от Ростехнадзора разрешение на ПНР.

АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение выполнения работ по данному объекту в 2023 году.

В 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» приступило к реализации проекта «Туран» по договору генерального подряда, заключенному с филиалом ПАО «Россети» – МЭС Сибири.

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».

По проекту разработана проектная документация и передана на рассмотрение государственной экспертизы.

Заключены договоры аренды земельных участков, в том числе по землям лесничеств в объеме 306 км из 312 км (98 %).

Выполнены организационные мероприятия по мобилизации персонала и строительной техники для обеспечения начала выполнения работ в январе 2023 года.

В 2023 году запланировано завершение выполнения проектно-изыскательских работ, получение положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, а также начало выполнения строительно-монтажных работ по ВЛ 220 кВ Туран – Туманная.

Сроки реализации проекта 2022–2024 гг.

В 2022 году АО «ЦИУС ЕЭС» начата реализация проекта «Агорта» по договору генерального подряда, заключенному с филиалом ПАО «Россети» – МЭС Востока.

Реализация проекта предполагает выполнение комплекса работ (разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству 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 обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД», а также энергопринимающих устройств ряда потребителей (ООО «Удоканская медь», ООО «Антрацитинвестпроект», ООО «Рудник Таборный»).

В целях реализации проекта «Агорта» в регионе Востока заключены договоры субподряда с подрядными организациями по 1, 4 этапам реализации титула. Осуществлена перебазировка производственных ресурсов, организованы работы на ПП 500 кВ Агорта и ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия, завершена вертикальная планировка на площадке ПП, выполнялись работы по вырубке просеки и монтажу фундаментов и опор на трассе ВЛ.

Сроки реализации проекта 2022–2026 г.г.

8. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2022 составляет 2 199 679 тыс. рублей.

Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала АО «ЦИУС ЕЭС»:

Период	Ед. изм.	Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
2020	тыс. руб.	833 000	951 390
2021*	тыс. руб.	833 000	1 357 598
2022	тыс. руб.	833 000	2 199 679

*по данным годовой бухгалтерской отчетности с учетом ретроспективных изменений

Из приведенной таблицы видно, что по состоянию на 31.12.2022 стоимость чистых активов АО «ЦИУС ЕЭС» больше величины уставного капитала.

9. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Принципы дивидендной политики АО «ЦИУС ЕЭС» закреплены в нормативном документе «Положение 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 «ЦИУС ЕЭС» основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, направлена на повышение инвестиционной привлекательности АО «ЦИУС ЕЭС», его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

Дивидендная политика АО «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 «ЦИУС ЕЭС», можно ознакомиться на корпоративном сайте:

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

Согласно требованиям законодательства Российской Федерации, дивиденды выплачиваются из чистой прибыли АО «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 «ЦИУС ЕЭС» отчисления в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом 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 «ЦИУС ЕЭС».

Информация о распределении прибыли и дивидендах представлена в таблице ниже в соответствии с решениями следующих годовых общих собраний акционеров Общества (ГОСА):

- ГОСА 2020 (за 2019 год) – совместный приказ от 16.07.2020 № 241/303 «О назначении представителей ПАО «ФСК ЕЭС» и об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»;
- ГОСА 2021 (за 2020 год) – совместный приказ от 25.06.2021 № 196/303 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»;
- ГОСА 2022 (за 2021 год) – совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС».

Распределение прибыли и дивидендов в период за 2019–2021 годы

тыс. рублей

Показатель	ГОСА 2020 за 2019 г.	ГОСА 2021 за 2020 г.	ГОСА 2022 за 2021 г.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	**-845 425**	**112 363**	**419 484**
Распределить на:			
резервный фонд	-	5 618	20 974
фонд накопления	-	-	-
дивиденды	-	-	209 742
погашение убытков прошлых лет	-	78 654	188 768
Нераспределенная прибыль	-	28 091	-

Распределение нераспределенной прибыли 2020 года

тыс. рублей

Показатель	ГОСА 2022
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	**28 091**
Распределить на:	
резервный фонд	-
фонд накопления	-
дивиденды	28 091
погашение убытков прошлых лет	-
Нераспределенная прибыль	-

По результатам работы за 2019 год Общим собранием акционеров Общества были приняты следующие решения (совместный приказ от 16.07.2020 № 241/303):

– направить на частичное погашение убытка АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2019 отчетного года нераспределенную прибыль, полученную по результатам 2017 года, в сумме 116 265 732 рубля 46 копеек;

– по результатам работы за 2019 год не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с убытком, полученным АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2019 отчетного года.

Резервный фонд, сформированный в 2018 году в размере 41 650 000 рублей 00 копеек, что составляет пять процентов от Уставного капитала Общества в соответствии с Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.05.2020 (протокол от 15.05.2020 № 221) направлен на частичное погашение убытка по результатам 2019 отчетного года.

Общим собранием акционеров по результатам работы за 2020 год было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» (совместный приказ от 25.06.2021 № 196/303) в связи с наличием ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

По результатам работы за 2021 год Общим собранием акционеров Общества были приняты следующие решения (совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310):

– выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2021 отчетного года в размере 0,2517912 рублей на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме;

– направить на частичное погашение убытка АО «ЦИУС ЕЭС» — 188 768 тыс. руб.;

– выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» за счет прибыли, полученной по итогам 2020 года и оставленной нераспределенной решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.06.2021 (совместный приказ от 25.06.2021 № 196/303) в размере 0,03372243076 рублей на одну обыкновенную акцию АО «ЦИУС ЕЭС» в денежной форме.

Выплата дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 года и 2021 года в размере 28 091 тыс. руб. и 209 742 тыс. руб. соответственно осуществлена 18.07.2022.

По состоянию на отчетную дату Общество не имеет задолженности перед акционером по дивидендным выплатам.

В соответствии с отчетом АО «ЦИУС ЕЭС» о финансовых результатах по итогам деятельности Общества за 2022 год прибыль составила 1 079 914 тыс. руб.

Решение о распределении прибыли за 2022 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году.

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «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
Корпоративный 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 «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
Место нахождения:	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
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

Приложение 1.1.
к Годовому отчету АО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам 2022 года

Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году крупных сделках

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], 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 20.07.2022 № 1 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»)»	20.07.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик), ООО «ЛЭМ» (субподрядчик) **Предмет дополнительного соглашения № 1:** 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»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «ЛЭМ» (далее – Договор) в части: – увеличения договорного коэффициента до размера 0,915 к индексам пересчета в текущий уровень цен путем уменьшения цены Договора на 283 911 019 рублей 00 копеек с НДС; – изменения пункта 19.3.6 статьи «Страхование» Договора; – изложения сводной таблицы стоимости Договора в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению и графика выполнения работ, поставок и объемов финансирования в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению. **Цена:** Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет не более 17 318 530 660 (Семнадцати миллиардов трехсот восемнадцати миллионов пятисот тридцати тысяч шестьсот шестидесяти) рублей 00 копеек с учетом НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями сторон.	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято[5]

[4] Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» исходя из рыночной стоимости, в соответствии со статьей 77 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее – Закон об АО)

[5] Событие после отчетной даты: существенные условия дополнительного соглашения от 20.07.2022 № 1 к договору от 15.07.2021 № 600648, являющегося крупной сделкой, одобрены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» от 10.03.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 13.03.2023 № 18).

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»)»			
2.	Договор от 15.08.2022 (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 протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»	15.08.2022	**Стороны договора:** ПАО «Россети» (прежнее наименование – ПАО «ФСК ЕЭС») (заказчик), АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик), действующий на основании соглашения о создании коллективного участника (консорциума от 23.06.2022 от коллективного участника в составе: АО «ЦИУС ЕЭС» – лидер коллективного участника, АО «НТЦ ФСК ЕЭС» – член коллективного участника. **Предмет договора:** По договору генподрядчик обязуется выполнить работы, необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства: «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» (далее – Объект), в том числе: – по планировке территории в соответствии с главой 5 Градостроительного кодекса Российской Федерации;	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято[6]

[6] Событие после отчетной даты: существенные условия договора от 15.08.2022 (12.08.2022) № 973620, являющегося крупной сделкой, одобрены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» от 10.03.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 13.03.2023 № 18).

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)»		– по архитектурно-строительному проектированию, строительству, 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 рабочей и проектной 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 оформлению земельных отношений, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – 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»; – 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 порядке, предусмотренном договором. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (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 10 411 248 477 (Десяти миллиардов четырехсот одиннадцати миллионов двухсот сорока восьми тысяч четырехсот семидесяти семи) рублей 17 копеек с учетом НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: с даты подписания договора.	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Окончание выполнения работ: не позднее 31.10.2024 Дата передачи результата работ генподрядчиком по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта: не позднее 29.11.2024 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.	
3.	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 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	09.09.2022	**Стороны договора:** ПАО «ФСК ЕЭС» (заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик). **Предмет договора:** По договору генподрядчик обязуется выполнить работы, необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта в рамках титула: «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»)», расположенных в Амурской области, Зейский район, Магдагачинский район, Сковородинский район, Шимановский район, Свободненский район) (далее – Объект), в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, строительству Объекта в объеме, необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке рабочей документации на строительно-монтажные работы и комплектации Объекта материалами, оборудованием, поставке на Объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с	Единственный акционер АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети. Решение Правления ПАО «Россети» от 29.12.2022 (протокол от 29.12.2022 № 8)

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	ШР 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока		проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче заказчику в составе выполненных работ; – по оформлению земельно-правовых отношений и исходно-разрешительной документации, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – 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»; – по авторскому надзору (в случаях, если законодательством предусмотрен обязательный авторский надзор проектной организации) и передать заказчику законченный строительством 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. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (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 24 774 363 948 (Двадцати четырёх миллиардов семисот семидесяти четырёх миллионов трёхсот шестидесяти трёх тысяч девятисот сорока восьми) рублей 79 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 4 129 060 658 (Четырёх миллиардов ста двадцати девяти миллионов шестидесяти тысяч шестисот пятидесяти восьми) рублей 13 копеек. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: 09.09.2022. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2024. Дата передачи результата работ генподрядчиком по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта: не позднее 31.12.2026 при условии отсутствия замечаний заказчика к качеству и объему работ.	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств	
4.	Дополнительное соглашение от 30.09.2022 № 5 к договору от 10.08.2020 № 598254	30.09.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 5:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «Инкомнефтеремонт» (субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 10.08.2020 № 598254 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Инкомнефтеремонт» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку приложения № 3 «Расчет цены Договора» к Договору в части уточнения наименования оборудования, с изложением приложения № 3 к Договору в новой редакции, являющейся приложением № 1 к дополнительному соглашению № 5; – корректировку приложения № 11 «Спецификация материалов, оборудования, запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче генподрядчику по Товарной накладной ТОРГ-12» к Договору в части уточнения наименования оборудования и производителя, с изложением приложения № 11 к Договору в новой редакции, являющейся приложением № 2 к дополнительному соглашению № 5. Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 составляет не более 12 024 570 820 (Двенадцати миллиардов двадцати четырех миллионов пятисот семидесяти тысяч восьмисот двадцати) рублей 87 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 2 004 095 136 (Два миллиарда четыре миллиона девяносто пять тысяч сто тридцать шесть) рублей 81 копейка. **Срок действия дополнительного соглашения № 5:** Условия дополнительного соглашения № 5 распространяют свое действие на отношения, возникшие с 01.09.2022.	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято
5.	Договор субподряда от 06.10.2022 № 603433 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРиО: ПП 500 кВ	06.10.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «ДИАПАЗОН» (субподрядчик). **Предмет договора:**	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	Агорта с заходами ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС – Амурская». Лот 1		По договору субподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по строительству объекта и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. По договору субподрядчик обязуется выполнить следующие обязательства: – получение разрешения на строительство объекта; – выполнение строительно-монтажных работ по объекту; – проведение пусконаладочных работ и приёмосдаточных испытаний объекта; – осуществление поставки оборудования и запасных частей к нему, перечень которых указан в спецификации оборудования, не требующего монтажа и запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче генподрядчику по товарной накладной ТОРГ-12 (приложение 26а к договору) и в спецификации оборудования, монтируемого на объектах строительства, подлежащего передаче генподрядчику в составе выполненных работ (приложение 26 к договору) сформированной сторонами по результатам разработки проектной документации; – оформление земельно-правовых отношений и исходно-разрешительной документации, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – проведение технической инвентаризации, изготовлению технических паспортов, планов на объекты недвижимости; – изготовление исполнительной съемки на законченный строительством объект; – оформление всех необходимых разрешительных документов в уполномоченных органах государственной власти в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации с целью строительства объекта; – проведение рекультивации земель; – оформление документации для оформления прав на объект; – получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию;	органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– осуществление постановки объекта на государственный кадастровый учет; – обеспечение государственной регистрации права заказчика/лица, указанного генподрядчиком на объект; – обеспечение установления охранных зон; – подписание с правообладателями актов рекультивации в отношении всех земельных участков, в границах которых осуществлялось строительство объекта, а также обеспечить комплектацию объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с проектной и рабочей документацией, и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. Субподрядчик должен обеспечить выполнение поставок, объемов работ и услуг, необходимых для утверждения «Акта ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией», в том числе прямо упомянутых и неупомянутых в сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 договору). **Цена договора:** Цена работ, услуг, имущества по договору составляет не более 5 371 578 091 (Пяти миллиардов трехсот семидесяти одного миллиона пятисот семидесяти восьми тысяч девяноста одного) рубля 37 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 895 263 015 (Восьмисот девяноста пяти миллионов двухсот шестидесяти трех тысяч пятнадцати) рублей 23 копеек. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2024. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
6.	Договор 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	06.10.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «Диапазон» (субподрядчик). **Предмет договора:** По договору субподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по строительству объекта ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия от ПП 500 кВ Агорта до уг. 29 (далее – Объект) и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. По договору субподрядчик обязуется выполнить следующие обязательства: – получение разрешения на строительство Объекта; – выполнение строительно-монтажных работ по Объекту; – проведение пусконаладочных работ и приёмосдаточных испытаний Объекта; – осуществление поставки оборудования и запасных частей к нему, перечень которых указан в спецификации оборудования, не требующего монтажа и запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче генподрядчику по товарной накладной ТОРГ-12 (приложение 26а к договору) и в спецификации оборудования, монтируемого на объектах строительства, подлежащего передаче генподрядчику в составе выполненных работ (приложение 26 к договору), сформированной сторонами по результатам разработки проектной документации; – оформлению земельно-правовых отношений и исходно-разрешительной документации, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – проведение технической инвентаризации, изготовлению технических паспортов, планов на объекты недвижимости;	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято[7]

[7] Событие после отчетной даты: существенные условия договора от 06.10.2022 № 603422, являющегося крупной сделкой, одобрены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» от 03.03.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 07.03.2023 № 17)

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– изготовление исполнительной съемки на законченный строительством Объект; – оформление всех необходимых разрешительных документов в уполномоченных органах государственной власти в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации с целью строительства Объекта; – проведение рекультивации земель; – оформление документации для оформления прав на Объект; – получение разрешения на ввод Объекта в эксплуатацию; – осуществление постановки Объекта на государственный кадастровый учет; – обеспечение государственной регистрации права заказчика/лица, указанного генподрядчиком на Объект; – обеспечение установления охранных зон; – подписание с правообладателями актов рекультивации в отношении всех земельных участков, в границах которых осуществлялось строительство Объекта, а также обеспечить комплектацию Объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с проектной и рабочей документацией, и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. Субподрядчик должен обеспечить выполнение поставок, объемов работ и услуг, необходимых для утверждения акта ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, в том числе прямо упомянутых и неупомянутых в сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). **Цена договора:** Цена работ, услуг, имущества по договору составляет не более 9 071 868 455 (Девяти миллиардов семидесяти одного миллиона восьмисот шестидесяти восьми тысяч четырехсот пятидесяти пяти) рублей 03 копеек, в том числе	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			НДС 20 % в размере не более 1 511 978 075 (Одного миллиарда пятисот одиннадцати миллионов девятисот семидесяти восьми тысяч семидесяти пяти) рублей 83 копеек. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2024. Срок передачи субподрядчиком генподрядчику законченного строительством Объекта по акту ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией – не позднее 31.12.2026 при условии отсутствия замечаний генподрядчика, заказчика (ПАО «Россети») к качеству и объему выполненных работ. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.	
7.	Договор от 07.10.2022 № 603524 на выполнение работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» на полный объём реализации и	07.10.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «ИЦ Энергострой» (субподрядчик). **Предмет договора:** По договору субподрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства) (далее - Объект), в том числе: 1. По разработке и утверждению документации по планировке территории (ДПТ) в соответствии с законодательством Российской Федерации, выполнению работ по корректировке документации по планировке территории при необходимости, получению градостроительного плана земельного участка. 2. По архитектурно-строительному проектированию, строительству, 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 рабочей и проектной документации, комплектации Объекта материалами, оборудованием, поставке на Объект материалов, оборудования и запасных частей к нему в соответствии с	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	разработку 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»)» 2-й участок (Строительство ВЛ 220 кВ L=136 км от ПС 220 кВ Туманная, строительство РЭП) (Лот № 2)		проектной и рабочей документацией, спецификацией оборудования, материалов, подлежащих передаче генподрядчику в составе выполненных работ. 3. По оформлению земельных отношений, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта в соответствии с техническим заданием на выполнение комплекса работ по получению исходно-разрешительной документации и оформлению земельно-имущественных отношений: – оформлению прав на земельные участки для проведения проектно-изыскательских работ; – оформлению прав на земельные участки для строительства/реконструкции, в том числе на переустраиваемые объекты и сооружения сторонних собственников; – оформлению необходимой исходно-разрешительной документации. 4. 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». 5. 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 генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). **Цена договора:** Цена работ, услуг, имущества по договору составляет не более 5 371 091 299 (Пяти миллиардов трехсот семидесяти одного миллиона девяноста одной	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			тысячи двухсот девяноста девяти) рублей 47 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 895 181 883 (Восьмисот девяноста пяти миллионов ста восьмидесяти одной тысячи восьмисот восьмидесяти трех) рублей 25 копеек. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: 07.10.2022. Окончание выполнения работ: не позднее 31.10.2024. Подписание акта ввода в эксплуатацию: не позднее 29.11.2024 при условии отсутствия замечаний генподрядчика 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.	
8.	Договор субподряда от 10.10.2022 № 603417 на выполнение СМР, ПНР с поставкой МТРиО по ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия участок от уг. 29 до уг. 50. Лот 3	10.10.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «ПРОМСТРОЙ» (субподрядчик). **Предмет договора:** По договору субподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по строительству объекта, и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. По договору субподрядчик обязуется выполнить следующие обязательства: – получение разрешения на строительство объекта; – выполнение строительно-монтажных работ по объекту; – проведение пусконаладочных работ и приёмосдаточных испытаний объекта; – осуществление поставки оборудования и запасных частей к нему, перечень которых указан в спецификации оборудования, не требующего монтажа и запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче генподрядчику по товарной накладной ТОРГ-12 (приложение 26а к договору) и в спецификации оборудования монтируемого на объектах строительства, подлежащего передаче генподрядчику в составе выполненных работ (приложение 26 к договору), сформированной сторонами по результатам разработки проектной документации;	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– оформление земельно-правовых отношений и исходно-разрешительной документации, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – проведение технической инвентаризации, изготовление технических паспортов, планов на объекты недвижимости; – изготовление исполнительной съемки на законченный строительством объект; – оформление всех необходимых разрешительных документов в уполномоченных органах государственной власти в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации с целью строительства объекта; – проведение рекультивации земель; – оформление документации для оформления прав на объект; – получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию; – осуществление постановки объекта на государственный кадастровый учет; – обеспечение государственной регистрации права заказчика/лица, указанного генподрядчиком на объект; – обеспечение установления охранных зон; – подписание с правообладателями актов рекультивации в отношении всех земельных участков, в границах которых осуществлялось строительство объекта, а также обеспечить комплектацию объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с проектной и рабочей документацией, и сдать результат работ генподрядчику, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. Субподрядчик должен обеспечить выполнение поставок, объемов работ и услуг, необходимых для утверждения «Акта ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией», в том числе прямо упомянутых и неупомянутых в сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору).	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Цена договора: Цена работ, услуг, имущества по договору составляет не более 8 494 639 732 (Восьми миллиардов четырехсот девяноста четырех миллионов шестисот тридцати девяти тысяч семисот тридцати двух) рублей 00 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 1 415 773 288 (Одного миллиарда четырехсот пятнадцати миллионов семисот семидесяти трех тысяч двухсот восьмидесяти восьми) рублей 67 копеек. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2024. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.	
9.	Дополнительное соглашение от 23.12.2022 № 1 к договору от 25.12.2020 № 599185 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на	23.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «ЭСК «Энергомост» (субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 25.12.2020 № 599185 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ». II этап строительства. Лот № 2 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «ЭСК «Энергомост» (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение общей цены работ, услуг, имущества по Договору на сумму не более 2 280 852 580 (Двух миллиардов двухсот восьмидесяти миллионов восьмисот пятидесяти двух тысяч пятисот восьмидесяти) рублей 19 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации до уровня не более 5 079 712 410 (Пяти миллиардов семидесяти девяти миллионов семисот двенадцати тысяч четырехсот десяти) рублей	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	одну линейную ячейку 220 кВ». II этап строительства. Лот № 2		19 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации; – продление срока окончания работ по Договору до 30.11.2022 (подписание «Акта ввода в эксплуатацию» не позднее 30.12.2022 с возможностью переноса сроков выполнения работ по лесовосстановлению на более поздний период в порядке, предусмотренном в п. 11.4 Договора, но не позднее 30.12.2025); – корректировку статьи «Предмет Договора» с учетом включения в условия Договора работ по лесовосстановлению; – корректировку приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора»; – корректировку приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объёмов финансирования». Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 5 079 712 410 (Пяти миллиардов семидесяти девяти миллионов семисот двенадцати тысяч четырехсот десяти) рублей 19 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: 25.12.2020. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2022. Подписание акта ввода в эксплуатацию: не позднее 30.12.2022. Окончание выполнения работ по лесовосстановлению: не позднее 30.12.2025. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 25.12.2020 и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.	
10.	Договор от 21.10.2022 № 603517 на выполнение работ (разработка рабочей документации, проведение	21.10.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (субподрядчик). **Предмет договора:**	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» 1-й участок (Строительство ВЛ 220 кВ ориентирочочной протяженностью 136 км от ПС 220 кВ Туран) (Лот № 1)		По договору субподрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства) (далее - Объект), в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, строительству Объекта в объеме необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке 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 генподрядчику в составе выполненных работ (приложение 29 к договору), и передать генподрядчику законченный строительством (реконструкцией) Объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (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 5 035 457 177 (Пяти миллиардов тридцати пяти миллионов четырехсот пятидесяти семи тысяч ста семидесяти семи) рублей 70 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 839 242 862 (Восьмисот тридцати девяти миллионов двухсот сорока двух тысяч восьмисот шестидесяти двух) рублей 95 копеек. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: с даты подписания договора. Окончание выполнения работ: не позднее 31.10.2024.	органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Срок подписания акта ввода в эксплуатацию законченного строительством Объекта – не позднее 29.11.2024 при условии отсутствия замечаний генподрядчика 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.	
11.	Дополнительное соглашение от 24.10.2022 № 1 к договору от 15.08.2022 (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 протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)	24.10.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** ПАО «Россети» (заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик) (действующий на основании соглашении о создании коллективного участника (консорциума) от 23.06.2022 от коллективного участника в составе: АО «ЦИУС ЕЭС» – лидер коллективного участника, АО «НТЦ ФСК ЕЭС» – член коллективного участника). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 15.08.2022 (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 протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети», предусматривающих: – изменение способов обеспечения обязательств генподрядчика по договору с банковских гарантий, обеспечительных платежей и гарантийного депозита, обеспечивающих возврат аванса, исполнение обязательств и гарантийные обязательства, на соответствующие гарантийные письма согласно приказу ПАО «Россети» от 28.04.2018 № 158;	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято[8]

[8] Событие после отчетной даты: существенные условия дополнительного соглашения от 24.10.2022 № 1 к договору от 15.08.2022 (от 12.08.2022) № 973620, являющегося крупной сделкой, одобрены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» от 03.03.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 07.03.2023 № 17)

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– изменение размера авансовых платежей по договору с 50 % до 70 % от цены работ по договор; – включение в договор условий о казначейском сопровождении в части авансовых платежей; – корректировку условий договора, закрепляющих предоставление страхового обеспечения в части предоставления договоров страхования от привлекаемых субподрядчиков в течение 20 (Двадцати) рабочих дней с даты заключения договоров субподряда (с исключением требования к победителю закупочной процедуры в п. 20.1 договора); – исключение из договора условий о выплате авансовых платежей после предоставления страхового обеспечения; – корректировку приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к договору и его изложение в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 1. Цена работ по договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 10 411 248 477 (Десяти миллиардов четырехсот одиннадцати миллионов двухсот сорока восьми тысяч четырехсот семидесяти семи) рублей 17 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 1 735 208 079 (Одного миллиарда семисот тридцати пяти миллионов двухсот восьми тысяч семидесяти девяти) рублей 53 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон с 15.08.2022.	

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
12.	Дополнительное соглашение от 24.10.2022 № 1 к договору 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 реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»)»	24.10.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** ПАО «Россети» (заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 753737 на выполнение работ по инженерным изыскания, 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 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 «ЦИУС ЕЭС» (далее - Договор), предусматривающих: – уточнение видов работ, предполагаемых к сдаче по актам о выполненных проектно-изыскательских работах, сдачи-приемки выполненных проектно-изыскательских работ и передаче прав, сдачи-приемки результатов выполненных работ (без изменения и без перераспределения их стоимостей); – установку сроков постановки под напряжение объектов (не позднее 31.12.2023); – уточнение условий авансовых платежей на выполнение предпроектного обследования, разработку основных технических решений, проектной документации, выполнение инженерных изысканий, оформление земельно-правовых отношений, документации по планировке территории, разработку рабочей документации, технической части конкурсной документации, осуществление авторского надзора;	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято[9]

[9] Событие после отчетной даты: существенные условия дополнительного соглашения от 24.10.2022 № 1 к договору от 18.12.2020 № 753737, являющегося крупной сделкой, одобрены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» от 23.01.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 25.01.2023 № 10)

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– увеличение размера авансовых платежей на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ, поставку оборудования до 50% от стоимости, указанной в приложении 1 к договору; – уточнение условий приемки и оплаты выполненных работ по разработке рабочей документации, технической части конкурсной документации, предпроектному обследованию, основных технических решений; – изменение сроков предоставления страхового обеспечения; – уточнение условий по обеспечению исполнения обязательств генподрядчика в соответствии с действующими организационно-распорядительными документами ПАО «Россети»; – включение в договор форм № КС-2 и № КС-3, с изложением приложения 2 к договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по Объекту» в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 1. Цена работ по договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 19 729 044 830 (Девятнадцати миллиардов семисот двадцати девяти миллионов сорока четырёх тысяч восьмисот тридцати) рублей 00 копеек, с учетом НДС, в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами.	
13.	Дополнительное соглашение от 05.12.2022 № 5 к договору от 10.08.2020 № 598274	05.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 5:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «ИЦ Энергострой» (субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 10.08.2020 № 598274 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «ИЦ Энергострой» (далее – Договор), предусматривающих:	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято[10]

[10] Событие после отчетной даты: существенные условия дополнительного соглашения от 05.12.2022 № 5 к договору от 10.08.2020 № 598274, являющегося крупной сделкой, одобрены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «Россети» от 10.03.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 13.03.2023 № 18)

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– корректировку приложения 3 «Расчет цены Договора» к Договору в части изменения количества и стоимости поставляемого оборудования с изложением его в редакции согласно приложению 1 к дополнительному соглашению № 5; – корректировку приложения 11 «Спецификация материалов, оборудования, запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче генподрядчику по товарной накладной ТОРГ-12» к Договору в части изменения наименования, марки, типа, количества, стоимости и производителя оборудования с изложением его в редакции согласно приложению 2 к дополнительному соглашению № 5. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений №№ 1–5 является твердой, определяется на весь срок исполнения Договора и составляет не более 9 872 565 538 (Девяти миллиардов восьмисот семидесяти двух миллионов пятисот шестидесяти пяти тысяч пятисот тридцати восьми) рублей 80 копеек, в том числе НДС 20% в размере не более 1 645 427 589 (Одного миллиарда шестисот сорока пяти миллионов четырехсот двадцати семи тысяч пятисот восьмидесяти девяти) рублей 80 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 5:** Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами.	
14.	Дополнительное соглашение от 13.12.2022 № 4 к договору от 30.12.2020 № 599237 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу: «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында	13.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 4:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «АРСЕНАЛ ПЛЮС» (субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 30.12.2020 № 599237 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу: «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ». II этап строительства. Лот № 1 (далее – Договор), предусматривающих:	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ». II этап строительства. Лот № 1		– продление срока окончания работ по Договору до 30.11.2022 (подписание «Акта ввода в эксплуатацию» не позднее 30.12.2022, с возможностью переноса сроков выполнения работ по лесовосстановлению на более поздний период в порядке, предусмотренном в п. 11.4 Договора, но не позднее 30.12.2025); – увеличение общей цены работ по Договору до суммы не более 7 004 894 778 (Семи миллиардов четырех миллионов восьмисот девяноста четырех тысяч семисот семидесяти восьми) рублей 65 копеек с НДС; – корректировку приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора»; – корректировку приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объёмов финансирования». Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–4 составляет не более 7 004 894 778 (Семи миллиардов четырех миллионов восьмисот девяноста четырех тысяч семисот семидесяти восьми) рублей 65 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: 30.12.2020. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2022. Подписание акта ввода в эксплуатацию: не позднее 30.12.2022. Окончание выполнения работ по лесовосстановлению: не позднее 30.12.2025. **Срок действия дополнительного соглашения № 4:** Дополнительное соглашение № 4 вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.12.2020 и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.	
15.	Дополнительное соглашение от 14.12.2022 № 2 к договору от 01.03.2021 № 599215 на выполнение строительно-монтажных работ,	14.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «Энергосеть» (субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 01.03.2021 № 599215 на выполнение	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «ЛЭП 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара». I этап строительства (в объеме строительства новой ВЛ 220 кВ Тында – Лопча)		строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу: «ЛЭП 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара». I этап строительства (в объеме строительства новой ВЛ 220 кВ Тында – Лопча) между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Энергосеть» (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение общей цены работ, услуг, имущества по Договору на сумму не более 2 154 983 946 (Двух миллиардов ста пятидесяти четырех миллионов девятисот восьмидесяти трех тысяч девятисот сорока шести) рублей 57 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации, до уровня не более 5 640 901 494 (Пяти миллиардов шестисот сорока миллионов девятисот одной тысячи четырехсот девяносто четырех) рублей 57 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации; – продление срока окончания работ по Договору до 30.11.2022 (подписание «Акта ввода в эксплуатацию» не позднее 30.12.2022 с возможностью переноса сроков выполнения работ по лесовосстановлению на более поздний период в порядке, предусмотренном в п. 11.4 Договора, но не позднее 30.12.2025); – корректировку приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора»; – корректировку приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объёмов финансирования». Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 5 640 901 494 (Пяти миллиардов шестисот сорока миллионов девятисот одной тысячи четырехсот девяноста четырех) рублей 57 копеек, с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: 01.03.2021. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2022. Подписание акта ввода в эксплуатацию: не позднее 30.12.2022. Окончание выполнения работ по лесовосстановлению: не позднее 30.12.2025. **Срок действия дополнительного соглашения № 2:**	органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2021 и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.	
16.	Дополнительное соглашение от 23.12.2022 № 1 к договору от 25.12.2020 № 599185 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ». II этап строительства. Лот № 2	23.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (генподрядчик); ООО «ЭСК «Энергомост» (субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 25.12.2020 № 599185 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ». II этап строительства. Лот № 2 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «ЭСК «Энергомост» (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение общей цены работ, услуг, имущества по Договору на сумму не более 2 280 852 580 (Двух миллиардов двухсот восьмидесяти миллионов восьмисот пятидесяти двух тысяч пятисот восьмидесяти) рублей 19 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации до уровня не более 5 079 712 410 (Пяти миллиардов семидесяти девяти миллионов семисот двенадцати тысяч четырехсот десяти) рублей 19 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации; – продление срока окончания работ по Договору до 30.11.2022 (подписание «Акта ввода в эксплуатацию» не позднее 30.12.2022 с возможностью переноса сроков выполнения работ по лесовосстановлению на более поздний период в порядке, предусмотренном в п. 11.4 Договора, но не позднее 30.12.2025; – корректировку статьи «Предмет Договора» с учетом включения в условия Договора работ по лесовосстановлению;	По состоянию на 31.12.2022 решение о согласии на заключение или о последующем одобрении крупной сделки органом управления Общества не принято

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[4], срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			– корректировку приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора»; – корректировку приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объёмов финансирования». Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 5 079 712 410 (Пяти миллиардов семидесяти девяти миллионов семисот двенадцати тысяч четырехсот десяти) рублей 19 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок выполнения работ:** Начало выполнения работ: 25.12.2020. Окончание выполнения работ: не позднее 30.11.2022. Подписание акта ввода в эксплуатацию: не позднее 30.12.2022. Окончание выполнения работ по лесовосстановлению: не позднее 30.12.2025. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 25.12.2020 и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.	

Приложение 1.2.
к Годовому отчету АО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам 2022 года

Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 15.03.2022 № 1 к договору от 02.03.2021 № 772149 на разработку проектной и рабочей документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, осуществление поставки МТРиО в рамках реконструкции ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908–1912, 1838–1842, 1824–1832, 1748–1752, 1732–1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903–1907, 1882–1886, 1838–1843, 1748–1750, 1732–1735, 1724–1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506–1509, №№ 1632–1634), ВЛ 500 кВ	15.03.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик); ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 02.03.2021 № 772149 на разработку проектной и рабочей документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, осуществление поставки МТРиО в рамках реконструкции ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908–1912, 1838–1842, 1824–1832, 1748–1752, 1732–1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903–1907, 1882–1886, 1838–1843, 1748–1750, 1732–1735, 1724–1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506–1509, №№ 1632–1634), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505–1508) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» в части переустройства участка	ПАО «ФСК ЕЭС», Публичное акционерное общество «Российские сети», Мольский А.В.	от 21.02.2022 № Ц0/СД/91	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

[11] Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» исходя из рыночной стоимости, в соответствии со статьей 77 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	пусконаладочных работ, осуществление поставки МТРиО в рамках реконструкции ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908–1912, 1838–1842, 1824–1832, 1748–1752, 1732–1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903–1907, 1882–1886, 1838–1843, 1748–1750, 1732–1735, 1724–1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506–1509, №№ 1632–1634), ВЛ 500 кВ		ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра (далее – Договор), предусматривающих увеличение размера авансовых платежей с 30% до 50% от стоимости строительно-монтажных (с учетом стоимости материалов), пусконаладочных работ и прочих работ, указанных в сводной таблице стоимости Договора без изменения цены работ по Договору, уточнение сроков выполнения работ по Договору путем изложения приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению № 1. Цена работ по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 1 139 051 915 (Одного миллиарда ста тридцати девяти миллионов пятидесяти одной тысячи девятисот пятнадцати) рублей 06 копеек, в том числе НДС (20%) в размере не более 189 841 985 (Ста восьмидесяти девяти миллионов восьмисот сорока одной тысячи девятисот восьмидесяти пяти) рублей 84 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания сторонами и после его подписания становится неотъемлемой частью Договора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505–1508) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра					
2.	Дополнительное соглашение от 21.03.2022 № 1 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	21.03.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор); ПАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068 с ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор) в части дополнения объекта Договора помещениями, расположенными на 5-м этаже в блоке «А», и изменения размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения по Договору объектом по Договору в блоке «А» являются: 1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 737,41 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019), расположенные на 2-м и 5-м этажах в блоке «А» здания многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, и обозначенные на планах в приложении 1 и 1.1 к Договору, из них: 1.1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 685,73 кв. м на 2-м этаже в блоке «А».	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В.	от 03.03.2022 № Ц0/СД/120	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			1.2. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 51,68 кв. м на 5-м этаже в блоке «А». В состав нежилых помещений, находящихся в совместном использовании, включены следующие помещения: 1. Помещения общей площадью 513,80 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019), расположенные на 5-м этаже в блоке «А» здания многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, обозначенные на плане в приложении 1.1 к Договору. По состоянию на 31.12.2021 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет не более 388 941 820 (Трехсот восьмидесяти восьми миллионов девятисот сорока одной тысячи восьмисот двадцати) рублей 03 копейки. В соответствии с Дополнительным соглашением арендная плата по Договору, состоящая из фиксированной и переменной частей, будет составлять: 1. Фиксированная часть месячной платы за аренду объектов, указанных в п. 2.1.1. –2.1.6. Договора, составляет не более 4 667 562 (Четырех миллионов шестисот шестидесяти семи тысяч пятисот шестидесяти двух) рублей 62 коп. в том числе НДС в размере не более 777 927 (Семисот семидесяти семи тысяч девятисот двадцати семи) руб. 10 коп., из них: 1.1. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.1. Договора, составляет не более 840 296 (Восьмисот сорока тысяч двухсот девяноста шести) руб. 28 коп., в том числе НДС в размере не более 140 049 (Сто сорока тысяч сорока девяти) руб. 38 руб. и определена на			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			основании отчета об оценке рыночной стоимости № Ц2020-3/1 от 13.08.2021, подготовленного ООО «ЦНЭС» (далее – Отчет об оценке), исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 1.2. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.2. Договора, составляет не более 63 328 (Шестидесяти трех тысяч трехсот двадцати восьми) руб. 88 коп., в том числе НДС в размере не более 10 554 (Десяти тысяч пятисот пятидесяти четырех) руб. 81 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 1.3. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.2. Договора, составляет не более 2 593 824 (Двух миллионов пятисот девяноста трех тысяч восьмисот двадцати четырех) руб. 90 коп., в том числе НДС в размере не более 432 304 (Четырехсот тридцати двух тысяч трехсот четырех) руб. 15 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 1.4. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.3. Договора, составляет не более 13 394 (Тринадцати тысяч трехсот девяноста четырех) руб. 40 коп., в том числе НДС в размере не более 2 232 (Двух тысяч двухсот тридцати двух) руб. 40 коп. и определена на основании Отчета об оценке исходя из ставки аренды в размере 11 162,00 руб. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 1.5. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.4. Договора, составляет не более 93 760 (Девяноста трех тысяч семисот шестидесяти) руб. 80 коп., в том числе НДС в размере не более 15 626 (Пятнадцати тысяч шестисот двадцати шести) руб. 80 коп. и определена на			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			основании Отчета об оценке исходя из ставки аренды в размере 11 162,00 руб. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 1.6. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.5. Договора, составляет не более 71 532 (Семидесяти одной тысячи пятисот тридцати двух) руб. 00 коп., в том числе НДС в размере не более 11 922 (Одиннадцати тысяч девятисот двадцати двух) руб. 00 коп. и определена на основании Отчета об оценке исходя из ставки аренды в размере 5 961,00 руб. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 1.7. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.1. Договора, составляет не более 48 415 (Сорока восьми тысяч четырехсот пятнадцати) руб. 72 коп., в том числе НДС в размере не более 8 069 (Восьми тысяч шестидесяти девяти) руб. 29 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.1. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,05905, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.1. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений Блока «А» здания, составляющей для целей Договора 12 486,90 кв. м. 1.8. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.2. Договора, составляет не более 187 535 (Ста восьмидесяти семи тысяч пятисот тридцати пяти) руб. 83 коп., в том числе НДС в размере не более 31 255 (Тридцати одной тысячи двухсот двадцати пяти) руб. 97 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование Объектом, указанным в п. 2.1.6.2. Договора, рассчитана с коэффициентом			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			0,35558, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.1.1. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 2-го этажа Блока «Б» здания, составляющей для целей Договора 1 928,50 кв. м и приходящейся на Арендодателя, Арендатора и прочих арендаторов. 1.9. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.3. Договора, составляет не более 143 090 (Ста сорока трех тысяч девяноста) рублей 42 коп., в том числе НДС в размере не более 23 848 (Двадцати трех тысяч восьмисот сорока восьми) рублей 40 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 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 0,16994, 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. 4.1.1.11 Договора), к общей полезной площади нежилых помещений Блока «Б» здания, составляющей для целей Договора 12 543,60 кв. м. 1.10. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.4. Договора, составляет не более 385 450 (Трехсот восьмидесяти пяти тысяч четырехсот пятидесяти) руб. 82 коп., в том числе НДС в размере не более 64 241 (Шестидесяти четырех тысяч двухсот сорока одного) руб. 80 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 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 0,75197, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.2.2. Договора, к общей полезной площади			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			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. 1.11. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.5. Договора, составляет не более 192 314 (Ста девяноста двух тысяч трехсот четырнадцати) руб. 90 коп., в том числе НДС в размере не более 32 052 (Тридцати двух тысяч пятидесяти двух) руб. 48 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 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 0,35661, 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. 4.1.1.11 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. 1.12. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.6. Договора, составляет не более 18 381 (Восемнадцати тысяч трехсот восьмидесяти одного) руб. 06 коп., в том числе НДС в размере не более 3 063 (Трех тысяч шестидесяти трех) руб. 51 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.6. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,5. 1.13. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.7. Договора, составляет не более 16 236 (Шестнадцати тысяч двухсот тридцати шести) руб.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			60 коп., в том числе НДС в размере не более 2 706 (Двух тысяч семисот шести) руб. 10 коп. и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.7. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,02578, определенным как отношение суммы площади объекта, указанного в п. 2.1.1.2. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 5-го этажа Блока «А» здания, составляющей для целей Договора 2 004,90 кв. м и приходящейся на Арендодателя, Арендатора и прочих арендаторов. С учетом дополнительного соглашения переменная часть арендной платы в отношении объекта, указанного в пп. 2.1.1.–2.1.4, 2.1.6. Договора, рассчитывается пропорционально площади переданного во временное владение и пользование Арендатора объекта. Пропорциональная основа предполагает, что доля расходов по оплате услуг, указанных в пункте 4.3. Договора и приходящихся на Арендатора (за исключением услуг, указанных в п. 4.3.3.), определяется Арендодателем как отношение стоимости предъявленных к оплате за отчетный период услуг к общей пощади здания, которая для целей Договора составляет 40 772,80 кв. м, и умноженная на площадь объекта, указанного в пп. 2.1.1.–2.1.4, 2.1.6. Договора. Переменная часть арендной платы в отношении объекта, указанного: – в п. 2.1.6.1. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,05905, определенным в п. 4.1.1.6. Договора;			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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. 2.1.6.2. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,35558, определенным в п. 4.1.1.7. Договора; – в п. 2.1.6.3. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,16994, определенным в п. 4.1.1.8. Договора; – в п. 2.1.6.4. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,75197, определенным в п. 4.1.1.9. Договора; – в п. 2.1.6.5. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,35661, определенным в п. 4.1.1.10. Договора; – в п. 2.1.6.6. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,5, определенным в п. 4.1.1.11. Договора; – в п. 2.1.6.7. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,02578, определенным в п. 4.1.1.13. Договора. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2022.			
3.	Дополнительное соглашение от 05.04.2022 № 1 к договору от 18.12.2020 № 599115 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей	05.04.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 599115 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации по титулу: «Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км,	ПАО «ФСК ЕЭС», Публичное акционерное общество «Российские сети», Мольский А.В., Краинский Д.В., Ханафеев М.А.	от 25.02.2022 № Ц0/СД/108	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	и закупочной документации по титулу «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 –		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»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающие: – перенос срока окончания выполнения работ по Договору с 31.05.2024 на 31.12.2026 в связи с включением работ по ведению авторского надзора; – изменение сроков в календарном графике выполнения работ и стоимости (приложение 1 к Договору) в части добавления авторского надзора до 31.12.2026 без изменения сроков выполнения других работ; – включение в Договор условий по авторскому надзору, в том числе: порядка оплаты авансовых и текущих платежей, обязательств Субподрядчика и Генподрядчика, порядка осуществления авторского надзора, ответственности Субподрядчика в случае отказа от исполнения обязательств по авторскому надзору; – приведение условий оплаты работ по разработке рабочей документации в соответствие с условиями оплаты данных работ по договору генерального подряда; – включение в Договор условий по обеспечению Субподрядчиком подготовки строительства технических планов объектов капитального, возмещению дополнительных расходов, связанных с корректировкой документации ДПТ, ДМТ, переоформлением ЗПО и ИРД в связи с ненадлежащим образом проведенными Субподрядчиком ИИ, ППО.			в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)»		С учетом дополнительного соглашения по Договору Субподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по: – проведению предпроектного обследования (ППО); – разработке основных технических решений (ОТР); – разработке проектной документации и инженерных изысканий в объеме, необходимом для получения положительного заключения экспертизы проекта, актуализации технических условий на пересечения и переустройства инженерных коммуникации иных собственников и сопровождению экспертизы; – разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории, выполнить при необходимости, по требованию Генподрядчика, работы по корректировке документации по планировке территории, получению градостроительного плана земельного участка; – разработке рабочей документации (в том числе локальных смет); – разработке технической части закупочной документации; – оформлению необходимой исходно-разрешительной документации; – оформлению прав на земельные участки для строительства/ реконструкции объекта; – по осуществлению 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 к Договору) и задании на проектирование.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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, услуг, имущества по Договору с учетом Дополнительного соглашения № 1, составляет не более 779 915 790 (Семисот семидесяти девяти миллионов девятисот пятнадцати тысяч семисот девяноста) рублей 00 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 129 985 965 (Ста двадцати девяти миллионов девятисот восьмидесяти пяти тысяч девятисот шестидесяти пяти) рублей 00 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания сторонами.			
4.	Дополнительное соглашение от 05.04.2022 № 1 к договору от 18.12.2020 № 599113 на выполнение работ по разработке проектной, 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»)»	05.04.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 599113 на выполнение работ по разработке проектной, 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: – исключение части объёмов проектирования (раздел «Балансы и режимы»), перераспределение стоимости работ и включение работ по осуществлению авторского надзора, со снижением цены Договора на 25 206 664 (Двадцать пять миллионов двести шесть	ПАО «ФСК ЕЭС», Публичное акционерное общество «Российские сети», Мольский А.В., Краинский Д.В., Ханафеев М.А.	от 25.02.2022 № Ц0/СД/104	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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»)»		тысяч шестьсот шестьдесят четыре) рубля 63 копейки с НДС, цена Договора после заключения дополнительного соглашения № 1 составит 1 329 643 095 (Один миллиард триста двадцать девять миллионов шестьсот сорок три тысячи девяносто пять) рублей 37 копеек; – перенос срока окончания выполнения работ по Договору с 30.09.2023 на 31.12.2025 в связи с включением работ по осуществлению авторского надзора (наименование, объемы, количество и последовательность выполняемых работ определены в календарном графике выполнения работ и стоимости и в задании на проектирование); – включение в Договор условий по авторскому надзору, в том числе: порядка оплаты авансовых и текущих платежей, обязательств Субподрядчика и Генподрядчика, порядка осуществления авторского надзора, ответственности Субподрядчика в случае отказа от исполнения обязательств по авторскому надзору; – приведение условий оплаты работ по разработке рабочей документации в соответствие с условиями оплаты данных работ по договору генерального подряда; – включение в Договор условий по обеспечению Субподрядчиком подготовки технических планов объектов капитального строительства, возмещению дополнительных расходов, связанных с корректировкой документации ДПТ, ДМТ, переоформлением ЗПО и ИРД в связи с ненадлежащим образом проведенными Субподрядчиком ИИ, ППО. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 1 329 643 095 (Одного миллиарда трехсот двадцати девяти			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			миллионов шестисот сорока трех тысяч девяносто пяти) рублей 37 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 221 607 182 (Двухсот двадцати одного миллиона шестисот семи тысяч ста восьмидесяти двух) рублей 56 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 к Договору вступает в силу с даты заключения и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.			
5.	Дополнительное соглашение от 07.04.2022 № 1/332003728 к договору подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10 (6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной	07.04.2022	**Стороны дополнительного соглашения:** ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ до 30.04.2022 включительно. Общая цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет не более 261 570 981 (Двухсот шестидесяти одного миллиона пятисот семидесяти тысяч девятисот восьмидесяти одного) рубля 60 коп., в том числе НДС (20 %) в размере не более 43 595 163 (Сорока трех миллионов пятисот девяноста пяти тысяч ста шестидесяти трех) рублей 60 коп. **Срок действия дополнительного соглашения:**	Публичное акционерное общество «Российские сети»	от 22.03.2022 № Ц0/СД/162	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области		Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15.02.2022.			
6.	Дополнительное соглашение от 11.04.2022 № 1 к договору подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным	11.04.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя согл. № 521048624 от 14.12.2020, № 521055418 от 14.12.2020, № 521055427 от 14.12.2020. 4, 5, 6 этапы (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ до 30.04.2022, с внесением изменений в техническое задание. Общая цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 416 073 339 (Четырехсот шестнадцати миллионов семидесяти трёх тысяч трёхсот тридцати девяти) руб. 60 коп., в том числе НДС (20 %) в размере не более 69 345 556 (Шестидесяти девяти миллионов трехсот сорока пяти тысяч пятисот пятидесяти шести) руб. 60 коп. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:**	Публичное акционерное общество «Российские сети»	от 24.03.2022 № Ц0/СД/167	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	участком для заявителя по согл. от 14.12.2020 № 521048624, от 14.12.2020 № 521055418, от 14.12.2020 № 521055427. 4, 5, 6 этапы		Дополнительное соглашение № 1 распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.			
7.	Дополнительное соглашение от 29.04.2022 № 2 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	29.04.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор) в части дополнения объекта Договора парковочным местом № 354, расположенным на открытой гостевой автопарковке здания многофункционального общественного центра, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, и изменения размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения № 2 к Договору Объектом по Договору на открытой гостевой автопарковке являются: «5. Парковочные места с №№ 346, 349, 352, 354, 356, 368, 389, 402, 407, 411, 431 в количестве 11 (одиннадцати) 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 многофункционального общественного центра, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4.»	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 13.04.2022 № Ц0/СД/207	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 31.12.2021 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 388 941 820 (Триста восемьдесят восемь миллионов девятьсот сорок одна тысяча восемьсот двадцать) рублей 03 копейки. В соответствии с дополнительным соглашением № 2 фиксированная часть месячной платы за аренду объектов, указанных в пп. 2.1.1.–2.1.6. Договора, составляет не более 4 674 715 (Четырех миллионов шестисот семидесяти четырех тысяч семисот пятнадцати) руб. 82 коп., в том числе НДС в размере не более 779 119 (Семисот семидесяти девяти тысяч ста девятнадцати) руб. 30 коп.: – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.5. Договора, составляет 78 685 (Семьдесят восемь тысяч шестьсот восемьдесят пять) руб. 20 коп., в том числе НДС в размере 13 114 (Тринадцать тысяч сто четырнадцать) руб. 20 коп., и определена на основании отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 5 961,00 руб. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. **Срок действия дополнительного соглашения № 2:** Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2022.			
8.	Дополнительное соглашение от 30.04.2022 № 3 к договору от 22.05.2019	30.04.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 3:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). **Предмет и цена*:***	ПАО «ФСК ЕЭС», Публичное акционерное общество «Российские сети», Мольский А.В.,	от 13.04.2022 № Ц0/СД/208	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	№ 558949 на разработку проектной документации по объектам: «ПС 500 кВ АГХК» «ПС 110 кВ ГПП – 1» «ПС 110 кВ ГПП – 2» «ЛЭП 110 кВ АГХК – ГПП – 1» «ЛЭП 110 кВ АГХК – ГПП – 2» между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»		Внесение изменений в договор от 22.05.2019 № 558949 на разработку проектной документации по объектам: «ПС 500 кВ АГХК» «ПС 110 кВ ГПП – 1» «ПС 110 кВ ГПП – 2» «ЛЭП 110 кВ АГХК – ГПП – 1» «ЛЭП 110 кВ АГХК – ГПП – 2» между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – включение в Договор нового вида работ по разработке сметной документации в ревизии А по объекту «ПС 500 кВ АГХК» со сроком выполнения с 25.05.2020 по 01.05.2022; – увеличение цены Договора на 1 316 737,28 руб. с НДС (1 097 281, 07 руб. без НДС) в связи с включением дополнительного объёма работ по разработке сметной документации; – изменение срока действия Договора в части распространения действия на отношения сторон, возникшие с 10.01.2019, и сохранения своей силы до 01.06.2022, а в части взаиморасчётов – до полного их исполнения сторонами. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом Дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 121 782 965 (Ста двадцати одного миллиона семисот восьмидесяти двух тысяч девятисот шестидесяти пяти) рублей 49 копеек, кроме того НДС 20 % в размере не более 20 297 160 (Двадцати миллионов двухсот девяноста семи тысяч ста шестидесяти) рублей 92 копейки. Договорная цена твердая, изменению не подлежит и включает в себя все налоги, сборы, комиссии банков. **Срок действия дополнительного соглашения № 3:** Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с 25.05.2020.	Краинский Д.В., Ханафеев М.А.		извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
9.	Дополнительное соглашение от 27.05.2022 № 2/332003728 к договору подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10 (6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области	27.05.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2/332003728:** ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ до 30.08.2022 включительно. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения от 07.04.2022 № 1/332003728 и дополнительного соглашения № 2/332003728 составляет не более 261 570 981 (Двухсот шестидесяти одного миллиона пятисот семидесяти тысяч девятисот восьмидесяти одного) рубля 60 коп., в том числе НДС 20% в размере не более 43 595 163 (Сорока трех миллионов пятисот девяноста пяти тысяч ста шестидесяти трех) рублей 60 коп. **Срок действия дополнительного соглашения № 2/332003728:** Дополнительное соглашение № 2/332003728 вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.04.2022.	Публичное акционерное общество «Российские сети»	от 11.05.2022 № Ц0/СД/242	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование
10.	Дополнительное соглашение от	01.06.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик);	Публичное акционерное общество	от 16.05.2022 № Ц0/СД/248	Вопрос о согласии на заключение сделки,

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	01.06.2022 № 2 к договору подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО МРСК «Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя по согл. от 14.12.2020 № 521048624, от 14.12.2020 № 521055418, от 14.12.2020 № 521055427. 4, 5, 6 этапы		АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО МРСК «Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя согл. № 521048624 от 14.12.2020, № 521055418 от 14.12.2020, № 521055427 от 14.12.2020. 4, 5, 6 этапы (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ до 30.08.2022 включительно. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 416 073 339 (Четырехсот шестнадцати миллионов семидесяти трёх тысяч трёхсот тридцати девяти) руб. 60 коп, в том числе НДС (20 %) в размере не более 69 345 556 (Шестидесяти девяти миллионов трехсот сорока пята тысяч пятисот пятидесяти шести) руб. 60 коп. **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.	«Российские сети»		планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
11.	Дополнительное соглашение от 14.06.2022 № 1 к договору от 15.02.2021 № 749400 на выполнение СМР, ПНР, поставку МТРиО по инвестиционному проекту «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и строительством заходов (4х13 км) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока	14.06.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 15.02.2021 № 749400 на выполнение СМР, ПНР, поставку МТРиО по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и строительством заходов (4х13 км) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока (без строительства ВЛ Химкомбинат – АГХК I, II, III, IV цепи) между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих уменьшение объемов работ и перераспределение цены работ по Договору с уменьшением цены работ по Договору, увеличение размера авансового платежа с 30 % до 50 %, а также изменение сроков выполнения работ по Договору согласно сводной таблице стоимости работ (приложение 1 к дополнительному соглашению № 1) и графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к дополнительному соглашению № 1). Общая цена работ по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 1 260 051 388 (Одного миллиарда двухсот шестидесяти миллионов пятидесяти одной тысячи трёхсот восьмидесяти восьми) рублей 16 копеек, в том числе НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:**	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 23.05.2022 № Ц0/СД/272	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	(без строительства ВЛ Химкомбинат – АГХК I, II, III, IV цепи)		Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания.			
12.	Дополнительное соглашение от 04.07.2022 № 2 к договору от 18.12.2020 № 753812 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением	04.07.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 753812 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору по титулу «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»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – включение в Договор обязательств генподрядчика по разработке РД; – внесение соответствующих изменений в наименование, статьи 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8 Договора, приложения 1, 2 к Договору; – включение приложения 2а в Договор; – увеличение цены Договора на сумму 396 836 244,00 руб. с НДС (в редакции дополнительного соглашения цена договора составит	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 14.06.2022 № Ц0/КВ/116	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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		701 509 730,00 руб. с НДС) с последующим заключением дополнительного соглашения № 3 на перераспределение стоимости проектно-изыскательских работ в соответствии с согласованными сметами на ПИР для получения заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» в отношении разработанной проектной документации. С учётом дополнительного соглашения № 2 Генподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по: – проведению предпроектного обследования (ППО); – разработке основных технических решений (ОТР); – разработке проектной документации и инженерным изысканиям в объеме, необходимом для получения положительного заключения экспертизы проекта, актуализации технических условий на пересечения и переустройства инженерных коммуникации иных собственников и сопровождению экспертизы; – разработке и утверждению проекта планировки территории и проекта межевания территории, выполнить при необходимости, по требованию Заказчика, работы по корректировке документации по планировке территории, получению градостроительного плана земельного участка; – разработке рабочей документации (в том числе локальных смет); – разработке технической части закупочной документации; – оформлению необходимой исходно-разрешительной документации; – оформлению прав на земельные участки для строительства/ реконструкции объекта и установлению охранных зон; – по организации авторского надзора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	ОАО «РЖД» и ООО «СЛ Золото»)»		Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором. Работы осуществляются в объеме и в сроки согласно сводной таблице стоимости Договора (приложение 1 к дополнительному соглашению № 2) и графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к дополнительному соглашению № 2). Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 не является твердой и не является предельной, приблизительная цена Договора составляет не более 701 509 730 (Семисот одного миллиона пятисот девяти тысяч семисот тридцати) рублей 00 коп., в том числе НДС в размере не более 116 918 288 (Ста шестнадцати миллионов девятисот восемнадцати тысяч двухсот восьмидесяти восьми) рублей 33 коп. **Срок действия дополнительного соглашения № 2:** Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента его подписания сторонами.			
13.	Договор от 12.08.2022 [12] (15.08.2022)[13] № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных	15.08.202	**Стороны договора:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). **Предмет договора:** По договору Генподрядчик обязуется выполнить работы, необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства: «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 29.07.2022 № Ц0/СД/410	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета

[12] Дата, указанная на титульном листе договора
[13] Дата пописания договора сторонами, указанная на странице с подписями и реквизитами сторон

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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 протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств		технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» (далее - Объект), в том числе: – по планировке территории в соответствии с главой 5 Градостроительного кодекса Российской Федерации; – по архитектурно-строительному проектированию, строительству, 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 рабочей и проектной 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 оформлению земельных отношений необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – 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»; – 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 порядке, предусмотренном договором.			директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	ООО «Голевская ГРК»)		Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (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 10 411 248 477 (Десяти миллиардов четырехсот одиннадцати миллионов двухсот сорока восьми тысяч четырехсот семидесяти семи) рублей 17 копеек, в том числе НДС (20%) в размере не более 1 735 208 079 (Одного миллиарда семисот тридцати пяти миллионов двухсот восьми тысяч семидесяти девяти) рублей 53 копеек. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.			
14.	Дополнительное соглашение от 29.08.2022 № 3 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	29.08.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 3:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068 с ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор) в части дополнения объекта Договора парковочным местом А-39, расположенным на подземной автопарковке здания многофункционального общественного центра, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, и изменения размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения к Договору объектом в соответствии с п. 2.1.3 Договора на открытой гостевой автопарковке являются:	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 02.08.2022 № Ц0/СД/420	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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. Парковочные места № А-1 и № А-39 в количестве 2 (двух) единиц общей площадью 40,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019) и расположенные на 1-м этаже в Блоке «А» здания многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 30.06.2022 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 428 053 552 (Четыреста двадцать восемь миллионов пятьдесят три тысячи пятьсот пятьдесят два) рубля 58 копеек. В соответствии с дополнительным соглашением фиксированная часть месячной платы за аренду Объектов, указанных в пп. 2.1.1.–2.1.6. Договора, составляет не более 4 688 110 (Четырех миллионов шестисот восьмидесяти восьми тысяч ста десяти) руб. 22 коп., в том числе НДС в размере не более 781 351 (Семисот восьмидесяти одной тысячи трехсот пятидесяти одного) руб. 70 коп., из них: – за аренду объекта, указанного в п. 2.1.3 Договора, составляет не более 26 788 (Двадцати шести тысяч семисот восьмидесяти восьми рублей) руб. 80 коп., в том числе НДС в размере не более 4 464 (Четырех тысяч четырехсот шестидесяти четырех) руб. 80 коп., и определена на основании отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 11 162,00 руб. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. **Срок действия дополнительного соглашения № 3:** Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.08.2022.			
15.	Дополнительное соглашение от 01.09.2022 № 3 к договору подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10 (6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области	01.09.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 3:** ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области (далее – Договор) по результатам получения положительных заключений государственной экспертизы проектной документации ГАУ ВО «Владоблгосэкспертиза» от 26.12.2021 № 33-1-1-3-083076-2021, от 24.12.2021 № 33-1-1-3-082409-2021, от 28.12.2021 № 33-1-1-3-084688-2021, от 11.12.2021 № 33-1-1-3-076357-2021, предусматривающих уточнение стоимости Договора с внесением изменений в сводную таблицу стоимости (приложение 1 к дополнительному соглашению № 3) и перенос сроков выполнения работ по Договору на 31.12.2022. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 787 000 495 (Семисот восьмидесяти семи миллионов четырехсот девяноста пяти) рублей 76 копеек, в том числе НДС в размере не более 131 166 749 (Ста тридцати одного миллиона ста шестидесяти шести тысяч семисот сорока девяти) рублей 29 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 3:**	Публичное акционерное общество «Российские сети»	от 16.08.2022 № Ц0/СД/442	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.			
16.	Дополнительное соглашение от 05.09.2022 № 3 к договору подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя по согл. от 14.12.2020 № 521048624,	05.09.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 3:** ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя согл. № 521048624 от 14.12.2020, № 521055418 от 14.12.2020, № 521055427 от 14.12.2020. 4, 5, 6 этапы между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети Центр и Приволжье», предусматривающих увеличение стоимости договора с внесением изменений в сводную таблицу стоимости в соответствии с приложением 1 к дополнительному соглашению № 3 и перенос сроков выполнения работ по договору на 31.12.2022. Цена работ, услуг, имущества по договору с учетом дополнительных соглашений 1–3 составляет не более 666 884 520 (Шестисот шестидесяти шести миллионов восьмисот восьмидесяти четырех тысяч пятисот двадцати) рублей 59 копеек, в том числе НДС в размере не более 111 147 420 (Ста одиннадцати миллионов ста сорока семи тысяч четырехсот двадцати) рублей 10 копеек. **Срок действия дополнительного соглашения № 3:**	Публичное акционерное общество «Российские сети»	от 19.08.2022 № Ц0/КВ/307	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 14.12.2020 № 521055418, от 14.12.2020 № 521055427. 4, 5, 6 этапы		Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания договора.			
17.	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, с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская	09.09.2022	**Стороны договора:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). **Предмет договора:** По договору Генподрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (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»)», расположенных в Амурской области, Зейский район, Магдагачинский район, Сковородинский район, Шимановский район, Свободненский район) (далее - Объект), в том числе:	Публичное акционерное общество «Российские сети», ПАО «ФСК ЕЭС», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 16.08.2022 № Ц0/СД/443	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 – 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		– по архитектурно-строительному проектированию, строительству Объекта в объеме, необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке рабочей документации на строительно-монтажные работы и 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 оформлению земельно-правовых отношений и исходно-разрешительной документации, необходимых и достаточных для реализации инвестиционного проекта; – 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»; – по авторскому надзору (в случаях, если законодательством предусмотрен обязательный авторский надзор проектной организации) и передать Заказчику законченный строительством 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. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования по Объекту (приложение 2 к договору).			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока		**Цена договора:** Цена работ по договору составляет не более 24 774 363 948 (Двадцати четырёх миллиардов семисот семидесяти четырёх миллионов трёхсот шестидесяти трёх тысяч девятисот сорока восьми) рублей 79 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 4 129 060 658 (Четырёх миллиардов ста двадцати девяти миллионов шестидесяти тысяч шестисот пятидесяти восьми) рублей 13 копеек. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.			
18.	Договор от 21.10.2022 № 603517 на выполнение работ (разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью	21.10.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «Электросетьсервис ЕНЭС» (Субподрядчик). **Предмет договора:** По договору Субподрядчик обязуется выполнить работы необходимые и достаточные для реализации инвестиционного проекта (объекта строительства), в том числе: – по архитектурно-строительному проектированию, строительству объекта в объеме, необходимом и достаточном для реализации инвестиционного проекта в соответствии с главой 6 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в том числе: по разработке 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 Генподрядчику в составе выполненных работ,	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Бычко М.А.	от 26.09.2022 № Ц0/СД/487	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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)		и передать Генподрядчику законченный строительством (реконструкцией) объект, в отношении которого подписан акт ввода в эксплуатацию законченного строительством объекта приемочной комиссией, а Генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном договором. Работы, предусмотренные договором, осуществляются в объеме согласно сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к договору). **Цена договора:** Цена работ, услуг, имущества по договору составляет не более 5 035 457 177 (Пяти миллиардов тридцати пяти миллионов четырехсот пятидесяти семи тысяч ста семидесяти семи) рублей 70 копеек, в том числе НДС не более 839 242 862 (Восьмисот тридцати девяти миллионов двухсот сорока двух тысяч восьмисот шестидесяти двух) рублей 95 копеек. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств.			
19.	Дополнительное соглашение от 24.10.2022 № 1 к договору от 18.12.2020 № 753737 на выполнение работ по инженерным	24.10.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). **Предмет и цена:** 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	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В.,	от 23.09.2022 № Ц0/СД/481	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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		«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»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор) в части: – уточнения видов работ, предполагаемых к сдаче по актам о выполненных проектно-изыскательских работах, сдачи-приемки выполненных проектно-изыскательских работ и передаче прав, сдачи-приемки результатов выполненных работ (без изменения и без перераспределения их стоимостей); – установки сроков постановки под напряжение объектов; – уточнения условий авансовых платежей на выполнение ППО, разработку ОТР, ПД, выполнение ИИ, оформление ЗПО, ДПТ, разработку РД, ТЧКД, осуществление АН; – увеличения размера авансовых платежей на выполнение СМР, ПНР, поставку оборудования до 50 % от стоимости, указанной в приложении 1 к договору; – уточнения условий приемки и оплаты выполненных работ по разработке РД, ТЧКД, ППО, ОТР; – изменения сроков предоставления страхового обеспечения; – уточнение условий по обеспечению исполнения обязательств Генподрядчика в соответствии с действующими ОРД Общества; – включения в договор форм КС-2 и КС-3,	Полинов А.А.		директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»)»		с внесением изменений в График выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту. Цена работ, услуг, имущества по Договору составляет не более 19 729 044 830 (Девятнадцати миллиардов семисот двадцати девяти миллионов сорока четырех тысяч восьмисот тридцати) рублей 00 копеек, с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами.			
20.	Дополнительное соглашение от 24.10.2022 № 1 к договору от 15.08.2022 (12.08.2022) № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке	24.10.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 15.08.2022 (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 пуско-наладочных 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 «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: 1. Изменение способов обеспечения обязательств Генподрядчика по Договору с банковских гарантий, обеспечительных платежей и	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 06.10.2022 № Ц0/СД/512	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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»)		гарантийного депозита, обеспечивающих возврат аванса, исполнение обязательств и гарантийные обязательства, на соответствующие гарантийные письма согласно приказу ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.04.2018 № 158. 2. Изменение размера авансовых платежей по Договору с 50% до 70% от цены работ по Договору. 3. Включение в Договор условий о казначейском сопровождении в части авансовых платежей. 4. Корректировку условий Договора, закрепляющих предоставление страхового обеспечения в части предоставления договоров страхования от привлекаемых субподрядчиков течение 20 рабочих дней с даты заключения договоров субподряда (с исключением требования к победителю закупочной процедуры в п. 20.1 Договора). 5. Исключение из Договора условий о выплате авансовых платежей после предоставления страхового обеспечения. 6. Корректировку приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору. Работы, предусмотренные Договором, с учетом дополнительного соглашения осуществляются в объеме и в сроки согласно графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования. Цена работ по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет не более 10 411 248 477 (Десяти миллиардов четырехсот одиннадцати миллионов двухсот сорока восьми тысяч четырехсот семидесяти семи) рублей 17 копеек, в том числе НДС (20 %) в размере не более 1 735 208 079 (Одного миллиарда семисот тридцати пяти миллионов двухсот восьми тысяч семидесяти девяти) рублей 53 копеек.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			Срок действия дополнительного соглашения № 1: Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон с 15.08.2022.			
21.	Дополнительное соглашение от 28.10.2022 № 1 к договору от 18.12.2020 № 599114 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации по титулу «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	28.10.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 599114 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации по титулу: «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»)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС», предусматривающее: – включение в договор условий по авторскому надзору, в том числе: порядка оплаты авансовых и текущих платежей, обязательств Субподрядчика и Генподрядчика, порядка осуществления авторского надзора, ответственности Субподрядчика в случае отказа от исполнения обязательств по авторскому надзору; – исключение части объёмов проектирования (раздел «Балансы и режимы»);	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Мольский А.В., Краинский Д.В., Ханафеев М.А.	от 26.09.2022 № Ц0/СД/486	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	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»)»		– перераспределение стоимости работ со снижением цены договора на 13 988 212 (тринадцать миллионов девятьсот восемьдесят восемь тысяч двести двенадцать) рублей 24 коп. с НДС, при этом цена договора после заключения дополнительного соглашения составит не более 652 446 027 (Шестисот пятидесяти двух миллионов четырехсот сорока шести тысяч двадцати семи) рублей 76 копеек, с НДС; – перенос срока окончания выполнения работ по договору в связи с включением работ по ведению авторского надзора с 30.09.2023 на 31.12.2026; – изменение сроков в календарном графике выполнения работ и стоимости в части добавления авторского надзора до 31.12.2026 без изменения сроков выполнения других работ; – приведение условий оплаты работ по разработке рабочей документации в соответствие с условиями оплаты данных работ по договору генерального подряда; – включение в договор условий по обеспечению Субподрядчиком подготовки технических планов объектов капитального строительства, возмещению дополнительных расходов, связанных с корректировкой документации ДПТ, переоформлением ЗПО и ИРД в связи с ненадлежащим образом проведенными Субподрядчиком ИИ, ППО. Цена работ, услуг, имущества по договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 652 446 027 (Шестисот пятидесяти двух миллионов четырехсот сорока шести тысяч двадцати семи) рублей 76 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			Срок действия дополнительного соглашения № 1: Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания сторонами.			
22.	Дополнительное соглашение от 03.11.2022 № 4 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	03.11.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 4:** ПАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Договор) в части уменьшения арендуемых площадей объекта Договора, расположенных на 5-м этаже в Блоке «Б» здания многофункционального общественного центра по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 (далее – Здание), дополнения объекта Договора парковочным местом А-2, расположенным на подземной автопарковке в Блоке «А» Здания и изменения размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения к Договору объектом по Договору в Блоке «Б» Здания и на подземной автопарковке в Блоке «А» Здания являются: 1. Нежилые (офисные) помещения общей площадью 2 100,18 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 многофункционального общественного центра общей площадью 19 480,00 кв. м, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 и обозначенные на плане в приложениях № 2.1, № 2.2 и № 2.3 к Договору, из них нежилые (офисные) помещения общей площадью 706,98 кв. м. на 5-ом этаже в Блоке «Б».	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Мольский А.В., Краинский Д.В., Полинов А.А.	от 14.09.2022 № Ц0/СД/472	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			2. Парковочные места № А-1, А-2 и № А-39 в количестве 3 (трех) единиц общей площадью 60,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019) и расположенные на 1-м этаже в Блоке «А» здания многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 30.06.2022 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 428 053 552 (Четыреста двадцать восемь миллионов пятьдесят три тысячи пятьсот пятьдесят два) рубля 58 копеек. В соответствии с дополнительным соглашением арендная плата по Договору, состоящая из фиксированной и переменной частей, составляет: 1. Фиксированная часть месячной платы за аренду Объектов, указанных в пп. 2.1.1.–2.1.6. Договора, составляет не более 4 675 844 (Четырех миллионов шестисот семидесяти пяти тысяч восьмисот сорока четырех) руб. 66 коп., в том числе НДС в размере не более 779 307 (Семисот семидесяти девяти тысяч трёхсот семи) руб. 44 коп., из них: 1.1. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.1. Договора, составляет не более 840 296 (Восьмисот сорока тысяч двухсот девяноста шести) руб. 28 коп., в том числе НДС в размере не более 140 049 (Ста сорока тысяч сорока девяти) руб. 38 коп., и определена на основании отчета об оценке рыночной стоимости № Ц2020-3/1 от 13.08.2021, подготовленного ООО «ЦНЭС» (далее – «Отчет об			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			оценке»), исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 1.2. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.2. Договора, составляет не более 63 328 (Шестидесяти трех тысяч трехсот двадцати восьми) руб. 88 коп., в том числе НДС в размере не более 10 554 (Десяти тысяч пятисот пятидесяти четырех) руб. 81 коп., и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 1.3. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.2. Договора, составляет не более 2 573 568 (Двух миллионов пятисот семидесяти трехсот тысяч пятисот шестидесяти восьми) рублей 97 копеек, в том числе НДС в размере не более 428 928 (Четырехсот двадцати восьми тысяч девятисот двадцати восьми) рублей 16 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021,17 руб. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 1.4. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.3. Договора, составляет не более 40 183 (Сорока тысяч ста восьмидесяти трех) руб. 20 коп., в том числе НДС в размере не более 6 697 (Шести тысяч шестисот девяноста семи) рублей 20 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 11 162 (Одиннадцати ста шестидесяти двух) рублей 00 копеек за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 1.5. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.4. Договора, составляет не более 93 760 (Девяноста трех тысяч семисот шестидесяти) рублей 80 копеек, в том числе НДС в размере не более 15 626 (Пятнадцати тысяч шестисот двадцати шести) рублей 80 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			11 162 (Одиннадцати ста шестидесяти двух) рублей 00 копеек за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 1.6. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.5. Договора, составляет не более 78 685 (Семидесяти восьми тысяч шестисот восьмидесяти пяти) рублей 20 копеек, в том числе НДС, в размере не более 13 114 (Тринадцати тысяч ста четырнадцати) рублей 20 копеек, и определена на основании Отчета об оценке исходя из ставки аренды в размере 5 961 (Пять тысяч девятьсот шестьдесят один) рублей за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 1.7. За аренду Объекта, указанного в п. 2.1.6.1. Договора, составляет не более 48 415 (Сорока восьми тысяч четырехсот пятнадцати) рублей 72 копеек, в том числе НДС в размере не более 8 069 (Восьми тысяч шестидесяти девяти) рублей 29 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.1. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,05905, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.1. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений Блока «А» Здания, составляющей для целей Договора 12 486,90 кв. м. 1.8. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.2. Договора, составляет не более 187 535 (Ста восьмидесяти семи тысяч пятисот тридцати пяти) рублей 83 копеек, в том числе НДС в размере не более 31 255 (Тридцати одной тысячи двухсот пятидесяти пяти) рублей 97 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование Объектом, указанным в п. 2.1.6.2. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,35558, определенным как отношение площади Объекта, указанного в п. 2.1.1.1. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 2-го этажа Блока «Б» здания, составляющей для целей Договора 1 928,50 кв. м и приходящейся на Арендодателя, Арендатора и прочих арендаторов. 1.9. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.3. Договора, составляет не более 141 987 (Ста сорока одной тысячи девятисот восьмидесяти семи) рублей 56 копеек, в том числе НДС в размере не более 23 664 (Двадцати трех тысяч шестисот шестидесяти четырех) рублей 59 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек 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 0,16863, 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. 4.1.1.11 Договора), к общей полезной площади нежилых помещений Блока «Б» Здания, составляющей для целей Договора 12 543,60 кв. м. 1.10. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.4. Договора, составляет не более 385 450 (Трёхсот восьмидесяти пяти тысяч четырехсот пятидесяти) рублей 82 копеек, в том числе НДС в размере не более 64 241 (Шестидесяти четырех тысячи двухсот сорока одного) рубля 80 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			ставки аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек 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 0,75197, 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. 1.11. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.5. Договора, составляет не более 188 013 (Ста восьмидесяти восьми тысяч тринадцати) рублей 73 копеек, в том числе НДС в размере не более 31 335 (Тридцати одной тысячи трехсот тридцати пяти) рублей 62 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек 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 0,34863, 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. 4.1.1.11 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. 1.12. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.6. Договора, составляет не более 18 381 (Восемнадцати тысяч трехсот восьмидесяти одного) рубля 06 копеек, в том числе НДС в размере не более 3 063 (Три			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			тысячи шестьдесят три) рублей 51 копеек, и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.6. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,5. 1.13. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.7. Договора, составляет не более 16 236 (Шестнадцати тысяч двухсот тридцати шести) рублей 60 копеек, в том числе НДС в размере не более 2 706 (Двух тысяч семисот шести) рублей 10 копеек и определена на основании Отчета об оценке, исходя из ставки аренды в размере 1 021 (Одна тысяча двадцать один) рубль 17 копеек за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.7. Договора, рассчитана с коэффициентом 0,02578, определенным как отношение суммы площади объекта, указанного в п. 2.1.1.2. Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 5-го этажа Блока «А» здания, составляющей для целей Договора 2 004,90 кв. м и приходящейся на Арендодателя, Арендатора и прочих арендаторов. Переменная часть арендной платы в отношении объекта, указанного в пп. 2.1.1.–2.1.4, 2.1.6. Договора, рассчитывается пропорционально площади переданного во временное владение и пользование Арендатора объекта. Пропорциональная основа предполагает, что доля расходов по оплате услуг, указанных в пункте 4.3. Договора и приходящихся на Арендатора (за исключением услуг, указанных в п. 4.3.3.), определяется Арендодателем как отношение стоимости предъявленных к оплате за отчетный период услуг к общей пощади			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			Здания, которая для целей Договора составляет 40 772,80 кв. м, и умноженная на площадь Объекта, указанного в пп. 2.1.1.–2.1.4, 2.1.6. Договора. Переменная часть арендной платы в отношении Объекта, указанного: – в п. 2.1.6.1. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,05905, определенным в п. 4.1.1.6. Договора; – в п. 2.1.6.2. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,35558, определенным в п. 4.1.1.7. Договора; – в п. 2.1.6.3. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,16863, определенным в п. 4.1.1.8. Договора; – в п. 2.1.6.4. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,75197, определенным в п. 4.1.1.9. Договора; – в п. 2.1.6.5. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,34863, определенным в п. 4.1.1.10. Договора; – в п. 2.1.6.6. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,5, определенным в п. 4.1.1.11. Договора; – в п. 2.1.6.7. Договора, рассчитывается с коэффициентом 0,02578, определенным в п. 4.1.1.13. Договора. **Срок действия дополнительного соглашения № 4:** Дополнительное соглашение № 4 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.09.2022.			
23.	Дополнительное соглашение от 17.11.2022 № 1 к договору от	17.11.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). **Предмет и цена:**	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»,	от 31.10.2022 № Ц0/СД/549	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	25.06.2021 № 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» между		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: – увеличение стоимости выполнения работ на 16 325 972,84 руб. с НДС и продление срока выполнения работ до 31.12.2022; – изложение приложения 1 к Договору «Календарный график выполнения работ и стоимости» в редакции приложения 1 «График выполнения работ и объемов финансирования» к дополнительному соглашению; – включение в Договор требования по предоставлению обеспечения надлежащего исполнения обязательств в виде гарантийного письма в размере не менее 5 % (пяти процентов) от начальной (максимальной) цены лота, и не менее 5 % от цены Договора в случае, если цена Договора в редакции дополнительных соглашений превысит начальную (максимальную) цену лота, срок действия которого должен начинаться не позднее даты заключения дополнительного соглашения, и действовать до момента исполнения всех обязательств по Договору. Субподрядчик обязан предоставить оригинал предварительно согласованного гарантийного письма не позднее даты заключения дополнительного соглашения.	Публичное акционерное общество «Российские сети», Мольский А.В., Краинский Д.В., Ханафеев М.А.		условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»		Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 55 852 940 (Пятидесяти пяти миллионов восьмисот пятидесяти двух тысяч девятисот сорока) рублей 10 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания.			
24.	Договор от 21.11.2022 № 603411 на разработку рабочей документации и выполнение авторского надзора: ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС – Амурская», ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия от ПП 500 кВ Агорта до уг. 50. Лот 4 между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	21.11.2022	**Стороны договора:** АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). **Предмет договора:** По договору Субподрядчик обязуется выполнить комплекс работ по строительству объекта и сдать результат работ Генподрядчику, а Генподрядчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном договором. По договору Субподрядчик должен выполнить комплекс работ по: – разработке рабочей документации; – осуществлению (организации) авторского надзора. Субподрядчик должен обеспечить выполнение объемов работ и услуг, необходимых для подписания акта об исполнении всех обязательств по договору, в том числе прямо упомянутых и неупомянутых в сводной таблице стоимости договора (приложение 1 к договору) в сроки согласно графику выполнения работ и объемов финансирования (приложение 2 к договору). **Цена договора:** Цена работ, услуг, имущества по договору составляет не более 340 056 000 (Трехсот сорока миллионов пятидесяти шести тысяч)	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Публичное акционерное общество «Российские сети», Мольский А.В., Краинский Д.В., Ханафеев М.А.	от 03.11.2022 № Ц0/СД/555	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			рублей 00 коп., в т.ч. НДС 20 % не более 56 676 000 (Пятидесяти шести миллионов шестисот семидесяти шести тысяч) рублей 00 коп. **Срок действия договора:** Субподрядчик приступает к выполнению работ с даты подписания договора.			
25.	Дополнительное соглашение от 24.11.2022 № 1 к договору от 16.03.2021 № 779097 на разработку проектной и рабочей документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, осуществление поставки МТРиО в рамках реконструкции	24.11.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 1:** Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети» (ПАО «Россети») (далее – Общество/Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 16.03.2021 № 779097 на разработку проектной и рабочей документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, осуществление поставки МТРиО в рамках реконструкции участка воздушной линии электропередачи 220 кВ «Бобыльская – Кудьма» от подстанции «Бобыльская» до опоры № 267 (диспетчерское наименование – ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма) (в пролетах опор 78–79, 54–55), ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобыльская (в пролетах опор 129–130), ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач (в пролетах опор 391–392), ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово (в пролетах опор 167–168), ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна № 1 (в пролетах опор 100–101), ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна № 2 (в пролетах опор 101–102), по объекту «Скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань. Строительство скоростной автомобильной дороги Москва – Нижний Новгород – Казань 5,6 этапы км 347 км 663» (далее – Договор), предусматривающих:	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» Краинский Д.В., Полинов А.А., Мольский А.В.	от 08.11.2022 № Ц0/СД/563	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	участка воздушной линии электропередачи 220 кВ «Бобыльская – Кудьма» от подстанции «Бобыльская» до опоры № 267 (диспетчерское наименование – ВЛ 220 кВ Бобыльская – Кудьма) (в пролетах опор 78–79, 54–55), ВЛ 220 кВ Арзамасская – Бобыльская (в пролетах опор 129–130), ВЛ 220 кВ Арзамасская – Сергач (в пролетах опор 391–392), ВЛ 220 кВ Сергач – Сеченово (в пролетах опор 167–168), ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна		– перенос срока окончания выполнения работ по Договору на 30.11.2022 в связи с увеличением срока прохождения государственной экспертизы проектной документации, связанным с необходимостью разработки, согласования и утверждения нормативных правовых актов, необходимых для обеспечения выделения средств ФНБ на проект М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань», а также принятия Минстроем России, Минфином России и Федеральной налоговой службой совместной позиции по возмещению убытков, связанных с переустройством сетей ПАО «Россети» в рамках реализации строительства автомобильной дороги М-12, с внесением изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 1 к дополнительному соглашению № 1) и график разработки рабочей документации (приложение 2 к дополнительному соглашению № 1); – актуализацию условий Договора, связанных с обеспечением исполнения обязательств, в соответствии с действующими организационно-распорядительными документами Общества. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 1 составляет не более 840 321 129 (Восьмисот сорока миллионов трехсот двадцати одной тысячи ста двадцати девяти) рублей 04 копеек, в т.ч. НДС по ставке, утвержденной налоговым законодательством РФ. **Срок действия дополнительного соглашения № 1:** Дополнительное соглашение № 1 распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания договора.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 (в пролетах опор 100–101), ВЛ 220 кВ Сеченово – Пильна № 2 (в пролетах опор 101–102), по объекту «Скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань. Строительство скоростной автомобильной дороги Москва – Нижний Новгород – Казань 5,6 этапы км 347–км 663» между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети»					
26.	Дополнительное соглашение от 28.11.2022 № 5 к договору аренды имущества от	28.11.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 5:** Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО «Россети») (далее – Общество/Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). **Предмет и цена:**	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество	от 10.11.2022 № Ц0/СД/570	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	01.10.2021 № 851068		Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068 между АО «ЦИУС ЕЭС» и Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее – Договор) в части индексации арендной платы. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 30.09.2022 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 424 387 215 (Четыреста двадцать четыре миллиона триста восемьдесят семь тысяч двести пятнадцать) рублей 53 копейки. Стороны пришли к соглашению изложить пункт 4.1 Договора в следующей редакции: «4.1. Арендная плата состоит из фиксированной и переменной частей. 4.1.1. Фиксированная часть месячной платы за аренду Объектов, указанных в пп. 2.1.1–2.1.6. Договора, составляет не более 4 956 394 (Четырех миллионов девятисот пятидесяти шести тысяч трехсот девяноста четырех) рублей 46 копеек, в том числе НДС в размере не более 826 065 (Восьмисот двадцати шести тысяч шестидесяти пяти) руб. 75 коп., из них: 4.1.1.1. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.1 Договора, составляет не более 890 713 (Восьмисот девяноста тысяч семисот тринадцати) рублей 90 копеек, в том числе НДС в размере не более 148 452 (Ста сорока восьми тысяч четырехсот пятидесяти двух) рублей 32 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 4.1.1.2. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.2 Договора, составляет не более 67 128 (Шестидесяти семи тысяч ста двадцати	«Федеральная сетевая компания – Россети» Краинский Д.В., Полинов А.А., Мольский А.В.,		выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			восьми) рублей 60 копеек, в том числе НДС в размере не более 11 188 (Одиннадцати тысяч ста восьмидесяти восьми) руб. 10 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 4.1.1.3. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.2 Договора, составляет не более 2 727 982 (Двух миллионов семисот двадцати семи тысяч девятисот восьмидесяти двух) рублей 61 копейки, в том числе НДС в размере не более 454 663 (Четырехсот пятидесяти четырех тысяч шестисот шестидесяти трех) руб. 77 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 4.1.1.4. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.3 Договора, составляет не более 42 594 (Сорока двух тысяч пятисот девяноста четырех) рублей 19 копеек, в том числе НДС в размере не более 7 099 (Семи тысяч девяноста девяти) руб. 03 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 11 831 (Одиннадцать тысяч восемьсот тридцать один) рубль 72 копейки за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 4.1.1.5. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.4 Договора, составляет не более 99 386 (Девяноста девяти тысяч трехсот восьмидесяти шести) рублей 45 копеек, в том числе НДС в размере не более 16 564 (Шестнадцати тысяч пятисот шестидесяти четырех) руб. 41 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 11 831 (Одиннадцать тысяч восемьсот тридцать один) рубль 72 копейки за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 4.1.1.6. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.5 Договора, составляет не более 83 406 (Восьмидесяти трех тысяч четырехсот шести) рублей 31 копейки, в том числе НДС в размере не более 13 901 (Тринадцати тысяч девятисот одного) рубля 05 коп., и определена исходя из			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			ставки аренды в размере 6 318 (Шесть тысяч триста восемнадцать) рублей 66 копеек за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 4.1.1.7. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.1 Договора, составляет не более 51 320 (Пятидесяти одной тысячи трехсот двадцати) рублей 64 копейки, в том числе НДС в размере не более 8 553 (Восьми тысяч пятисот пятидесяти трех) рублей 44 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование Объектом, указанным в п. 2.1.6.1 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,05905, определенным как отношение площади Объекта, указанного в п. 2.1.1 Договора, к общей полезной площади нежилых помещений Блока «А» здания, составляющей для целей настоящего Договора 12 486,90 кв. м. 4.1.1.8. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.2 Договора, составляет не более 198 787 (Ста девяноста восьми тысяч семисот восьмидесяти семи) рублей 94 копейки, в том числе НДС в размере не более 33 131 (Тридцати трех тысяч ста тридцати одного) рубля 32 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.2 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,35558, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.1.1 Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 2-го этажа Блока «Б» здания, составляющей для целей Договора 1 928,50 кв. м и приходящейся на Арендодателя, Арендатора и прочих арендаторов.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			4.1.1.9. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.3 Договора, составляет не более 150 506 (Ста пятидесяти тысяч пятисот шести) рублей 78 копеек, в том числе НДС в размере не более 25 084 (Двадцати пяти тысяч восьмидесяти четырех) рублей 46 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки 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 0,16863, 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. 4.1.1.10. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.4 Договора, составляет не более 408 577 (Четырехсот восьми тысяч пятисот семидесяти семи) рублей 80 копеек, в том числе НДС в размере не более 68 096 (Шестидесяти восьми тысяч девяноста шести) 30 копеек, и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки 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 0,75197, 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.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			4.1.1.11. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.5 Договора, составляет не более 199 294 (Ста девяноста девяти тысяч двухсот девяноста четырех) рублей 52 копеек, в том числе в размере не более 33 215 (Тридцати трех тысяч двухсот пятнадцати) рублей 75 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки 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 0,34863, 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. 4.1.1.12. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.6 Договора, составляет не более 19 483 (Девятнадцати тысяч четырехсот восьмидесяти трех) рубля 92 копейки. в том числе НДС в размере не более 3 247 (Трех тысяч двухсот сорока семи) рублей 32 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.6 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,5. 4.1.1.13. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.6.7 Договора, составляет не более 17 210 (Семнадцати тысяч двухсот десяти) рублей 80 копеек, в том числе НДС в размере не более 2 868 (Двух тысяч восьмисот шестидесяти восьми) рублей 47 коп., и определена			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			исходя из ставки аренды в размере 1 082 (одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 копейки за 1 кв. м в месяц без учета НДС. Фиксированная часть арендной платы за пользование объектом, указанным в п. 2.1.6.7 Договора, рассчитана с коэффициентом 0,02578, определенным как отношение площади объекта, указанного в п. 2.1.1.2 Договора, к общей полезной площади нежилых помещений 5-го этажа Блока «А» здания, составляющей для целей Договора 2 004,90 кв. м и приходящейся на Арендодателя, Арендатора и прочих арендаторов.». **Срок действия дополнительного соглашения № 5:** Дополнительное соглашение № 5 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.09.2022.			
27.	Дополнительное соглашение от 05.12.2022 № 2 к договору от 05.03.2021 № 2120-000919 на выполнение работ «под ключ» по объекту «Переустройство ВЛ 10 кВ № 10 уч. № 1 от ПС Алгашинская (16,87 км) (в составе	05.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** ПАО «Россети Волга» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 05.03.2021 № 2120-000919 (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ по Договору и увеличение цены Договора до 45 103 019 (Сорока пяти миллионов ста трех тысяч девятнадцати) руб. 85 коп. С учетом дополнительного соглашения содержание и объем работ, срок выполнения этапов работ по договору, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в техническом задании (приложение 1 к Договору), сводной ведомости укрупнённой стоимости	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В., Мольский А.В.	от 18.11.2022 № Ц0/СД/588	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	электросетевого комплекса-сооружения: воздушная высоковольтная линия электропередачи 10 кВ № 10 от подстанции Алгашинская до КТП (комплектно-трансформаторные подстанции) № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 21, 29, 31, 41 с воздушными линиями электропередачи 0,4 кВ Чувашской Республики, Шумерлинского района: с. Большие Алгаши, п. Дубовка, п. Подборное, п. Кабаново и выс. Ахмасиха); Переустройство ВЛ 10 кВ № 5 от		строительства (приложение 2а к Договору) и в календарном плане выполнения работ (приложение 2 к Договору). Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения № 2 составляет не более 45 103 019 (Сорока пяти миллионов ста трех тысяч девятнадцати) руб. 85 коп., в том числе НДС (20 %) не более 7 517 169 (Семи миллионов пятисот семнадцати тысяч ста шестидесяти девяти) руб. 98 коп. Цена работ, услуг, имущества по Договору состоит из: – стоимости работ по I этапу в размере не более 5 394 985 (Пяти миллионов трехсот девяноста четырех тысяч девятисот восьмидесяти пяти) руб. 38 коп., в том числе НДС (20 %) не более 899 164 (Восьмисот девяноста девяти тысяч ста шестидесяти четырех) руб. 23 коп.; – стоимости работ по II этапу в размере не более 32 412 767 (Тридцати двух миллионов четырехсот двенадцати тысяч семисот шестидесяти семи) руб. 13 коп., в том числе НДС (20%) не более 5 402 127 (Пяти миллионов четырехсот двух тысяч ста двадцати семи) руб. 86 коп.; – стоимости работ по III этапу в размере не более 7 295 267 (Семи миллионов двухсот девяноста пяти тысяч двухсот шестидесяти семи) руб. 34 коп., в том числе НДС (20%) не более 1 215 877 (Одного миллиона двухсот пятнадцати тысяч восьмисот семидесяти семи) руб. 89 коп., что подтверждается сводной ведомостью затрат укрупнённой стоимости строительства и календарным планом работ. **Срок выполнения работ:** I-й этап: Срок выполнения работ по 1-му этапу проектирования:			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	ПС Алгашинская (38,2 км) (в составе электросетевого комплекса-сооружения: воздушная высоковольтная линия электропередачи 10 кВ № 5 от подстанции Алгашинская до КТП № 10, 11, 45, 35, 12, 13, 14, 15, 37, 36, 26, 17 с воздушными низковольтными линиями электропередачи 0,4 кВ в населенных пунктах Чувашской Республики, Шумерлинского района: с. Русские Алгаши, д. Чувашские Алгаши, п. Речной, п. Красный Атмал, п. Путь Ленина,		Начало работ – не позднее 5 дней со дня заключения Договора; Окончание работ – 20.11.2022. Срок выполнения работ по 2-му этапу проектирования: Начало работ – с даты письменного уведомления Заказчиком о согласовании проектной документации; Окончание работ – 25.11.2022. II-й этап строительно-монтажные и пусконаладочные работы: Срок начала работ по II этапу – с даты подписания акта приема и передачи оказанных услуг (выполненных работ) по I этапу. Срок завершения строительно-монтажных, пусконаладочных работ – 25.11.2022. III этап выполнение работ по подготовке технического плана и постановке на кадастровый учет объектов капитального строительства: Срок начала работ – с даты выполнения II-го этапа. Срок завершения работ – 30.11.2022. Срок завершения работ по договору – 30.11.2022. Сроком завершения работ по I этапу является дата подписания Заказчиком акта приема и передачи оказанных услуг (выполненных работ) по I этапу. Сроком завершения строительно-монтажных, пусконаладочных работ является дата подписания Заказчиком акта приёмки законченного строительством объекта рабочей комиссией по форме КС-11. Сроком завершения работ по III этапу является дата подписания Заказчиком акта приема и передачи оказанных услуг (выполненных работ) по III этапу.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	п. Красный Октябрь, п. Красная Звезда); Переустройство ВЛ 10 кВ Маяк от ПС Комсомольская (в составе производственно-технологического комплекса (ПТК) - воздушная высоковольтная линия электропередачи ВЛ 10 кВ Маяк от ПС 110/35/10 кВ Комсомольское); Переустройство ВЛ 10 кВ Калинина магист. д. Н.Чурашево (в составе производственно-технологического комплекса – воздушная линия электропередачи высокого напряжения		Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта ввода в эксплуатацию (акта приёмки законченного строительством объекта приёмочной комиссией по нетиповой форме КС-14). **Срок действия дополнительного соглашения № 2:** Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств (в том числе и гарантийных).			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 10 кВ Калинина от ПС Рассвет 110/10 кВ); Переустройство ВЛ 10 кВ Трудовик от ПС 110/10 кВ Ибреси (в составе производственно-технологического комплекса: воздушная линия электропередачи высокого напряжения ВЛ 10 кВ Трудовик от ПС Ибреси 110/10 кВ; воздушные линии низкого напряжения ВЛ 0,4 кВ: ВЛ 0,4 кВ от КТП № 1 д. Шибегечи, ВЛ 0,4 кВ от КТП № 2 д. Большие Абакасы, ВЛ 0,4 кВ от КТП № 18 д. Большие Абакасы, ВЛ 0,4 кВ от КТП					

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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 д. Большие Абакасы, ВЛ 0,4 кВ от КТП № 3 д. Большие Абакасы, ВЛ 0,4 кВ от КТП № 4 д. Шоркасы, ВЛ 0,4 кВ от КТП № 5); Переустройство ВЛ 10 кВ Рассвет – Ибреси Соед. ВЛ 10 кВ Рассвет – Ибреси (в составе производственно-технологического комплекса – воздушная линия электропередачи высокого напряжения ВЛ 10 кВ Рассвет – Ибреси от ПС «Рассвет 110/10 кВ)» между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети Волга»					

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
28.	Дополнительное соглашение от 13.12.2022 № 2 к договору от 21.12.2020 № 738059 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку оборудования по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную	13.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (Заказчик, Общество); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 21.12.2020 № 738059 на выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку оборудования по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ.». 2 этап строительства для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока между Обществом и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – дополнение предмета Договора работами по рекультивации земель и работами по лесовосстановлению; – увеличение цены Договора до 14 486 151 247 (Четырнадцати миллиардов четырехсот восьмидесяти шести миллионов ста пятидесяти одной тысячи двухсот сорока семи) рублей 22 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации, согласно сводной таблице стоимости	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В., Полинов А.А., Мольский А.В.	от 12.12.2022 № Ц0/СД/634[14]	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

[14] Сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Закона об АО, в целях своевременной приемки выполненных работ, формирования затрат и ввода в состав основных средств по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ» в декабре 2022 года.

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ». 2 этап строительства для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Востока, между Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС»		Договора по объекту (приложение 1 к дополнительному соглашению № 2); – увеличение сроков выполнения работ до 30.11.2022, подписание акта ввода в эксплуатацию до 30.12.2022, подписание акта приемки работ по лесовосстановлению (лесоразведению) до 30.12.2025 с внесением изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту (приложение 2 к дополнительному соглашению № 2). Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 14 486 151 247 (Четырнадцати миллиардов четырехсот восьмидесяти шести миллионов ста пятидесяти одной тысячи двухсот сорока семи) рублей 22 копеек, с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 2:** Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с 21.12.2020, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.			
29.	Дополнительное соглашение от	13.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:**	Публичное акционерное общество	от 12.12.2022 № Ц0/СД/634[15]	Вопрос о согласии на заключение сделки,

[15] Сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Закона об АО, в целях своевременной приемки выполненных работ, формирования затрат и ввода в состав основных средств по титулу «Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тында на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ» в декабре 2022 года.

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	13.12.2022 № 2 к договору от 19.08.2020 № 664295 на выполнение незавершенного объема строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «ЛЭП 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара». I этап строительства (в объеме новой ВЛ 220 кВ Тында – Лопча) между Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС»		Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 19.08.2020 № 664295 на выполнение незавершенного объема строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТРиО по титулу «ЛЭП 220 кВ Тында – Лопча – Хани – Чара». I этап строительства (в объеме новой ВЛ 220 кВ Тында – Лопча) между Обществом и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих: – дополнение предмета Договора работами по рекультивации земель и работами по лесовосстановлению; – увеличение цены Договора до 5 877 369 959 (Пяти миллиардов восьмисот семидесяти семи миллионов трехсот шестидесяти девяти тысяч девятисот пятидесяти девяти) рублей 28 копеек с учетом НДС, рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации, согласно сводной таблице стоимости Договора по объекту (приложение 1 к дополнительному соглашению № 2); – увеличение сроков выполнения работ и поставок до 30.11.2022, подписание акта ввода в эксплуатацию до 30.12.2022, подписание акта приемки работ по лесовосстановлению (лесоразведению) до 30.12.2025 с внесением изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту (приложение 2 к дополнительному соглашению № 2). Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 5 877 369 959 (Пяти миллиардов восьмисот семидесяти семи миллионов трехсот шестидесяти девяти тысяч девятисот пятидесяти девяти) рублей 28 копеек, с учетом НДС,	«Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В., Полинов А.А., Мольский А.В.		планируемой к заключению на условиях, указанных в звещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			рассчитанным в соответствии с законодательством Российской Федерации. **Срок действия дополнительного соглашения № 2:** Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с 19.08.2020, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.			
30.	Дополнительное соглашение от 29.12.2022 № 2 к договору от 05.03.2021 № 2120-000918 на выполнение работ «под ключ» по объекту: «Переустройство ВЛ 110 кВ Шумерля – Алгаши (21,4 км) (в составе воздушной высоковольтной линии электропередачи 110 кВ Шумерля – Алгаши)»; «Переустройство ВЛ 110 кВ Канаш – Батырево (в составе ВЛ 110 кВ Канаш – Батырево; участок ВЛ 110 кВ Канаш – Батырево от опоры № 121 до ПС 110/10 кВ «Маяк»)»; «Переустройство ВЛ 110 кВ «Канаш – Буинск» (в составе воздушной линии электропередачи высокого напряжения ВЛ 110 кВ «Канаш – Буинск» (с 2-х цепными заходами на ПС «Чагаси», ПС «Рассвет», ПС «Ибреси», ПС «Буинск»)»	29.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 2:** ПАО «Россети Волга» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик). **Предмет и цена:** Внесение изменений в договор от 05.03.2021 № 2120-000918 (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ по Договору и увеличение цены Договора до 79 875 463 (Семидесяти девяти миллионов восьмисот семидесяти пяти тысяч четырехсот шестидесяти трёх) руб. 43 коп. С учетом дополнительного соглашения № 2 содержание и объем работ, срок выполнения этапов работ по договору, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в техническом задании (приложение 1 к дополнительному соглашению № 2), сводной ведомости укрупнённой стоимости строительства (приложение 2 к дополнительному соглашению № 2) и в календарном плане выполнения работ (приложение 3 к дополнительному соглашению № 2). Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 79 875 463 (Семидесяти девяти миллионов восьмисот семидесяти пяти тысяч четырехсот шестидесяти трех) рублей 43 коп, в том числе НДС (20 %) не более 13 312 577 (Тринадцати миллионов трехсот двенадцати тысяч пятисот семидесяти семи) руб. 24 коп. **Срок действия дополнительного соглашения № 2:** Дополнительное соглашение № 2 вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств (в том числе и гарантийных).	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В., Мольский А.В.	от 30.11.2022 № Ц0/СД/612	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование
31.	Дополнительное соглашение от 30.12.2022 № 6 к договору аренды имущества от 01.10.2021	30.12.2022	**Стороны дополнительного соглашения № 6:** Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО «Россети») (Общество/Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). **Предмет и цена:**	Публичное акционерное общество «Российские сети», Публичное акционерное общество	от 14.12.2022 № Ц0/СД/639	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
	№ 851068 между Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС»		Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068 между Обществом и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор) в части дополнения объекта Договора парковочными местами А-63 и А-72, расположенными на подземной автопарковке Блока «А» здания многофункционального общественного центра по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 (далее – Здание), и парковочным местом № 427, расположенным на открытой гостевой автопарковке Здания, и изменения размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения № 6 к Договору объектом по Договору на подземной парковке Блока «А» и открытой гостевой автопарковке Здания являются: 1. Парковочные места № А-1, № А-2, № А-39, № А-63 и № А-72 в количестве 5 (пяти) единиц общей площадью 100,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019) и расположенные на 1-м этаже в Блоке «А» здания многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4. 2. Парковочные места с №№ 346, 349, 352, 354, 356, 368, 389, 402, 407, 411, 427, 431 в количестве 12 (двенадцати) 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 многофункционального общественного центра, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4. Балансовая стоимость передаваемого имущества: По состоянию на 30.09.2022 балансовая стоимость передаваемого в аренду имущества составляет 424 387 245 (Четыреста двадцать	«Федеральная сетевая компания – Россети», Краинский Д.В., Полинов А.А., Мольский А.В.		выносился на рассмотрение Совета директоров Общества в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			четыре миллиона триста восемьдесят семь тысяч двести сорок пять) рублей 53 копейки. В соответствии с дополнительным соглашением № 6 величина фиксированной части арендной платы за аренду объектов, указанных в пп. 2.1.1 –2.1.5 Договора, составляет: 4.1.1. Фиксированная часть месячной платы за аренду объектов, указанных в пп. 2.1.1–2.1.6. Договора, составляет не более 4 992 372 (Четырех миллионов девятисот девяноста двух тысяч трехсот семидесяти двух) рублей 98 коп., в том числе НДС в размере не более 832 062 (Восьмисот тридцати двух тысяч шестидесяти двух) рублей 16 коп., всего фиксированная часть месячной платы за аренду объекта с учетом НДС составляет, из них: 4.1.1.1. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.1 Договора, составляет не более 890 713 (Восьмисот девяноста тысяч семисот тринадцати) рублей 90 коп., в том числе НДС в размере не более 148 452 (Ста сорока восьми тысяч четырехсот пятидесяти двух) рублей 32 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 коп. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 4.1.1.2. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.1.2 Договора, составляет не более 67 128 (Шестидесяти семи тысяч ста двадцати восьми) рублей 60 коп., в том числе НДС в размере не более 11 188 (Одиннадцать тысяч сто восемьдесят восемь) рублей 10 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 коп. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 4.1.1.3. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.2 Договора, составляет не более 2 727 982 (Двух миллионов семисот двадцати семи тысяч девятисот восьмидесяти двух) рублей 61 коп., в том числе НДС в			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			размере не более 454 663 (Четырехсот пятидесяти четырех тысяч шестисот шестидесяти трех) рубля 77 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 1 082 (Одна тысяча восемьдесят два) рубля 44 коп. за 1 кв. м в месяц без учета НДС. 4.1.1.4. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.3 Договора, составляет не более 70 990 (Семидесяти тысяч девятисот девяноста) рублей 32 коп., в том числе НДС в размере не более 11 831 (Одиннадцати тысяч восьмисот тридцати одного) рубль 72 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 11 831 (Одиннадцати тысяч восьмисот тридцати одного) рубля 72 коп. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 4.1.1.5. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.4 Договора, составляет не более 99 386 (Девяноста девяти тысяч трехсот восьмидесяти шести) рублей 45 коп., в том числе НДС в размере не более 16 564 (Шестнадцати тысяч пятисот шестидесяти четырех) рубля 41 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 11 831 (Одиннадцать тысяч восемьсот тридцать один) рубль 72 коп. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. 4.1.1.6. За аренду объекта, указанного в п. 2.1.5 Договора, составляет не более 90 988 (Девяноста тысяч девятисот восьмидесяти восьми) рублей 70 коп., в том числе НДС в размере не более 15 164 (Пятнадцати тысяч ста шестидесяти четырех) рубля 78 коп., и определена исходя из ставки аренды в размере 6 318 (Шесть тысяч триста восемнадцать) рублей 66 коп. за 1 машиноместо в месяц без учета НДС. **Срок действия дополнительного соглашения № 6:** Дополнительное соглашение № 6 вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия договора и			

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена[11], 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)
			распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2022.			

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

Утверждено
Ревизионной комиссией
АО «ЦИУС ЕЭС»
(протокол от 12 апреля 2023 года № 2/нс)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

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

ЗА 2022 ГОД

12 апреля 2023 года г. Москва

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ:

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение Правления Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» 03.03.2023 (протокол заседания от 07.03.2023 № 16), исполняющего полномочия внеочередного Общего собрания АО «ЦИУС ЕЭС»
Председатель, заместитель Председателя, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.03.2023 № 1/нс
Председатель Ревизионной комиссии	Ульянов Антон Сергеевич
Заместитель Председателя Ревизионной комиссии	Царьков Виктор Владимирович
Секретарь Ревизионной комиссии	Тришина Светлана Михайловна
Члены Ревизионной комиссии	Андриасова Гаянэ Робертовна Рыбальченко Александр Александрович

Срок проведения ревизии: В соответствии с планом работы Ревизионной комиссии на 2022-2023 корпоративный год (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» от 20.07.2022 № 1) ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год проводится в период с февраля по май 2023 года.

Основание ревизии: Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», устав АО «ЦИУС ЕЭС», положение о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», решение Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 20.07.2022 № 1).

Цель ревизии: Осуществление контроля за финансово хозяйственной деятельностью АО «ЦИУС ЕЭС», подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2022 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год.

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 «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 «ЦИУС ЕЭС» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в АО «ЦИУС ЕЭС», своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган АО «ЦИУС ЕЭС».

Проверяемый период: с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Объект ревизии: годовой отчет за 2022 год, бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 год, решения органов управления, локальные нормативные акты и организационно-распорядительные документы АО «ЦИУС ЕЭС»,

программы и планы, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ:

Полное наименование	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее по тексту – Общество)
Сокращенное наименование	АО «ЦИУС ЕЭС» (далее по тексту – Общество)
Место нахождения (юридический адрес)	Российская Федерация, г. Москва, внутр.г. Муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1087746041151, 14.01.2008
ИНН	7728645409
Филиалы и обособленные подразделения	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока.
Единоличный исполнительный орган	Селькин Дмитрий Михайлович Генеральный директор с 01.07.2021 по настоящее время
Главный бухгалтер	Староверова Татьяна Николаевна – руководитель Управления учета и отчетности - Главный бухгалтер с 06.03.2020 по 25.04.2022. Жаббарова Галина Ивановна – руководитель Управления учета и отчетности - Главный бухгалтер с 27.04.2022 по настоящее время.
Среднесписочная численность сотрудников Общества за 2022 год	738 человек
Основные акционеры	ПАО «Россети» 100 %
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 2022 год, проверка достоверности и полноты раскрытия информации в годовом отчете за 2022 год.

Ревизионная комиссия в ходе оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год полагалась на мнение независимого аудитора Общества ООО «Группа Финансы» (Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» ОРНЗ 21006026932), выраженного в аудиторском заключении от 13.02.2023 (договор на проведение аудита от 22.07.2022 № 5149/1011).

По мнению аудитора Общества ООО «Группа Финансы»:

«годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации».

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) 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 2022 год. В рамках проделанной работы Ревизионная комиссия не обнаружила существенных искажений финансовой информации, содержащейся в годовом отчете Общества за 2022 год. На момент выдачи настоящего Заключения годовой отчет за 2022 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 2022 года, Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете Общества за 2022 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 год.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности АО «ЦИУС ЕЭС»:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2022 года	10.02.2023	2
2.	Отчет о финансовых результатах за 2022 год	10.02.2023	2
3.	Отчет об изменениях капитала за 2022 год	10.02.2023	2
4.	Отчет о движении денежных средств за 2022 год	10.02.2023	2

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
5.	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год в текстовой и табличной форме	10.02.2023	78
6.	Годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год (с приложениями)	-	259

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 2022 год, с годовым отчетом Общества за 2022 год.

Председатель
Ревизионной комиссии _____ А.С. Ульянов

Члены
Ревизионной комиссии _____ В.В. Царьков

_____ С.М. Тришина

_____ Г.Р. Андриасова

_____ А.А. Рыбальченко

РУКОН ГФ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОГРН 1087746041151), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о финансовых результатах за 2022 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2022 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 отношениях финансовое положение акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 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.

АУДИТОР
Сергеева Ольга Ильинична
ОРНЗ: 21006026932

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;

АУДИТОР
Сергеева Ольга Ильинична
ОРНЗ: 21006026932

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

АУДИТОР
Сергеева Ольга Ильинична
ОРНЗ: 21006026932

результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель аудита О.И. Сергеева

ОРНЗ: 21006026932

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

Адрес юридического лица: 111020, г.Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А стр.7

член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

ОРНЗ 11906111114

Уполномоченное лицо А.В. Кишмерешкин

ОРНЗ: 22006011712

Действующий на основании доверенности № 307 от 28.11.2022

13 февраля 2023 года

АУДИТОР
Сергеева Ольга Ильинична
ОРНЗ: 21006026932

РОССЕТИ
ФСК ЕЭС
Центр инжиниринга и управления строительством

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2022 года

		КОДЫ		
Форма № 1 по ОКУД		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2022
Организация	Акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы"	по ОКПО	84203613	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7728645409	
Вид деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями	по ОКВЭД2	42.22	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения	тысяч рублей	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)	121353, г.Москва, Внутригородская территория (внутригородское муниципальное образование) города федерального значения муниципальный округ Можайский, ул Беловежская, д. 4			

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту: [V] ДА [ ] НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	2312145943
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН / ОГРНИП	1082312000110

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	на 31 декабря 2022 года	на 31 декабря 2021 года	на 31 декабря 2020 года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Р.1 ТП* Р.3.1 ПП**	**Нематериальные активы**	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Р.2 ТП* Р.3.2 ПП**	**Основные средства, в том числе:**	1130	304 433	367 156	39 297
	земельные участки и объекты природопользования	1131	-	-	-
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	45 208	43 860	21 300
	другие виды основных средств	1133	259 225	323 996	17 997
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
Р.3.3. ПП**	**Отложенные налоговые активы**	1160	421 225	302 438	372 777
Р.3.5 ТП* Р.3.4. ПП**	**Прочие внеоборотные активы, в том числе:**	1170	109 250	4 039	2 622
	оборудование к установке	1171	-	-	-
	вложения во внеоборотные активы	1172	90 601	-	-
	прочие внеоборотные активы (расходы будущих периодов свыше 12 месяцев)	1173	18 649	4 039	2 622
	ИТОГО по разделу I	1100	834 906	633 633	414 696
Р.4 ТП* Р.3.5. ПП**	**II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** **Запасы, в том числе:**	1210	177 749	652 243	184 559
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	126 095	99 373	109 609
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	51 654	552 870	74 950
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67 065	23 828	2 653
Р.5 ТП* Р.3.8. ПП**	**Дебиторская задолженность, в том числе:**	1230	29 687 689	15 238 449	8 651 571
	Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1231	2 497 845	1 113 922	343 289
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	2 495 963	1 109 880	326 972
	прочие дебиторы	1234	1 882	4 042	16 317
	Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1235	27 189 844	14 124 527	8 308 282
	покупатели и заказчики	1236	3 220 153	2 161 692	1 785 987
	авансы выданные	1237	17 599 850	8 909 858	4 980 272
	на предъявленную к оплате начисленная выручка	1238	1 251 493	307 900	273 421
	прочие дебиторы	1239	5 118 348	2 745 077	1 268 602
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Р.3.7. ПП**	**Денежные средства и денежные эквиваленты**	1250	9 461 827	1 660 000	2 649 424
Р.3.11. ПП**	**Прочие оборотные активы** (расходы будущих периодов менее 12 месяцев)	1260	6 228	4 014	6 329
	ИТОГО по разделу II	1200	39 400 556	17 578 534	11 494 536
	БАЛАНС	1600	40 235 462	18 252 167	11 909 232

	ПАССИВ	Код показателя	на 31 декабря 2022 года	на 31 декабря 2021 года	на 31 декабря 2020 года
	1	2	3	4	5
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Р.2.9. ПП**	**Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)**	1310	833 000	833 000	833 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
Р.2.9. ПП**	**Добавочный капитал (без переоценки)**	1350	416 624	416 624	416 624
	Расчеты по выделенному имуществу	1351	-	-	-
Р.2.9. ПП**	**Резервный капитал**	1360	26 592	5 618	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	923 463	102 356	(298 234)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(156 451)	(354 332)	(410 597)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	37 204	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	1 079 914	419 484	112 363
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	2 199 679	1 357 598	951 390
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Р.5 ТП* Р.3.10. ПП**	**Прочие обязательства**	1440	4 200 385	1 753 263	1 174 676
	ИТОГО по разделу IV	1400	4 200 385	1 753 263	1 174 676
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
Р.5 ТП* Р.3.10. ПП**	**Кредиторская задолженность, в том числе:**	1520	33 258 169	14 927 634	9 591 980
	поставщики и подрядчики	1521	3 290 072	1 931 911	1 283 936
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	16	-
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 532 373	103 846	231 915
	авансы полученные	1525	24 777 600	10 871 406	6 764 852
	прочие кредиторы	1526	3 658 124	1 972 042	1 274 059
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	-	-	-
	задолженность перед заказчиками	1528	-	48 413	37 218
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Р.7 ТП*	**Оценочные обязательства, в том числе:**	1540	577 229	213 672	191 186
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	33 835 398	15 141 306	9 783 166
	БАЛАНС	1700	40 235 462	18 252 167	11 909 232

* Табличные пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год

** Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год

Руководитель _____ Пархикура Д.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)
(доверенность № 1140/ХД от 18.06.2021)

Главный бухгалтер _____ Жаббарова Г.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

"10" февраля 2023 г.

РОССЕТИ
ФСК ЕЭС
Центр инжиниринга и управления строительством

(в ред. Приказов Минфина России от 06.04.2015 № 57н, от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2022 год

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
Организация: Организация АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728645409		
Вид экономической деятельности: Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями	по ОКВЭД2	42.22		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество \ Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Единица измерения: Тысяч рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2022 год	за 2021 год
Р.3.12; 3.13 ПП**	**Доходы и расходы по обычным видам деятельности** Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	34 011 974	15 459 090
	услуги Технического заказчика	2111	2 476 330	1 848 686
	выполнение работ, связанных со строительством на сторону	2112	26 925 031	12 385 269
	реализация товаров	2113	4 473 720	1 115 685
	прочая деятельность	2114	136 893	109 450
Р.6 ТП* Р.3.12; 3.13 ПП**	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(31 292 786)	(14 149 133)
	услуги Технического заказчика	2121	(1 271 175)	(1 056 459)
	выполнение работ, связанных со строительством на сторону	2122	(25 740 788)	(12 003 520)
	реализация товаров	2123	(4 223 710)	(1 005 938)
	прочая деятельность	2124	(57 113)	(83 216)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 719 188	1 309 957
	Коммерческие расходы	2210	-	-
Р.6 ТП*	Управленческие расходы	2220	(1 107 020)	(874 586)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 612 168	435 371
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	265 846	101 811
	Проценты к уплате	2330	(23 043)	-
Р.3.14 ПП**	Прочие доходы	2340	1 731 872	173 600
Р.3.14 ПП**	Прочие расходы	2350	(2 174 524)	(93 424)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 412 319	617 358
	Налог на прибыль	2410	(316 924)	(114 662)
Р.3.6 ПП**	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(433 237)	(90 107)
Р.3.6 ПП**	отложенный налог на прибыль	2412	116 313	(24 555)
	Прочее	2460	(15 481)	(83 212)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 079 914	419 484

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2022 год	за 2021 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода		-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 079 914	419 484
Р.3.16 ПП**	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1.2964	0.5036
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

* Табличные пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год

** Письменные пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год

Руководитель _____ Паршкура Д.Н. Главный бухгалтер _____ Жаббарова Г.И.

(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

(доверенность № 1140/ХД от 18.06.2021)

"10" февраля 2023 г.

РОССЕТИ
ФСК ЕЭС
Центр инжиниринга и управления строительством

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказов Минфина России
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Отчет об изменениях капитала за 2022 г.

			Коды	
		Форма по ОКУД	0710004	
		Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2022	
Организация	АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7729645409	
Вид экономической деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями	по ОКВЭД 2	42.22	
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения	Тысяч рублей	по ОКЕИ	384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.[3]	3100	833 000	-	416 624	-	(298 234)	951 390
За 2021 г.[3] Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	406 208	406 208
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	406 208	406 208
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
прочее	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	5 618	(5 618)	x
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.[3]	3200	833 000	-	416 624	5 618	102 356	1 357 598
За 2022 г.[3] Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	1 079 914	1 079 914
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	1 079 914	1 079 914
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увелич	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(237 933)	(237 933)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324		-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(237 933)	(237 933)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	x	x	-	20 974	(20 974)	-
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.[3]	3300	833 000	-	416 624	26 592	923 463	2 199 679

Форма 0710023 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	Изменения капитала за 2021 г.		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	951 390	419 484	-	1 370 874
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	(13 276)	-	(13 276)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	951 390	406 208	-	1 357 598
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый					
до корректировок	3401	(298 234)	419 484	(5 618)	115 632
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	(13 276)	-	(13 276)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(298 234)	406 208	(5 618)	102 356
другие статьи капитала, по которым (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.[3]	На 31 декабря 2021 г.[2]	На 31 декабря 2020 г.[1]
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	2 199 679	1 357 598	951 390

Руководитель _____ (подпись) Парашкура Д.Н. (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Жуббарова Г.И. (расшифровка подписи)

(доверенность № 11-40/ХД от 18.06.2021)

10 февраля 2023 г.

Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему
2. Указывается предыдущий год
3. Указывается отчетный год

РОССЕТИ
ФСК ЕЭС
Центр инжиниринга и управления строительством

Приложение к Приказу Минфин РФ от 02.07.2010 №66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2022 год

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710005		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
Организация АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728645409		
Вид деятельности: Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями	по ОКВЭД 2	42.22		
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Единица измерения: Тысяч рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2022 год	За 2021 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	**49 115 907**	**19 447 674**
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	47 155 510	19 327 496
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям комиссионных и иных аналогичных платежей	41111	36 290 564	11 558 431
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	3 047
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 960 397	117 131
Платежи - всего в том числе:	4120	**(40 937 679)**	**(20 404 469)**
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(38 212 810)	(17 248 111)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнским, дочерних и зависимых компаний	41211	(1 315 493)	(794 461)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 872 274)	(1 647 466)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(275 692)	(59 897)
прочие платежи	4129	(576 904)	(1 448 996)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**8 178 228**	**(956 795)**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	-	**9 814**
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	**9 814**
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	**(23 889)**	**(42 443)**
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(23 889)	(42 443)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования 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	**(23 889)**	**(32 629)**

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	-	-
получение кредитов и займов	4311	-	-
в т.ч. получение кредитов и займов 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	(352 512)	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(237 833)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
в т.ч. возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	43231	-	-
прочие платежи	4329	(114 679)	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	43291	(69 059)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**(352 512)**	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**7 801 827**	**(989 424)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**1 660 000**	**2 649 424**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**9 461 827**	**1 660 000**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	**4490**	-	-

Руководитель _____ Паришкура Д.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)
(доверенность № 1140/ХД от 18.06.2021)

Главный бухгалтер _____ Жаббарова Г.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

10 февраля 20 23 г.

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказов Минфина России от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н, от 19.04.2019 № 61н)

РОССЕТИ ФСК ЕЭС
Центр инжиниринга и управления строительством

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЁТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ АО "ЦИУС ЕЭС" за 2022 год (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель				На начало года			Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		На конец периода		
Наименование	Код	Период	Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Амортизация	Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6			7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2022 г.	12 449	(12 449)	-			-		-	-	-	-	12 449	(12 449)
	5100	за 2021 г.	12 569	(12 569)	-			-		-	-	-	-	12 449	(12 449)
в том числе:															
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2022 г.	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
	5101	за 2021 г.	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2022 г.	12 248	(12 248)	-			-	-	-	-	-	-	12 248	(12 248)
	5102	за 2021 г.	12 248	(12 248)	-			-	-	-	-	-	-	12 248	(12 248)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5103	за 2022 г.	201	(201)	-			-	-	-	-	-	-	201	(201)
	5103	за 2021 г.	201	(201)	-			-	-	-	-	-	-	201	(201)
Прочие	5104	за 2022 г.	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
	5104	за 2021 г.	120	(120)	-			-	-	120	-	-	-	-	120

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2022	на 31 декабря 2021	на 31 декабря 2020
1	2	3	4	5
Всего	5110	-	-	-
в том числе				
	5111	-	-	-
	5112	-	-	-
	5113	-	-	-
	5114	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	12 449	12 449	12 569
в том числе:				
КСУПП	5131	11 994	11 994	11 994
Фирменный стиль	5132	-	-	120
Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	5133	254	254	254
Товарный знак "ЦИУС ЕЭС"	5134	201	201	201

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло: первоначальная/текущая рыночная стоимость	Выбыло: часть стоимости, списанной на расходы	Выбыло: часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:										
	5141	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
0	5151	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5142	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
0	5152	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5143	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
0	5153	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5144	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период: затраты за период	Изменения за период: списано затрат как не давших положительного результата	Изменения за период: принято к учету в качестве НМА или НИОКР	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2021 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	за 2022 г.	-	-	-	-	-
0	5171	за 2021 г.	-	-	-	-	-
	5162	за 2022 г.	-	-	-	-	-
0	5172	за 2021 г.	-	-	-	-	-
	5163	за 2022 г.	-	-	-	-	-
0	5173	за 2021 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5164	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 2021 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2022 г.	-	90 601	-	-	90 601
	5190	за 2021 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
Комплексная система учета АО "ЦИУС ЕЭС"	5181	за 2022 г.	-	51 960	-	-	51 960
	5191	за 2021 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система хранения данных АО "ЦИУС ЕЭС"	5182	за 2022 г.	-	38 641	-	-	38 641
	5192	за 2021 г.	-	-	-	-	-
0	5183	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 2021 г.	-	-	-	-	-
0	5184	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5194	за 2021 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5185	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5195	за 2021 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступили	выбыло объектов		начислено амортизации	переведено			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2022 г.	531 625	(164 469)	54 180	(7 093)	6 091	(115 901)	-	-	578 712	(274 279)
	5210	за 2021 г.	229 901	(189 704)	427 455	(124 831)	100 146	(74 911)	-	-	531 625	(164 469)
в том числе:												
Земля	5201	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5211	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5212	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Машины и оборудование	5203	за 2022 г.	140 454	(97 294)	17 250	(3 143)	3 143	(15 242)		-	154 601	(109 393)
	5213	за 2021 г.	169 771	(148 471)	37 650	(66 967)	62 299	(11 122)	-	-	140 454	(97 294)
Транспортные средства	5204	за 2022 г.	-	-		-	-		-	-	-	-
	5214	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2022 г.	7 954	(6 045)	1 278	(172)	172	(579)	-	-	9 052	(6 452)
	5215	за 2021 г.	56 920	(40 858)	6 792	(55 758)	37 659	(2 846)	-	-	7 954	(6 045)
Другие виды основных средств	5206	за 2022 г.	383 217	(61 130)	35 620	(3 778)	2 776	(100 080)	-	-	415 059	(158 434)
	5216	за 2021 г.	2 310	(375)	383 013	(2 196)	188	(60 943)	-	-	383 217	(61 130)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2022 г.	-	-	-	-	-		-	-	-	-
	5217	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5240	за 2021 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5241	за 2021 г.	-	-	-	-	-
модернизация и реконструкция	5252	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5242	за 2021 г.	-	-	-	-	-
приобретение объектов основных средств	5253	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5243	за 2021 г.	-	-	-	-	-
объекты НИОКР	5254	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5244	за 2021 г.	-	-	-	-	-
создание НМА	5255	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5245	за 2021 г.	-	-	-	-	-
отсроченные НИР	5256	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5246	за 2021 г.	-	-	-	-	-
прочие	5257	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2021 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5248	за 2021 г.	-	-	-	-	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя		за 2022 г.	за 2021 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:		-	-
Здания	5261	-	-
Сооружения и передаточные устройства	5262	-	-
Машины и оборудование	5263	-	-
Транспортные средства	5264	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
Прочие	5266	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:		-	-
Здания	5271	-	-
Сооружения и передаточные устройства	5272	-	-
Машины и оборудование	5273	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5274	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	255 806	321 829	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	51 148	51 134	359 528
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Оконченные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступило		Выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	покупной рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2022 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5321	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2022 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5322	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2022 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5323	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2022 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5305	за 2022 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5325	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	5306	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5327	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5328	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5331	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5312	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5332	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	5313	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5333	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5314	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5334	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5320	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса
"Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021г.	на 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
					поступления и затраты	выбыло (погашено)			оборот запасов между их группами (видами)		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	резерва под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2022 г.	652 243	-	3 808 666	(4 283 160)	-	-	-	177 749	-
	5420	за 2021 г.	184 559	-	2 038 101	(1 570 417)	-	-	-	652 243	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2022 г.	99 373	-	21 767	(23 683)	-	-	28 558	126 095	-
	5421	за 2021 г.	109 609	-	45 738	(55 974)	-	-	-	99 373	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2022 г.	552 870	-	3 786 899	(4 259 557)	-	-	(28 558)	51 654	-
	5422	за 2021 г.	74 950	-	1 992 363	(1 514 443)	-	-	-	552 870	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
	5442	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-
	5447	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступление	выбытие							
			учтенная по условию договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление ранее созданного резерва	списание за счет резерва	перевод на долго- и краткосрочную задолженность	учтенная по условию договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5500	за 2022 г.	1 113 922	-	3 832 166	-	-	-	-	-	(2 448 243)	2 497 845	-
	5520	за 2021 г.	343 289	-	1 048 302	-	-	-	-	-	(277 669)	1 113 922	-
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2022 г.	1 109 880	-	3 816 970	-	-	-	-	-	(2 429 987)	2 495 963	-
	5523	за 2021 г.	326 972	-	1 046 591	-	-	-	-	-	(263 683)	1 109 880	-
прочие дебиторы	5504	за 2022 г.	4 042	-	16 096	-	-	-	-	-	(18 256)	1 882	-
	5524	за 2021 г.	16 317	-	1 711	-	-	-	-	-	(13 986)	4 042	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2022 г.	15 431 731	(1 307 204)	104 761 847	-	(91 439 448)	(2 385)	(255 011)	306	-	28 751 753	(1 561 909)
	5530	за 2021 г.	9 620 188	(1 311 876)	34 109 806	-	(28 285 510)	-	5 938	-	-	15 431 731	(1 307 204)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5511	за 2022 г.	2 213 254	(51 562)	59 192 699	-	(58 107 682)	-	(26 556)	-	-	3 298 271	(78 118)
	5531	за 2021 г.	1 836 283	(50 296)	19 221 968	-	(18 844 997)	-	(1 266)	-	-	2 213 254	(51 562)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2022 г.	9 350 935	(441 077)	37 420 018	-	(28 618 874)	-	(101 152)	-	-	18 142 079	(542 229)
	5533	за 2021 г.	5 427 487	(447 215)	11 007 175	-	(7 083 727)	-	6 138	-	-	9 350 935	(441 077)
прочие дебиторы	5514	за 2022 г.	3 559 642	(814 565)	7 202 605	-	(4 699 382)	(2 385)	(127 303)	306	-	6 059 918	(948 562)
	5534	за 2021 г.	2 082 967	(814 365)	3 956 009	-	(2 106 611)	(12 723)	(200)	-	-	3 559 642	(814 565)
не предъявленная к оплате выручка	5515	за 2022 г.	307 900	-	947 095	-	(3 502)	-	-	-	-	1 251 493	-
	5535	за 2021 г.	273 421	-	284 656	-	(250 175)	-	-	-	-	307 900	-
Итого	5500	за 2022 г.	16 545 653	(1 307 204)	108 594 013	-	(91 439 448)	(2 385)	(255 011)	306		31 249 598	(1 561 909)
	5520	за 2021 г.	9 963 447	(1 311 876)	35 158 108	-	(28 285 510)	-	5 938	-	-	16 545 653	(1 307 204)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.		на 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.	
		учтенная по условию договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условию договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условию договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3		4	5		6
Всего	5540	1 561 909	-	1 307 204	-	1 311 876	-
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	78 118	-	51 562	-	50 296	-
Авансы выданные	5542	542 229	-	441 077	-	447 215	-
Прочие дебиторы	5543	948 562	-	814 565	-	814 365	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие		перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	начисление в проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2022 г.	1 753 263	3 867 413	-	(620 291)	-	-	4 200 385
	5571	за 2021г.	1 174 674	1 695 989	-	(664 707)	-	(452 695)	1 753 263
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2022г.	14 927 634	139 008 271	-	(120 677 736)	-	-	33 258 169
	5580	за 2021 г.	9 591 980	123 341 293	-	(118 005 639)	-	-	14 927 634
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2022 г.	1 931 911	54 767 766	-	(53 409 605)	-	-	3 290 072
	5581	за 2021 г.	1 283 936	16 518 683	-	(15 870 708)	-	-	1 931 911
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2022 г.	16	1 488 582	-	(1 488 598)	-	-	-
	5582	за 2021 г.	-	1 310 180	-	(1 310 164)	-	-	16
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5583	за 2021г.	-	337 199	-	(337 199)	-	-	-
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2022г.	103 846	15 751 490	-	(14 322 963)	-	-	1 532 373
	5584	за 2021 г.	231 915	89 246 852	-	(89 374 921)	-		103 846
Авансы полученные	5565	за 2022 г.	10 871 486	59 536 364	-	(45 630 170)	-	-	24 777 680
	5585	за 2021 г.	6 764 852	12 779 681	-	(8 673 127)	-	-	10 871 486
Прочие кредиторы	5566	за 2022 г.	1 972 042	7 464 069	-	(5 777 987)	-	-	3 658 124
	5586	за 2021 г.	1 274 059	3 000 852	-	(2 302 869)	-	-	1 972 042
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед заказчиками	5568	за 2022 г.	48 413	-	-	(48 413)	-	-	-
	5588	за 2021 г.	37 218	147 846	-	(136 651)	-	-	48 413
Итого	5550	за 2022 г.	16 680 897	142 075 684	-	(121 298 027)	-	-	37 458 554
	5570	за 2021 г.	10 766 656	125 037 282	-	(118 670 346)	-	-	16 680 897

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2022 г.	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
Покупатели и заказчики	5591	-	-	-
Авансы выданные	5592	-	-	-
Прочие дебиторы	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2022г.	за 2021 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	25 541 934	12 856 298
Расходы на оплату труда	5620	1 819 923	1 448 626
Отчисления на социальные нужды	5630	275 223	240 393
Амортизация	5640	115 903	18 953
Прочие затраты	5650	4 646 823	459 449
Итого по элементам	5660	32 399 806	15 023 719
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):		-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	32 399 806	15 023 719

7. Оценочные обязательства

Показатель			Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	Код	Период					
1	2		3	4	5	6	7
Оценочные обязательства	5700	за 2022 г.	213 672	925 993	(562 436)	-	577 229
		за 2021 г.	191 186	725 723	(703 237)	-	213 672
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2022 г.	74 778	167 719	(158 518)	-	83 979
		за 2021 г.	72 712	348 806	(346 740)	-	74 778
Оценочное обязательство по вознаграждениям	5702	за 2022 г.	133 662	587 386	(398 685)	-	322 363
		за 2021 г.	118 474	371 685	(356 497)	-	133 662
Оценочное обязательство по судебным спорам	5703	за 2022 г.	5 232	170 887	(5 232)	-	170 887
		за 2021 г.	-	5 232	-	-	5 232

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
1	2	3	3	4
Полученные — всего	5800	19 422 914	14 996 016	8 322 374
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	19 371 648	14 901 249	8 271 874
Договор залога имущества	5802	-	-	-
Прочие	5803	51 266	94 777	50 500
Выданные под собственные обязательства-всего	5810	381 836	679 339	1 217
в том числе:				
Денежное обеспечение	5811	284 443	679 339	1 217
Банковская гарантия	5812	97 393	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2021г.					
1	2	3					
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	2900			888					
в том числе:									
на текущие расходы	2901			888					
на исполнение обязательств	2902			-					

Наименование показателя	Код	За 2021г.				За 2022г.			
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	9910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	9911	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель Паршакура Д.Н.
(расшифровка подписи)
"01" февраля 2023 года

Главный бухгалтер Жаббарова Г.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

РОССЕТИ
ФСК ЕЭС
Центр инжиниринга
и управления строительством

ПОЯСНЕНИЯ

К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И

ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

АО «ЦИУС ЕЭС»

за 2022 год

Содержание

I. Общие сведения……4

II. Основные аспекты учетной политики

1. Основа составления……8
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства……8
3. Нематериальные активы……8
4. Основные средства…… 9
5. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)……12
6. Учет запасов……12
7. Расходы будущих периодов……13
8. Задолженность покупателей и заказчиков……13
9. Уставный, добавочный и резервный капитал……13
10. Кредиты и займы полученные……14
11. Доходы и расходы организации……14

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы……15
2. Основные средства……26
3. Отложенные налоговые активы……32
4. Прочие внеоборотные активы……32
5. Запасы……32
6. Налоги……34
7. Денежные средства и денежные эквиваленты……34
8. Дебиторская задолженность……36
9. Заемные средства……37
10. Кредиторская задолженность……37
11. Прочие внеоборотные активы……38
12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности……38
13. Доходы, расходы по договорам строительного подряда……39
14. Прочие доходы и расходы……49
15. Информация об имуществе и обязательствах, учтенных на забалансовых счетах….53
16. Прибыль на акцию……53
17. Стратегические риски и предложения по их преодолению……54
18. Влияние внешней среды на деятельность Общества в 2022 году……54
19. Связанные стороны…… 56

26

20. Обеспечение обязательств……62
21. Оценочные обязательства и условные обязательства……63
22. Государственная помощь……64
23. Целевое финансирование……64
24. Информация об участии в совместной деятельности……64
25. Информация по сегментам……64
26. События после отчетной даты……64
27. Изменения в Учетной политике в 2022 году……65
28. Непрерывность деятельности……66

27

I. Общие сведения

Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее - Общество) создано в соответствии с распоряжением Публичное акционерное Общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенное наименование: ПАО «Россети» (ИНН 4716016979)) от 17.12.2007 № 447р «Об учреждении Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы».

Устав Общества утвержден решением ПАО «Россети» - единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2018 №1565/3/4), зарегистрирован Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 22.08.2018.

Внеочередным общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав АО «ЦИУС ЕЭС» (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.11.2018 № 1596/3), зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 14.12.2018.

В соответствии с Уставом Общество является дочерним акционерным обществом ПАО «Россети». По состоянию на 31.12.2022 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 100 %. ПАО «Россети» является публичной компанией, акции которой торгуются на бирже. Структура акционерного капитала ПАО «Россети» раскрывается по следующей ссылке:
http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/information_on_shares/shareholding_structure/

На 31.12.2022 в структуре акционерного капитала ПАО «Россети» (ИНН 4716016979) 80,13% акций принадлежит ПАО «Россети» (ИНН 7728662669).

ПАО «Россети»: http://www.rosseti.ru/investors/capital/share/

На 31.12.2022 г. в структуре акционерного капитала ПАО «Россети» 88,04% акций принадлежит государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

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.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Основной целью создания Общества является получение прибыли. Необходимость создания АО «ЦИУС ЕЭС» вызвана также увеличением среднесрочной инвестиционной программы ПАО «Россети» и, как следствие, необходимостью качественно нового подхода к реализации инвестиционных проектов. Общество взяло на себя функции технического заказчика строительства, ответственного за инженерно-техническое сопровождение строительства объектов электросетевого комплекса на всей территории России с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью, от имени ПАО «Россети» по договору на выполнение функций технического заказчика.

В дополнение к основному виду деятельности в качестве технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС» выполняет инжиниринговые функций при реализации проектов электросетевого строительства, не относящихся к инвестиционной программе ПАО «Россети». Основной целью выхода АО «ЦИУС ЕЭС» в качестве инжиниринговой компании на внешний рынок является диверсификация деятельности, которая позволяет

получить дополнительный доход и, как следствие, повысить рентабельность и финансовую устойчивость Общества.

Юридический адрес Общества: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4.

Место нахождения Общества: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4.

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

В состав Общества входят, выделенные на отдельный баланс и имеющие расчетные счета в учреждениях банков, филиалы:

1. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Центра
Адрес: 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4.
2. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Северо-Запада
Адрес: 194044, г. Санкт-Петербург, Большой Сампсониевский проспект, д. 4-6, Литер А.
3. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Юга
Адрес: 357532, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4.
4. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Урала
Адрес: 620014, г. Екатеринбург, ул. Чернышевского, стр. 7.
5. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Сибири
Адрес: 660041, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 «А».
6. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Востока
Адрес: 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Среднесписочная численность работников Общества за 2022 год составляет 738,48 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 избраны (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Бычко Михаил	Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»

	Александрович	
2	Краинский Даниил Владимирович	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Платонов Владимир Юрьевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Полинов Алексей Александрович	Главный советник ПАО «Россети», временно исполняющий обязанности Заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
6	Селькин Дмитрий Михайлович	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
7	Ханафеев Марат Анварович	Главный советник ПАО «Россети»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 29.06.2022 по 31.12.2022 (приказ ПАО «Россети/ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2022 № 204/310).

В состав Совета директоров Общеества избраны (должности указаны на момент избрания):

	Ф.И.О.	Должность
1	Акимов Леонид Юрьевич	Директор по правовым вопросам ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Будыко Марк Леонидович	главный советник ПАО «Россети»
3	Бычко Михаил Александрович	начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Палагин Виктор Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Полинов Алексей Александрович	главный советник ПАО «Россети»
7	Юрченко Юлия Юрьевна	Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 01.01.2022 по 28.06.2022 (приказ ПАО «ФСК ЕЭС»/ПАО «Россети от 25.06.2021 №196/303).

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2022 году руководство Обществом осуществлялось Селькиным Д.М. (трудовой договор № 26/21 от 01.07.2021, протокол СД от 25.06.2021 № 271)

Настоящая бухгалтерская отчётность подписана Заместителем генерального директора по экономике и финансам Паришкура Д.Н., который действует на основании доверенности № 1013/ХД от 25.02.2020 г.

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О.	Должность
1	Андриасова Гаянэ Робертовна	Заместитель начальника управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Ковалева Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Тришина Светлана Михайловна	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Рыбальченко Александр Александрович	Главный эксперт управления по профилактике коррупции и внутренних проверок Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Царьков Виктор Владимирович	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

Вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 29.06.2022 по 31.12.2022 (Приказ ПАО «Россети/ПАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2022 № 204/310).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
2	Тришина Светлана Михайловна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля дочерних обществ Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
3	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО « Россети»
5	Андриасова Гаянэ Робертовна	Заместитель начальника управления корпоративного аудита и контроля дочерних обществ Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 01.01.2022 по 28.06.2022 (приказ ПАО «ФСК ЕЭС»/ПАО «Россети от 25.06.2021 №196/303).

II. Основные аспекты учетной политики

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе Учетной политики, утверждённой приказом Генерального директора Общества.

Учётная политика Общества имеет в своём составе стандарты бухгалтерского и налогового учёта, Формы бухгалтерской отчётности, регистры бухгалтерского и налогового учётов, план счетов бухгалтерского учёта, а также Альбом унифицированных и неунифицированных форм первичной учётной документации.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 N 106н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов российской Федерации.

2. 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 вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27 декабря 2007 г. № 153н.

Амортизация по нематериальным активам производится линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Общество не проводит переоценку нематериальных активов.

Существенным является изменение срока полезного использования нематериального актива на срок 36 месяцев и более, от ранее установленного.

Общество планирует применять Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденный приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н с 1 января 2022 года.

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. 53 данного стандарта с единовременной корректировкой балансовой стоимости объектов учета на дату перехода и без пересчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности предыдущих периодов.

Общество в связи с применением ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» устанавливает лимит стоимости в целях признания активов в качестве нематериальных в размере 100 000,00 руб.

4. Основные средства

В составе основных средств отражены объекты, используемые Обществом при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности, со сроком службы более 12 месяцев в том числе право пользования активом.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости.

После признания объект основных средств оценивается в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости. Переоценка основных средств не производится.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Общество при проведении проверки основных средств не выявило наличия признаков обесценения.

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации.

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами, а учитываются в составе материально-производственных запасов. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом исходя из сроков полезного использования.

При определении срока полезного использования объектов основных средств (за исключением права пользования активом) Общество использует Постановление Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, 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.

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.

Стоимость основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

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 единовременной корректировкой балансовой стоимости основных средств на дату перехода и без пересчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности предыдущих периодов.

На дату начала применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н, Общество отразило списание с учета объектов основных средств стоимостью ниже или равными лимиту 40 000 руб.

Общество применяет ФСБУ 25/2018 начиная с бухгалтерской отчетности за 2022 год.

Общество, являясь арендатором, признало по каждому договору единовременно 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 бухгалтерского 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.

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 арендованного 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 300 000 руб. и при этом Общество имеет возможность получать экономические выгоды от предмета аренды преимущественно и независимо от других активов (подп. б) 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 «ЦИУС ЕЭС», утвержденными приказом АО «ЦИУС ЕЭС» 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 возмещению сумм налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых сумм налогов), обусловленные договором аренды, в том числе:

– определенные в твердой сумме платежи арендатора арендодателю, вносимые периодически или единовременно, 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 активом.

Право пользования активом признается по фактической стоимости.

Фактическая стоимость права пользования активом 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 по демонтажу, перемещению 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 мог бы привлечь заёмные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды (пп. 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 1-2 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 пп. 15, 22 ФСБУ 25/2018.

В отчетном периоде у Общества отсутствовали:

- затраты, связанные с произведенными улучшениями 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 активом представляют собой офисные помещения.

5. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки Обществом в 2022 году не производились.

6. Учет запасов.

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/2019, утвержденным приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.

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 материала.

При неотфактурованных поставках запасы отражаются в учете по договорной цене.

При отсутствии договорной цены запасы принимаются к учету по среднескользящей оценке на дату оприходования материалов.

Среднескользящая оценка – определение средней стоимости сырья и материалов непосредственно в момент их оприходования, при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

При отсутствии среднескользящей оценки запасы принимаются к учету по рыночным ценам.

Запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости, определяемой методом «скользящей оценки».

Запасы, используемые в инжиниринговой (прочей) деятельности, списываются в производство 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 оснастки), 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 постановки на учет.;
- первоначальной стоимостью выше 40 000 рублей отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе основных средств.

Товары, приобретаемые Обществом для продажи, учитываются по стоимости их приобретения. Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов или прочих мест хранения, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям

договора в цену приобретаемого товара. При продаже (отпуске) товаров, их оценка производится по стоимости приобретения каждой единицы.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 «Запасы» отражаются перспективно.

7. Расходы будущих периодов

Затраты, 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 неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В Бухгалтерском балансе расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах по строке 1260 «Прочие оборотные активы» (кроме платежей по договорам страхования в счет будущих периодов). Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы».

8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется на основании результатов ежеквартального мониторинга финансовой устойчивости контрагентов Общества и вероятности погашения долга. Расходы по созданию резерва включается в состав прочих расходов.

В Обществе сформирован на 31.12.2022 резерв по сомнительным долгам в сумме 78 118 557.93 тыс. рублей.

9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций и 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 833 000 000 (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.

На основании решения приказов ПАО «ФСК ЕЭС»/ПАО «Россети» в бухгалтерском учете отражен резервный фонд:

- от 25.06.2021 №196/303 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний

акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС» - в сумме 5 618 тыс. руб.;

- от 29.06.2022 № 204/310 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС» - в сумме 20 974 тыс. руб.

На основании заключенного Договора о внесении безвозмездного вклада в имущество Общества №б/н от 28.07.2020 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» Акционером внесено в качестве вклада в имущество Общества денежных средств в размере 416 624 тысячи рублей. Поступившие на расчетный счет Общества 25.08.2020 денежные средства отражены в составе добавочного капитала. По состоянию на 31.12.2022 сумма добавочного капитала не изменялась.

10. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008, утвержденным приказом Минфина России от 06 октября 2008 г. № 107н.

Задолженность Общества займодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в 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 учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту). В 2022 году Обществом не привлекались займы и кредиты.

11. Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг в бухгалтерском учете признается в соответствии с пунктом 12 ПБУ 9/99. Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Расходы в бухгалтерском учете признаются при наличии условий, определенных пунктом 16 ПБУ 10/99.

Коммерческих расходов в 2021 году Общество не имело.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Управленческие расходы Общества списываются полностью в отчетном периоде без распределения по видам деятельности.

Учёт доходов и расходов по договорам строительного подряда осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда», утверждённым 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 «Учёт договоров строительного подряда», утверждённое Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н, к доходам и расходам от реализации заказчику товарно-материальных ценностей не применяется.

Учёт доходов и расходов от оказания услуг генерального подряда осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда», утверждённым Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

По состоянию на 31.12.2022 Обществом было принято оставить без изменения срок полезного использования по нематериальным активам «Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС (КСУИП ЦИУС)», «Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)» и «Веб-сайт «ЦИУС ЕЭС». Признаков обесценения НМА не выявлено.

Наличие НМА отражено в табличной части Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

№ п/п	Наименование НМА	Строка баланса	Восстанов. стоимость, тыс.руб.	Износ, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.	Примечание	Переход на применение ФСБУ 14/2022
1	Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС	1110	**11 994**	**11 994**	-	НМА полностью самортизирован, но находится в эксплуатации	Включается в состав НМА
2	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1110	**254**	**254**	-	НМА полностью самортизирован, но находится в эксплуатации	Включается в состав НМА
3	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1110	**201**	**201**	-	НМА полностью самортизирован, но находится в эксплуатации	Не включается в состав НМА. В соответствии с п. 8 ФСБУ 14/2022 на средства индивидуализации, созданные собственными силами организации не распространяется стандарт.

В составе программных продуктов, полученных в пользование, числится программное обеспечение в составе:

Название основного средства	Срок эксплуатации в периодах	Оставшийся срок службы в периодах	Первоначальная стоимость на конец период	Остаточная стоимость на конец периода	Переход на применение ФСБУ 14/2022
Исполнительный аппарат					
Право использования программы для ЭВМ Casebook	12	1	384 000.00	32 000.00	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022)
Расчетные индексы пересчета стоимости строительных работ кТСНБ ТЕР-2001, ФЕР-2001 МО	12	3	18 180.00	4 545.00	
Каталог текущих цен на основные материалы, изделия и конструкции по объектам в МО	12	3	6 210.00	1 552.50	
Право использования программы для ЭВМ "Контур-Закупки" по тариф.плану "Эксперт" на 2022-2023 г.	13	3	28 700.00	8 830.77	
Право использования программы для ЭВМ "Контур.Экстерн"лицензия для доп.пользователя "Стандартная"	12	4	750.00	250.00	
Право испол-я программы для ЭВМ Casebook	12	5	240 000.00	100 000.00	
ПО ГОССТРОЙСМЕТА, расчетные индексы пересчета стоимости строит-ых, монтажных, пускон.работ для МО	12	5	8 130.00	3 387.50	
Право использ.программы для ЭВМ "Контур.Диадок"тарифный план "600 документов"	12	6	4 200.00	2 100.00	
Право использования программы для ЭВМ Casebook	12	7	48 000.00	28 000.00	
Право на использование (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Endpoint Security для бизнесса-Станд	12	8	347 802.00	231 868.00	
Право на использование (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	35 490.00	23 660.00	
ПО ГОССТРОЙСМЕТА, расчетные индексы пересчета стоимости строительных, монтажных, пускон.работ для МО	12	8	6 060.00	4 040.00	
мПО ГОССТРОЙСМЕТА, каталог текущих цен на основные материалы на территории МО	12	8	2 070.00	1 380.00	
Право использования программы для ЭВМ "Контур-Закупки" по тариф.плану "Эксперт"	12	7	264 566.40	176 377.60	
Право использования ПО для ЭВМ "ЕАСУиО"	12	8	414 900.00	276 600.00	
Платформа nano CAD 22. Лицензия сетевая (конфигурация Standart) на 1 год	12	9	44 840.00	33 630.00	
Модуль автоматизированного обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	112 000.00	93 333.33	
Программа автоматизации сметных расчетов в строительстве ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	20 000.00	16 666.67	
Лицензия на использ-е базы данных ФСНБ-2001, 2022ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	251 000.00	230 083.33	
Лицензия на использ-е модуля ГОССТРОЙИНФО	12	10	30 000.00	25 000.00	
Модуль Advanced Threat Protection на 1 год для UserGate D200 без ограничения числа пользователей	12	11	675 360.00	619 080.00	
Модуль Strearm Antivirus на 1 год для UserGate D200без ограничения числа пользователей	12	11	675 360.00	619 080.00	
Модуль Security Updates Premium на 1 год для UserGate D200 (кластер из 2-х нод) с сертификатом ФСТЭК	12	11	624 884.00	572 810.33	
Итого краткосрочное право пользования программным обеспечением			**4 242 502.40**	**3 104 275.03**	**X**
Лицензия СУБД Postgres Pro AC Standart на 1 ядрох86-64, поддержка 12 мес.	60	59	5 087 100.00	5 002 315.00	Признаются НМА (п. 4 ФСБУ 14/2022). В качестве первоначальной стоимости признается балансовая стоимость соответствующего объекта на момент его переклассификации и определяется оставшийся срок полезного использования.
Лицензия СУБД Postgres Pro Enterprise для 1С на1 ядро ч86-64, поддержка 12 мес.	60	59	3 391 400.00	3 334 876.67	
Лицензия без ограничения числа пользователей для UserGate D200 (кластер, 1-я нода)с сертиф. ФСТЭК	60	59	2 194 920.00	2 158 338.00	
1С: Управление холдингом 8	60	59	2 183 777.11	2 183 777.11	
Лицензия без ограничения числа пользователей для UserGate D200 (кластер, 2-я нода) с сертификатом ФСТЭК	60	59	1 536 420.00	1 510 813.00	
Лицензия на право установки и использования уровень защищенности "Максимальный"	60	59	763 000.00	750 283.33	
Лицензия на ПО"Astra Linus Special Edition"для 64хзар.платф.уровень защищенности "Максимальный"	60	59	218 000.00	214 366.67	

Лицензия на ПО"Astra Linus Special Edition"для 64хзар.платф.уровень защищенности "Усиленный"	60	59	178 000.00	175 033.33	
Лицензия на ПО"Astra Linus Special Edition"для 64хзар.платф.вариант защищ-ти "Орел"	60	59	103 500.00	101 775.00	
Неисключ.права на использование программы для ЭВМ:"Spider Project Hrofessional" 3 раб. места	60	25	480 000.00	200 000.00	
Право на программу для ЭВМ КриптоАРМ Стандарт Плюсверсии 5 бессрочная на одном раб.месте	60	57	27 930.00	26 533.50	Не включаются в НМА. Малоценные НМА стоимостью ниже установленного в Обществе лимита (100 000 руб. 00 коп.). На дату применения ФСБУ 14/2020 подлежат списанию на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»
PDF Commander проф лицензия	60	57	11 250.00	10 687.50	
Лицензия на обновление СКЗИ "КриптоПро CSP" до версии 5.0 на дном рабочем месте	60	57	5 400.00	5 130.00	
Индустриальная система управления базами данных"CronosPRO"	120	35	38 250.00	11 156.25	
ПП по использованию Континент АП(1 доп.подключениек СД), модуля защиты от НДС и контроля устройств	60	28	43 882.50	20 478.50	
Лицензия на использоваеие программы для ЭВМ"Программа:"Smeta.ru" версия 10"	60	18	25 000.00	7 500.00	
Лицензия на использование базы данных "ЕДИНЫЕСМЕТНЫЕ НОРМАТИВЫ (ЕСН)	60	18	12 000.00	3 600.00	
Лицензия на использование базы данных "ЕДИНЫЕСМЕТНЫЕ НОРМАТИВЫ (ЕСН) Код СНТБ77-2-2-4(1)	60	18	2 000.00	600.00	
Право на использ-е ПО robat Pro 2017 MultiplePlatforms Russian AOO License TLP (1-9?999)	60	11	64 000.00	11 733.33	
Право на использ-е ПО ABBYY FinReader 14 BusinessFull (Her Seat) (AF14-2S1W01-102)	60	11	23 260.00	4 264.33	
ПО АСПБ ЦИУС	36	8	90 000.00	27 500.00	
Право на использование обновления ПК "ГРАНД-Смета"до ПК "ГРАНД-СМЕТА 2019" Доно раб.место	46	4	16 000.00	1 391.31	
Итого долгосрочное право пользования программным обеспечением			**16 495 089.61**	**15 762 152.83**	**X**
Итого по исполнительному аппарату			**20 737 592.01**	**18 866 427.86**	**X**
филиал ЦИУС Центра					
Расчетные индексы пересчета стоимости строительных работ кТСНБ ТЕР-2001, ФЕР-2001 МО	12	3	18 180.00	4 545.00	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022).

Каталог текущих цен на основные материалы, изделия и конструкции по объектам в МО	12	3	6 210.00	1 552.50	
Право на использование "ГРАНД-Смета" 2022.1	12	5	27 000.00	11 250.00	
Право на использование "ГРАНД-Смета"	12	5	25 000.00	10 416.67	
БД "ГСЭН-2020, ФЕР "Программный комплекс"(изм.1-9)	12	5	12 000.00	5 000.00	
БД "ГСЭН-2020, ФЕР "Программный комплекс"	12	5	16 000.00	6 666.67	
Право на использование "Smeta.ru"	12	5	25 000.00	10 416.67	
Лицензия "Единые сметные нормативы"	12	5	10 000.00	4 166.67	
Лицензия "Единые сметные нормативы" ТСНБ-2001 МО	12	5	20 700.00	8 625.00	
Лицензия ЕСН ТСНБ-2001	12	5	33 660.00	14 025.00	
Лицензия на право использования "КриптоАРМ ГОСТ"	12	5	14 500.00	6 041.67	
Индексы к ТСНБ,ТЕР-2001,ФЕР-2001,ТСНБ-2001,каталогцен ПО ГОССТРОЙСМЕТА ЦИУС Центра	12	6	65 790.00	32 895.00	
Право на использование (неискл. лицензия) программы для ЭВМ Kaspersky Endpoint Security для ПК	12	8	124 215.00	82 810.00	
Право на использование (неискл. лицензия) программы для ЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	13 013.00	8 675.33	
Расчетные индексы пересчета стоимости строительных работ к ТСНБ ТЕР-2001, ФЕР-2001 МО	12	8	18 180.00	12 120.00	
Каталог текущих цен на основные материалы, изделия и конструкции по объектам в МО	12	8	6 210.00	4 140.00	
Модуль автоматизированного обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	104 000.00	86 666.67	
Лицензия на использование базы данных ФСНБ-2001ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	195 000.00	162 500.00	
Лицензия на использование модуля ГОССТРОЙИНФО	12	10	20 000.00	16 666.67	
Итого краткосрочное право пользования программным обеспечением			**754 658.00**	**489 179.52**	**X**
ПО ABBYY FineReader 14 Business 11-25	60	10	181 296.00	30 216.00	Не включаются в состав НМА, (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022, остаточная стоимость ниже установленного лимита, остаточный срок менее 12 месяцев). На дату применения ФСБУ 14/2020 подлежат списанию на
ПО Foxit PhantomPDF Standard 9	60	10	229 104.00	38 184.00	

					счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»
Итого долгосрочное право пользования программным обеспечением			**410 400.00**	**68 400.00**	**X**
Итого по ЦИУС Центра			**1 165 058.00**	**557 579.52**	**X**
филиал ЦИУС Северо-Запада					
БД СНБ ТЕР-2001,ГЭСН-2001,ТСНБ ТЕР-2001 по регионам ПО ГОССТРОЙСМЕТА ЦИУС Северо-Запад	12	6	96 400.00	48 200.00	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022).
Право на использование (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Endpoint Security для бизнесса-Станд	12	8	130 130.00	86 753.33	
Право на использование (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	11 830.00	7 886.67	
Право на использование программного продукта "Litoria Desktop"(Стандартный модуль упр-я сертификатам	12	8	3 000.00	2 000.00	
БСС"Система Главбух".Вип-версия.1 пользователь.12мес.	12	12	106 000.00	106 000.00	
БД "Справочник специалиста по охране труда".Эл.версия журнала, 12 мес.	12	12	26 928.00	26 928.00	
БД "Юрист компании". Эл.версия журнала, 12 мес.	12	12	57 695.00	57 695.00	
Модуль автоматизированного обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	64 000.00	53 333.33	
Лицензия на использование базы данных ФСНБ-2001ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	120 000.00	100 000.00	
Лицензия на использование модуля ГОССТРОЙИНФО	12	10	80 000.00	66 666.67	
Право на использование программного продукта "Litoria Desktop"(Стандартный модуль управления сертификатам	12	11	36 000.00	33 000.00	
Итого краткосрочное право пользовании программным обеспечением			**731 983.00**	**588 463.00**	**X**
Master PDF Editor Полная версия для юридических лиц №10893	60	60	245 700.00	245 700.00	Признаются НМА (п. 4 ФСБУ 14/2022). В качестве первоначальной стоимости признается балансовая стоимость соответствующего объекта на момент его

Права на программу для ЭВМ. Лицензия на право использования СКЗИ КриптоПро CSP версии 5.0	60	60	126 700.00	126 700.00	переклассификации и определяется оставшийся срок полезного использования.
ПО Hipath 3800 повышение версии с 6.0 до 7.0	60	41	100 000.00	68 333.33	Не включаются в состав НМА. (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022, остаточная стоимость ниже установленного лимита). На дату применения ФСБУ 14/2020 подлежат списанию на счет 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)".
Права на программу для ЭВМ ГИС MapInfo Professional для Windows рус.версия MI-PRO-RUS-1-9	60	4	83 600.00	5 573.33	
Права на программу для ЭВМ право на использование программы д/ЭВМ платформа nanoCAD 22 (доп. модуль)	60	60	53 200.00	53 200.00	
Права на программу для ЭВМ право на использование программы д/ЭВМ платформа nanoCAD 22 (осн. модуль)	60	60	52 500.00	52 500.00	
Лицензия на обновление СКЗИ "КриптоПро CSP"до версии 4.0 на одном рабочем месте	60	22	20 400.00	7 480.00	
Права на программу для ЭВМ. Лицензия на право использования ПО КриптоАРМ Стандарт Плюс в. 5 раб.мест	60	60	13 500.00	13 500.00	
Лицензия на право использования СКЗИ "КриптоАРМ"версии 5	60	22	5 000.00	1 833.33	
Права на программу для ЭВМ .Лицензия на право использования СКЗИ КриптоПро CSP версии 5.0	60	60	4 900.00	4 900.00	
Лицензия на право использования ПО "КриптоАРМ Стандарт" версии 5 на одном рабочем месте	60	12	1 600.00	320.00	
Итого долгосрочное право пользования программным обеспечением			**707 100.00**	**580 039.99**	**X**
Итого по ЦИУС Северо-Запада			**1 439 083.00**	**1 168 502.99**	**X**
филиал ЦИУС Юга					
Право исп.программ для ЭВМ "АС "Кабинет УЦ"по тарифн.плану "Электрон.подпись 3.0"без выд.носи	12	4	7 080.00	2 950.00	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022)
Право исп.программ для ЭВМ "АС "Кабинет УЦ"по тарифн.плану "Электрон.подпись 3.0" с выд.носит	12	4	6 900.00	2 875.00	
Лицензия на право использования СКЗИ КриптоПро CSP 11 шт.в составе сертификата ключа	12	4	11 000.00	4 583.33	
Право на использование (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Endpoint Security для бизнесса-Станд	12	8	68 614.00	45 742.67	
Право на использование (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	11 830.00	7 886.67	
Модуль автоматизированного обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	56 000.00	46 666.67	

Лицензия на использование базы данных ФСНБ-2001ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	105 000.00	87 500.00	
Лицензия на использование модуля ГОССТРОЙИНФО	12	10	40 000.00	33 333.33	
Лицензия на использование юрид.системы "Система Юрист"	12	12	79 865.00	79 865.00	
Лицензия на использование спра.системы "Система Кадры"	12	12	61 309.00	61 309.00	
Итого краткосрочное право пользования программным обеспечением			**447 598.00**	**372 711.67**	**X**
Сист.цифр.картография (ПО MapInfo Professional) 3ш3 шт	60	3	253 500.00	8 450.00	Не включаются в состав НМА. (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022, остаточная стоимость ниже установленного лимита, остаточный срок менее 12 месяцев). На дату применения ФСБУ 14/2020 подлежат списанию на счет 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)".
Итого долгосрочное право пользования программным обеспечением			**253 500.00**	**8 450.00**	**X**
Итого по ЦИУС Юга			**701 098.00**	**381 161.67**	**X**
филиал ЦИУС Урала					
ССЦ к ТСНБ ТЕР-2001 Республики Удмуртия на материалы, изделия и конструкции (ТСЦЦ 1-5)	12	3	16 200.00	4 050.00	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022).
ССЦ к ТЕРБ ТЕР-2001 Республики Удмуртия на материалы, изделия и конс-ци ПО ГОССТРОЙСМЕТА ЦИУС Урала	12	6	16 200.00	8 100.00	
Право на использование (неискл.лицензия) программы для ЭВМ Kaspersky Endpoint Security для бизнесса-Станд	12	8	79 261.00	52 840.67	
Право на использование (неискл.лицензия) программы для ЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	23 660.00	15 773.33	
Модуль автоматизированного обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	48 000.00	40 000.00	
Лицензия на использование базы данных ФСНБ-2001ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	90 000.00	75 000.00	
Лицензия на использование модуля ГОССТРОЙИНФО	12	10	60 000.00	50 000.00	
ТСНБ для ГОССТРОЙСМЕТА по областям	12	10	178 000.00	148 333.33	
Итого краткосрочное право пользования программным обеспечением			**511 321.00**	**394 097.33**	**X**

Лицензия ГИС MapInfo Professional 16 для Windows(русская версия)	60	4	85 000.00	5 666.67	Не включаются в состав НМА. (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022, остаточная стоимость ниже установленного лимита, остаточный срок менее 12 месяцев). На дату применения ФСБУ 14/2020 подлежат списанию на счет 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)".
Итого долгосрочное право пользования программным обеспечением			**85 000.00**	**5 666.67**	**X**
Итого по ЦИУС Урала			**596 321.00**	**399 764.00**	**X**
филиал ЦИУС Сибири					
Лицензия СКЗИ "КриптоПро CSP" 31 шт	12	1	41 850.00	3 487.50	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022).
ПО Illustrator CC for teams ALL Muitiple PlatformsMulti European Languages Team Licensing Subscripti	12	1	35 422.67	2 951.89	
Лицензия "КриптоПро CSP" версии 5.0	12	1	1 350.00	112.50	
Security Updates для UserGate до 300 пользователей	12	2	240 396.00	40 066.00	
Право на использ-е (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Endpoint Security для бизнесса-Станд	12	8	201 110.00	134 073.33	
Право на использ-е (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	13 013.00	8 675.33	
Модуль автоматизир-го обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	144 000.00	120 000.00	
Лицензия на использ-е базы данных ФСНБ-2001ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	270 000.00	225 000.00	
Лицензия на использ-е модуля ГОССТРОЙИНФО	12	10	50 000.00	41 666.67	
Итого краткосрочное право пользования программным обеспечением			997 141.67	576 033.22	**X**
ПО Сервер видеоконференций Vinteo Server Standart	60	38	1 700 000.00	1 076 666.67	Признаются НМА (п. 4 ФСБУ 14/2022). В качестве первоначальной стоимости признается балансовая стоимость соответствующего объекта на момент его переклассификации и определяется оставшийся срок

					полезного использования.
ЭВМ Acrobat Professional 2017 Multiple (18 шт)Platforms Russian AOO License (65280336AA01A00)	60	2	471 600.00	15 720.00	Не включаются в состав НМА. (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022, остаточная стоимость ниже установленного лимита, остаточный срок менее 12 месяцев). На дату применения ФСБУ 14/2020 подлежат списанию на счет 84 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)".
ЭВМ Acrobat Professional 2017 Multiple (15 шт)Platforms Russian AOO License (65280336AA01A00)	60	2	393 000.00	13 100.00	
Лицензия для UserGate до 300 польз-й UG-BLC1	60	38	305 721.00	193 623.30	
Лицензия для UserGate до 300 польз-й UG-BLC2	60	38	214 004.00	135 535.87	
ПО Геоинформационная система Панорама *64Профессиональная ГИС Панорама *64 версия12	60	23	89 900.00	34 461.67	
ГИС MapInfo Pro 2019 (русская 64-разрядная версия)	60	49	85 000.00	69 416.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ГИС MapInfo Pro 16.0 (русская 64-разрядная версия)	60	1	79 000.00	1 316.67	
ПО АКО 5.0 Ядро, MapInfo Professional	60	49	38 500.00	31 441.67	
ПО PERCo-SM12 Модуль ПО "Видеонаблюдение"	60	11	28 854.24	5 289.94	
ПО PERCo-SP09, коробочная версия	60	11	20 610.17	3 778.55	
ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	
ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	
ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	
ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	

ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	
ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	
ПП АКО 4.3 Кадастр при установке поверх сущ. MapInfo Professional или MapInfo Runtime	60	1	18 900.00	315.00	
ПО Комплекс геодезических расчетовОбработка геодезических измерений и Кадастр. задач	60	23	14 900.00	5 711.67	
ПО PERCo-SM01 Модуль ПО "Администратор"	60	11	14 555.93	2 668.57	
Лицензия на ПО КриптоАРМ Стандарт версии 5 - 3шт	60	49	8 700.00	7 105.00	
Итого долгосрочное право пользования программным обеспечением			**4 070 645.34**	**1 605 941.27**	X
Итого по ЦИУС Урала			**5 067 787.01**	**2 181 974.49**	X
филиал ЦИУС Востока					
Система Главбух. Версия Плюс. Интернет-версия,12м.	12	2	172 700.00	28 783.33	Не включаются в состав НМА (пп. в п. 4 ФСБУ 14/2022).
КСС "Система Кадры" ВИП Интернет-версия,12м.до 2 пользователей	12	3	102 207.00	25 551.75	
Лицензия на использование СКЗИ "КриптоПро"CSP 5.0на одном раб.месте (бессрочная) 10 шт.	12	3	27 000.00	6 750.00	
Право на использ-е (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Endpoint Security для бизнесса-Станд	12	8	140 777.00	93 851.33	
Право на использ-е (неискл.лицензия) программы дляЭВМ Kaspersky Security для почтовых серверов	12	8	11 830.00	7 886.67	
Права использования "Web-система СБИС" ЭП-LITEна 12 мес.	12	10	22 000.00	18 333.33	
Модуль автоматизир-го обновления для ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	72 000.00	60 000.00	
Лицензия на использ-е базы данных ФСНБ-2001ГОССТРОЙСМЕТА	12	10	135 000.00	112 500.00	
Итого краткосрочное право пользования программным обеспечением			683 514.00	353 656.41	X
Итого по ЦИУС Востока			**683 514.00**	**353 656.41**	X
			30 390 453.02	**23 909 066.94**	X

2. *Основные средства*

Наличие и движение основных средств отражено в Табличных пояснениях 2.1 - 2.3 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В составе основных средств отражены офисное оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, право пользования активами и другие виды основных средств со сроком полезного использования более 12 месяцев, незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств. (см. табл. 2.1, 2.2 пояснений, часть1). Инвестиционная недвижимость у Общества отсутствует.

Общество при проведении проверки основных средств не выявило наличия признаков обесценения.

Общество при проведении проверки элементов амортизации не выявило событий, которые могли привести к изменению элементов амортизации объектов основных средств.

У Общества отсутствуют:

- пригодные для использования, но не используемые объекты основных средств;

- основные средства в отношении которых имеются ограничения имущественных прав организации, в том числе основных средств, находящихся в залоге, на отчетную дату.

№ п/п	Наименование	Строка баланса	Первонач. стоимость, тыс.руб.	Амортизация, тыс.руб.	Обесценение, тыс.руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.
1.	**Основные средства**	**1130**	578 712	274 279	0	304 433
1.1.	**в том числе Право пользования активами**		413 875	158 069	x	255 806

В 2022 году Общество отразило выбытие:

- полностью самортизированных основных средств:

№ п/п	Наименование	Первонач. стоимость, тыс.руб.	Амортизация, тыс.руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.
1	Машины и оборудование	3 143	3 143	0
2	Производственный и хозяйственный инвентарь	172	172	0
	Итого	3 315	3 315	0

- малоценных основных средств, отраженных на забалансовом учете Общества:

№ п/п	Наименование	Первонач. стоимость, тыс.руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.
1	Малоценные основные средства (в том числе спецодежда сроком полезного использования более года) стоимостью ниже или равные установленному в Обществе лимиту	6 840	0

Изменения в учетной политике АО «ЦИУС ЕЭС»

С 2022 года обязательными к применению стали следующие Федеральные стандарты бухгалтерского учета (далее – ФСБУ), которые привели к корректировке входящих остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности на 2022 год:

1. Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержден приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.
2. Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержден приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н.

В результате применения:

1) ФСБУ 6/2020 Общество в своей учетной политике:

- установило лимит стоимости основных средств – объекты принимаются к учету в качестве основных средств если они характеризуются признаками, установленными п. 4 ФСБУ 6/2020 и первоначальной стоимостью свыше 40 000,00 руб.;

- увеличило срок полезного использования основных средств в целях бухгалтерского учета.

Последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 отражены в бухгалтерском учете в межотчетный период:

Наименование и основание проводимой операции	Дебет	Кредит	Сумма
Списана первоначальная стоимость основных средств менее или равная 40 000,00 руб.	0199999999	0104000000	57.155.939,27
Списана первоначальная стоимость основных средств менее или равная 40 000,00 руб.	0199999999	0106000000	40.878.244,33
Списана первоначальная стоимость основных средств менее или равная 40 000,00 руб.	0199999999	0107000000	233.540,52
Итого списана первоначальная стоимость основных средств стоимостью ниже лимита 40 000,00 руб.			**98.267.724,12**
Списана сумма начисленной амортизации по основным средствам стоимостью до 40 000 руб.	0204000000	0199999999	52.792.367,61
Списана сумма начисленной амортизации по основным средствам стоимостью до 40 000 руб.	0206000000	0199999999	32.858.991,76
Списана сумма начисленной амортизации по основным средствам стоимостью до 40 000 руб.	0207000000	0199999999	179.877,53
Итого списана сумма начисленной амортизации при выбытии основных средств стоимостью ниже 40 000,00 руб.			**85.831.236,90**
Итого списана остаточная стоимость по основным средствам стоимостью до 40 000 руб.	**8401010400**	**0199999999**	**12.436.487,22**
Корректировка ранее начисленной амортизации в результате изменения сроков полезного использования основных средств	0204000000	8401010400	4.528.529,82
Корректировка ранее начисленной амортизации в результате изменения сроков полезного использования основных средств	0205000000	8401010400	32.061,87
Корректировка ранее начисленной амортизации в результате изменения сроков полезного использования основных средств	0206000000	8401010400	345.133,87
Итого корректировка ранее начисленной амортизации по состоянию на 31.12.2021 в			**4.905.725,56**

результате изменения сроков полезного использования основных средств			
Отражено выбытие СПО стоимостью ниже установленного Обществом лимита (новая на складе)	8401010400	1007010000	671 685.84
Отражено выбытие СПО стоимостью ниже установленного Обществом лимита (БУ на складе)	8401010400	1007010100	220 366.37
Отражено выбытие СПО стоимостью ниже установленного Обществом лимита (в эксплуатации)	8401010400	1007020100	1 890 803.72
ИТОГО списана стоимость спецодежды стоимостью ниже лимита 40 000,00 руб.			**2 782 855,93**
Отражены на забалансовом учете списанные с баланса основные средства стоимостью менее или равные 40 000 руб.	**J240000000**	**Z999999999**	**98.267.724,12**
Отражены на забалансовом учете списанная с баланса спецодежда сроком полезного использования более года и стоимостью менее или равная 40 000 руб.	**J240000000**	**Z999999999**	**2 782 855,93**
Погашение ОНО при списании остаточной стоимости основных средств стоимостью ниже установленного Обществом лимита	**7700000030**	**8401010400**	**2.413.624,77**
Начисление ОНО с сумм корректировки ранее начисленной амортизации в результате изменения сроков полезного использования основных средств	**8401010400**	**7700000030**	**981.145,11**
Начисление ОНА при списании в БУ СПО новой на складе.	**0900000010**	**8401010400**	**134 337,23**
Погашение ОНО при списании СПО, выданной в эксплуатацию, стоимостью ниже лимита.	**7700000010**	**8401010400**	**422 233,96**

2) ФСБУ 25/2018 Общество в своей учетной политике установило:

- не применяет ФСБУ 25/2018 в отношении договоров аренды, исполнение которых истекает до конца 2022 года и по которым не предусмотрена автоматическая пролонгация;

- не признает предметы аренды в качестве права пользования активом и не признает обязательство по аренде, если срок аренды не превышает 12 месяцев на дату предоставления предмета аренды;

- что являясь арендатором:

- 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;
- движимого имущества (в части аренды офисной мебели, оргтехники и офисного оборудования) – применяет суждение, что стоимость арендованного 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.
- 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 300 000 руб. и при этом Общество имеет возможность получать экономические выгоды от предмета аренды преимущественно и независимо от других активов (подп. б) п. 11 ФСБУ 25/2018).

52

Последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 25/2018 отражены в бухгалтерском учете в межотчетный период:

Наименование и основание проводимой операции	**Дт**	**Кт**	**Сумма**
Формирование первоначальной стоимости активов в форме права пользования у арендатора с формированием краткосрочной задолженности	0804010000	7614000000	41.954.438,53
Формирование первоначальной стоимости активов в форме права пользования у арендатора с формированием краткосрочной задолженности внутригрупповых контрагентов	0804010000	7614000010	48.953.150,13
Формирование первоначальной стоимости активов в форме права пользования у арендатора с формированием долгосрочной задолженности	0804010000	7614000020	34.375.976,86
Формирование первоначальной стоимости активов в форме права пользования у арендатора с формированием долгосрочной задолженности внутригрупповых контрагентов	0804010000	7614000021	202.734.426,19
Итого вложения во внеоборотные активы (ППА) с формированием задолженности			**328.017.991,71**
Итого формирование первоначальной стоимости активов в форме права пользования у арендатора	**0109000000**	**0804010000**	**328.017.991,71**
Итого формирование накопленной амортизации активов в форме права пользования у арендатора по состоянию на 01.01.2022	**0109000000**	**0209000000**	**60.862.922,59**
Итого корректировка стоимости права пользования активом до его первоначальной оценки по состоянию на 01.01.2022	**8401010400**	**0109000000**	**- 6.189.006,22**
Начисление процентного расхода по договору с формированием краткосрочной задолженности	7613020000	7614000000	4.230.529,48
Начисление процентного расхода по договору с формированием краткосрочной задолженности перед внутригрупповыми контрагентами	7613020010	7614000010	17.548.604,03
Начисление процентного расхода по договору с формированием долгосрочной задолженности	7613020001	7614000020	1.454.186,38
Начисление процентного расхода по договору с формированием долгосрочной задолженности перед внутригрупповыми контрагентами	7613020011	7614000021	31.314.193,59
Итого отражена задолженность по процентному расходы			**54.547.513,48**
Начисление ОНА с суммы корректировки входящих остатков прав пользования активами	**0900000122**	**8401010400**	**1.237.801,24**
Списание с забалансового учета объектов аренды, подлежащих постановке на учет в качестве прав пользования активом	**Z999***	**Z001***	**697.616.504,94**

53

Расчеты по договорам аренды за 2022 год приведены в таблице:

тыс руб.

№ п/п	Показатель	По контрагентам	
		Внешние контрагенты	Связанные стороны
1	**Расчеты по обязательствам ППА**		
2	**Обязательства на начало периода (-)**	**-76 381**	**-251 637**
3	Поступление (-)	-	-1 475
4	Начисленные проценты (-)	-4 736	-18 307
5	Капитализированные проценты (-)	-	-
6	Оплаченные арендные платежи (+)	40 885	50 767
7	Оплаченные проценты (+)	4 736	18 307
8	Переоценка обязательства по аренде (+/-)	-11 112	-19 818
9	Поступление при приобретении компаний в Группу (-)	-	-
10	Выбытие при продаже/исключении компании из Группы (+)	-	-
11	Прочее неденежное изменение (+/-)	-	-
12	Прекращение договора аренды (+)	-	-
13	**Обязательства на конец периода (-)**	**-46 608**	**-222 163**
14	**ППА**		
15	**на начало периода**	**74 465**	**247 364**
16	Поступление (+)	-	1 475
17	Изменение условий договора (+/-)	13 011	20 474
18	Амортизация (-)	-42 514	-57 468
19	Обесценение (+/-)	-	-
20	Выбытие (прекращение договора аренды) (-)	-1 001	-
21	Поступление при приобретении компаний в Группу (+)	-	-
22	Выбытие при продаже/исключении компании из Группы (-)	-	-
23	Прочее	-	-
24	**на конец периода**	**43 961**	**211 845**

Основным контрагентом в связанных сторонах является ПАО «Россети» (остаточная стоимость ППА на 31.12.2022 – 210 483 тыс. руб.)

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Табличных пояснениях Р.2.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в сумме 51.148 тыс. руб.

В том числе в составе арендованного имущества на 31.12.2021 отражены офисные помещения (полученные в пользование по договорам аренды, заключенным на срок полезного использования менее года, без права пролонгации) и иное имущество.

Перечень арендованного имущества, отраженного на забалансовом учете на 31 декабря 2022 года

Наименование филиала	Контрагент	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв. м	Стоимость арендованного имущества, тыс. руб.
ЦИУС ИА	ПАО «РОССЕТИ»	Объекты основных средств (мебель) по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4	X	479
		Открытая гостевая автопарковка Здания многофункционального центра по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4	186,00	1 125
ЦИУС Центра	ЗАО «БЕТА-ЦЕНТР ПЛЮС»	Офисное помещение Московского ТСП	37,10	100

	ПАО «РОССЕТИ»	Объекты основных средств (мебель) по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4	X	7 321
ЦИУС Северо-Запада	ООО «ПМК-105»	Недвижимое имущество по адресу: г. Брянск, Советский р-н, ул. Крыловская, д.35 лит. Б	33,10	651
ЦИУС Юга	ООО «Аренон»	Нежилое помещение по адресу: республика Крым, г. Ялта, Южнобережное шоссе, д. 38	54,00	468
	Мардахаев Маслиях Данилович	Нежилое помещение литер А, 2,3,4 эт, по адресу: г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корпус 4	647,36	24 602
	ИП Ризванов Урдаш Абдужапарович	Нежилое помещение по адресу: республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Имама Шамиля, д. 50, корп. А, ком.1-20	13,00	380
	ООО «Деловой Центр Фрунзе, 8»	Нежилое помещение по адресу: республика Крым, г. Симферополь, ул. Фрунзе, д. 8	82,70	401
ЦИУС Сибири	ООО «АБК»	Нежилое помещение по адресу: г. Прокопьевск, ул. Институтская, д. 6	41,10	13
	ИП Саламатин Сергей Александрович	Нежилое помещение по адресу: пгт. Таксимо, ул. Белорусская, д. 1А	40,00	389
	АО «НИЦ ЕЭС»	Нежилое помещение по адресу: г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66А	107,20	824
	АО «НИЦ ЕЭС»	Нежилое помещение по адресу: г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66А	1 199,20	9 142
	ПАО «Россети Сибирь»	Нежилое помещение по адресу: г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66А	75,00	743
	ИП Белялов Рафаэль Галимжанович	Нежилое помещение по адресу: г. Северобайкальск, ул. Промышленная, д. 15, пом. 14	51,70	500
	АО «Бизнес-Пик»	Нежилое помещение по адресу: г. Усть-Кут, ул. Кирова, д. 77	71,40	3 193
	ООО «Тувинская ГРЭ»	Нежилое помещение по адресу: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Улуг-Хемская, д. 14	40,00	32
ЦИУС Востока	Филиал ПАО «Россети» - МЭС Востока	Нежилое помещение по адресу: Амурская область, г. Свободный, ул. Вокзальная-Шатковская, 54-101, помещение 4, 5	51,20	661
	ИП Емолкина Лариса Иосифовна	Нежилое помещение по адресу: Хабаровский край, г. Комсомольск-на Амуре, ул. Севастопольская, 51, помещение 315-1	16,90	124
Итого:				**51 148**

3. *Отложенные налоговые активы и обязательства*

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

№ п/п	Вид	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2022	2021	2020
1.	Отложенные налоговые активы	1160	636 208	354 791	418 171
2	Отложенные налоговые обязательства	1160	214 985	52 353	45395
	Итого свернуто	1160	**421 223**	**302 438**	**372 777**

В 2022 году было отражено погашение временных разниц, возникших от выбытия активов, по которым они были начислены (на счет 99 «Прибыли и убытки»):

- ОНА (страхование сотрудников) в сумме 37 995,37 руб.;
- ОНО с отложенной выручки по ПБУ 2/2008 в сумме 2 533 304,04 руб. на счет 99 «Прибыли и убытки»);
- ОНО (основные средства) в сумме 22 741,22 руб.

Последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 и ФСБУ 25/2018 отражены в бухгалтерском учете в межотчетный период и раскрыты в п. 2 настоящих пояснений.

4. *Прочие внеоборотные активы*

К прочим внеоборотным активам Обществом отнесены:

- 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	Прочие внеоборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2022	2021	2020
1.	Вложения в нематериальные активы «Автоматизированная система хранения данных АО «ЦИУС ЕЭС»»	1172	38 641	-	-
2.	Вложения в нематериальные активы «Комплексная система учета АО «ЦИУС ЕЭС»»	1173	51 960	-	-
3.	Программное обеспечение	1173	17 845	3 100	2 522
4.	Договора страхования строительно-монтажных рисков	1173	804	939	100
	Итого:		**109 250**	**4 039**	**2 622**

5. *Запасы*

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов отражена в Табличных пояснениях Р.4.1 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

К запасам Обществом отнесены сырье и материалы, товары, предназначенные для перепродажи заказчикам в соответствии с условиями заключенных договоров строительного подряда. На 31.12.2022 величина запасов, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, составляет 177 749 тыс. руб.

У Общества отсутствуют запасы:

- частично потерявшие стоимость из-за ухудшения их физического состояния и/или их морального устаревания, а также в случае снижения чистой стоимости продажи. Таким образом, Общество не формировало резерв под обесценение запасов;
- в отношении которых имеются ограничения имущественных прав Общества, в том числе запасы, находящиеся в залоге.

По условиям договоров с субподрядчиками часть оборудования передана в монтаж.

Остатки запасов на 31.12.2022 в разрезе филиалов представлены в таблице:

Наименование обособленного подразделения АО «ЦИУС ЕЭС»	**запасы на 31.12.2022, тыс.руб.**	**запасы на 31.12.2021, тыс.руб.**	**запасы на 31.12.2020, тыс. руб.**
Исполнительный аппарат	901	1 388	1 543
Филиал ЦИУС Центра	322	322	321
Филиал ЦИУС Северо-Запада	243	1 157	1 262
Филиал ЦИУС Юга, в т.ч.:	619	1 012	1 801
материалы переданные в монтаж подрядчику	-	-	*1 592*
Филиал ЦИУС Урала	403	451	393
Филиал ЦИУС Сибири	185	173	285
Филиал ЦИУС Востока, в т.ч.:	175 076	647 740	178 954
оборудование для перепродажи Заказчику	*51 654*	*552 870*	*74 950*
материалы, переданные в монтаж подрядчику	*94 230*	*63 652*	*69 955*
Итого:	**177 749**	**652 243**	**184 559**

Оборудование, полученное Обществом в монтаж в соответствии с условиями заключенных договоров, учитывается на забалансовом счете «Оборудование, принятое для монтажа».

По состоянию на 31.12.2022 в учете Общества числится оборудование, принятое в монтаж:

Наименование обособленного подразделения АО «ЦИУС ЕЭС»	**на 31.12.2022 тыс. руб.**
Исполнительный аппарат	215 192
Филиал Юга	1 491 812
Филиал Востока	2 256 594
Итого:	**3 963 598**

По состоянию на 31.12.2022 в учете Общества числятся авансы, уплаченные Обществом в связи с приобретением запасов:

Наименование	на 31.12.2022 тыс. руб.
Авансы поставщикам материалов	485
Авансы поставщикам материалов и оборудования по строительной деятельности	956 846
Итого:	**957 331**

6. Налоги

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 2022 год составила 2 166 182 тыс. руб., текущий налог на прибыль – 433 237 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности увязывается с условным доходом по налогу на прибыль следующим образом:

Наименование показателя	Формула расчета	2022 сумма, тыс. руб.	2021 Сумма, тыс. руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 х 20%	282 464	123 472
Постоянный налоговый доход (расход)	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете х 20%	34 460	-8 810
Отложенный налог на прибыль	Вычитаемые временные разницы х 20%	281 455	-15 742
Отложенный налог на прибыль	Налогооблагаемая временная разница х 20%	-165 142	-8 813
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНР-ПНД+ОНА+ОНО	433 237	90 107

Различие 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 разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль определяются по ставке 20%, которая будет действовать на момент реализации актива или погашения задолженности.

В отчете о финансовых результатах Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражена свернуто по строке 2412 (по состоянию на 31.12.2022: 116 313 тыс. руб.).

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2022 по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Величина, тыс. руб.		
			2022	2021	2020
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	4 772 582	1 659 911	2 649 319

2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	145	89	105
3	Денежные средства на краткосрочных депозитных счетах	1250	4 689 100	0	0
	Итого:	1250	**9 461 827**	**1 660 000**	**2 649 424**

Согласно ПБУ 23/2011 денежные потоки в отчете о движении денежных средств отражены свернуто:

- движение денежных средств между счетами организации (расчетный, депозитный счет держателей корпоративных карт) - величина исключенного денежного потока составила 197 313 948 тыс. руб.

В отчёте о движении денежных средств в денежных потоках от текущих операций по строке 4119 «Прочие поступления» на 31.12.2022 отражены:

1. Проценты по депозитам, остаткам на р/с - 263 030 тыс. руб.;
2. Прочие расчеты с дебиторами - 4 187 тыс. руб.;
3. Расчёты по штрафам, пени - 4 830 тыс. руб.;
4. Страховое возмещение – 339 тыс. руб.;
5. Целевое финансирование обеспечительных мер – 447 тыс. руб.;
6. Расчёты по претензии - 4 830 тыс. руб.;
7. Возврат ранее взысканных штрафных санкций и суммы госпошлины, финансовых обеспечений - 403 480 тыс. руб.;
8. Налог на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации и уплаченный в бюджет налог на добавленную стоимость - 1 279 254 тыс. руб.

Итого: 1 960 397 тыс. руб.

В отчёте о движении денежных средств по строке 4129 «Прочие платежи» на 31.12.2022 отражены:

1. Оплата госпошлины - 145 тыс. руб.;
2. Оплата представительских расходов - 965 тыс. руб.;
3. Выдача денежных средств под отчет на хозяйственные расходы - 829 тыс. руб.;
4. Перечисление денежных средств подотчетным лицам на командировочные расходы - 23 478 тыс. руб.;
5. Расчёты по добровольному страхованию – платежам - 34 919 тыс. руб.;
6. Расчеты по негосударственному пенсионному страхованию - 4 791 тыс. руб.;
7. Прочие расчеты с кредиторами - 47 350 тыс. руб.;
8. Расчеты по финансовому обеспечению - 235 594 тыс. руб.;
9. Расчеты по штрафам, пени, неустойке к уплате - 186 777 тыс. руб.;
10. Оплата услуг банков (включая комиссию за выдачу банковской гарантии) - 18 367 тыс. руб.;
11. НДФЛ с вознаграждения членов Совета Директоров и выплат ветеранам - 2 066 тыс. руб.;
12. Взносы с вознаграждения членов Совета Директоров и выплат ветеранам - 3 531 тыс. руб.;
13. Взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств и членские взносы - 18 092 тыс. руб.;

Итого: 576 904 тыс. руб.

8. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности отражена в Табличных пояснениях Р.5.1, 5.2 часть 1 к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Дебиторская задолженность составляет на 31.12.2022 - 31 287 171 тыс. руб., в том числе сумма будущего процентного расхода по аренде 37 572 тыс. руб. (краткосрочная задолженность по будущему процентному расходу: 17 605 тыс. руб.; долгосрочная задолженность по будущему процентному расходу: 19 967 тыс. руб.)

Будущий процентный расход по аренде показывается в бухгалтерском балансе свернуто с обязательством по аренде в составе прочих обязательств (строка 1440) в части долгосрочной задолженности и прочих кредиторов (строка 1526) в части краткосрочной задолженности.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2022 - 1 561 909 тыс. руб.

Итого величина дебиторской задолженности (за исключением будущего процентного расхода) отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2022 составляет:

Наименование	№ стр. Баланса	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
		Задолженность тыс. руб.	Резерв тыс. руб.	Задолженность тыс. руб.	Резерв тыс. руб.	Задолженность тыс. руб.	Резерв тыс. руб.
Дебиторская задолженность (более 12 мес.), в т.ч:	1231	**2 497 845**	-	**1 113 922**	-	**343 289**	-
Покупатели и заказчики	1232	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	1233	2 495 963		1 109 880	-	326 972	-
Прочие дебиторы	1234	1 882		4 042	-	16 317	-
Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1235	**28 751 753**	**1 561 909**	**15 431 731**	**1 307 204**	**9 620 158**	**1 311 876**
Покупатели и заказчики	1236	3 298 271	78 118	2 213 254	51 562	1 836 283	50 296
Авансы выданные	1237	18 142 079	542 229	9 350 935	441 077	5 427 487	447 215
Не предъявленная к оплате выручка	1238	1 251 493	-	307 900	-	273 421	-
Прочие дебиторы	1239	6 059 910	941 562	3 559 642	814 565	2 082 967	814 365
В том числе:							
НДС с авансов полученных		4 776 529	-	2 022 325	-	1 187 988	-
Итого:	**1230**	**29 687 689**		**15 238 449**		**8 651 571**	

Последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 25/2018 отражены в межотчетный период и раскрыты в п. 2 настоящих пояснений.

9. Заёмные средства.

Общество не привлекало в 2022 году займы и кредиты.

10. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности отражена в Табличных пояснениях Р.5.3, 5.4 часть 1 к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2022 составляет 4 200 385 тыс. руб. и отражена по строке 1440 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса за вычетом долгосрочной задолженности по будущему процентному расходу в сумме 19 967 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2022 33 258 169 тыс. руб. и отражена по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса за вычетом краткосрочной задолженности по будущему процентному расходу в сумме 17 605 тыс. руб. 1 880 582

Наименование	№ стр. Баланса	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Долгосрочная кредиторская задолженность, в.т.ч.:	1440	**4 200 385**	**1 753 263**	**1 174 676**
Поставщики и подрядчики		*3 913 576*	*77 919*	*346 702*
Авансы полученные		-	*1 303 502*	*413 529*
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.		*286 809*	*371 842*	*414 445*
долгосрочное обязательство по аренде за вычетом будущего процентного расхода		*178 461*	*236 558*	-
Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.:	1520	**33 258 169**	**14 927 634**	**9 591 980**
Поставщики и подрядчики	1521	3 290 072	1 931 911	1 283 936
Задолженность по оплате труда	1522	-	16	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	-
Задолженность по налогам и сборам	1524	1 532 373	103 846	231 915
Авансы полученные	1525	24 777 600	10 871 406	6 764 852
Прочие кредиторы	1526	3 658 124	1 972 042	1 274 059
В том числе:				
Краткосрочное обязательство по аренде за вычетом будущего процентного расхода		*90 310*	*91 460*	-
НДС с авансов выданных и выручки по ПБУ 2/2008		*3 448 344*	*1 496 075*	*887 902*
Задолженность перед учредителями по выплате дохода	1527	-	-	-
Задолженность перед заказчиками	1528	-	48 413	37 218
Итого:		**37 458 554**	**16 680 897**	**10 766 655**

Последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 25/2018 отражены в межотчетный период и раскрыты в п. 2 настоящих пояснений.

11. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2022 Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 6 226 тыс. руб.

В составе краткосрочных расходов будущих периодов на конец отчетного года числятся:

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2022	2021	2020
1.	Программное обеспечение	1260	6 064	4 014	6 329
2.	Страхование гражданской ответственности (добровольное)	1260	162	-	-
	Итого:	1260	**6 226**	**4 014**	**6 329**

12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2022 года составляют 34 011 974 тыс. руб.

В разрезе видов деятельности:

Наименование вида деятельности	Выручка за отчётный период, тыс. руб.		Себестоимость за отчётный период, тыс. руб.	
	2022 год	2021 год	2022 год	2021 год
Услуги Технического заказчика	2 476 330	1 848 686	1 271 175	1 056 459
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону, *в том числе:*	26 925 031	12 385 269	25 740 788	12 003 520
расчетная выручка по ПБУ 2/2008	*826 672*	*19 403*	*X*	*X*
Реализация товаров	4 473 720	1 115 685	4 223 710	1 005 938
Прочая деятельность	136 893	109 450	57 113	83 216

Доходы Общества в сумме 2 476 330 тыс. руб. от услуг Технического заказчика были сформированы на основании договора на выполнение функций технического заказчика от 01.03.2019 № Ц/02 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС».

Управленческие расходы за 12 месяцев 2022 года составляют расходы исполнительного аппарата Общества 1 107 020 тыс. руб.

В разделе 6 Табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год, отраженные по строке 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах расходы расшифрованы по элементам затрат.

13. 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, но 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 2022 год

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанной в отчётном периоде выручки (без НДС), тыс. руб. с учетом корректировок доходов прошлых лет	Способ определения признанной выручки (без НДС), тыс. руб.	Сумма понесённых расходов в отчетном периоде, тыс. руб. с учетом корректировок расходов прошлых лет	Общая сумма признанных прибылей /убытков, тыс.руб.	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, тыс.руб.
ПАО "РОССЕТИ "	«Строительство ПС 220 кВ Надпинская с заходами ВЛ 220 кВ»	17 658	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	16 973	685	-

ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2	-24 901	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	11 626	-36 527	8 884 010
ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1	65 716	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	64 015	1 701	21 851
ПАО "РОССЕТИ "	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)	-	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 797	-1 797	7 000 000
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)	8 855	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 873	6 982	-
ПАО "РОССЕТИ "	Федеральный проект автодороги М-12. М-12 Урал 4	305 899	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	277 583	28 316	-
ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2	-24 956	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	0	-24 956	132 534
ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 220 кВ Зиловo-Холбон	62 876	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	71 102	-8 226	50 506
ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Таксимо	-11 731	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	0	-11 731	94 436
ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС-Усть-Кут № 3	8 038 410	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по	7 371 488	666 922	7 191 585

			мере готовности			
ПАО "РОССЕТИ "	Строительство одноцепной ВЛ 220кВ Тында-Лонча-Хани-Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лонча на две линейные ячейки 220	10 059 134	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	10 134 935	-75 801	4 358 197
ПАО «Россети Московский регион»	Выполнение работ по переустройству существующих объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	70 816	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	69 607	1 209	-
ПАО "РОССЕТИ "	Реконструкция ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская	1 448 905	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 350 588	98 317	197 388
ПАО "РОССЕТИ "	Реконструкция ВЛ 220 кВ Владимирская - Стекловолокно 1 цепь	38 996	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	38 956	40	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье »	Выполнение работ по переустройству существующих объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Владимирэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	641 500	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	619 842	21 658	-
ПАО «Россети Волга»	Выполнение работ по переустройству ВЛ 110 кВ, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», в	65 883	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	61 472	4 411	-

	рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»					
ПАО «Россети Волга»	Выполнение работ по переустройству ВЛ-10 кВ, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань	37 502	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	34 989	2 513	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье »	Выполнение работ по переустройству сетей, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	551 145	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	531 686	19 459	-
ПАО «Россети Волга»	Реконструкция ПС 220 кВ Орская	356 956	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	393 670	-36 714	-
ПАО "РОССЕТИ "	Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»	424 148	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	396 849	27 299	212 314
ПАО "РОССЕТИ "	Создание электрической интелектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	292 765	Выручка определяется по мере готовности	292 749	16	-
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	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	667	Выручка определяется по мере готовности	0	667	-
ПАО "РОССЕТИ "	ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 330 кВ Моздок (сооружение ОРУ 500 кВ)	-	Выручка определяется по мере готовности	26 247	-26 247	-

ПАО "РОССЕТИ "	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	-	Выручка определяется по мере готовности	25 557	-25 557	-
ВСЕГО (связанные стороны)		22 426 243	x	21 793 604	632 639	28 142 821
ООО «Электротехсетьстрой»; ООО «СИП-Энерго»; ООО «ЭнергоСтрой», ООО "Связьэнергострой"	Создание электрической интелектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	22 507	Выручка определяется по мере готовности	10 876	11 631	-
ООО "НЦ Энергострой"	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)	9 500	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	5 521	3 979	-
АО «Чукотэнерго»	Строительство РП 110 кВ Билибино.Чукотка 1.1. Реконструкция ВЛ 35 кВ Комсомольский – Богатый на ПС 110/35/6 кВ Комсомольский, Объекты Чукотка 1.1 - 1.6	5 909 761	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	5 756 321	153 440	2 794 219
ООО "Эйч Ди Сервис", ООО "ЭСС-ТТ", ООО "Инкомнеф теремонт"	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	13 909	Выручка определяется по мере готовности	17 326	-3 417	-
АО "НИПИГАЗ "	Амурский ГХК	1 155	Выручка определяется по мере готовности	1 097	58	-
ООО "Призма"	ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 330 кВ Моздок (сооружение ОРУ 500 кВ)	1 837	Выручка определяется по мере готовности	116	1 721	-

АО «Крымэнерго»	«Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении. Первый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Заря»; «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнение.Четвертый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Алушка» ; «Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 МВАр»	117 477	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	118 228	-751	-
	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа). Строительство ПС 110 кВ Миндальная с заходами 110 кВ, ЛЭП 10 кВ и РП-10 кВ	23 478	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	22 608	870	1 322 842
ВСЕГО: (сторонние организации)		6 099 624	x	5 932 093	167 531	4 117 061
ИТОГО:		28 525 867	x	27 725 697	800 170	32 259 882

Доходы, расходы строительного подряда за 2021 год

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанной в отчётном периоде выручки (без НДС), тыс. руб. с учетом корректировок доходов прошлых лет	Способ определения признанной выручки (без НДС), тыс. руб.	Сумма понесённых расходов в отчетном периоде, тыс. руб. с учетом корректировок расходов прошлых лет	Общая сумма признанных прибылей /убытков, тыс.руб.	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, тыс.руб.
ПАО «ФСК ЕЭС»	«Строительство ПС 220 кВ Надпинская с заходами ВЛ 220 кВ»	1 963 294	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 888 972	74 322	-

ПАО «ФСК ЕЭС»	ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2	37 258	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	36 592	666	172 242
ПАО «ФСК ЕЭС»	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1	2 049	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	2 017	32	25 604
ПАО «ФСК ЕЭС»	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская –Усть-Кут № 2	25 369	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	24 907	462	578 043
ПАО «ФСК ЕЭС»	ВЛ 220 кВ Зилово-Холбон	11 920	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	11 705	215	442 282
ПАО «ФСК ЕЭС»	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Таксимо	13 816	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	13 564	252	277 016
ПАО «ФСК ЕЭС»	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС-Усть-Кут № 3	13 695	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	13 442	253	845 065
ПАО «ФСК ЕЭС»	Строительство одноцепной ВЛ 220кВ Тында-Лопча-Хани-Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220	5 680 427	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	5 446 805	233 622	2 406 061
АО «Чукотэнерго»	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства № 1)	3 703 119	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	3 648 073	55 046	4 994 433

ПАО «Россети Московский регион»	Выполнение работ по переустройству существующих объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	1 477	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 473	4	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	Реконструкция ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская	6 821	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	6 527	294	341 716
ПАО «ФСК ЕЭС»	Реконструкция ВЛ 220 кВ Владимирская - Стекловолокно 1 цепь	3 347	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	3 224	123	168 799
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Выполнение работ по переустройству существующих объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Владимирэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	1 504	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 499	5	78 471
ПАО «Россети Волга»	Выполнение работ по переустройству ВЛ 110 кВ, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «Россети Волги» - «Чуваш энерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	142	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	135	7	10 700

70

ПАО «Россети Волга»	Выполнение работ по переустройству ВЛ-10 кВ, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «Россети Волги» - «Чуваш энерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань	84	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	81	3	5 429
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Выполнение работ по переустройству сетей, принадлежащих на праве собственности филиалу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго», в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань»	525	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	517	8	124 822
ПАО «ФСК ЕЭС»	«ВЛ 220 кВ Арзамас-Сергач», «ВЛ 220 кВ Сергач-Сеченово», «ВЛ 220 кВ Бобыльская - Кудьма (пролеты опор №54-55 и №78-79)», «ВЛ 220 кВ Арзамасская-Бобыльская (пролет опор №129-130)», «ВЛ 220 кВ Сеченово-Пильна-1 от РП 220 Сеченово до ПС Пильна-220», «ВЛ 220 кВ Сеченово-Пильна-2 от РП 220 Сеченово до ПС Пильна-220».	1 107	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	1 044	63	242 036
ПАО «Россети Волга»	Реконструкция ПС 220 кВ Орская	12 082	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	9 935	2 147	-
АО «Крымэнерго»	«Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении. Первый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Заря»; «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении. ;Четвертый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Алушка» ;	23 583	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	23 278	305	213 811

71

	«Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 МВАр»					
ПАО «ФСК ЕЭС»	Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»	28 246	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	27 405	841	461 941
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 500кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машзавод и ВЛ 220кВ Белобережская - Брянская	204 727	Выручка определяется по мере готовности»	195 132	9 595	21 301
ПАО «ФСК ЕЭС»	Создание электрической интелектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	195 562	Выручка определяется по мере готовности	195 578	-16	483 290
ПАО «ФСК ЕЭС»	Две ВЛ 220 кВ Прилейская-Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Прилейская	423 055	Выручка определяется по мере готовности	423 429	-374	281 384
Министерство энергетики Российской Федерации	ВЛ 500 кВ Ростовская-Андреевская-Вышестеблиевская (Тамань)	31 015	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется по мере готовности	5 882	25 133	-
ВСЕГО (связанные стороны)		12 384 224	x	11 981 216	403 008	12 174 446
ООО «Росэнерго проект», ООО«ВЛ Строй», ООО «Арго строй», ООО «Уралэлектро-строй», ЗАО «Росэнроект», ООО «Связь Проект Бизнес», ООО «Геотранснефть инжиниринг»	ПС 500кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машзавод и ВЛ 220кВ Белобережская - Брянская	11 828	Выручка определяется по мере готовности	8 312	3 516	-
ООО «Электротехсет ьстрой»; ООО «СИП-Энерго»; ООО «ЭнергоСтрой»	Создание электрической интелектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	5 840	Выручка определяется по мере готовности	20 571	- 14 731	-

ООО "Антобан-Тамань", ООО «Никомнефте-ремонт»;	Две ВЛ 220 кВ Прилейская-Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Прилейская	21 994	Выручка определяется по мере готовности	32 046	- 10 052	-
ВСЕГО: (сторонние организации)		21 994	x	32 046	- 10 052	-
ИТОГО:		39 662	x	60 929	- 21 267	12 174 446

14. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2022 года составляют:

Тип дохода	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Доходы в виде сумм восстановленных резервов	6 632	23 790
Доходы от реализации ОС	-	9 814
Доходы от реализации ТМЦ	14	6 417
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	95 088	7 771
Доходы прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	1 622 122	122 474
Уменьшение обязательства по аренде	1 554	-
Возмещение расходов по страхованию	3 715	-
Прочие доходы	2 747	3 334
Итого:	**1 731 872**	**173 600**

Прочие расходы за 12 месяцев 2022 года составляют:

Тип расхода	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Остаточная стоимость реализуемых основных средств	-	9 701
Выплаты социального характера	-	1 788
Расходы на услуги банков	19 543	709
Единовременные пособия к выходу на пенсию	930	906
Расходы по оплате квартир для работников	2 952	4 672
Единовременные выплаты к юбилейным датам	1206	1 632
Пени и прочие санкции	279	5 558
Материальная помощь	4 707	1 921
Отчисления в резерв по сомнительным долгам	261 628	19 118
Расходы от выбытия имущества	1 631	6 417
Судебные расходы	347	557

Списание просроченной безнадежной дебиторской задолженности	2 385	12 724
Оценочные обязательства (суды)	170 861	5 232
Возврат суммы по банковской гарантии, полученной от банка в прошлом отчетном периоде	186 401	-
Убытки прошлых периодов	1 483 126	12 405
Прочие	38 528	10 084
Итого:	**2 174 524**	**93 424**

В отчете о финансовых результатах показаны следующие прочие доходы за минусом расходов, относящихся к этим доходам:

1. Финансовый результат от выбытия права пользования активом.

В соответствии с ПБУ 25/2018 при полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве дохода или расхода в составе прибыли (убытка).

В связи с техническими особенностями программного продукта в регистрах бухгалтерского учета финансовый результат отражен развернуто.

Прочие расходы от выбытия	1 001 310.10
Прочие доходы от выбытия	1 215 979.76
Подлежит отражению в составе прочих доходов	**214 669.66**

2. Прочие доходы от возврата списанной в отчетном периоде комиссии банка за обслуживание карты в сумме 996,00 руб.

Прочие расходы 9120040001	19 544 216.81
Прочие доходы 9110066991	996.00
Подлежит отражению в составе прочих расходов	**19 543 220.81**

3. Пени и штрафы, связанные с аварийной ситуацией на объекте ООО «Запсибнефтехим» и перевыставленные и признанные субподрядчиком ООО «ЛЭМ».

Прочие доходы 9110061001	45 000 000.00
Прочие расходы 9120091001	45 000 000.00
Подлежит отражению в составе прочих доходов или расходов	-

4. Доходы и расходы прошлых лет (в разрезе контрагента и договора)

Название контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Название счета	Д.Оборот	К.Оборот	Отражено в доходах	Отражено в расходах	Исключить из расходов (без НДС)	Исключить из доходов (без НДС)
АО «Россети ЦТЗ»	№ Д-2020-0002-СК от 04.02.2021	Договор на оказание услуг по строительному контролю по объектам капитального строительства	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет период(прочие)	-	318 575.22				
			Убытки прошлых период	257 012.95	-	61 562.27	0	257 012.95	318 575.22
АО «Чеченэнерго»	№ 01-21-СК-ЧЭ от 11.01.2021	Договор на оказание услуг по строительному контролю по объектам капитального строительства	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет период(прочие)	-	1 603 890.70				
			Убытки прошлых период	391 614.43	-	1 010 230.23		326 345.36	1 336 575.58
АО «ЦТЗ»	№ Д-2020-0006-СК от 30.12.2020	Договор на оказание услуг по строительному контролю по объектам капитального строительства	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет период(прочие)	-	6 217.48				
			Убытки прошлых период	493 410.95	-		487 193.47	493 410.95	6 217.48
ПАО «Россети Северный Кавказ»	№ 146/20-КБР от 23.10.2020	Договор на оказание услуг по строительному контролю по объектам капитального строительства	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет период(прочие)	-	608 818.82				
			Убытки прошлых период	7 671.73	-	500 955.91		6 393.11	507 349.02
АО «ЦТЗ»	№ Д-2020-0004-СК от 01.02.2021	Договор на оказание услуг по строительному контролю по объектам капитального строительства	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет период(прочие)	-	25 112.56				
			Убытки прошлых период	1 264 274.44	-		1 239 161.88	1 264 274.44	25 112.56

ПАО «Россети Северный Кавказ»	№ 81-20-СК-СОФ от 13.11.2020	Договор на оказание услуг по строительному контролю по объектам капитального строительства	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет периоде(прочие)	-	1 558 024.25				
			Убытки прошлых период	30 941.37	-	1 272 569.07		25 784.48	1 298 353.54
ООО «ЭСК «Энергомост»	№ 600571 от 28.06.2021	На выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и поставку МТР	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет периоде(прочие)	-	19 174 573.00				
			Убытки прошл период	40 433 566.00	-		21 258 993.00	40 433 566.00	19 174 573.00
ПАО «РОССЕТИ»	№ 598973 от 21.12.2020	На выполнение СМР, ПНР, поставке МТРиО по инвестиционному проекту	Доходы прошлых лет, выявлен в отчет периоде(прочие)	-	1 098 590 451.60				
			Убытки прошл период	570 868 616.06	-	439 768 196.28		475 723 846.72	915 492 043.00
					ИТОГО	**442 613 513.75**	**22 985 348.35**	**518 530 634.00**	**938 158 799.40**

15. Информация об имуществе и обязательствах, учтенных на забалансовых счетах.

Название	Стоимость на 31.12.2022 тыс. руб.
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	257
Объекты, находящиеся в процессе демонтажа	717
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	17 629
Произв. и хоз. инвентарь в эксплуатации	465
Оборудование, принятое в монтаж	3 963 598
Арендованные ОС	51 148
Бессрочные лицензии (РБП)	27 216
Бланки строгой отчетности	221

Расшифровка арендованных помещений представлена в разделе 2 настоящих пояснений. Расшифровка банковских гарантий, полученных Обществом под исполнение обязательств в соответствии с договорами, полученные Обществом обязательства и платежи представлена в 20 разделе данных пояснений.

Информация о финансовых обеспечениях, отраженных на забалансовых счетах, представлена в разделе 20 настоящих пояснений.

16. 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 производилось.

Показатель	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	1 079 914	419 484
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	1,2964	0,5036

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, разводненная прибыль (убыток) на акцию равна базовой прибыли (убытку) на акцию.

17. Стратегические риски и предложения по их преодолению

АО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми Общество столкнулось в ежедневной работе, а также может столкнуться при планировании будущего развития.

Риск финансовых потерь вследствие неисполнения подрядчиком принятых на себя договорных обязательств.

Мероприятия по минимизации риска:

- мониторинг контрагентов;
- своевременное проведение претензионно-исковой работы;
- проведение строительного контроля за соблюдением сроков выполнения работ, наличия строительной техники и персонала на площадке, качеством выполнения работ и соблюдения технологии производства работ и т.д.;
- своевременное проведение консервации оборудования/строительной площадки, в случае приостановки строительства объекта;

Риск снижения выручки по договорам с ПАО «Россети».

Минимизация этого риска предполагает расширение круга потенциальных заказчиков, а также поиск и внедрение инновационных технологий. ПАО «Россети» допускает возможность участия во внешних заказах по согласованию с ПАО «Россети».

Увеличение расходов, связанных с консервацией объектов, находящихся в стадии строительства/реконструкции.

Минимизация этого риска предполагает усиление контроля за организацией и своевременностью проведения мероприятий, связанных с консервацией строящихся/реконструируемых объектов во избежание потерь от отсутствия необходимых условий для сохранения работоспособности завезенного и смонтированного на объектах оборудования (в том числе условий хранения), оставления объектов без охраны и др. факторов.

Риск, обусловленный недостатком квалифицированных кадров.

Существенное сокращение объемов финансирования АО «ЦИУС ЕЭС» может привести к ухудшению условий оплаты труда и способствовать увольнению квалифицированных сотрудников как наиболее востребованных на рынке труда. Увольнение квалифицированных сотрудников и снижение мотивации труда приведут к снижению общей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» и, как следствие, к ухудшению финансово-экономических показателей деятельности компании, снижению темпов реализации инвестиционной программы ПАО «Россети».

Минимизация данного риска предполагает:

а) реализацию мероприятий по повышению производительности труда;

б) внедрение новых мотивационных программ;

в) обеспечение работников Общества эффективной системой обучения и повышения квалификации.

18. Влияние внешней среды на деятельность Общества в 2022 году.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

В 2022 году на деятельность и бухгалтерскую отчетность многих предприятий оказывал и продолжает оказывать существенное влияние комплекс факторов экономического и иного характера. Среди них, в частности, - геополитическая обстановка, ограничения, введенные в отношении Российской Федерации и ее экономических субъектов отдельными государствами и их объединениями, меры, принимаемые в Российской Федерации в ответ на внешнее санкционное давление, ограничения, связанные с коронавирусной инфекцией.

Такие меры нарушили хозяйственную деятельность многих предприятий. Влияние геополитической обстановки на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики, в целом не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Прогнозы изменений макроэкономических параметров в краткосрочной и долгосрочной перспективе, масштабов влияния геополитической обстановки на компании различных отраслей, включая оценки длительности кризисного периода и темпов восстановления значительно различаются.

Общество оценивает влияние вышеуказанных событий на свою деятельность как незначительное, принимая во внимание следующие предпосылки:

- системообразующий характер отрасли, в которой Общество осуществляет функции технического заказчика, ответственного за инженерно-техническое сопровождение строительства объектов электросетевого комплекса на всей территории России от имени ПАО «Россети» по договору на выполнение функций технического заказчика;
- отсутствие в текущем периоде изменений в объемах работ по договорам, заключенным как во исполнение инвестиционной программы ПАО «Россети», так и на выполнение инжиниринговых функций при реализации проектов электросетевого строительства, не относящихся к инвестиционной программе ПАО «Россети»;
- отсутствие валютного риска, так как взаиморасчеты по договорам выполняются сторонами только в рублях.
- отсутствие прямого негативного воздействия на основную операционную деятельность Общества законодательных изменений.

Отрасль, в которой АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет профессиональную деятельность, не относится к отраслям пострадавшим от введения ограничительных мер в связи с геополитической ситуацией.

С начала пандемии АО «ЦИУС ЕЭС», заказчики и субподрядчики АО «ЦИУС ЕЭС» не прекращали свою деятельность, финансовое состояние контрагентов АО «ЦИУС ЕЭС» не ухудшилось.

Учитывая, что пандемия в настоящее время сохраняется, Общество продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации и реагировать соответствующим образом, а именно:

- работать в контакте с органами власти на региональном уровне для сдерживания распространения короновируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов;
- выполнять мероприятия по реализации приоритетных инвестиционных проектов ПАО «Россети» и проектов сторонних заказчиков для обеспечения финансовой устойчивости Общества;
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской федерации, на деятельность основных контрагентов как при заключении договоров, так и в процессе их исполнения.

Руководство Общества полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для сохранения финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС» в сложившихся обстоятельствах.

С учетом опыта работы в условиях пандемии и геополитической ситуации в период с 2020-2022 год руководство АО «ЦИУС ЕЭС» не видит факторов, которые могут оказать негативное влияние на деятельность Общества в 2023 году.

19. 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». Список предприятий, входящих в состав Группы, размещен на сайте ПАО «Россети»: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе I настоящих пояснений.

19.1 Выручка, отраженная Обществом по операциям со связанными сторонами доходов и расходов прошлых лет, без НДС

(тыс. руб.)

Наименование покупателя	2022	2021
Услуги Технического заказчика:	x	x
в том числе материнской компании (ПАО "ФСК ЕЭС")	2 567 484	1 928 152
Итого по услугам Технического заказчика	**2 567 484**	**1 928 152**
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону:	x	x
в том числе материнской компании (ПАО "ФСК ЕЭС")	19 920 258	8 610 692
в том числе иным связанным компаниям, включая:	x	x
ПАО "Россети Центр и Приволжье"	551 670	2 029
ПАО "Россети Волга"	462 546	12 308
ПАО "Россети Московский Регион"	71 457	1 477
Итого по работам, связанным со строительством на сторону	**21 005 931**	**8 626 506**
Реализация товаров:	x	x
в том числе материнской компании (ПАО "ФСК ЕЭС")	986 038	133 317
Итого по реализации товаров	**986 038**	**133 317**
Выручка по прочей деятельности:	x	x
в том числе иным связанным компаниям, включая:		
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	-	1 635
АО "ЦГЗ"	-	3 761
АО "Чеченэнерго"	10 137	11 942
ПАО "Россети Северный Кавказ"	7 706	20 135
ПАО "Россети Северо-Запад"	-	2 335
Итого по выручке по прочей деятельности	**17 843**	**39 808**
Доходы от реализации ОС:	x	x
в том числе материнской компании (ПАО "ФСК ЕЭС")	-	9 701
Итого по доходам от реализации ОС	-	**9 701**
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам (с учетом корректировок и прочих доходов и расходов)	**24 577 296**	**10 737 484**

19.2 Стоимость приобретенных товаров, продукции, услуг, оказанных связанными сторонами

(тыс. руб.)

Наименование продавца	2022 год	2021 год
ПИР при строительстве на сторону		
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	262 152	14 430

Итого ПИР при строительстве на сторону	**262 152**	**14 430**
Прочие услуги субподрядных организаций		
АО "ЦГЗ"	17 015	24 356
ПАО "Россети Кубань"	-	5 882
ПО "Восточные электрические сети" филиала ОАО "МРСК Волги"-"Оренбургэнерго"	74	-
Итого прочие услуги субподрядных организаций	**17 089**	**30 238**
Услуги связи		
АО "МУС Энергетики"	7 636	4 754
Итого услуги связи	**7 636**	**4 754**
Информационные услуги		
АО "ЭССК ЕЭС"	877	732
АО «Россети Цифра»	1 603	-
АО "Энергоцентр"	45	-
Итого информационные услуги	**2 525**	**732**
Услуги по ТО оргтехники		
ООО "АйТи Энерджи Сервис"	13 586	10 655
АО "Читатехэнерго"	65	65
Итого услуги по ТО оргтехники	**13 651**	**10 720**
Расходы на содержание служебного транспорта		
ПАО "ФСК ЕЭС"	899	734
Итого расходы на содержание служебного транспорта	**899**	**734**
Расходы на подготовку и переподготовку персонала		
ПАО "ФСК ЕЭС"	-	-
Итого расходы на подготовку и переподготовку персонала	-	-
Аренда имущества, кроме зданий и офисов		
ПАО "ФСК ЕЭС"	3 114	2 332
Итого аренда имущества, кроме зданий и офисов	**3 114**	**2 332**
Аренда зданий и офисных помещений		
АО "НИЦ ЕЭС"	8 272	8 122
ПАО "Россети Сибирь"	675	281
ПАО "ФСК ЕЭС"	113 761	96 252
ООО "ФСК-Управление активами"	159	-
Итого аренда зданий и офисных помещений	**122 867**	**104 656**
Итого себестоимость связанных сторон	**429 933**	**168 596**

19.3 Состояние расчетов со связанными сторонами

19.3.1 Дебиторская задолженность

(тыс. руб)

Наименование дебитора	31.12.2022		31.12.2021		31.12.2020	
	задолженность	резерв	задолженность	резерв	задолженность	резерв
Дебиторская задолженность:						
Покупателей и заказчиков:	2 993 849	-	1 883 634	-	1 096 437	-

в том числе материнской компании:	2 849 424	-	1 875 991	-	1 070 579	-
в том числе перед прочими связанными сторонами:	144 425	-	7 643	-	25 859	-
АО «ЦТЗ»	*1 476*	-	*2 123*	-	*818*	-
ПАО "Россети Волга"	*108 204*					
ПАО «Россети Северный Кавказ»	*3 583*	-	*2 718*	-	*491*	-
ПАО «Россети Северо-Запад»	-	-	*2 802*	-	-	-
ПАО «МРСК Центра»	-		-		*21 778*	-
АО «Кубанские магистральные сети»	-	-	-	-	-	-
АО «Чеченэнерго»	1 162		760		*2 772*	
Авансы выданные:	2 402 047	-	1 232 946	-	486 019	-
в том числе материнской компании:	533	-	1 505	-	-	-
в том числе перед прочими связанными сторонами:	2 401 514	-	1 231 441	-	486 019	-
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	*1 851 514*	-	*1 230 992*	-	*485 202*	-
АО «ЦТЗ»	-	-	*449*	-	*818*	-
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	550 000	-	-	-	-	-
Не предъявленная к оплате начисленная выручка:	1 198 187	-	283 236	-	263 422	-
в том числе материнской компании:	1 185 758	-	276 381	-	263 422	-
в том числе перед прочими связанными сторонами:	12 429	-	6 854	-	-	-
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	*800*	-	-	-	-	-
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	*10 627*	-	-	-	-	-
ПАО «Россети Волга»	-	-	*2 647*	-	-	-
ПАО «Россети Московский Регион»	*1 002*	-	*1 772*	-	-	-
ПАО «Россети Центр и Приволжье»	-	-	*2 435*	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность:	34 901	-	-	-	-	-
в том числе материнской компании:	34 638	-	-	-	-	-
в том числе перед прочими связанными сторонами:	263	-	-	-	-	-
ООО "ФСК-Управление активами"	263	-	-	-	-	-
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	**6 628 984**		**3 399 815**		**1 845 879**	

Активы	2022 год	2021 год	2020 год
Долгосрочная дебиторская задолженность	**545 928**	**703 395**	**308 816**
в том числе материнской компании:	19 515	-	-
в том числе перед прочими связанными сторонами:	526 413	703 395	308 816
Краткосрочная дебиторская задолженность	**6 083 056**	**2 696 420**	**1 537 063**
в том числе материнской компании:	4 070 353	2 153 877	1 334 001
в том числе перед прочими связанными сторонами:	2 012 703	542 543	203 062

В 2022 году Общество не списывало дебиторскую задолженность связанных сторон, по которой истек срок исковой давности и другие долги нереальные для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

19.3.2 Кредиторская задолженность

(тыс. руб.)

Наименование кредитора	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:	45 469	26 443	23 994
в том числе материнской компании:	3 880	3 292	4 567
в том числе перед прочими связанными сторонами:	41 589	23 152	19 428
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	*33 819*	*9 588*	*11 095*
АО "МУС Энергетики"	*829*	*477*	*400*
АО "ЭССК ЕЭС"	*87*	*95*	*66*
АО "Чиатехэнерго"	*7*	*7*	*7*
АО "ЦТЗ"	*4 765*	*8 083*	*3 175*
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	-	*3 633*	*3 633*
ПАО "Россети Сибирь"	*68*	*68*	-
ООО "АйТи Энерджи Сервис"	*1 403*	*1 202*	*1 052*
АО "Энергоцентр"	*8*	-	-
АО «Россети Цифра»	*603*	-	-
Расчеты по авансам полученным:	23 671 221	6 966 663	5 174 763
в том числе материнской компании:	23 671 221	6 746 780	5 174 763
в том числе перед прочими связанными сторонами:	-	219 884	-
ПАО "Россети Северный Кавказ"	-	*462*	-
ПАО "Россети Центр и Приволжье"	-	*203 293*	-

ПАО "Россети Волга"	-	*16 129*	-
Прочая кредиторская задолженность:	259 363	2 631	1 259
в том числе материнской компании:	255 422	333	1 259
в том числе перед прочими связанными сторонами:	3 941	2 298	-
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	*2 298*	*2 298*	-
ООО "ФСК-Управление активами"	*1 643*	-	-
Задолженность перед заказчиками	-	17 816	-
в том числе материнской компании:	-	17 816	-
в том числе перед прочими связанными сторонами:	-	-	-
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	**23 976 053**	**7 013 554**	**5 200 016**

Обязательства	2022	2021	2020
Долгосрочная кредиторская задолженность	**4 099 348**	**1 303 502**	**413 529**
в том числе материнской компании:	4 098 115	1 303 502	413 529
в том числе перед прочими связанными сторонами:	1 233	x	x
Краткосрочная кредиторская задолженность	**19 876 705**	**5 710 052**	**4 786 487**
в том числе материнской компании:	19 832 408	5 464 719	4 767 060
в том числе перед прочими связанными сторонами:	44 297	245 333	19 427

19.4 Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование показатели Отчета о движении денежных средств	Код строки Отчета о движении денежных средств	За 2022 год	За 2021 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	**4111**	**37 764 868**	**11 558 431**
Материнская компания	41111	36 290 564	11 315 046
Прочие связанные стороны	41111	1 474 304	243 385
Поступления от арендных платежей	4112	-	3 047
Прочие связанные стороны	4112	-	3 047
Прочие поступления	**4119**	**50**	**-**
Материнская компания	41191	-	-
Прочие связанные стороны	41191	50	-

Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	**4121**	**(1 315 493)**	**(794 461)**
Материнская компания	41211	(42 559)	(125 628)
Прочие связанные стороны	41211	(1 272 934)	(668 833)
Прочие выплаты, перечисления	**4129**	**(1 479)**	**(9 003)**
Материнская компания	41291	(1 479)	(1 945)
Прочие связанные стороны	41291	-	(7 058)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	**4211**	**-**	**9 701**
Материнская компания	42111	-	9 701
Денежные потоки от финансовых операций			
Получение денежных вкладов собственников (участников)	**4312**	**-**	**416 624**
Материнская компания	43121	-	416 624
Выплата дивидендов и иных платежей по распределению прибыль в пользу собственников (участников)	**4322**	**(237 833)**	**-**
Материнская компания	43221	(237 833)	-
Прочие выплаты, перечисления	**4329**	**(69 059)**	**-**
Материнская компания	43291	(68 922)	-
Прочие связанные стороны	43291	(137)	-

Выплаты основному управленческому персоналу организации в 2022 году

К основному управленческому персоналу Общества относятся:
- Генеральный директор;
- Первые заместители Генерального директора;
- Заместители Генерального директора;
- Заместитель главного инженера;
- Директора;
- Директора филиалов;
- Члены совета директоров.

(тыс. руб.)

Вид начисления	Сумма с НДФЛ
Оплата труда	168 586
Выплаты совету директоров	15 499
Оплачиваемый ежегодный отпуск	12 356
Оплачиваемый отпуск по болезни	54
Выплаты при длительной потере трудоспособности	-
Отложенные вознаграждения (премии), подлежащие выплате в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода (оценочное обязательство)	65 133
Выплаты к юбилейной дате	220
Выходные пособия	2 675
Обеспечение жильём	773
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	-

Обеспечение автотранспортом *(НДФЛ не облагается)*	35 730
Медицинское обслуживание (добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев и болезней) *(НДФЛ не облагается)*	3 243
Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики *(НДФЛ не облагается)*	-

Страховые взносы с вознаграждения основному управленческому персоналу организации - 38 564 тыс. руб.
Налог на доходы физических лиц с вознаграждения основному управленческому персоналу организации - 26 983 тыс. руб.

20. Обеспечение обязательств.

По строке 5800 раздела 8 Табличных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах на конец отчетного года отражены банковские гарантии, полученные Обществом под исполнение обязательств в соответствии с договорами, а также обеспечения обязательств и платежей

Получено Обществом банковских гарантий, как Бенефициаром по состоянию на 31.12.2022:

Наименование гаранта	Стоимость на 31.12.2022
ПАО "АК БАРС Банк"	4 984 577
ПАО "Промсвязьбанк"	3 349 650
ПАО Совкомбанк"	2 569 387
Российский национальный коммерческий банк (Публичное акционерное общество)	2 447 302
АО "АБ "РОССИЯ	2 310 787
Банк ГПБ (АО)	1 156 255
ПАО АКБ "Абсолют Банк"	602 332
ООО "Автобан-Тамань"	328 210
АКБ "ЦентроКредит" (АО)	297 856
АО "МИНБАНК"	259 642
ПАО "БАНК УРАЛСИБ"	254 270
АО "Альфа-Банк	201 519
ПАО "ОФК Банк"	109 888
ПАО Сбербанк	87 845
КБ "Локо-Банк" (АО)	82 263
АО "МСП Банк"	74 180
АО "ВБРР"	71 245
ПАО "Московский кредитный банк"	56 356
АО "НК Банк"	41 547
ООО "Межрегиональная энергетическая компания"	29 547
АКБ "ФИНПРОМБАНК"(ПАО)	13 735
Банк ВТБ (ПАО)	12 893
АО "Райффайзенбанк"	12 252

ООО "РТК - ЭЛЕКТРО-М"	8 634
АО "ТОП Энерго"	6 209
АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика"	3 265
ИТОГО	**19 371 648**

Получено Обществом обязательств и платежей по состоянию на 31.12.2022:

ООО «УЭС»	на сумму	13 535 тыс. руб.
АО Трест «Волгасетьстрой»	на сумму	12 856 тыс. руб.
ООО «ВЛ Строй»	на сумму	19 198 тыс. руб.
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	на сумму	2 298 тыс. руб.
АО «Гидроэлектромонтаж»	на сумму	2 096 тыс. руб.
ООО «Динамика-Центр»	на сумму	704 тыс. руб.
ЗАО «ФЕНИКС-88»	на сумму	207 тыс. руб.
ООО «Девс Волт»	на сумму	372 тыс. руб

Итого обязательств и платежей получено: 51 266 тыс. руб.

Выдано Обществом обязательств и платежей:

АО «Крымэнерго»	на сумму	285 120 тыс. руб.
ООО «Норд Вуд»	на сумму	1 882 тыс. руб.
ИП Фильченко Наталья Вячеславовна	на сумму	226 тыс. руб.
ООО «Деловой Дом на Архиерейской»	на сумму	215 тыс. руб.

Итого обязательств и платежей выдано: 287 443 тыс. руб.

Банковские гарантии выданные:

ПАО «Россети Московский Регион»	на сумму	21 352 тыс. руб.
АО «Крымэнерго»	на сумму	76 041 тыс. руб.

Итого выдано банковских гарантий: 97 393 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 года организация не выдавала и не имеет имущества, переданного в залог.

21. Оценочные обязательства и условные обязательства

Условные обязательства

На дату составления бухгалтерской отчетности у Общества не существует условных обязательств (т.е. обязательств, возникших в силу норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров, а также публичных обязательств Общества), информацию о которых следовало бы раскрывать в соответствии с требованиями ПБУ 8/2010.

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 изменениям результатов хозяйственной деятельности, однако на данный момент такой информации не имеется.

В соответствии с договором на выполнение функций технического заказчика от 01.03.2019 № Ц/02 между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» Согласно п. 5.8.7 технический заказчик организует устранение дефектов за счёт средств Подрядчика, Исполнителя, Поставщика или иного лица, обязанного осуществлять гарантийное обслуживание Объекта, с учётом условий, заключённых с ними договоров. Кроме того, в соответствии с разделом «Страхование» договоров подряда, подрядные организации обеспечивают страхование гарантийных обязательств на период, равный гарантийному сроку.

Оценочные обязательства

По состоянию на 31.12.2022 года по строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которое составляет 83 980 тыс. руб., а также оценочное обязательство под вознаграждения, которое составляет 322 362 тыс. руб. Всего 406 342 тыс. руб.

В 2022 году Общество создало резерв по условиям договоров и судебным спорам на сумму 170 887 тыс. руб.

Информация о наличии и движении резерва отражена в Табличных пояснениях Р. 7 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

22. Государственная помощь

В течение отчетного и предшествующего периодов организация не получала государственную помощь.

23. Целевое финансирование

В течение отчетного и предшествующего периодов организация не получала целевое финансирование.

24. Информация об участии в совместной деятельности

Договоры о совместной деятельности в отчетном периоде не заключались.

25. Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является строительство где Общество выполняет функцию технического заказчика или генерального подрядчика. Информация о затратах, связанных с исполнением договоров на осуществление строительной деятельности отражена отчете о финансовых результатах:

- услуги технического заказчика по строке 2111 и 2121;
- выполнение работ и услуг, связанных со строительством на сторону (генеральный подрядчик) по строке 2112 и 2122;
- реализация товаров (реализация оборудования в рамках выполнения договоров строительного подряда) по строке 2113 и 2123.

Остальные виды деятельности не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

26. События после отчетной даты

События, которые имеют место в период между отчетной датой (31.12.2022) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2022 год и могут оказать

существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, по оценке Общества отсутствуют.

27. Изменения в учетной политике Общества

С января 2022 года обязательными к применению стали следующие Федеральные стандарты бухгалтерского учета, которые привели к корректировке входящих остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности на 2022 год:

- Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержден приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.
- Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержден приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н.

Общество применило альтернативный способ отражения в бухгалтерском учете и отчетности первого отчетного года переход на ФСБУ 6/2020 (п. 49) и ФСБУ 25/2018 (п. 50).

В бухгалтерской отчетности Общества за 2022 год в качестве сравнительных приводятся скорректированные данные за 2021 год.

Отражение указанных выше изменений в бухгалтерском балансе:

(тыс. руб.)

Показатели актива бухгалтерского баланса, код показателя	на 31 декабря 2021 года до применения ФСБУ 6/2020 и ФСБУ 25/2018	на 31 декабря 2021 года после применения ФСБУ 6/2020 и ФСБУ 25/2018
1130	55 641	367 156
1132	42 995	43 160
1133	12 646	323 996
1160	299 211	302 438

(тыс. руб.)

Показатели пассива бухгалтерского баланса, код показателя	на 31 декабря 2021 года до применения ФСБУ 6/2020 и ФСБУ 25/2018	на 31 декабря 2021 года после применения ФСБУ 6/2020 и ФСБУ 25/2018
1370	115 632	102 356
1371	(331 943)	(354 332)
1372	28 091	37 204
1440	1 516 705	1 753 263
1520	14 836 174	14 927 634
1526	1 880 582	1 972 042

Подробная информация о произведенных корректировках отражена в разделах 2, 8 и 10 настоящих пояснений.

28. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.22 чистые активы Общества превышают величину уставного капитала и составляют 2 199 679 тыс. руб.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2022 г. входит дальнейшее развитие компетенций в области генподрядного строительства и заключение новых контрактов как с ПАО «Россети», так и с прочими заказчиками, что будет способствовать улучшению финансового состояния компании.

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.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам и финансам (доверенность № 1140/ХД от 18.06.2021) Д.Н. Паришкура

Главный бухгалтер Г.И. Жаббарова

«10» февраля 2023 года

РОССЕТИ
ЦИУС ЕЭС
2023