

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС»
(протокол от 24 мая 2018 года № 159)

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

по итогам 2017 года

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС»



Н.И. Поздняков

Руководитель Управления учета и
отчетности - Главный бухгалтер
АО «ЦИУС ЕЭС»



С.Ю. Пузенко

Содержание

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРУ.....	4
2.	ГЛОССАРИЙ.....	6
2.1.	Сокращения.....	6
3.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	8
3.1.	История.....	8
3.2.	Миссия.....	8
3.3.	Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС».....	8
3.4.	Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».....	8
3.5.	События 2017 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС».....	9
3.6.	Стратегические риски и предложения по их преодолению.....	9
3.7.	Конкурентные преимущества.....	11
3.8.	Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС».....	12
4.	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС».....	14
4.1.	Производственная деятельность в части реализации функций заказчика-застройщика.....	14
4.2.	Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций.....	39
5.	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	44
6.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	45
6.1.	Политика АО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности.....	45
6.2.	Планирование закупочной деятельности.....	46
6.3.	Годовая отчетность о закупочной деятельности в части производственно-хозяйственной деятельности по способам закупки.....	46
6.4.	Совершенствование закупочной деятельности.....	48
7.	АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	51
7.1.	Основные финансово-экономические показатели АО «ЦИУС ЕЭС».....	51
7.2.	Расходы АО «ЦИУС ЕЭС».....	52
7.3.	Принципы организации бухгалтерского учета.....	54
7.4.	Бухгалтерский учет.....	55
7.5.	Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности.....	55
7.6.	Дебиторская задолженность.....	56
7.7.	Кредиторская задолженность.....	56
7.8.	Информация о затратах на энергетические ресурсы.....	57
8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	58
9.	СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	59
9.1.	Общие сведения об организации корпоративного управления.....	59
9.2.	Принципы и документы корпоративного управления.....	59
9.3.	Сведения об органах управления.....	62

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	84
10.1. Цели кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС».....	84
10.2. Информация о динамике численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015-2017 годах.....	84
10.3. Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС».....	84
10.4. Развитие информационных технологий в АО «ЦИУС ЕЭС».....	85
10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях.....	85
10.6. Обучение и развитие персонала.....	85
10.7. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в АО «ЦИУС ЕЭС».....	86
10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения.....	87
11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	88
11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства.....	88
11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2017 году.....	90
11.3. Работа по импортозамещению.....	90
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	92
13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС».....	94
13.1. Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС».....	94
13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году.....	96
13.3. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2018 году.....	97
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС».....	98
15. Финансовое состояние.....	99
15.1. Показатели финансового состояния за 2015-2017 годы.....	99
15.2. Состояние чистых активов.....	100
16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРА И ИНВЕСТОРОВ.....	101
Приложение 1 Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.....	102
Приложение 2 Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.....	106
Приложение 3.1. План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год.....	110
Приложение 3.2. План постановки объектов под напряжение по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год, обеспечивающих прирост мощности ЕНЭС.....	118
Приложение 4 Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2017 год.....	126

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРУ

Уважаемый акционер!

Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - АО «ЦИУС ЕЭС») было создано в январе 2008 года как 100% дочернее общество ПАО «ФСК ЕЭС».

В настоящее время АО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний заказчиков - застройщиков в области промышленного строительства и успешно развивает инжиниринговые функции при реализации проектов по строительству электросетевых объектов.

При реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году основные целевые производственные результаты АО «ЦИУС ЕЭС» достигнуты. Введены в эксплуатацию мощности: 3 391 МВА трансформаторной мощности, 408,37 км линий электропередачи и 1 322 МВАр реактивной мощности. Под напряжение поставлены объекты капитального строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения: 4 349 МВА трансформаторной мощности, 716,97 км линий электропередачи и 1 171 МВАр реактивной мощности. Общий объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год составил 65 566,87 млн. рублей без НДС (91,7% от плана).

Основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является ввод в состав основных средств законченных строительством объектов. Первостепенной задачей персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году являлось обеспечение ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. В результате в 2017 году введено в состав основных средств объектов на сумму 31 279,07 млн. руб. без НДС, что составляет 105,3% от плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 31@ в составе скорректированной инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, в части объемов, реализуемых в рамках Задания компании по 2017 году.

Предварительные задачи АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год определены скорректированной инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 31@, в объеме Задания компании от 29.12.2017 № 2018-01. В 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует ввести в эксплуатацию 8 018 МВА трансформаторной мощности, 2 833,38 км линий электропередачи и 2 770,80 МВАр реактивной мощности, поставить под напряжение 8 699 МВА трансформаторной мощности, 3 524,77 км линий электропередачи и 1 422,40 МВАр реактивной мощности, освоить капитальные вложения на сумму 112 872,58 млн. руб. без НДС, ввести объекты в состав основных средств на сумму 144 888,94 млн. руб. без НДС. Достигнутые в 2017 году результаты и опыт предыдущих лет создают уверенность в том, что АО «ЦИУС ЕЭС» готово эффективно исполнить инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС» на всей территории России с оптимальными сроками, стоимостью работ и высоким качеством.

В 2017 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило выполнение работ по инжиниринговым контрактам, заключенным в 2015–2016 гг., и приступило к выполнению работ по контрактам, заключенным в 2017 году. Выручка от реализации инжиниринговых контрактов в 2017 году превысила 23 млрд. руб.

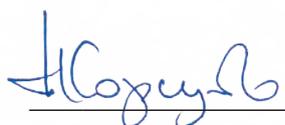
Наиболее значимым инжиниринговым проектом, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», является строительство объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Российской

Федерации от 11.08.2014 № 790.

В 2017 году АО «ЦИУС ЕЭС» успешно завершило реализацию инжинирингового проекта по строительству ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Быстринская с ПС 220 кВ Быстринская для обеспечения электроснабжения Быстринского горно-обогатительного комбината.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год входит дальнейшее развитие компетенций в области инжиниринговой деятельности.

Председатель Совета директоров
АО «ЦИУС ЕЭС»

 П.Ю. Корсунов

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС»

 Н.И. Поздняков

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. Сокращения

В настоящем Годовом отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АО «ЦИУС ЕЭС», Общество	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
АСДТУ	Автоматизированная система диспетчерско-технологического управления
АСУД	Автоматизированная система управленческого документооборота
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БКС	Батарея статических конденсаторов
БРЭЛЛ	Энергетическое кольцо «Белоруссия – Россия – Эстония – Латвия - Литва»
ВЛ	Воздушная линия
ВОЛС	Волоконно-оптическая линия связи
ГАЭС	Гидроаккумулирующая электростанция
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ГПП	Главная понизительная подстанция
ГРЭС	Историческое наименование (сохранилось как аббревиатура) – государственная районная электростанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДО	Дочернее общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
ЕЭС	Единая энергетическая система
Задание компании	Поручение АО «ЦИУС ЕЭС» от ПАО «ФСК ЕЭС» с указанием необходимых параметров выполнения инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках выполнения АО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика – застройщика по Договору от 01.04.2008 № Ц/01
ИА	Исполнительный аппарат АО «ЦИУС ЕЭС»
ИП	Инвестиционная программа
КСУИП	Корпоративная система управления инвестиционными проектами
КЛ	Кабельная линия
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
КИСУ-Закупки	Корпоративная информационная система управления закупочной деятельностью

Сокращение	Наименование сокращения
кВ	Единица измерения – киловольт
ЛЭП	Линия электропередачи
МВА	Единица измерения – мегавольт-ампер
МВт	Единица измерения – мегаватт
МВАр	Единица измерения – мегавольт-ампер реактивный
МЭС	Магистральные электрические сети
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОЗП	Открытый запрос предложений
ОК	Открытый конкурс
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии и мощности
ОРД	Организационно-распорядительный документ
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ПАО «ФСК ЕЭС»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ППН	Постановка под напряжение
ПС	Подстанция
РЦОД	Резервный Центр обработки данных
РУ	Распределительное устройство
РЭП	Ремонтно-эксплуатационный пункт
РАВ	Система регулирования тарифа на основе метода доходности инвестированного капитала
СПЗ	Система противопожарной защиты
СРО	Саморегулируемая организация
СТАТКОМ	Статический компенсатор реактивной мощности
ТК РФ	Трудовой кодекс Российской Федерации
ТКП	Технико-коммерческое предложение
ТОР	Токоограничивающий реактор
ТЭС	Теплоэлектростанция
ТП	Технологическое присоединение
ТТ	Трансформатор тока
ТН	Трансформатор напряжения
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЦОД	Центр обработки данных
ШР	Шунтирующий реактор

3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1. История

АО «ЦИУС ЕЭС» учреждено в качестве 100% дочернего общества ПАО «ФСК ЕЭС» на основании распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р. Государственная регистрация осуществлена путем внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц 14 января 2008 года за основным государственным регистрационным номером 1087746041151. Начало производственной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» - 01 апреля 2008 года.

3.2. Миссия

Миссией АО «ЦИУС ЕЭС» является обеспечение потребности ПАО «ФСК ЕЭС» в реализации функций заказчика-застройщика на всей территории Российской Федерации с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ, а также обеспечение инновационного лидерства ПАО «ФСК ЕЭС» путем развития и внедрения лучших мировых практик в деятельность ПАО «ФСК ЕЭС».

3.3. Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС»

Заказчиком услуг, оказываемых АО «ЦИУС ЕЭС», является ПАО «ФСК ЕЭС», что гарантирует стабильность спроса на услуги Общества. За десять лет работы в качестве заказчика-застройщика Общества накоплен значительный опыт и сформирована высокопрофессиональная команда, что позволило успешно решать самые сложные задачи в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС». АО «ЦИУС ЕЭС» намерено наращивать компетенции заказчика-застройщика, что приведет к повышению качества реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС». Рост компетенций, повышение качества и расширение спектра оказываемых услуг создают благоприятные предпосылки для сохранения АО «ЦИУС ЕЭС» статуса заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

С учетом накопленных компетенций и опыта работы в качестве заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС» имеет существенный потенциал для расширения своей производственной деятельности и выполнения инжиниринговых функций при реализации проектов электросетевого строительства, не относящихся к инвестиционной программе ПАО «ФСК ЕЭС». Опыт работы АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015–2017 гг. на рынке внешних заказов подтверждает наличие спроса на услуги Общества со стороны крупных производственных холдингов.

3.4. Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»

Приоритетным направлением деятельности Общества остается реализация инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в качестве заказчика-застройщика. Основными задачами при выполнении АО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика-застройщика являются соблюдение сроков реализации инвестиционной программы, высокое качество выполнения работ и обеспечение надежности введенных в эксплуатацию объектов. Особое внимание при выполнении функций заказчика-застройщика уделяется достижению оптимальной величины стоимости услуг.

В качестве нового направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривает выполнение инжиниринговых функций при реализации проектов электросетевого строительства, не относящихся к инвестиционной программе ПАО «ФСК ЕЭС». Основной целью выхода АО «ЦИУС ЕЭС» в качестве инжиниринговой компании на внешний рынок является диверсификация деятельности, которая позволит получить дополнительный доход и, как следствие, повысить рентабельность и финансовую

устойчивость Общества.

3.5. События 2017 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС»

В 2017 году АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляло для ПАО «ФСК ЕЭС» реализацию инвестиционной программы, направленной на решение следующих задач:

- повышение системной надежности электроэнергетики Российской Федерации и минимизация рисков и последствий системных аварий в электрических сетях;
- ликвидация системных ограничений;
- обеспечение инфраструктурной поддержки оптовому рынку электроэнергии и мощности, в том числе для выдачи мощности строящихся электростанций;
- преодоление технологического отставания, тенденции старения основных фондов, повышение уровня наблюдаемости сети;
- сокращение количества зон свободного перетока и поддержка конкуренции на ОРЭМ;
- энергоснабжение общенациональных проектов.

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение 10 лет при выполнении функций заказчика-застройщика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году продолжило успешно осваивать новую для себя функцию, выступая в качестве инжиниринговой компании при выполнении работ на следующих объектах:

- выполнение работ по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;
- строительство объектов электросетевого хозяйства ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская, создаваемых на территории Забайкальского края;
- разработка рабочей документации по ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельным эстакадам 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины»;
- строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), главные понизительные подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 110 кВ (КРУЭ 110 кВ – ГПП-1, КРУЭ 110 кВ – ГПП-2)» в рамках строительства объекта «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в полиолефины мощностью 2,0 млн. тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства (ОЗХ)»;
- строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская» - строительство 1-й и 2-й очереди;
- создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» II этап.

Из указанных проектов наиболее значимым в 2017 году был проект по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым.

3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению

АО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми может столкнуться в процессе осуществления производственной деятельности, и стремится к созданию максимально

эффективной системы по выявлению рисков и их устранению на всех этапах реализации проектов.

➤ **Риск, обусловленный сокращением инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».**

Реализация риска может привести к сокращению объемов финансирования АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках агентского договора между ПАО «ФСК ЕЭС» и Обществом.

Минимизация данного риска предполагает:

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

б) повышение операционной эффективности и снижение издержек Общества;

в) поиски внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции.

➤ **Риск, обусловленный недостаточным количеством надежных подрядчиков и поставщиков.**

Недостаток квалифицированных, финансово-устойчивых подрядчиков и поставщиков может привести к срыву сроков исполнения инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Минимизация данного риска предполагает:

а) постоянное взаимодействие с поставщиками и подрядчиками по вопросам планирования с согласованием потребностей в продукции и услугах;

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

в) постоянный мониторинг финансовой устойчивости подрядных организаций;

г) проведение комплекса мероприятий по типизации применяемых технологических решений и аттестации оборудования новых поставщиков.

➤ **Риск, обусловленный некачественным выполнением проектных, строительномонтажных и пусконаладочных работ.**

Некачественное выполнение работ на любом этапе реализации инвестиционного проекта может привести к срыву сроков или существенному удорожанию реализации инвестиционного проекта.

Минимизация данного риска предполагает:

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

б) обеспечение согласования с Заказчиком выбора генподрядчиком субподрядных организаций;

в) проверку готовности подрядных организаций к проведению работ на объектах;

г) организацию тщательного строительного контроля (входной контроль, контроль за складированием и хранением материалов и оборудования, операционный контроль, контроль за ведением авторского надзора);

д) контроль обеспечения безопасного производства работ на строящихся и реконструируемых объектах;

е) регулярное обучение и повышение квалификации персонала для повышения качества контроля за работами на строящихся и реконструируемых объектах;

ж) поддержание Системы менеджмента качества АО «ЦИУС ЕЭС» в актуальном состоянии.

➤ **Риск, обусловленный технологическими нарушениями на вновь вводимом и гарантийном оборудовании.**

Минимизация данного риска предполагает:

а) типизацию технических решений для повышения надежности;

б) принятие на основе анализа технологических нарушений технических решений, способствующих повышению надежности работы объектов ЕНЭС и их реализация при строительстве и реконструкции последующих объектов;

в) взаимодействие с производителями оборудования по недопущению технологических нарушений.

3.7. Конкурентные преимущества

Основными конкурентными преимуществами АО «ЦИУС ЕЭС» являются:

– опыт исполнения функций заказчика–застройщика при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 10 лет;

– компетенции в области электросетевого строительства;

– высокий управленческий и инженерно-технический потенциал персонала;

– известность на рынке, положительная деловая репутация;

– филиальная сеть на всей территории Российской Федерации.

Цели инновационной стратегии Общества:

■ повышение эффективности и качества строительного производства;

■ применение инновационных конструкций, материалов и оборудования с целью повышения эффективности и надежности функционирования электросетевых объектов ПАО «ФСК ЕЭС»;

■ импортозамещение применяемых материалов и оборудования, оказание содействия заводам-изготовителям в разработке, организации производства и применения отечественных аналогов импортного электрооборудования, конструкций и материалов ВЛ;

■ повторное применение передовых проектных решений с целью их дальнейшего широкого распространения;

■ активное участие в научно-технических разработках новых конструкций и материалов ВЛ, электрооборудования ПС;

■ снижение затрат на СМР и ресурсоемкости при строительстве и реконструкции электросетевых объектов;

■ повышение экологической безопасности при строительстве, реконструкции и техперевооружении новых объектов;

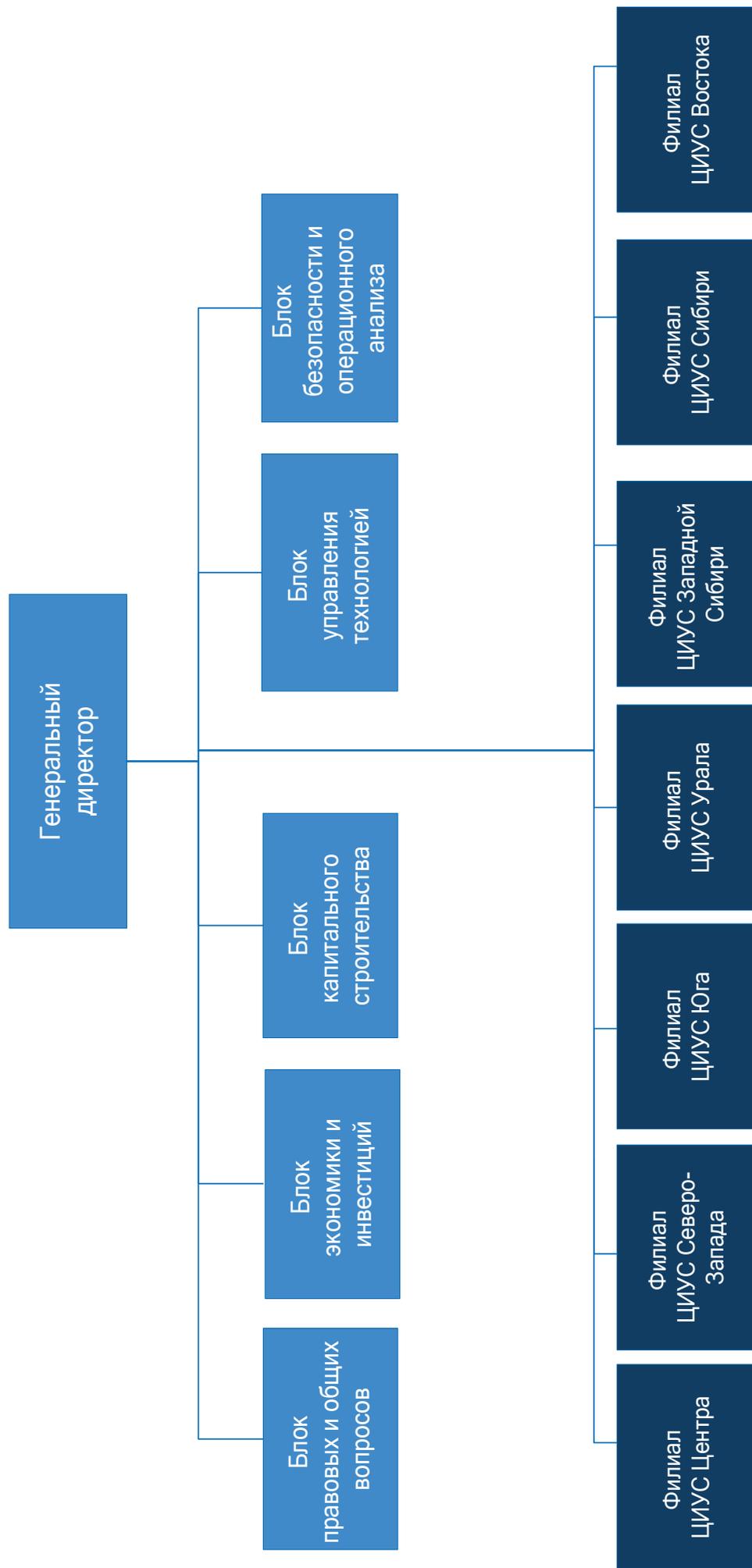
■ повышение производительности труда.

3.8. Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС»

АО «ЦИУС ЕЭС» состоит из исполнительного аппарата и обособленных подразделений (филиалов) АО «ЦИУС ЕЭС». В состав АО «ЦИУС ЕЭС» входят следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	121353, г. Москва, ул. Беловежская д. 4, к. Б
2	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д. 9, лит. А
3	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корпус 4
4	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 5
5	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	628417, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4
6	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	660041, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т Свободный, д. 66А
7	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65

Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС» (по состоянию на 29.12.2017)



4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС»

4.1. Производственная деятельность в части реализации функций заказчика-застройщика

Основным видом деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры 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 2017 год утверждены Заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» - приложение 1 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01 (от 16.01.2017 № 2017/1, от 31.03.2017 № 2017/2, от 30.06.2017 № 2017/3, от 30.09.2017 № 2017/4, от 29.12.2017 № 2017/5).

Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» в течение 2017 года утверждалось на основании следующих документов:

- скорректированная инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2016 № 1432;
- скорректированная инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27.12.2017 № 31@.

4.1.1. Показатели производственной деятельности в части реализации функций заказчика-застройщика в 2017 году

4.1.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2017 году

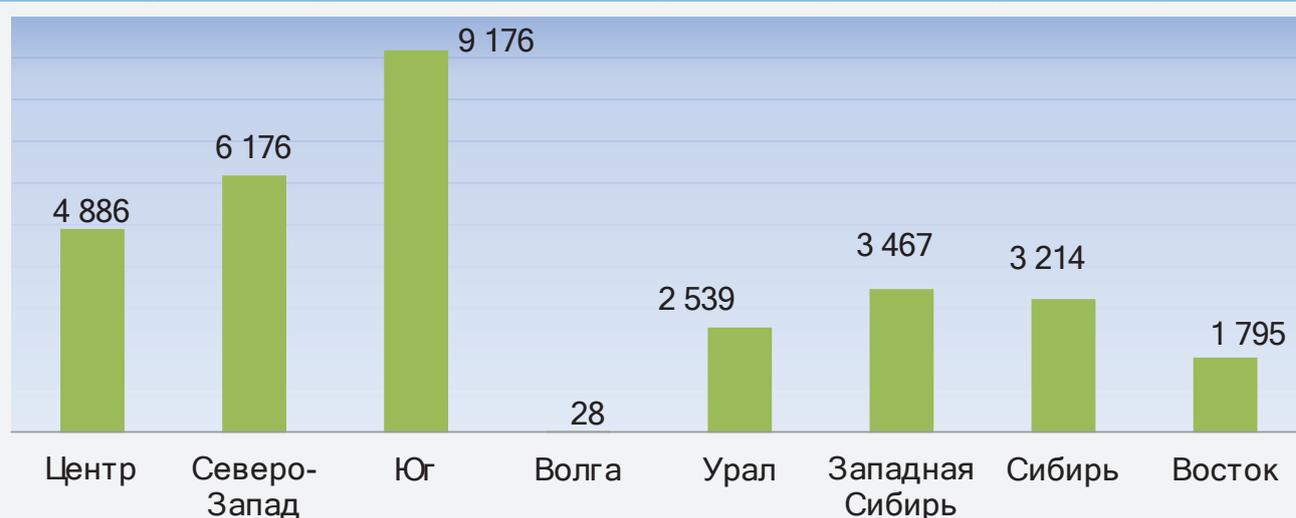
План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2017 год был определен в сумме 29 693,44 млн. руб. без НДС. Фактически в 2017 году введено основных средств на сумму 31 279,07 млн. руб. без НДС, что составляет 105,3% от плана в соответствии с Заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2017 № 2017/5.

Из них по разделам инвестиционной программы:

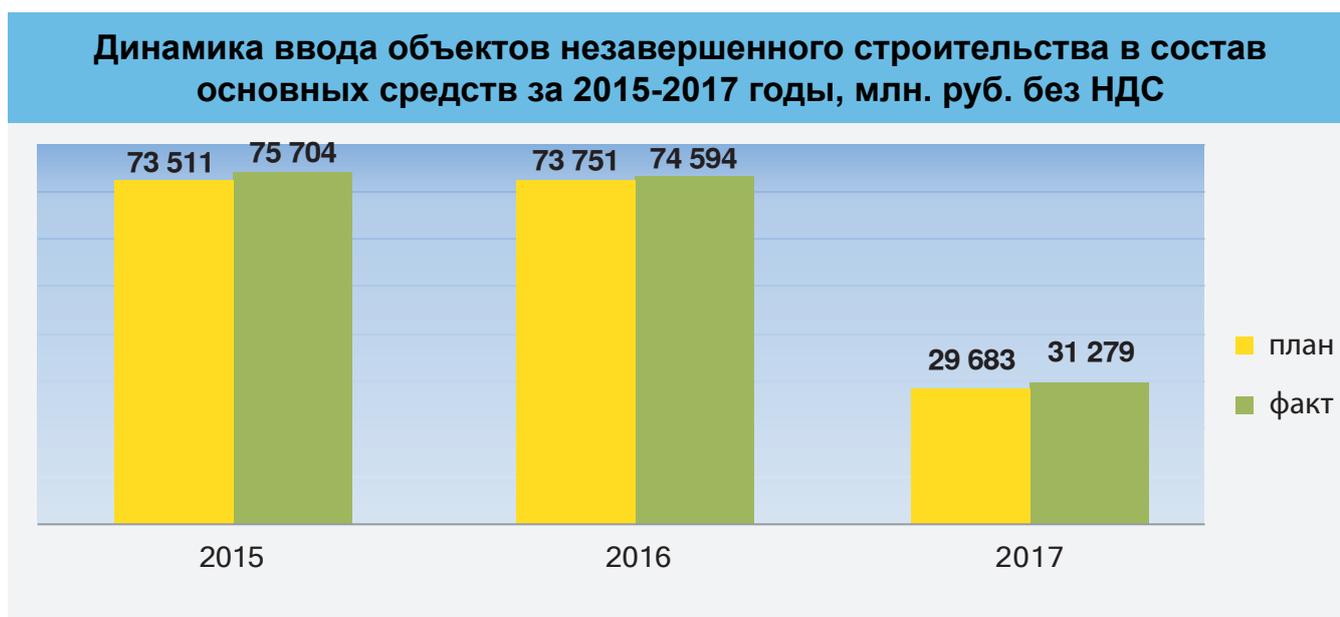
№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2017 году, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	31 279,07
1	Технологическое присоединение	10 043,69
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	12 081,96
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	8 478,67
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1,65
5	Прочие инвестиционные проекты	673,10

Ниже приведена информация по стоимостному объему объектов, введенных в 2017 году из незавершенного строительства в состав основных средств в региональном разрезе.

Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2017 году в региональном разрезе, млн. руб. без НДС



Динамика ввода объектов из незавершенного строительства в состав основных средств в стоимостном выражении за 2015-2017 годы приведена ниже:



В соответствии с инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 2 791,3 МВА;
- линии электропередачи – 406,91 км;
- реактивная мощность - 1 270,00 МВАр.

В 2017 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

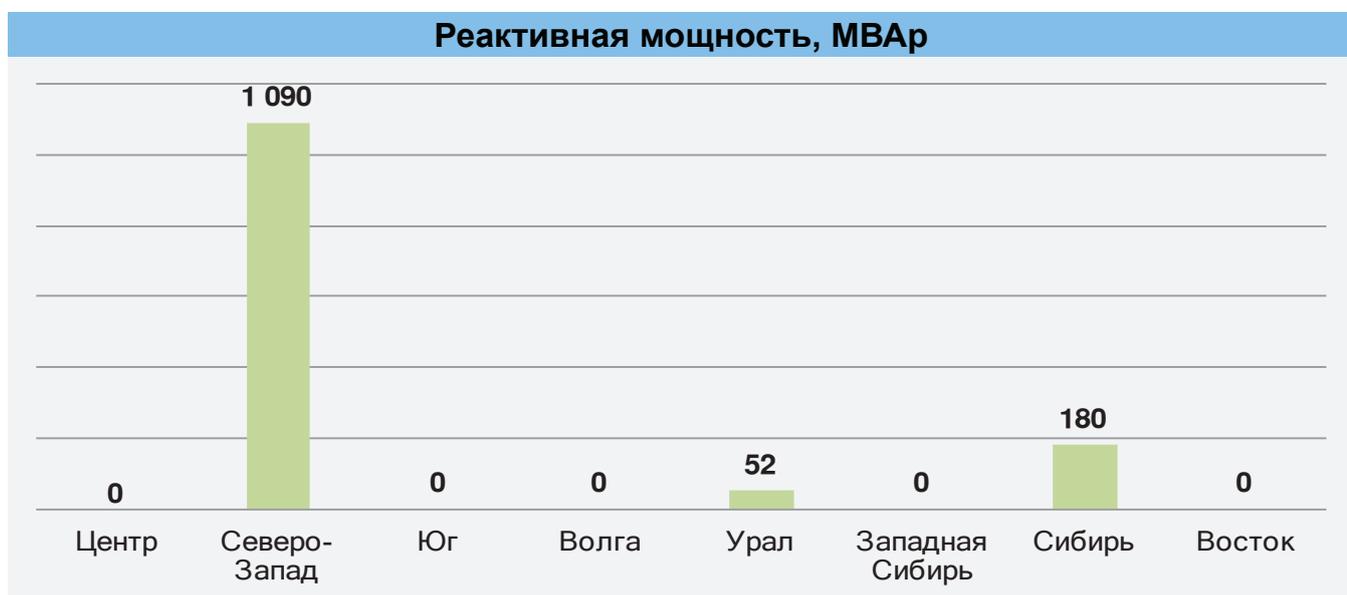
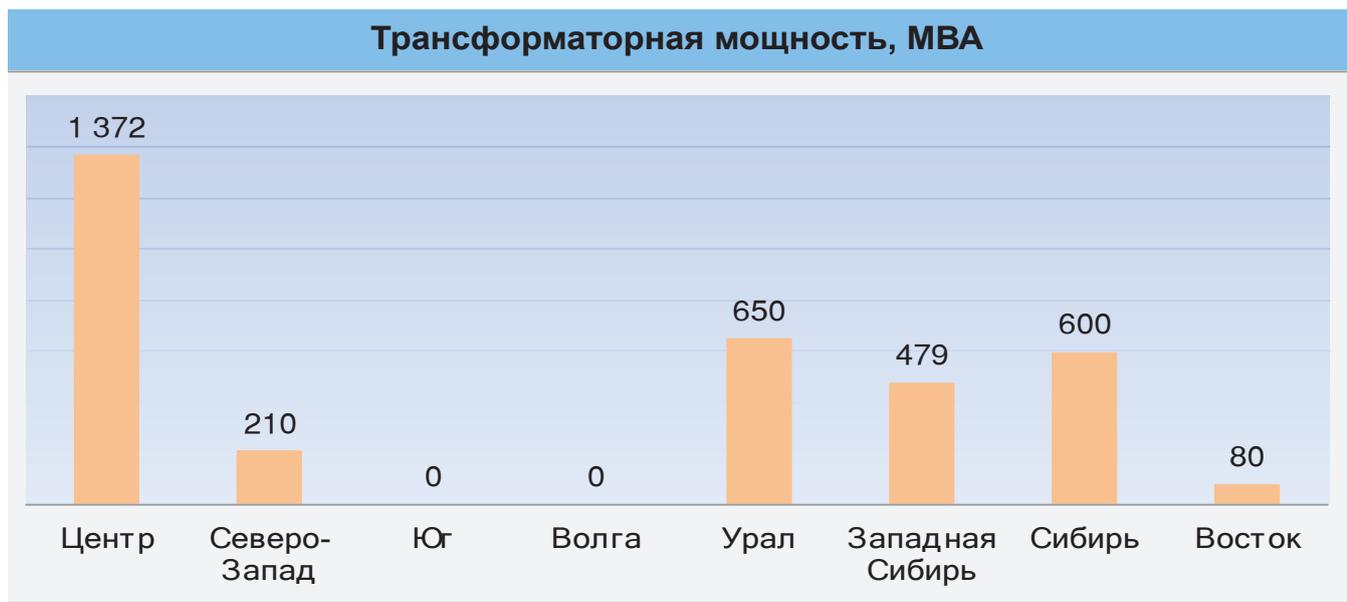
- трансформаторная мощность – 3 391,30 МВА;
- линии электропередачи – 408,37 км;
- реактивная мощность – 1 322,00 МВАр.

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2017 году выполнена на 108,7%.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Всего по инвестиционной программе:	3 391,30	408,37	1 322,00
1	Технологическое присоединение	1 441,30	58,71	1 170,00
2	Реконструкция, модернизация, техническое первооружение	1 950,00	0,21	152,00
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	349,46	0,00
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

Физические показатели объектов, введенных в эксплуатацию в 2017 году, в региональном разрезе приведены ниже:



В 2017 году был осуществлен ввод в эксплуатацию ряда объектов, относящихся к реализации программы развития и модернизации учета электрической энергии (мощности), прочих инвестиционных проектов.

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 2017 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- «ПС 220 кВ Химкомплекс. Реконструкция инженерно-технических средств охраны» (МЭС Урала);
- «ПС 220 кВ Мраморная. Реконструкция инженерно-технических средств охраны» (МЭС Урала);
- «ПС 220 кВ Карталы. Реконструкция инженерно-технических средств охраны» (МЭС Урала);
- «ПС 500 кВ Курдюм. Монтаж системы охранного освещения» (МЭС Волги);
- «Система обеспечения безопасности ПС 500 кВ Ильково» (МЭС Западной Сибири);
- «Реконструкция подстанции 220 кВ Заводская (Обеспечение защиты объектов электроэнергетики)» (МЭС Сибири).

С целью улучшения наблюдаемости электросетевого комплекса и повышения уровня оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления в 2017 году введены в эксплуатацию следующие объекты:

➤ В рамках реализации программы «Создание единой технологической сети связи электроэнергетики (ЕТССЭ)» введены объекты в эксплуатацию в регионах МЭС Юга, МЭС Волги и МЭС Урала.

➤ В рамках программы «Автоматизированная система технологического управления (АСТУ)»:

- «Модернизации систем ТМ и передачи информации АСТУ МЭС Северо-Запада»;
- «Модернизация и расширение систем телемеханики и передачи информации» по «Программе повышения надежности и наблюдаемости ЕНЭС в филиале ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала. Этап 2» (зона ответственности ППМЭС)» - этап 2.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году, представлен в приложении 2 к настоящему Годовому отчету.

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году:

Расширение ПС 500 кВ Старый Оскол. Установка АТ-5 500/110 кВ. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «Стойленский ГОК» (МЭС Центра)

Регион:

Белгородская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА

Эффект:

Обеспечение стабильного электроснабжения мощностей ОАО «Стойленский ГОК». Ввод дополнительной трансформаторной мощности повысит надежность электроснабжения потребителей в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок и создаст условия для развития промышленности региона.



Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (МЭС Центра)

Регион:

Москва

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 450 МВА

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения потребителей восточных, юго-восточных и южных районов Москвы и Московской области, таких крупных промышленных объектов, как Московский нефтеперерабатывающий завод, Московский цементный завод, Московский завод гипсокартонных изделий.



Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин (2, 3 и 4 этапы) (МЭС Центра)

Регион:

Белгородская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 200 МВА

Эффект:

По своим характеристикам ПС 330 кВ Губкин теперь соответствует требованиям, предъявляемым к подстанциям нового поколения, благодаря установке современного оборудования и средств автоматизации, что позволяет повысить надежность электроснабжения крупных промышленных, сельскохозяйственных и бытовых потребителей Белгородской области и обеспечить дополнительные возможности для развития экономики региона.



Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Кировская (МЭС Центра)

Регион:

Волгоградская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 400 МВА

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения потребителей Кировского и Красноармейского районов Волгограда, а также таких крупных потребителей как ВПО «Химпром», ОАО «Каустик», Волго-Донской судоходный канал.



Установка ШР 750 кВ на ПС 750 кВ Ленинградская (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Ленинградская область

Характеристики:

Реактивная мощность - 990 МВАр

Эффект:

Обновленное оборудование позволит избежать аварийных ситуаций и обеспечит качественное и бесперебойное регулирование напряжения на линиях электропередачи в Северо-Западном регионе.



Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Санкт-Петербург

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 160 МВА

Эффект:

Обеспечение надежного электроснабжения Северной столицы и создания условий для присоединения к энергосистеме новых потребителей, что соответствует потенциалу развития региона.



Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Кингисеппская (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Ленинградская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 50 МВА

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения Санкт-Петербурга, а также Кингисеппского, Сланцевского и Волосовского районов Ленинградской области и промышленных потребителей, включая портовые комплексы нефтеналивных грузов ОАО «Роснефтьбункер», по перевалке стабильного газового конденсата и продуктов его переработки ОАО «Новатек-Усть-Луга».



Мероприятия по компенсации реактивной мощности ОЭС Северо-Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 МВАр, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ и установкой двух УШР 330 кВ 100 МВАр, реконструкция ПС 330 кВ Новосokolьники с установкой одного выключателя 330 кВ и установкой ШР 330 кВ 100 МВАр и установка двух групп однофазных ТОР 330 кВ с индуктивным сопротивлением 6 Ом на ПС 750 кВ Ленинградская (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Псковская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 100 МВА

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения Великолукского локомотиворемонтного и опытного машиностроительного завода, железнодорожного узла и завода «Лесхозмаш», предприятий нефтяной и химической отраслей, в том числе химического комбината «Акрон».



Реконструкция ПС 220 кВ Каменская (МЭС Урала)

Регион:

Свердловская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА

Реактивная мощность - 52 МВАр

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения Каменск-Уральского Metallургического завода (КУМЗ), Уральского Алюминиевого завода (УАЗ), увеличена пропускная способность энергоузла. Оборудование ПС 220 кВ Каменская имеет большую надежность и требует меньше затрат на обслуживание.



Реконструкция ПС 220 кВ Бузулукская (замена АТ1, АТ2 220/110 кВ) (МЭС Урала)

Регион:

Оренбургская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 400 МВА

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения потребителей промышленных центров Оренбургской области.



Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная» (МЭС Сибири)

Регион:

Красноярский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 600 МВА

Эффект:

Трансформаторная мощность энергообъекта увеличилась на 40%. Повысилась надежность электроснабжения левобережной части Красноярска и создан потенциал для обеспечения энергией новых потребителей, в том числе спортивные и социальные объекты Всемирной зимней универсиады 2019 года.



Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Усть-Балык (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ханты-Мансийский АО

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 125 МВА

Протяженность линии - 21,25 км

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения предприятий нефтегазодобывающего комплекса и обеспечена возможность техприсоединения к электросетям новых потребителей в Нефтеюганском энергорайоне.



ВЛ 220 кВ НБГЭС - Завитая (ПИР) (МЭС Востока)

Регион:

Амурская область

Характеристики:

Протяженность линии - 22,39 км

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Нижне-Бурейской гидроэлектростанции в энергосистему Дальнего Востока для развития экономики региона.



Реконструкция ПС 220 кВ НПС-15 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА (МЭС Востока)

Регион:

Республика Саха (Якутия)

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 80 МВА

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения нефтеперекачивающей станции (НПС) магистрального нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО).



Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС – Архара II цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-29 протяженностью 60 км (ООО «Транснефть-ДальнийВосток») (МЭС Востока)

Регион:

Амурская область

Характеристики:

Протяженность линии - 60,85 км

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Нижне-Бурейской гидроэлектростанции для магистрального нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО).



4.1.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2017 году

В соответствии с планом ввода в 2017 году планировалось поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 4 533 МВА;
- линии электропередачи – 1 343,73 км;
- реактивная мощность – 1 343,40 МВАр.

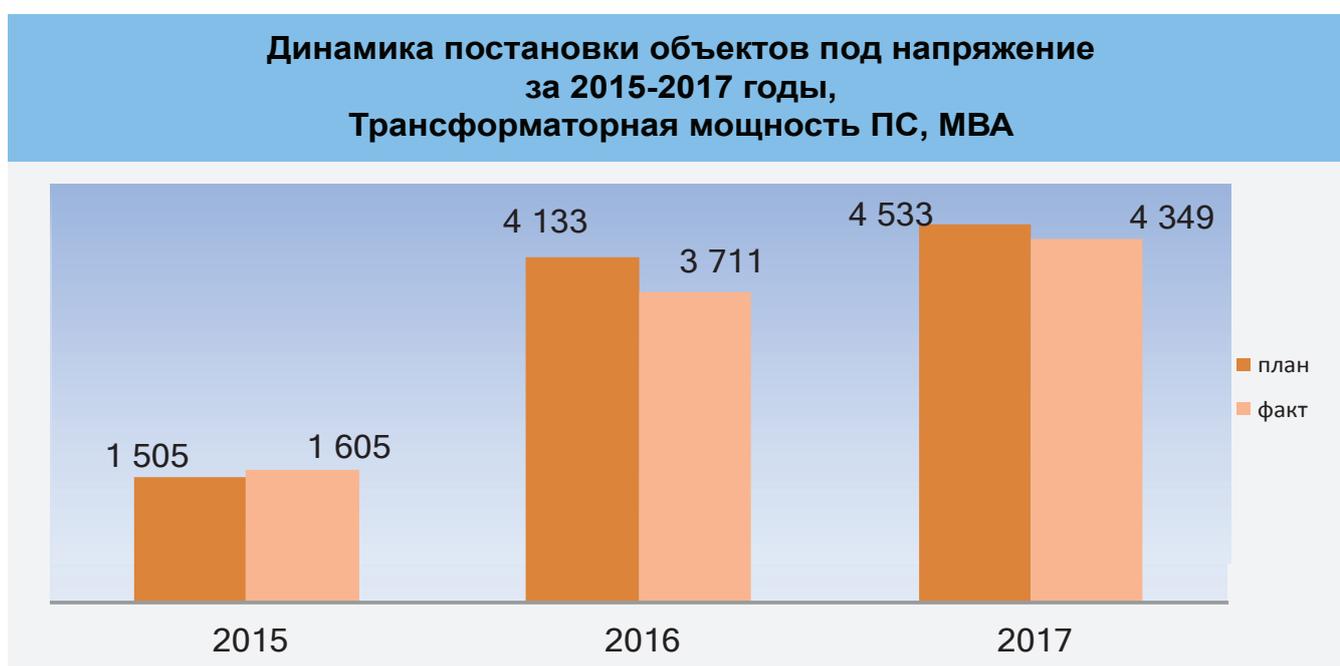
Фактически в 2017 году поставлено под напряжение:

- трансформаторная мощность – 4 349 МВА;
- линии электропередачи – 716,97 км;
- реактивная мощность – 1 171,00 МВАр.

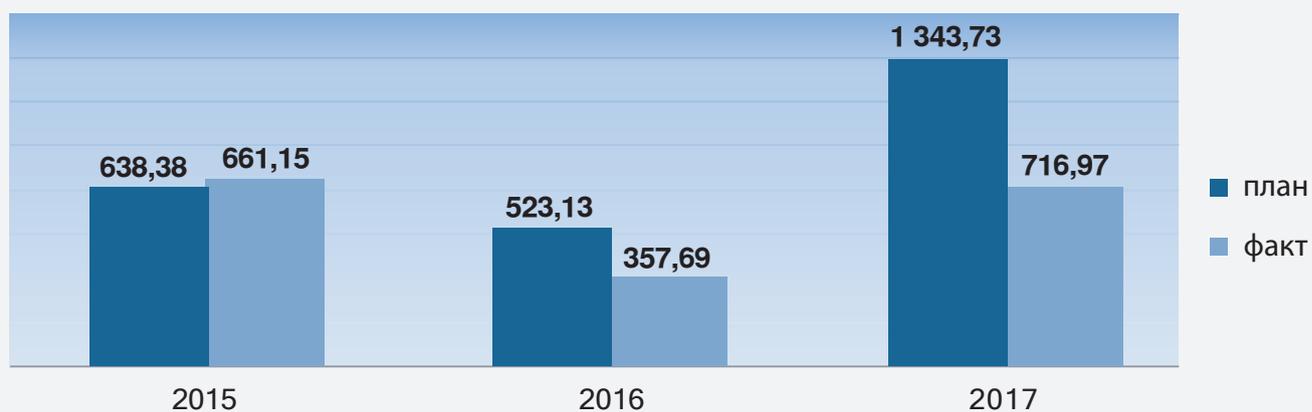
Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Всего по инвестиционной программе:	4 349,00	716,97	1 171,00
1	Технологическое присоединение	2 499,00	104,91	284,00
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 850,00	0,21	152,00
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	611,86	735,00
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

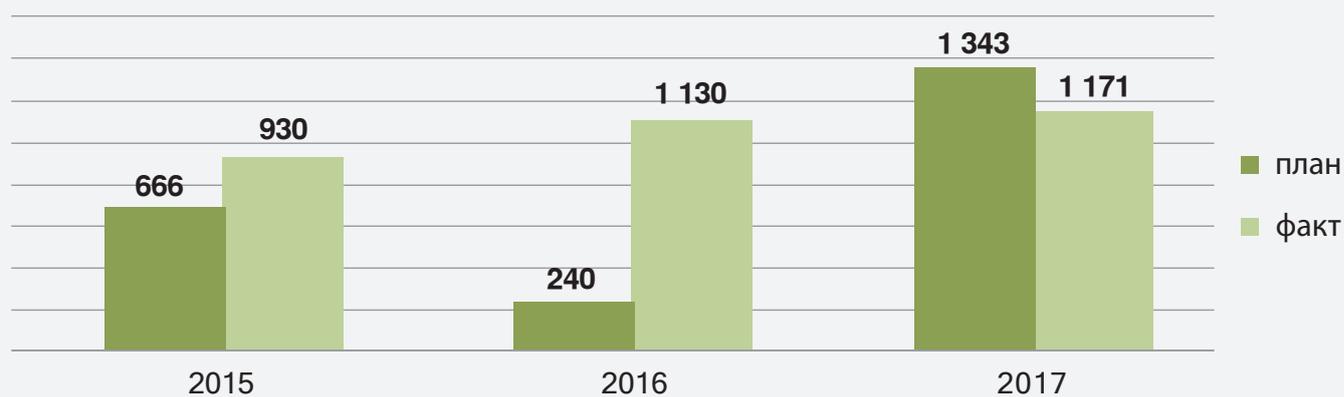
Динамика постановки под напряжение объектов, курируемых АО «ЦИУС ЕЭС», за 2015–2017 годы приведена ниже:



**Динамика постановки объектов под напряжение
за 2015-2017 годы,
Линии электропередачи, км**

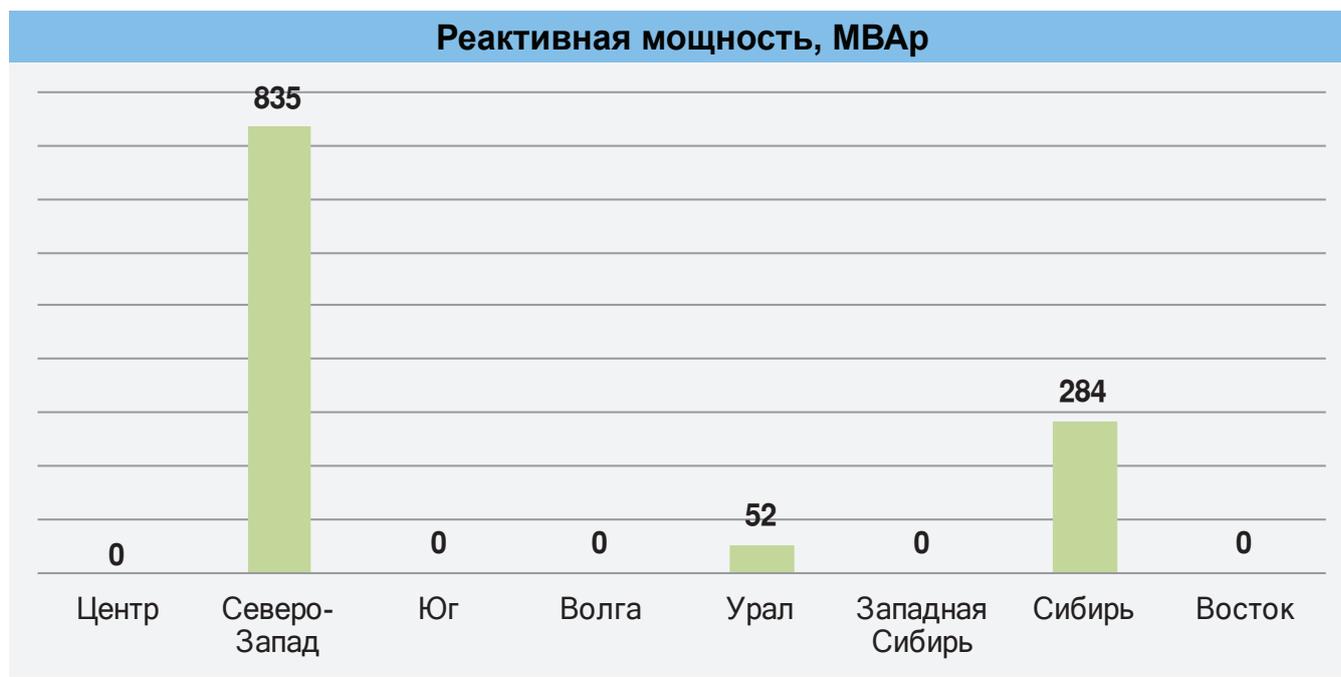


**Динамика постановки объектов под напряжение
за 2015-2017 годы,
Реактивная мощность ПС, МВАр**



Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2017 году, в региональном разрезе приведены ниже:





Программа постановки под напряжение в 2017 году в части основных показателей (МВА, км, МВАр) выполнена на 78,8%. Неисполнение плана постановки под напряжение произошло по следующим объектам:

- «ПС 220 кВ Восточная промзона с заходами ВЛ 220 кВ договор от 28.05.2008 № 358/ТП (инвестиции за счет амортизации в рамках тарифа за передачу электроэнергии по распределительным сетям)» (МЭС Юга);
- «Расширение ПС 500 кВ Ростовская с установкой трех фаз ШР мощностью по 60 МВАр и резервной фазы ШР мощностью 60 МВАр и трех ячеек 500 кВ для присоединения высоковольтной линии 500 кВ Ростовская – Андреевская - Вышестеблиевская (Тамань)» (МЭС Юга);
- «ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС–1 – ПС Выходной (с выделением пускового комплекса с установкой одного АТ в 2014 году)» (МЭС Северо-Запада);
- «Строительство ВЛ 750 кВ Ленинградская – Белозерская» (МЭС Северо-Запада);
- «ВЛ 330 кВ Псков – Лужская» (МЭС Северо-Запада).

Отклонение от установленных планов постановки объектов под напряжение в 2017 году произошло вследствие следующих основных причин:

- необходимость корректировки проектной документации, как следствие перенос сроков исполнения обязательств со стороны подрядчика;
- несвоевременное исполнение подрядчиком своей части обязательств по договору.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), поставленных под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году, представлен в приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

4.1.1.3. Освоение капитальных вложений в 2017 году

План освоения капитальных вложений на 2017 год составил 71 515,02 млн. руб. без НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2017 году составило 65 566,87 млн. руб. без НДС (91,7 % от плана).

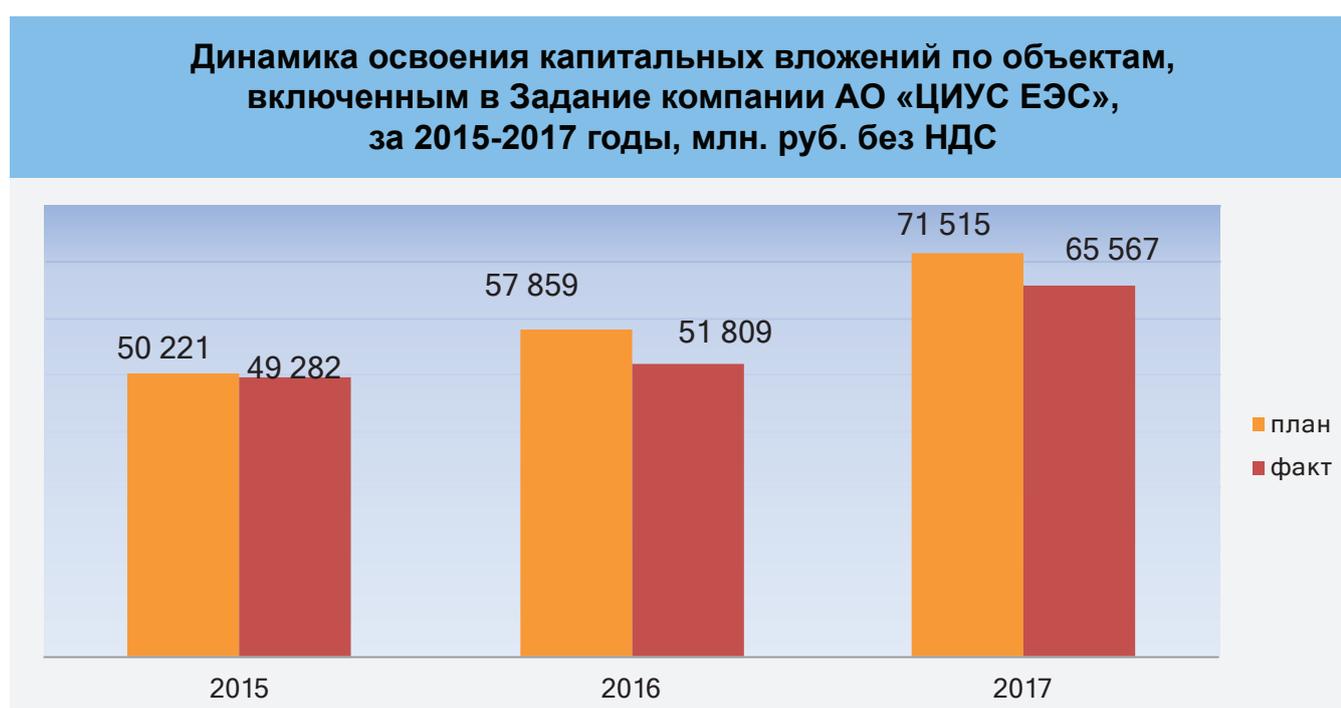
Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год	Освоение капитальных ложений за 2017 год, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	65 566,87
1	Технологическое присоединение	21 397,74
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	10 096,08
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	32 876,38
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	293,10
5	Прочие инвестиционные проекты	903,57

Отклонение от установленных планов освоения капитальных вложений в 2017 году произошло вследствие следующих основных причин:

- сложившаяся экономия по факту ввода объектов в основные средства;
- необходимость корректировки проектной документации, как следствие перенос сроков исполнения обязательств со стороны подрядчика;
- неисполнение подрядчиками обязательств, а так же расторжение договоров в связи с банкротством подрядных организаций, что требует проведения новых конкурсных процедур на оставшиеся объемы работ;
- отзыв заявок на ТП со стороны заявителей.

Динамика освоения капитальных вложений по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС» за 2015–2017 годы, приведена ниже:



4.1.1.4. Финансирование инвестиционной программы в 2017 году

План финансирования на 2017 год составил 76 917 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году в части проектов и программ, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС», составило 74 147,02 млн. руб. с НДС (96,4 % от плана).

Финансирование по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год	Финансирование за 2017 год, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	74 147,02
1	Технологическое присоединение	27 303,35
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	10 136,57
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	34 453,47
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	789,45
5	Прочие инвестиционные проекты	1 464,17

Динамика финансирования по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», за 2015-2017 годы приведена ниже:



4.1.2. Цели и задачи на ближайшую перспективу

Плановые показатели на 2018 год определены скорректированной инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27.12.2017 № 31@, в объеме Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС». В случае корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели будут уточнены.

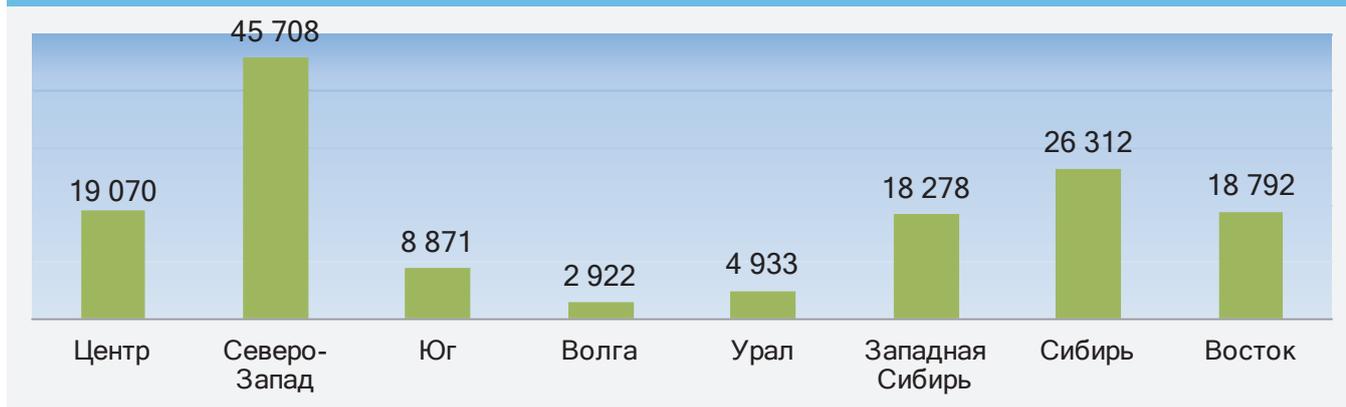
4.1.2.1. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2018 год

План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств ПАО «ФСК ЕЭС» (по объектам, курируемым АО «ЦИУС ЕЭС») на 2018 год составляет 144 888,94 млн. руб. без НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы	План ввода объектов в состав основных средств на 2018 год, млн. руб., без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	144 888,94
1	Технологическое присоединение	70 554,96
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	24 187,50
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	44 498,10
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	3 065,55
5	Прочие инвестиционные проекты	2 582,83

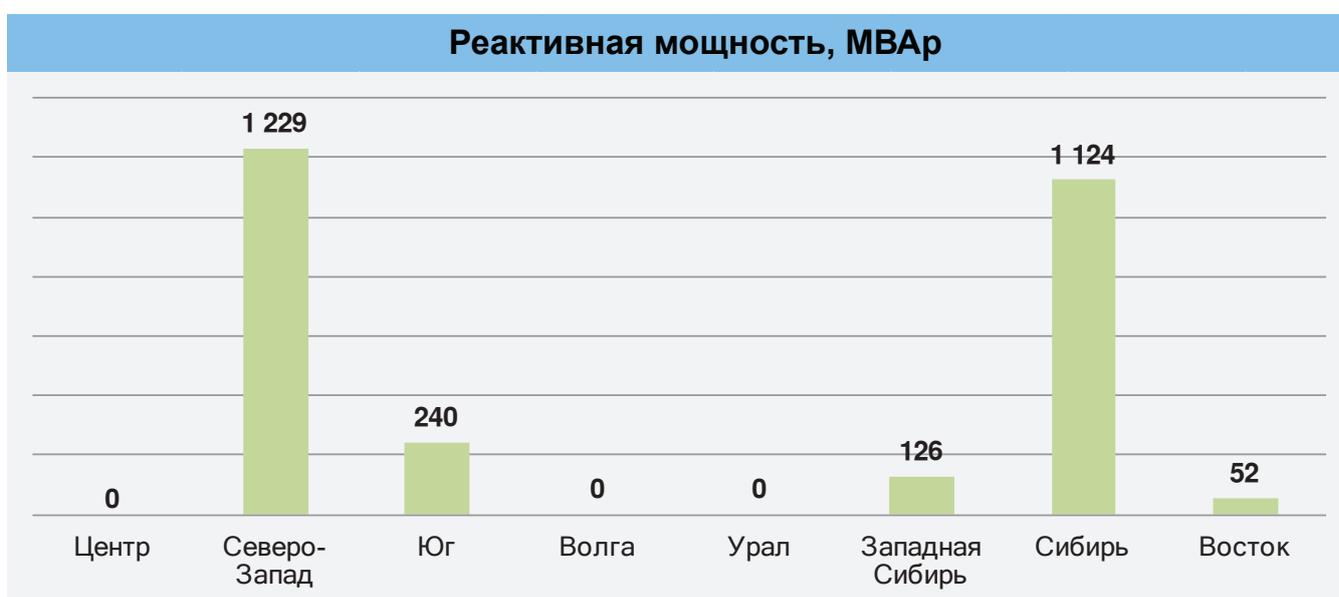
Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2018 году в региональном разрезе, млн. руб. без НДС



В 2018 году планируется ввести мощности в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 8 018 МВА;
- линии электропередачи – 2 833,38 км;
- реактивная мощность – 2 770,80 МВАр.

Физические показатели объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2018 году, в региональном разрезе приведены ниже:



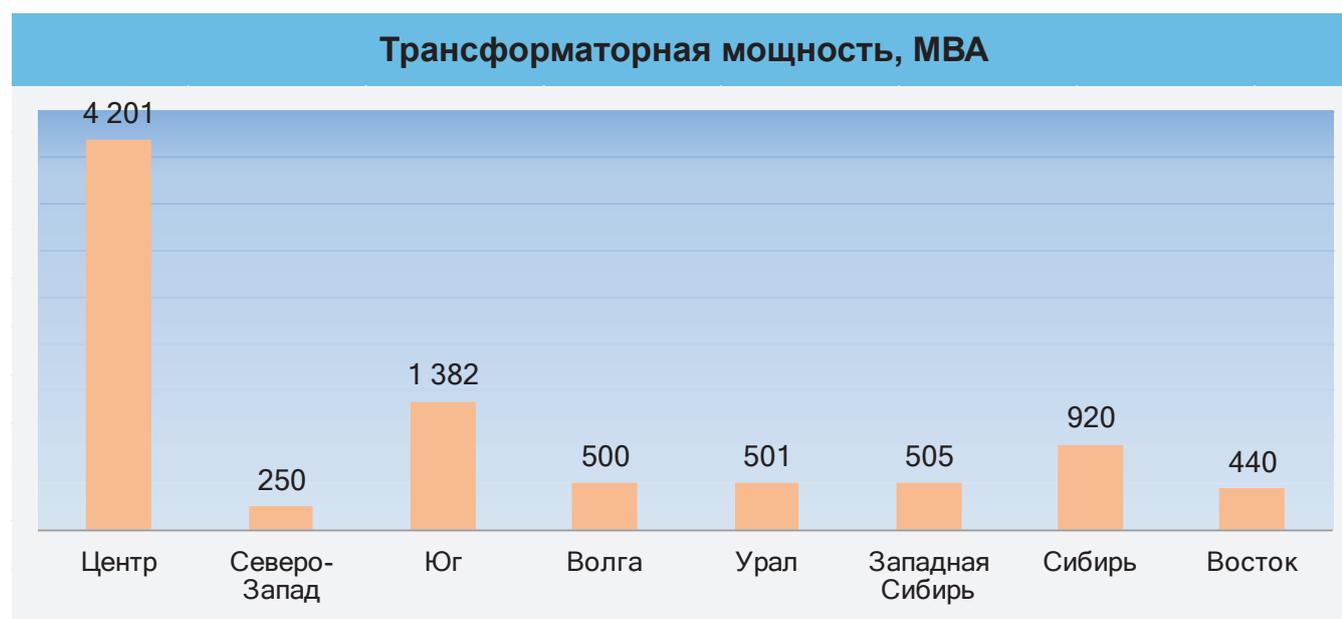
Полный перечень объектов, которые планируется ввести в эксплуатацию в 2018 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в приложении 3.1 к настоящему Годовому отчету.

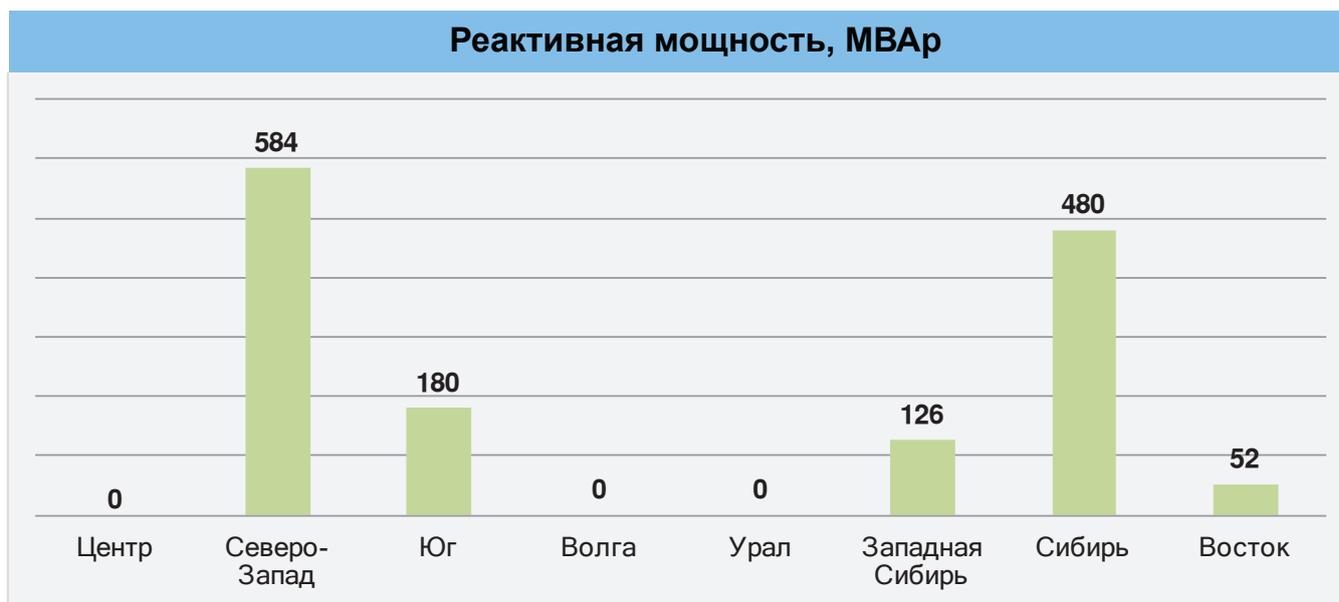
4.1.2.2. План ввода мощностей на 2018 год

В 2018 году планируется поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность подстанций – 8 699 МВА;
- линии электропередачи – 3 524,77 км;
- реактивная мощность подстанций – 1 422,40 МВАр.

Физические показатели объектов, планируемых к постановке под напряжение в 2018 году, в региональном разрезе приведены ниже:





Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2018 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в приложении 3.2 к настоящему Годовому отчету.

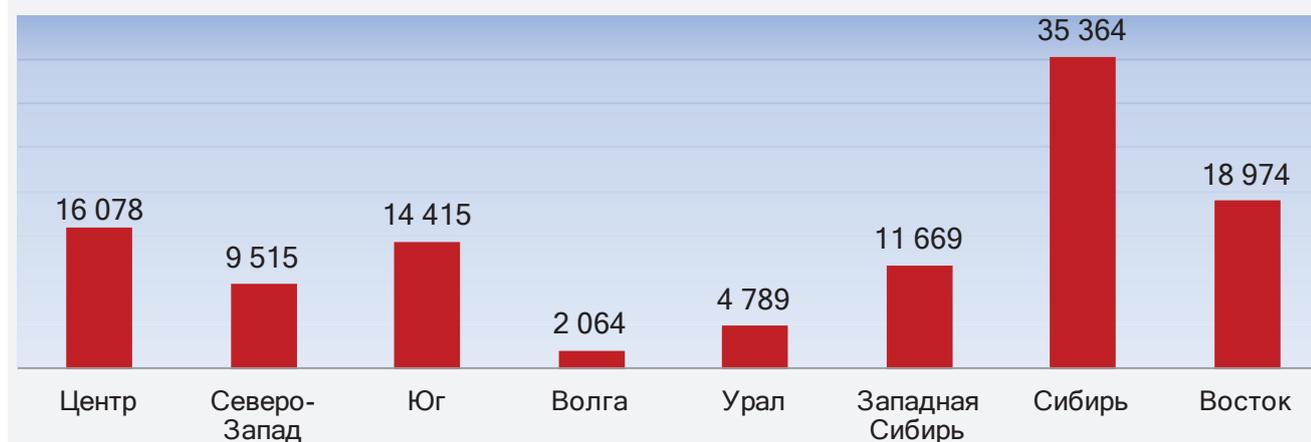
4.1.2.3. План освоения капитальных вложений на 2018 год

План освоения капитальных вложений на 2018 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 112 872,58 млн. руб. без НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы	План освоения КВЛ на 2018 год, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	112 872,58
1	Технологическое присоединение	65 310,63
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	18 001,33
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	25 117,52
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1 378,11
5	Прочие инвестиционные проекты	3 064,99

**План освоения капитальных вложений
инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»
на 2018 год в региональном разрезе, млн. руб. без НДС**



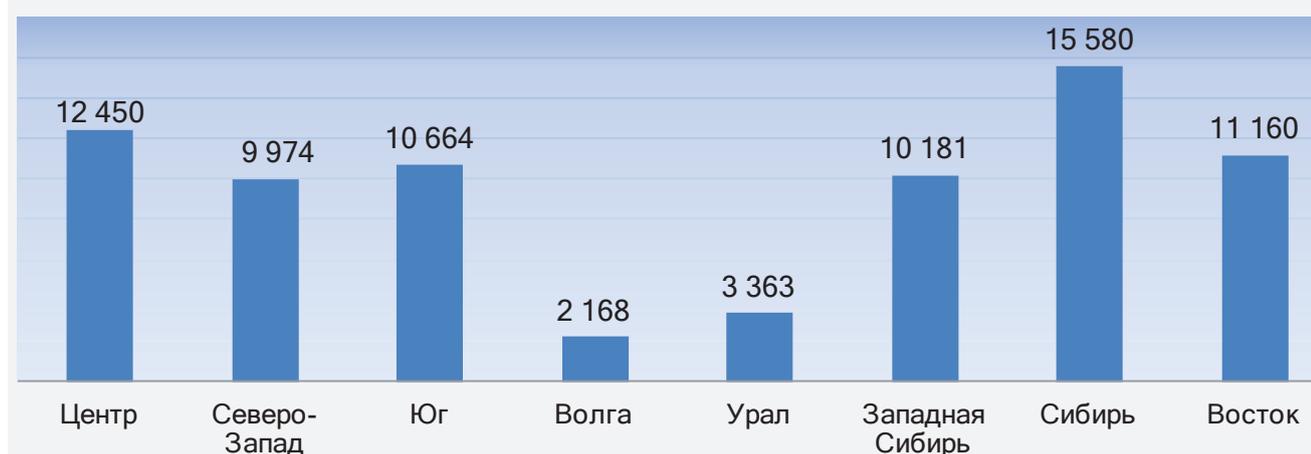
4.1.2.4. План финансирования инвестиционной программы на 2018 год

План финансирования на 2018 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 75 546,14 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы	План финансирования на 2018 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе:	75 546,14
1	Технологическое присоединение	36 666,12
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	12 394,52
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	22 659,68
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	900,11
5	Прочие инвестиционные проекты	2 925,72

**План финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»
на 2018 год в региональном разрезе, млн. руб. с НДС**



4.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение 10 лет при выполнении функций заказчика-застройщика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году продолжило успешно осваивать новую для себя функцию, выступая в качестве инжиниринговой компании при реализации следующих проектов:

- выполнение работ по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым по государственному контракту от 01.10.2015 № 80.КС (далее – Государственный контракт) в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;

- строительство объектов электросетевого хозяйства ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская, создаваемых на территории Забайкальского края;

- разработка рабочей документации по ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельным эстакадам 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины»;

- строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), главные понизительные подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 110 кВ (КРУЭ 110 кВ - ГПП1, КРУЭ 110 кВ - ГПП2)» в рамках строительства объекта «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в полиолефины мощностью 2,0 млн. тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства (ОЗХ)»;

- строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская–Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская» - строительство 1-й и 2-й очереди;

- создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» II этап.

В рамках реализации Государственного контракта в 2017 году АО «ЦИУС ЕЭС» выполняло работы третьего этапа строительства, который включает:

- строительство ВЛ 330 кВ Западно–Крымская – Севастополь с расширением ПС 330 кВ Западно–Крымская и ПС 330 кВ Севастополь;

- строительство ВЛ 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань).

При строительстве ВЛ 330 кВ Западно–Крымская – Севастополь в полном объеме выполнено устройство фундаментов под опоры, монтаж опор, монтаж провода, грозотроса и ВОЛС. При расширении ПС 330 кВ Западно–Крымская и ПС 330 кВ Севастополь в полном объеме выполнены работы по монтажу оборудования, реконструкции существующего ОПУ, прокладке инженерных коммуникаций.



При строительстве ВЛ 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань) разработана проектно–сметная документация и получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России», в полном объеме выполнены археологические работы, работы по оформлению земельно–правовых отношений и очистке территории от взрывоопасных предметов. Работы по устройству фундаментов и монтажу опор выполнены более чем на 90%, работы по монтажу провода и грозотроса – более чем на 50%.



В 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение работ по третьему этапу строительства и в целом по Государственному контракту. Успешная реализация Государственного контракта позволит обеспечить бесперебойное электроснабжение Крымского федерального округа за счет перетока мощности из Единой энергетической системы России.

В 2017 году успешно завершена реализация проекта БГОК. В рамках реализации проекта смонтировано оборудование в ячейках 1, 3 ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС, построена ПС 220 кВ Быстринская - 2x125 МВА, построена ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская протяженностью 157,57 км, построена ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская протяженностью 77,271 км.

Сооружение ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская, ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская позволило обеспечить внешнее электроснабжение потребителей Бугдаинского и Быстринского ГОКов, построенных в рамках совместного проекта Правительства РФ в лице Инвестфонда РФ и ОАО «ГМК «Норильский никель» по «Созданию транспортной инфраструктуры для освоения минерально-сырьевых ресурсов юго-востока Забайкальского края».

В рамках реализации договора генподряда с ПАО «ФСК ЕЭС» на строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская» в 2017 году поставлены под напряжение ПС 500 кВ Белобережская, ВЛ 500 кВ Новобрянская – Белобережская, ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод.

В 2018 году планируется завершение второй очереди строительства, которая включает устройство ячейки на ПС 220 кВ Цементная, строительство ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская.



Для энергоснабжения строящегося в г. Тобольске Западно-Сибирского комплекса глубокой переработки углеводородного сырья в полиолефины мощностью

2,0 млн. тонн в год АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило реализацию договора с АО «НИПИГАЗ» на проектирование объектов общезаводского хозяйства. Проект включает в себя разработку рабочей документации, корректировку проектной документации, а также проведение авторского надзора за строительством трех подстанций: ПС 500 кВ ЗапСиб, ГПП-1 110 кВ, ГПП-2 110 кВ и кабельных эстакад 110 кВ. Разработка рабочей документации выполнена в объеме 99%, корректировка проектной документации - в объеме 90%.

В рамках реализации проекта «Строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), главные понизительные подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 110 кВ (КРУЭ 110 кВ - ГПП1, КРУЭ 110 кВ - ГПП2)» выполнен полный комплекс строительно-монтажных работ по строительству ПС 500/110 кВ, ГПП-1 и ГПП-2, в полном объеме смонтировано оборудование. Разработаны и согласованы программы проведения индивидуальных и комплексных испытаний оборудования. Пусконаладочные работы выполнены в объеме 80%.



В 2017 году в соответствии с договором от 13.12.2016 № 214-2016 АО «ЦИУС ЕЭС» приступило к реализации проекта «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково».

Реализация проекта предполагает подключение 102 трансформаторных подстанций общей мощностью 329 МВА, 17 соединительных пунктов, 4 распределительных пункта, прокладку 250,5 км кабельных линий 20 кВ, создание инфраструктуры для электромобилей, включающей 1260 зарядных станций.

В 2017 году введены в эксплуатацию:

– по 2 этапу проекта: 5 трансформаторных подстанций общей мощностью 22,52 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 13 778 м, которые обеспечили своевременное технологическое присоединение объекта офисных зданий «Технопарк» и «Новый Полет», объектов инженерного обеспечения, центра исследований «Ренова Лаб» и «Боинг».

– по 3 этапу проекта: 1 соединительный пункт, 4 трансформаторные подстанции общей мощностью 8,6 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 10 920 м, которые обеспечили своевременное технологическое присоединение жилых объектов «Общественные здания» и «Семейный кампус».

– по 4 этапу проекта: 4 соединительных пункта, 7 трансформаторных подстанций общей мощностью 45 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 53 800 м, которые обеспечили своевременное технологическое присоединение Сколковского института науки и технологий «СколТех», объектов инфраструктуры, в том числе Холодильной станции.

– по 5 этапу проекта: 1 соединительный пункт, 2 распределительных пункта, 2 трансформаторные подстанции общей мощностью 15 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 9 661 м, которые обеспечили своевременное технологическое присоединение объектов Международного медицинского кластера, ЦОД Сбербанк, производственной площадки «Стентакс».



5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Согласно требованиям законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из чистой прибыли АО «ЦИУС ЕЭС», рассчитанной в соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета, и распределяются среди акционеров пропорционально числу имеющихся акций соответствующей категории (типа).

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются средства на обязательные для АО «ЦИУС ЕЭС» отчисления в соответствии с законодательством РФ, 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 2013 (за 2012 год) – протокол от 28.06.2013 № 1183;
- ГОСА 2014 (за 2013 год) – протокол от 16.06.2014 № 1242;
- ГОСА 2015 (за 2014 год) – протокол от 16.06.2015 № 1314;
- ГОСА 2016 (за 2015 год) – протокол от 04.07.2016 № 1398;
- ГОСА 2017 (за 2016 год) – протокол от 30.06.2017 № 1478.

Распределение прибыли и дивидендов в период за 2012-2016 годы

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2012	2013	2014	2015	2016
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода в том числе:	90 470,0	- 461,0	70 300,6	-366 409	285 295,7
2	Резервный фонд	4 523,5	-	3 515,0		14 264,8
3	Фонд накопления	-	-	-		
4	Дивиденды	28 577,2	-	-		
5	Погашение убытков прошлых лет	41 236,2	-	62 166,1		271 030,9
6	Нераспределенная прибыль	16 133,2	-	4 619,5		

В соответствии с отчетом АО «ЦИУС ЕЭС» о финансовых результатах по итогам деятельности Общества за 2017 год чистая прибыль составила 286 229 тыс. руб.

Решение о распределении прибыли за 2017 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», которое состоится в 2018 году.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Политика АО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность Общества до декабря 2017 года осуществлялась в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 28.12.2012 № 61) (далее – Положение о закупках).

В свою очередь Положение о закупках разработано в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – 223-ФЗ) и регламентирует закупочные процедуры продукции независимо от ее стоимости.

АО «ЦИУС ЕЭС» неукоснительно соблюдает нормы, установленные Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Постановление).

Вышеуказанным Постановлением установлены обязательные доли закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – МСП), а именно:

- доля закупок у субъектов МСП по результатам проведенных закупок в отчетном периоде должна составлять не менее 18% от совокупного годового стоимостного объема договоров АО «ЦИУС ЕЭС» с учетом заключенных договоров субподряда 1-го уровня между победителем и субъектом МСП;

- доля закупок у субъектов МСП, проведенных с участием только субъектов МСП, по результатам проведенных закупок в отчетном периоде, должна составлять не менее 10% от совокупного годового стоимостного объема договоров АО «ЦИУС ЕЭС», заключенных по результатам закупок (далее - спецторги).

Обществом утвержден перечень товаров, работ, услуг, закупки которых проводятся с участием только субъектов МСП (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 20.08.2015 № 182 «Об утверждении Перечня товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства»).

Целью закупочной политики АО «ЦИУС ЕЭС» является установление единых подходов к реализации Положения о закупке, обеспечивающих:

- информационную открытость закупок - обеспечение открытости закупочной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также степени, необходимой и достаточной для обеспечения возможности принятия потенциальными контрагентами решений по участию в закупочных процедурах Общества;

- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки - выбор поставщиков, подрядчиков, исполнителей осуществляется преимущественно путем проведения конкурентного отбора, на основе равных конкурентных возможностей, при отсутствии дискриминации и необоснованных ограничений по отношению к участникам закупок, в соответствии с обоснованными требованиями к потенциальным участникам закупочных процедур и закупаемым товарам, работам, услугам, с учетом при необходимости жизненного цикла;

- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчика - выбор технико-коммерческих предложений по всей совокупности ценовых и неценовых заранее установленных критериев, определяющих экономическую и иную требуемую эффективность закупки;

- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;

- прозрачность и управляемость закупочной деятельности - планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех ее этапах осуществления в Обществе;

- профессионализм и компетентность работников, участвующих в закупочной деятельности Общества;

- соблюдение норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности, а также антикоррупционного законодательства, в том числе Антикоррупционной политики Общества.

Регламентирование закупочной деятельности позволило реализовать следующие основные принципы:

Принцип открытости. В соответствии с требованиями 223-ФЗ информация о закупках Общества размещается на общероссийском официальном сайте www.zakupki.gov.ru и дублируется на сайте АО «ЦИУС ЕЭС». Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 установлен перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме. Для осуществления закупок в электронной форме использовались электронные торговые площадки «ТЗС Электра» и «Росэлторг».

Принцип конкурентности. Система регламентации выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым закупочным процедурам, обеспечивающим максимальную конкуренцию.

Принцип обоснованности. Установленные правила требуют, чтобы каждое решение было обосновано и документально подтверждено, что не только повышает эффективность закупок, но и препятствует коррупции.

Применение процедурной регламентации закупок направлено на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также на получение экономически обоснованных затрат.

6.2. Планирование закупочной деятельности

План закупки формируется в соответствии с проектом бюджета Общества и на основании программ, определяющих производственную деятельность АО «ЦИУС ЕЭС».

Утвержденный Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» план закупки является основанием для осуществления закупок независимо от способа их проведения.

6.3. Годовая отчетность о закупочной деятельности в части производственно-хозяйственной деятельности по способам закупки

Выполняя требования Положения о закупках в соответствии с 223-ФЗ, по итогам 2017 года приведена следующая статистика проведенных регламентируемых (свыше 500 тыс. руб.) закупок для нужд АО «ЦИУС ЕЭС»:

**Экономия по результатам торгов за 2017 г.
(завершённые закупки с выбранным победителем)**

Способ закупки	Кол-во	Предельная (начальная) цена, тыс. руб.	Сумма по заключенным договорам, тыс. руб.	Экономия, тыс. руб. (с НДС)	
Закупочная комиссия исполнительного аппарата					
ОЗП	28	5 160 293,40	5 149 538,00	10 755,40	0,21%
ОК	12	4 543 720,40	4 396 048,00	147 672,40	3,25%
ПЗ	12	3 743 035,30	3 624 038,40	118 996,90	2,18%
Итого:	52	13 447 049,10	13 169 624,40	277 424,70	2,06%
Закупочная комиссия филиалов					
ОЗП	41	52 697,90	47 608,00	5 089,90	9,66%
ОК	3	59 955,3	56 898,7	3 056,60	5,10%
Итого:	44	112 653,20	104 506,70	8 146,50	7,23%
Сумма ИА + филиалы:	96	13 559 702,30	13 274 131,10	285 571,20	2,11%

Общая экономия средств по итогам проведенных процедур закупок равна 285,57 млн. руб. или 2,11%.

Доля закупок, которые планировалось осуществить только у субъектов малого и среднего предпринимательства, выросла с 10,76% в 2016 году до 17,66% в 2017 году.



В совокупности, по итогам 2017 года, доля закупок по заключенным АО «ЦИУС ЕЭС» договорам с субъектами малого и среднего предпринимательства составила 30,22 % (6 345 881,70 тыс. руб.).

По итогам 2017 года доля закупок способом Единственный поставщик составила 4,46 % (2 656 478,79 тыс. руб.). Из них закупок, попадающих под исключение при расчёте КПЭ открытости проведения закупочных процедур, проведено на сумму 2 125 038,33 тыс. руб.

6.4. Совершенствование закупочной деятельности

В целях совершенствования закупочной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС», а также соответствия корпоративным стандартам ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году в Обществе был разработан и утвержден решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 01.12.2017 № 147) Единый стандарт закупок (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Стандарт).

6.4.1. Стандартом предусмотрены следующие способы закупок:

6.4.1.1. Конкурс

Конкурс, в соответствии с п. 5.2.2. Стандарта является основным способом закупки.

В зависимости от возможного круга участников закупки конкурс может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения конкурс может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Закупки могут осуществляться путем проведения двух- и многоэтапных конкурсов если Заказчику (Организатору закупки) необходимо провести переговоры с участниками закупки чтобы определить наиболее эффективный вариант удовлетворения потребностей Заказчика, а именно при выполнении хотя бы одного из условий:

а) в силу сложности продукции или при наличии нескольких вариантов удовлетворения нужд Заказчика трудно сразу сформулировать подробные требования к закупаемой продукции;

б) первый этап закупки проводится специально для того, чтобы ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей Заказчика и выбрать наилучший из них.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурс может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

В случае закупки особо сложной продукции конкурс может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции, определенных Стандартом.

6.4.1.2. Аукцион

В зависимости от возможного круга участников закупки аукцион может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения аукцион может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Аукцион может быть только одноэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора аукцион может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

При проведении аукциона не предусматривается постквалификация, право подачи альтернативных предложений.

Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. Общество вправе определить перечень продукции, закупаемой только по результатам проведения аукциона.

6.4.1.3. Запрос предложений

В зависимости от возможного круга участников закупки запрос предложений может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения запрос предложений может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

В зависимости от числа этапов запрос предложений может быть одно-, двух- и многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений осуществляется с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

В случае закупки особо сложной продукции запрос предложений может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции.

Запрос предложений проводится при соблюдении хотя бы одного из следующих условий:

а) начальная (максимальная) цена договора не превышает 10 млн. рублей (включая НДС);

б) сжатые сроки – период с даты объявления закупочной процедуры до начала проведения поставок, работ и услуг составляет менее 20 календарных дней (нет возможности проводить открытый конкурс), однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, запроса цен. Для принятия решения инициатор закупки должен предоставить на рассмотрение ЦЗО Общества комплект документов, обосновывающих необходимость организации открытого запроса предложений и невозможность проведения открытого конкурса.

6.4.1.4. Запрос цен

В зависимости от возможного круга участников закупки запрос цен может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения запроса цен может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, при этом единственным критерием является цена и начальная (максимальная) цена договора, не превышающая 5 млн. рублей (включая НДС).

Помимо оснований, предусмотренных п. 5.7.3. Стандарта, запрос цен может проводиться по результатам проведенных открытых конкурентных процедур среди участников, с которыми заключены рамочные соглашения в соответствии с п. 5.2.4. Стандарта.

Запрещается проводить закупки сложного, уникального оборудования способом запроса цен.

Открытый запрос цен предназначен преимущественно для закупок простой продукции на ЭТП.

6.4.1.5. Простые закупки

Простые закупки проводятся в случае, если выручка Заказчика за отчетный

финансовый год составляет более 5 млрд. рублей.

В зависимости от формы проведения простая закупка может быть проведена с использованием бумажных носителей.

Простые закупки проводятся при начальной (максимальной) цене договора свыше 100 000 рублей до 500 000 рублей включительно (с НДС). Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при начальной (максимальной) цене договора менее 100 000 рублей (с НДС).

Простые закупки могут проводиться при выполнении п. 5.8.3. Стандарта и при наличии однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе, когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания.

6.4.1.6. Мелкие закупки

Мелкие закупки осуществляются при начальной (максимальной) цене закупки до 100 000 рублей (включая НДС).

Мелкие закупки могут проводиться при выполнении п. 5.9.1. Стандарта и наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания.

Проведение мелких закупок по корпоративной карте или за наличный расчет осуществляется в соответствии с условиями, определенными держателем корпоративной карты (подотчетным лицом) и ОРД Заказчика.

6.4.1.7. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)

Также, в исключительных и достаточно обоснованных случаях Стандартом предусмотрена закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Закупочная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» постоянно совершенствуется, своевременно реагируя на изменения, вносимые в законодательство Российской Федерации, а также корпоративные стандарты ПАО «ФСК ЕЭС».

7. АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31.12.2017 и должен рассматриваться вместе с бухгалтерской отчетностью Общества, составленной в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета (РСБУ) за 2017 год (бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» по РСБУ за 2017 год представлена в приложении 4 к Годовому отчету).

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Изменение в 2017 г.	Изменение в 2017 г, %
1	Выручка, в т. ч.:	8 538 326	24 594 291	25 078 908	484 617	2%
	услуги заказчика-застройщика	1 513 750	1 362 500	1 586 000	223 500	16%
	инжиниринговая деятельность	7 024 576	23 231 791	23 492 908	261 117	1%
2	Себестоимость, в т. ч.:	7 714 443	22 841 310	23 399 458	558 148	2%
	услуги заказчика-застройщика	914 091	835 956	945 065	109 109	13%
	инжиниринговая деятельность	6 800 352	22 005 354	22 454 393	449 039	2%
3	Валовая прибыль	823 883	1 752 981	1 679 450	-73 531	-4%
4	Управленческие расходы	611 771	531 107	626 241	95 134	18%
5	Прибыль (убыток) от продаж	212 112	1 221 874	1 053 209	-168 664	-14%
6	Проценты к получению	37 724	94 197	150 053	55 856	59%
7	Проценты к уплате	664 827	932 550	457 042	-475 508	-51%
8	Прочие доходы	1 366	33 845	1 013 837	979 992	2896%
9	Прочие расходы	37 021	47 159	1 398 324	1 351 165	2865%
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	-450 646	370 207	361 733	-8 474	-2%
11	Изменение отложенных налоговых активов	650 628	-528 228	74 617	602 845	-114%

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Изменение в 2017 г.	Изменение в 2017 г, %
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	-566 391	524 379	36 744	-487 635	-93%
13	Текущий налог на прибыль	---	-79 479	-179 256	-99 777	-
14	Иные аналогичные обязательные платежи	---	-1 583	-7 609	-6 026	-
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-366 409	285 296	286 229	933	0,3%

По итогам 2017 года выручка АО «ЦИУС ЕЭС» выросла по сравнению с 2016 годом на 484 617 тыс. руб. или 2%, в том числе:

- от реализации услуг заказчика-застройщика - на 223 500 тыс. руб.;
- от оказания инжиниринговых услуг - на 261 117 тыс. руб.

Увеличение себестоимости на 558 148 тыс. руб. и управленческих расходов на 95 134 тыс. руб. обусловлено увеличением объема оказанных услуг заказчика-застройщика и инжиниринговых услуг.

Существенное влияние на финансовый результат в 2017 году оказали процентные расходы по заемным средствам, которые составили 457 042 тыс. руб. Процентные расходы обусловлены необходимостью привлечения заемных средств для финансирования строительства объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года».

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год АО «ЦИУС ЕЭС» получена чистая прибыль в размере 286 229 тыс. руб. Прибыль 2017 года получена в результате реализации АО «ЦИУС ЕЭС» инжиниринговых проектов.

7.2. Расходы АО «ЦИУС ЕЭС»

7.2.1. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» на выполнение функций заказчика-застройщика

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Изменение в 2017 г.	Изменение в 2017 г., %
1	Материальные расходы	9 185	8 844	9 376	533	6%
2	Работы и услуги производственного характера	1 994	2 398	2 037	-361	-15%

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Изменение в 2017 г.	Изменение в 2017 г., %
3	Амортизация	12 123	7 399	4 567	-2 832	-38%
4	Расходы на персонал	1 180 308	1 042 967	1 248 696	205 729	20%
5	Налоги и сборы	112	49	35	-15	-30%
6	Расходы на командировки и представительские расходы	22 487	24 388	38 972	14 584	60%
7	Расходы на аренду имущества	136 592	119 553	112 221	-7 332	-6%
8	Расходы на страхование	14 626	13 557	15 857	2 300	17%
9	Услуги сторонних организаций	130 541	112 864	114 567	1 703	2%
10	Другие расходы (вознаграждение членам Совета директоров; квотирование рабочих мест)	4 926	5 145	6 185	1 040	20%
	ИТОГО обычные расходы:	1 512 894	1 337 163	1 552 513	215 350	16%
11	Прочие расходы (расходы социального характера; невозмещаемый НДС; расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг; услуги банков; расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров; расходы на корпоративные мероприятия; другие прочие расходы)	16 276	25 145	26 948	1 804	7%
	ИТОГО:	1 529 170	1 362 308	1 579 461	217 153	16%

Увеличение расходов в 2017 году по сравнению с 2016 годом на 16% обусловлено ростом инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017-2018 гг. относительно уровня 2015-2016 гг. и вызванной в связи с этим необходимостью увеличения численности персонала.

7.2.2. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» по инжиниринговой и прочей деятельности

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.
1	Материальные расходы	1 014 609	7 250 670	1 792 360
2	Работы и услуги производственного характера	5 681 362	13 362 193	14 909 086
3	Амортизация	68	1 580	6 037
4	Расходы на персонал	79 865	193 478	224 413
5	Налоги и сборы	0	4	3
6	Расходы на командировки и представительские расходы	10 909	16 556	16 692
7	Расходы на аренду имущества	9 623	25 261	17 644
8	Расходы на страхование	3 298	11 310	5 565
9	Услуги сторонних организаций	13 586	34 908	41 600
10	Другие расходы (оборудование по инжиниринговым проектам)	0	1 139 293	5 459 786
	ИТОГО обычные расходы:	6 813 320	22 035 254	22 473 186
11	Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам	664 827	932 550	457 042
12	Прочие расходы (расходы социального характера; невозмещаемый НДС; услуги банков; расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров; убытки прошлых периодов, выявленные в отчетном периоде, другие прочие расходы), в т.ч.:	20 745	22 015	1 371 376
12.1	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов (проценты по банковской гарантии)	19 532	13 764	0
	ИТОГО:	7 498 892	22 989 818	24 301 604

7.3. Принципы организации бухгалтерского учета

Бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации:

- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
- Положения по бухгалтерскому учету (далее - ПБУ), утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н;
- Приказ Министерства финансов РФ от 18.07.2012 № 106н «О введении в действие и прекращении действия документов Международных стандартов финансовой отчетности на территории Российской Федерации»;
- Учетная политика АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год, утвержденная приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2016 № 221.

7.4. Бухгалтерский учет

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в АО «ЦИУС ЕЭС», соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС».

Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверной бухгалтерской отчетности за отчетный и предыдущий годы содержится в приложении 5 к настоящему Годовому отчету «Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год».

Кроме того, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» раскрываются в сети «Интернет» по адресу www.cius-ees.ru.

7.5. Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
1	Всего активов	15 263 734	15 337 653	19 577 199
2	Стоимость внеоборотных активов	259 546	146 642	135 200
3	Стоимость оборотных активов	15 004 188	15 191 011	19 441 999
4	Всего пассивов	15 263 734	15 337 653	19 577 199
5	Собственный капитал	1 066 484	780 255	494 959
6	Долгосрочные обязательства	0	0	0
7	Краткосрочные обязательства	14 197 250	14 557 398	19 082 240

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов, является увеличение суммы по статье «Отложенные налоговые активы» в 2017 году.

На изменение стоимости оборотных активов в 2017 году повлияло увеличение запасов и уменьшение дебиторской задолженности.

В 2017 году Обществом получена прибыль в размере 286 229 тыс. руб.

7.6. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2017 составила 7 203 232 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности на 31.12.2017 составляет 2 214 тыс. руб., в том числе:

Наименование контрагента	Дата и № договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)			
ООО «Интер-Почта-2003»	от 24.12.2012 № 13-25161-о	Подписка на периодические издания	397
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности прочих дебиторов (вычитается из прочих дебиторов)			
ООО «Фабрика Новага»	от 16.01.2012 № 398/0; от 29.02.2012 № 29/02; от 16.03.2012 № б/н; от 21.03.2012 № б/н; от 31.01.2012 № 4/2012; от 12.04.2012 № 07/4-158-ХД; от 29.08.2012 № 3/1/ХД; от 17.09.2012 № б/н.	Поставка противогазов	1 817

В 2017 году дебиторская задолженность на финансовый результат АО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составил 48%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017 является краткосрочной.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.2015
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	7 203 232	8 051 660	11 096 309
1.	покупатели и заказчики	2 527 368	2 178 560	595 278
2.	авансы выданные	3 578 941	4 480 704	6 221 990
3.	не предъявленная к оплате начисленная выручка	19 820	242 597	3 340 503
4.	прочие дебиторы	1 077 103	1 149 799	938 538

7.7. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2017 составила 11 799 946 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.2015
	Кредиторская задолженность, в том числе:	11 799 946	13 024 319	10 182 971
1.	поставщики и подрядчики	4 405 429	3 417 054	3 375 368
2.	задолженность перед персоналом организации по оплате труда	-	-	-
3.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	-	1	-
4.	задолженность по налогам и сборам	436 661	1 284 465	12
5.	авансы полученные	6 104 033	7 355 571	5 777 116
6.	прочие кредиторы	404 158	967 228	1 030 475
7.	задолженность перед заказчиками	449 665	-	-

В 2017 году кредиторская задолженность на финансовый результат Общества не списывалась.

7.8. Информация о затратах на энергетические ресурсы

Отношения по энергосбережению и повышению энергетической эффективности регулируются Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

АО «ЦИУС ЕЭС» арендует помещения и расходы на электрическую энергию включены в арендную плату.

8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 000 рублей, разделенных на 833 000 000 обыкновенных именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

100% акций АО «ЦИУС ЕЭС» принадлежит ПАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 833 000 000 рублей.

Принципы дивидендной политики АО «ЦИУС ЕЭС» закреплены в нормативном документе «Положение о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденном решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» 15 декабря 2008 года (протокол от 15.12.2008 № 9).

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 ОАО «ЦИУС ЕЭС», можно ознакомиться на корпоративном сайте:

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

По результатам работы 2016 года Общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2017 № 1478) в соответствии с «Положением о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Решение о выплате (невыплате) дивидендов за 2017 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году.

9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления

Структура и компетенция органов управления Акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» определяется Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «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 в которой является Общее собрание акционеров, стратегическим органом управления является Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС». Оперативное управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС», избранным Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

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

9.2. Принципы и документы корпоративного управления

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

Единственным акционером АО «ЦИУС ЕЭС» является ПАО «ФСК ЕЭС». Общество не относится к категории публичных акционерных обществ и вправе не применять Кодекс корпоративного управления.

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.

Кроме того:

- 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, участников 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 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 нормативно-правовых актах АО «ЦИУС ЕЭС», что обеспечивает максимальную защиту прав акционера, а также необходимые условия для реализации его интересов.

Устав АО «ЦИУС ЕЭС» утвержден распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р.

В Обществе действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров внутренние документы:

■ Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2008 № 634);

■ Положение о ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2008 № 634);

■ Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972);

■ Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972).

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

■ Положение о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);

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

■ Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.09.2016 № 118);

■ Положение о секретаре Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);

■ Стандарт бизнес - планирования АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.12.2016 № 122);

■ Положение об обеспечении страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.12.2016 № 123);

■ Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и представления информации из него (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.12.2010 № 36);

■ Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60 с изменениями, утвержденными Советом директоров от 31.05.2013 № 67);

■ Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89);

- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89);

- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.01.2017 № 126);

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

- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.04.2017 № 130);

- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.04.2017 № 131);

- Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № 139);

- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № 139);

- Положение по организации (порядку) распоряжения непрофильными активами АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2017 № 140);

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

- Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.08.2017 № 141);

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

- Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2017 № 143);

- Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.12.2017 № 147);

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

АО «ЦИУС ЕЭС» в полном объеме выполняет требования законодательства Российской Федерации в области раскрытия информации.

В целях соблюдения законодательства Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг, а также в целях контроля за своевременным раскрытием информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в АО «ЦИУС ЕЭС» было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата АО «ЦИУС ЕЭС» при осуществлении раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2012 № 233).

Дочерних и зависимых обществ АО «ЦИУС ЕЭС» не имеет.

9.3. Сведения об органах управления

9.3.1. Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС»

Высшим органом управления АО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров осуществляет свою деятельность в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», в период владения ПАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями АО «ЦИУС ЕЭС», функции Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» выполняет Правление ПАО «ФСК ЕЭС». Решения Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» оформляются письменно и доводятся до сведения АО «ЦИУС ЕЭС» в порядке, установленном внутренними документами ПАО «ФСК ЕЭС», регулирующими деятельность Правления ПАО «ФСК ЕЭС».

На годовом Общем собрании акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2017 (протокол от 30.06.2017 № 1478) был утвержден годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2016 года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «ЦИУС ЕЭС», распределена прибыль (убытки) АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2016 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2016 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор АО «ЦИУС ЕЭС».

В 2017 году состоялось 40 заседаний Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

9.3.2. Совет директоров 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 и единоличного исполнительного органа Общества.

В своей деятельности Совет директоров 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» и иными внутренними документами Общества.

Компетенция Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» определена Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», размещенном на корпоративном сайте:

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

В 2017 году управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством трех составов Совета директоров.

До 07.02.2017 действовал следующий состав Совета директоров, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.11.2016 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.11.2016 (протокол от 17.11.2016 № 1425), должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1.	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2.	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3.	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4.	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5.	Ковалева Светлана Николаевна	Первый заместитель начальника Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6.	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7.	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 14.11.2016 (должности указаны на момент избрания):

Филимонов Роман Евгеньевич	
Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	31.07.1968
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1990 г., Военный инженерный Краснознаменный институт имени А.Ф. Можайского, Системы управления летательных аппаратов, инженер - электрик 1998 г., Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров, профессиональная переподготовка 2005 г., Учебно-консалтинговый центр СПбГАСУ, Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении 2006 г., ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», профессиональная переподготовка 2007 г., ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Государственное и муниципальное управление, менеджер 2009 г., ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Юриспруденция, юрист
Работа в прошлом:	2011 – 2012 гг. - Правительство Санкт-Петербурга 2012 - 2013 гг. - Заместитель Председателя Правительства Московской области 2013 - 2015 гг. - Директор Департамента строительства, Директор Департамента государственного заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ 2015 - 2016 гг. - Начальник центральной дирекции по ремонту пути филиала ОАО «РЖД» С 2016 г. – ПАО «ФСК ЕЭС» - Советник Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Мольский Алексей Валерьевич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	17.08.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии (по отраслям), инженер-экономист

Мольский Алексей Валерьевич

Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Работа в прошлом:	2008 – 2009 гг. – главный эксперт Отдела управления развитием Департамента управления активами ОАО «ФСК ЕЭС» 2009 – 2009 гг. – начальник Отдела управления развитием активов Департамента управления активами ОАО «ФСК ЕЭС» 2009 – 2010 гг. – начальник Отдела планирования реновации Департамента производственного планирования ОАО «ФСК ЕЭС» 2010 – 2012 гг. – начальник Департамента реконструкции ОАО «ФСК ЕЭС» 2012 – 2012 гг. – Заместитель Главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС» с 2012 г. – Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист
Работа в прошлом:	2005 – 2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2010 – 2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2011 – 2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России 2014 – 2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Шишкин Дмитрий Львович

Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	14.11.1967
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1992 г., Высшая школа КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского, Правоведение

Шишкин Дмитрий Львович

Работа в прошлом:	2009 – 2012 гг. – Заместитель директора по безопасности Газпром ЭП Интернэшнл Сервисез Б.В. 2013 – 2013 гг. – Директор по безопасности ОАО «МОЭСК» 2013 – 2016 гг. – Директор по внутреннему контролю, Член Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	---

Ковалева Светлана Николаевна

Первый заместитель начальника Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	08.05.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 г., Академия гражданской авиации, Юриспруденция, юрист
Работа в прошлом:	2010 - 2013 гг. - руководитель Дирекции правового сопровождения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» 2013 - 2016 гг. - Первый заместитель начальника Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика 1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2010 – 2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010 – 2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010 – 2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011 – 2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011 – 2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013 – 2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Поздняков Николай Игоревич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 13.10.1979

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 2002 г., МГУ им. Ломоносова, физик
2005 г., Государственный университет «Высшая школа экономики», Финансы и кредит, экономистРабота в прошлом: 2009 – 2010 гг. – начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»
2010 – 2013 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»
2013 – 2014 гг. – Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети»
2014 – 2016 гг. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
с 2014 г. – Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Решением Совета директоров от 01.12.2016 (протокол № 122) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Филимонов Роман Евгеньевич.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.02.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 07.02.2017 (протокол от 10.02.2017 № 1448), Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1.	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2.	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности - начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3.	Пименов Илья Борисович	Руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

№ п/п	Совет Директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
4.	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5.	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
6.	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7.	Этингоф Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 07.02.2017 (должности указаны на момент избрания):

Корсунов Павел Юрьевич

Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 23.03.1971

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1994 г., Московский государственный инженерно-физический институт

Работа в прошлом: 2010 – 2014 гг. - Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»
с 2014 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 18.05.1959

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист

Чарыков Владимир Иванович

Работа в прошлом:

2005 – 2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области
2010 – 2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области
2011 – 2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России
2014 – 2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Пименов Илья Борисович

Руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:

09.07.1971

Гражданство

Российская Федерация

Образование:

1993 г., Академия МБ России, ИКСИ, инженер-математик
2009 г., АНХ при Правительстве РФ, ФИТБ, МВА

Работа в прошлом:

2013 – 2013 гг. – начальник Управления ОАО «МОЭСК»
2013 – 2017 гг. – руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»
с 2017 г. – Директор по операционному анализу АО «ЦИУС ЕЭС»

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:

26.09.1973

Гражданство

Российская Федерация

Образование:

1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика
1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист

Паришкара Дмитрий Николаевич

Работа в прошлом:	2010 – 2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010 – 2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010 – 2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011 – 2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011 – 2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013 – 2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Поздняков Николай Игоревич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 г., МГУ им. Ломоносова, физик 2005 г., Государственный университет «Высшая школа экономики», Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2009 – 2010 гг. – начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2010 – 2013 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2013 – 2014 гг. – Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети» 2014 – 2016 гг. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Коновал Андрей Викторович

Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	06.12.1960
----------------	------------

Коновал Андрей Викторович

Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1983 г., Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Политическая экономия, экономист, преподаватель политической экономии
Работа в прошлом:	2015 – 2016 гг. - Советник Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» с 2016 г. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Этингоф Константин Золевич

Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	28.01.1969
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1990 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Андропова 1997 г., Санкт-Петербургский государственный университет, История 2003 г., Северо-Западная академия государственной службы, Юриспруденция
Работа в прошлом:	2012 г. - консультант Председателя Законодательного Собрания Ленинградской области 2012 – 2014 гг. – Министр юстиции, член Правительства Республики Карелия с 2014 г. - начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением Совета директоров от 21.02.2017 (протокол № 128) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Корсунов Павел Юрьевич.

Решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2017 (протокол от 30.06.2017 № 1478), Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3	Пименов Илья Борисович	Руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
6	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7	Этингоф Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2017 (должности указаны на момент избрания):

Корсунов Павел Юрьевич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	23.03.1971
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Московский государственный инженерно-физический институт

Корсунов Павел Юрьевич

Работа в прошлом:	2010 – 2014 гг. - Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» с 2014 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист
Работа в прошлом:	2005 – 2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2010 – 2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2011 – 2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России 2014 – 2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Пименов Илья Борисович

Руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	09.07.1971
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1993 г., Академия МБ России, ИКСИ, инженер-математик 2009 г., АНХ при Правительстве РФ, ФИТБ, МВА
Работа в прошлом:	2013 – 2013 гг. – начальник Управления ОАО «МОЭСК» 2013 – 2017 гг. – руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС» с 2017 г. – Директор по операционному анализу АО «ЦИУС ЕЭС»

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация

Паришкара Дмитрий Николаевич

Образование:	1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика 1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2010 – 2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010 – 2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010 – 2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011 – 2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011 – 2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013 – 2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Поздняков Николай Игоревич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 г., МГУ им. Ломоносова, физик 2005 г., Государственный университет «Высшая школа экономики», Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2009 – 2010 гг. – начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2010 – 2013 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2013 – 2014 гг. – Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети» 2014 – 2016 гг. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Коновал Андрей Викторович

Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	06.12.1960
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1983 г., Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Политическая экономия, экономист, преподаватель политической экономии
Работа в прошлом:	2015 – 2016 гг. - Советник Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» с 2016 г. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Этингоф Константин Золевич

Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	28.01.1969
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1990 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Андропова 1997 г., Санкт-Петербургский государственный университет, История 2003 г., Северо-Западная академия государственной службы, Юриспруденция
Работа в прошлом:	2012 г. - консультант Председателя Законодательного Собрания Ленинградской области 2012 – 2014 гг. – Министр юстиции, член Правительства Республики Карелия с 2014 г. - начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением Совета директоров от 12.07.2017 (протокол № 138) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Корсунов Павел Юрьевич.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972) 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 трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», с учетом индексации, установленной Соглашением.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в очно-заочной форме члену Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», присутствовавшему на заседании Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

В 2017 году членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачено вознаграждений на сумму 3 402 269, 00 рублей.

Обучение членов Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году не проводилось.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров 2017 году не создавались.

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2017 году 25 заседаний (все заочно), на которых было рассмотрено 212 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2017 году, определили приоритетные направления деятельности и развития АО «ЦИУС ЕЭС».

Приоритетным и основным направлением деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», основные параметры которой определены Заданием компании и условиями договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, реализация федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2014 № 790, реализация проекта по строительству объектов электросетевого хозяйства «ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская (без ПС 220 кВ Бугдаинская)», реализация проекта по титулу «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада».

Учитывая важность надлежащего регулирования отношений по выполнению АО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году было заключено дополнительное соглашение от 31.03.2017 № 19 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительного соглашения от 31.03.2017 № 19 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 позволило установить размер агентского вознаграждения за 2017 год.

В целях одобрения вышеуказанной сделки Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рекомендовал внеочередному Общему собранию акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» одобрить дополнительное соглашение от 31.03.2017 № 19 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика, являющееся крупной сделкой (протокол от 01.12.2017 № 147).

В 2017 году Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» продолжил реализацию приоритетного

направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» по формированию и актуализации локальной нормативно-правовой базы, регулирующей наиболее важные вопросы деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

В рамках данного направления Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» были утверждены:

- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.01.2017 № 126);
- Программа повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 21.02.2017 № 128);
- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.04.2017 № 130);
- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.04.2017 № 131);
- Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № 139);
- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № 139);
- Положение по организации (порядку) распоряжения непрофильными активами АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2017 № 140);
- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2017 № 140);
- Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.08.2017 № 141);
- Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2017 № 143);
- Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2017 № 143);
- Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.12.2017 № 147);
- Стратегия развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017-2021 гг. с прогнозом до 2031 года (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.12.2017 № 149).

Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети разработан с целью установления порядка рассмотрения и урегулирования споров или конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети».

Программа повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» разработана в целях повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» при реализации проектов.

Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью определения основных подходов, принципов и процедур выявления и реализации непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС».

Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» разработано с целью определения отношения Общества к рискам и устанавливает политику в области управления рисками, а именно: общие принципы функционирования системы управления рисками, её цели и задачи, общие подходы по её организации, совершенствованию и функционированию, распределению ответственности между участниками системы управления рисками и характер их взаимодействия.

Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью установления комплекса взаимосвязанных принципов, процедур и конкретных мероприятий, направленных на профилактику и противодействие коррупции в АО «ЦИУС ЕЭС».

Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» разработан в целях:

- формирования положительной деловой репутации и позитивного имиджа Общества, в том числе во взаимодействии с ПАО «ФСК ЕЭС»;
- содействия реализации политики взаимодействия с обществом, органами власти и ПАО «ФСК ЕЭС»;
- проведения информационной политики Общества в рамках единой информационной политики ПАО «ФСК ЕЭС» в отношении средств массовой информации и общественности;
- установления единого комплекса норм, правил и требований к информационному взаимодействию Общества и ПАО «ФСК ЕЭС» со СМИ, в том числе по вопросам подготовки, согласования и предоставления в СМИ, структурные подразделения по связям с общественностью федеральных, региональных и муниципальных органов власти, государственных и частных компаний, общественных и прочих организаций актуальной информации.

Положение по организации (порядку) распоряжения непрофильными активами АО «ЦИУС ЕЭС» разработано в целях повышения эффективности распоряжения непрофильными активами на основании Программы отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС».

Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью повышения уровня экологической безопасности при осуществлении капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры, выражающейся в минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечении сохранения благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений.

Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» разработано с целью обеспечения внедрения и поддержания функционирования эффективной системы внутреннего контроля, соответствующей требованиям регуляторов, общепризнанным практикам и стандартам деятельности в области внутреннего контроля и способствующей достижению целей деятельности Общества.

Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников АО «ЦИУС ЕЭС» разработан с целью определения свода общих принципов, норм и правил профессиональной этики и внутрикорпоративного поведения АО «ЦИУС ЕЭС», которым должны следовать все работники Общества независимо от занимаемой ими должности, а также члены органов управления и контроля Общества.

Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью обеспечения проведения расчета размера премирования в рамках системы оплаты и мотивации труда Генерального директора и других высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС», формализации процедуры расчета и оценки выполнения квартальных и годовых КПЭ АО «ЦИУС ЕЭС».

Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) разработан в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Заказчика, а также получения экономического обоснования затрат (в форме рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников.

Стратегия развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017-2021 гг. разработана в целях определения сильных и слабых сторон АО «ЦИУС ЕЭС», возможностей и угроз рынков, на которых АО «ЦИУС ЕЭС» работает или планирует работать, а также действий, необходимых для устойчивого развития АО «ЦИУС ЕЭС».

В целях оптимизации издержек АО «ЦИУС ЕЭС» решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.09.2017 (протокол заседания от 03.10.2017 № 144) был утвержден скорректированный бизнес-план АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год, а также решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.11.2017 (протокол заседания от 01.12.2017 № 147) был утвержден бизнес-план АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год.

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривались отчеты об исполнении Бизнес-плана АО «ЦИУС ЕЭС», ежеквартальные отчеты по проведенным корректировкам Плана закупки АО «ЦИУС ЕЭС», а также отчеты Генерального директора о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

Система показателей деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» (перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» и Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС») утверждена решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.09.2017 (протокол от 27.09.2017 № 143).

Решения Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», принятые в течение рассматриваемого периода, выполнены.

9.3.3. Исполнительный орган

С 25.09.2014 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Поздняков Н.И. (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.09.2014 № 80).

Поздняков Николай Игоревич	
Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 г., МГУ им. Ломоносова, физик 2005 г., Государственный университет «Высшая школа экономики», Финансы и кредит, экономист

Поздняков Николай Игоревич

Работа в прошлом:	2009 – 2010 гг. – начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2010 – 2013 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2013 – 2014 гг. – Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети» 2014 – 2016 гг. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
-------------------	---

Оплата труда Позднякова Н.И. 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» Поздняковым Николаем Игоревичем от 25.09.2014 № 28/14.

Генеральному директору Позднякову Н.И. выплачивался с 01.01.2017 по 31.12.2017 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовым договором от 25.09.2014 № 28/14.

В соответствии с протоколом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 06.02.2008 № 2 в качестве регистратора АО «ЦИУС ЕЭС» утверждено АО «СТАТУС».

Регистратор АО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 от 12.03.2004 без ограничения срока действия
Место нахождения:	Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1
Телефон:	(495) 974-83-45, 974-83-50
Факс:	(495) 678-71-10
E-mail:	office@rostatus.ru
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

Ревизионная комиссия

До 07.02.2017 действовал следующий состав Ревизионной комиссии, избранный решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2016 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2016 (протокол от 04.07.2016 № 1398), должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1.	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник Отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Мешалова Галина Ивановна	Главный эксперт Отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5.	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник Отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.02.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 07.02.2017 (протокол от 10.02.2017 № 1448), Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС» избрана в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник Отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5.	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник Отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2017 (протокол от 30.06.2017 № 1478), Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС» избрана в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник Отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5.	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник Отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 11.08.2017 (протокол от 14.08.2017 № 1488), Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС» избрана в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Тришина Светлана Михайловна	Начальник Отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
5.	Феоктистов Игорь Владимирович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»

По итогам ревизионной проверки за 2016 год, в 2017 году членам Ревизионной комиссии выплачено вознаграждение в размере 544 126 рублей 50 копеек.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии по итогам проверки за 2017 год будет осуществлена после получения Заключения Ревизионной комиссии за 2017 год.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основной принцип кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС» – максимальная реализация потенциала каждого работника и формирование эффективных возможностей для его профессионального роста.

10.1. Цели кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС»

- создание среды, обеспечивающей эффективное использование трудовых ресурсов;
- создание условий для реализации потенциала каждого работника;
- обеспечение социальной защищенности работников АО «ЦИУС ЕЭС».

10.2. Информация о динамике численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015-2017 годах

Увеличение среднесписочной численности персонала по основной деятельности в 2017 году составило 6% от среднесписочной численности персонала за 2016 год и обусловлено увеличением объема работ по генподрядным договорам, заключенным АО «ЦИУС ЕЭС», а также ростом инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Параметры	Ед. изм.	Факт 2015	Факт 2016	Факт 2017
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	668	607	639
Среднесписочная численность по инжиниринговой деятельности	чел.	37	105	118
ИТОГО	чел.	705	712	757

10.3. Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС»

Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС» выявил следующие основные факторы, влияющие на текучесть персонала:

- организационные;
- технико-экономические;
- социально-психологические.

Для снижения текучести персонала в АО «ЦИУС ЕЭС» проводятся следующие мероприятия:

- *в части устранения организационных причин:* совершенствование процедур приема и увольнения работников, реализация программы обучения, организация работы с молодыми специалистами;

- *в части устранения технико-экономических причин:* улучшение условий труда, совершенствование системы материального стимулирования и нормирования труда, реализация программы добровольного медицинского страхования и программы негосударственного пенсионного обеспечения, совершенствование производственных процессов, повышение степени автоматизации работ;

- *в части устранения социально-психологических причин:* формирование оптимальной системы нематериального поощрения, формирование у работников ответственного отношения к труду, производственной дисциплине и культуре поведения.

10.4. Развитие информационных технологий в АО «ЦИУС ЕЭС»

В целях автоматизации формирования отчета об исполнении бизнес-плана АО «ЦИУС ЕЭС» реализована доработка Автоматизированной системы планирования и бюджетирования в части форматированной отчетности.

В целях автоматизации формирования платежных поручений из электронных реестров налоговых платежей реализована доработка программного комплекса АС VIP-казначейство.

В целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации используемого в Обществе программного обеспечения 1С «Зарплата и управление персоналом» 8.3 реализована разработка нового и совершенствование существующего функционала расчета заработной платы и формирования бухгалтерской отчетности АО «ЦИУС ЕЭС».

10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях

В целях совершенствования системы оплаты труда и мотивации работников в АО «ЦИУС ЕЭС» реализована программа социальной поддержки работников, включающая следующие элементы:

- вознаграждение за выслугу лет – с целью привлечения и удержания высококвалифицированных работников, имеющих стаж работы в электроэнергетической отрасли;
- добровольное медицинское страхование работников АО «ЦИУС ЕЭС»;
- дополнительные дни отпуска и материальная помощь в случае вступления работника в брак и/или при рождении ребенка;
- корпоративная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

10.6. Обучение и развитие персонала

В АО «ЦИУС ЕЭС» действует система развития и обучения персонала. Система охватывает следующие направления:

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

Система обучения персонала направлена на:

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

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2017 году было обучено 160 работников АО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 22% от среднесписочной численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» за 2017 год, по следующим направлениям:

- строительный контроль (технический надзор) за соблюдением проектных решений

и качеством строительства;

- экологическая безопасность и охрана окружающей среды;
- строительство и реконструкция зданий и сооружений электростанций;
- охрана труда для руководителей и специалистов;
- неотложная помощь при экстремальных ситуациях с правом проведения обучения персонала приемам первой помощи;
- пожарно-технический минимум ответственных за обеспечение пожарной безопасности;
- предаттестационная подготовка по правилам и нормам Ростехнадзора. Аттестация руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих электрические сети;
- новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы практики налогообложения;
- договорное право: реформа Гражданского кодекса РФ и актуальные вопросы судебной практики;
- подготовка и ведение дел в суде: реформа гражданского и арбитражного процессуального законодательства.

10.7. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в АО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с требованиями статьи 37 Конституции РФ и статьи 219 ТК РФ, в части обеспечения права работника на рабочее место, соответствующее требованиям охраны труда, получение достоверной информации от работодателя об условиях и охране труда на рабочем месте, о существующем риске повреждения здоровья, обучение безопасным методам и приемам труда в АО «ЦИУС ЕЭС» проведена следующая работа:

- работникам проводятся инструктажи в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами;
- все работники, в должностные обязанности которых входит посещение объектов, проходят обучение и проверку знаний в Центральной экзаменационной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» по проверке знаний норм, правил и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, пожарной, промышленной безопасности и других специальных правил и нормативно-технических документов с присвоением группы по электробезопасности и выдачей удостоверения установленного образца, а также обеспечиваются специальной одеждой и обувью и другими средствами индивидуальной защиты за счет собственных средств работодателя (статья 212 ТК РФ);
- на портале АО «ЦИУС ЕЭС» организовано тестирование всех работников по охране труда, а для административно-технического персонала проводится тестирование по изменениям действующих Правил по охране труда в строительстве и при эксплуатации электроустановок;
- в 2017 году в АО «ЦИУС ЕЭС» проведена специальная оценка условий труда на 324 рабочих местах. На всех рабочих местах установлен класс условий труда 2 (допустимый);
- все рабочие места, в том числе территориальные структурные подразделения и удаленные рабочие места, укомплектованы аптечками для оказания первой помощи

работникам в соответствии с приказом Минздрава РФ от 5 марта 2011 г. № 169н;

- работники, выезжающие в командировки на объекты, расположенные в эндемичных районах, проходят вакцинацию от клещевого энцефалита, обеспечиваются репеллентами;

- в соответствии со статьей 218 ТК РФ для обеспечения требований охраны труда, предупреждения производственного травматизма, профессиональных заболеваний и сохранения здоровья работников в АО «ЦИУС ЕЭС» работает Комитет по охране труда.

В 2017 году система управления охраной труда в АО «ЦИУС ЕЭС» сертифицирована в составе интегрированной системы менеджмента на соответствие стандарту ГОСТ Р 54934-2012 (OHSAS 18001-2007).

10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения

В целях обеспечения достойного уровня жизни работников АО «ЦИУС ЕЭС» в пенсионном возрасте, имеющих стаж работы в электроэнергетической отрасли не менее 10 лет, в АО «ЦИУС ЕЭС» реализована корпоративная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В период 2015 – 2017 гг. оформлена выплата негосударственной пенсии 25 работникам АО «ЦИУС ЕЭС», в т.ч.:

в 2015 году – 7 работникам;

в 2016 году- 11 работникам;

в 2017 году – 7 работникам.

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

На строительстве ВЛ 500 кВ ПС 500 кВ ЗапСиб – ПП Тобол I, II, III и IV цепи по титулу «Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ» впервые применены двухцепные опоры ВЛ 500 кВ УС500-2/23 и ПС500-2/28,5, полностью соответствующие действующим нормативно-техническим документам. Опоры разработаны в рамках



НИОКР ПАО «ФСК ЕЭС» «Проектирование, изготовление, строительство и опытно-промышленная эксплуатация опытных участков перспективных ВЛ 500 кВ с применением высотных и эстетических опор». Данное техническое решение позволило свести к технологическому минимуму полосу отвода для четырех ВЛ 500 кВ при параллельном следовании и устроить воздушную линию в стесненных условиях трассы, насыщенной объектами нефтегазовой



инфраструктуры. Это, в свою очередь, позволило получить экономию более 1 млрд. руб. и существенно повысить эффективность эксплуатации вследствие отказа от устройства четырех кабельных линий 500 кВ.

На ОРУ 500 кВ ПП 500 кВ Тобол, сооружаемой по титулу «Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ» впервые на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» применены оптоэлектронные ТТ и ТН 500 кВ отечественного производства (завод-изготовитель - компании АО «Профотек»). Существующие электромагнитные ТТ и ТН, из-за индуктивной связи между обмотками и потерь в магнитопроводе, не могут полностью отвечать требованиям по быстродействию, надежности и возможности



получения информации об измеренном параметре с высокой степенью точности, что особенно проявляется при измерениях тока в аварийных и переходных режимах при рабочем напряжении 330 кВ и выше.

Решение этих задач возможно на основе использования новых методов, в частности оптоэлектронных, имеющих перспективу применения в ряде случаев вместо электромагнитных, например, при их использовании вместе с микропроцессорными



устройствами измерений, АИИСКУЭ, РЗА, ПА и системами технологического управления на подстанциях с перспективой перехода к «цифровой» подстанции.

Впервые в истории электросетевого строительства на ВЛ 750 кВ применены фундаменты промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 750 кВ на основе стальных винтовых свай. Данное техническое решение весьма эффективно в условиях обводненных грунтов. С целью сокращения затрат времени на сооружение ростверков свайных

фундаментов разработаны и применены ростверки на основе болтовых соединений – разработана конструкторская документация, изготовлены опытные образцы, проработаны технологические вопросы монтажа, выполнен пилотный монтаж на опоре № 99.

На этой же ВЛ 750 кВ впервые в истории электросетевого строительства применены пятилучевые внутрифазные демпфирующие распорки.

11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2017 году

По инициативе Блока управления технологией АО «ЦИУС ЕЭС» инициализирована НИОКР ПАО «ФСК ЕЭС» по теме «Разработка унифицированных стальных решетчатых опор ВЛ 220-500 кВ и железобетонных фундаментов опор ВЛ 220-500 кВ по ПУЭ-7».

По состоянию на декабрь 2017 года завершена разработка линейки стальных решетчатых промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 220 кВ – полностью разработана конструкторская и технологическая документация, успешно проведены механические испытания. Определены объекты для пилотного применения. Фактически это новейшая (третья) унификация решетчатых опор в истории электросетевого строительства. В результате разработана серия стальных решетчатых опор ВЛ 220 кВ, конструкция которых полностью отвечает действующим нормативным требованиям и рассчитана на нагрузки в соответствии с действующими нормами.

Продолжается работа по разработке типовой серии опор ВЛ 330-500 кВ новейшей унификации.

Внедрение новейшей унификации опор позволит:

- сократить сроки и стоимость проектирования;
- получить технико-экономический эффект при строительстве и реконструкции ВЛ 220 – 500 кВ в сравнении с аналогичными конструкциями унификаций прошлого века.

При содействии АО «ЦИУС ЕЭС» ведется разработка новой серии железобетонных опор ВЛ 220 - 500 кВ на основе железобетонных секционированных стоек. Организация–разработчик – НИЛКЭС ООО «ПО «Энергожелезобетонинвест». Применение таких опор позволит преодолеть традиционные проблемные позиции железобетонных опор – сложность доставки и неэффективность сооружения фундаментов, так как данные опоры комплектуются фундаментной секцией. Это позволит практически везде применять безригельное закрепление.

На конец 2017 года разработаны конструкции опор ВЛ 110, 220 и 500 кВ на основе секционированных центрифугированных железобетонных стоек. Для ряда конструкций проведены механические испытания, разработаны и утверждены ПАО «ФСК ЕЭС» технические требования. В завершающей стадии аттестация ПАО «Россети».

Применение данных опор позволит существенно сократить затраты на строительство и эксплуатацию ВЛ 220 – 500 кВ.

11.3. Работа по импортозамещению

Традиционно АО «ЦИУС ЕЭС» оказывает активное содействие ПАО «ФСК ЕЭС» в политике импортозамещения и поддержки отечественных заводов-изготовителей электрооборудования, конструкций и материалов.

Блок управления технологией АО «ЦИУС ЕЭС» постоянно анализирует рынок электротехнической продукции ПС и ВЛ 110 – 750 кВ, выявляя позиции по которым до настоящего времени отсутствуют отечественные аналоги, и разрабатывает необходимые

мероприятия по преодолению данной ситуации.

При активном участии и содействии АО «ЦИУС ЕЭС» компанией ООО «Ламифил» впервые на территории России организовано производство широкой линейки инновационных проводов из алюминиевых сплавов АААС и со стальным сердечником AACSR-Z в г. Угличе. Данные провода прошли полный комплекс испытаний, завершена их опытно-промышленная эксплуатация и получена аттестация ПАО «Россети» без ограничений применения. Важно отметить, что данный тип проводов может применяться с отечественной прессуемой и спиральной арматурой.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

АО «ЦИУС ЕЭС» соблюдает требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и стремится к постоянному снижению и предотвращению негативного влияния на окружающую среду, а также к сохранению благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений при осуществлении капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры.

Природоохранная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, что подтверждено сертификатом соответствия, выданным в 2017 году.

Система экологического менеджмента - инициативная деятельность Общества, направленная на формирование и реализацию экологической политики, и управление экологическими аспектами своей деятельности в рамках общей системы административного управления.

Понимая ответственность Общества за обеспечение экологической безопасности и поддержание благоприятной экологической обстановки, руководство Общества приняло в 2017 году Экологическую политику АО «ЦИУС ЕЭС» и утвердило Программу ее реализации.

Целью Экологической политики Общества является повышение уровня экологической безопасности при осуществлении капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры.

Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» и программа ее реализации являются основополагающими документами при планировании и реализации природоохранных мероприятий, организации экологического обучения, ведении мониторинга и производственного экологического контроля с целью обеспечения экологической безопасности и рационального природопользования на электросетевых объектах и объектах инфраструктуры.

Реализуя Экологическую политику, Общество уделяет повышенное внимание экологическим аспектам своей деятельности, стремится минимизировать уровень негативного воздействия на окружающую среду, рационально использовать природные ресурсы.

В рамках выполнения программы реализации Экологической политики АО «ЦИУС ЕЭС» проводит технические и организационные мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия производственной деятельности Общества на окружающую среду.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» при осуществлении капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры предусматриваются мероприятия по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности.

Обоснование экологической безопасности проектных решений проводится по следующим направлениям:

- результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду;
- перечень мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного

воздействия на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства;

- перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.

При осуществлении строительства или реконструкции электросетевых объектов в исключительной экономической зоне, на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море Российской Федерации, на землях особо охраняемых природных территорий, на Байкальской природной территории проектная документация проходит государственную экологическую экспертизу.

В 2017 году в ходе выполнения мероприятий, направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду в ходе строительства/реконструкции электросетевых объектов:

- произведена рекультивация нарушенных в ходе строительства реконструкции земель на площади 1 013,79 га;

- проведены мероприятия по восстановлению биоразнообразия:

- осуществлен выпуск малька осетра и леща в количестве 2 912 248 шт. в бассейн Азовского моря;

- осуществлено искусственное лесовосстановление: произведены компенсационные высадки в количестве 68 535 шт.;

- осуществлена посадка семян мелкохвойных пород в количестве 4 кг.

Кроме того, учитывая важность сохранения окружающей среды как ценнейшего компонента национального достояния Российской Федерации, АО «ЦИУС ЕЭС» ответственно подходит к организации своей офисной деятельности:

- приобретает FSC-сертифицированную офисную бумагу. FSC-сертификат подтверждает, что продукция исходит из леса, в котором ведется экологически и социально сбалансированное лесное хозяйство. Таким образом, Общество поддерживает ответственный лесной бизнес, ведущий цивилизованное лесное хозяйство, и помогает сохранять российские леса для будущих поколений;

- осуществляет сбор отработанных элементов питания (батарейки и аккумуляторы), утративших свои потребительские свойства, и, в рамках заключенных договоров, возвращает их поставщику для последующей переработки и утилизации.

13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС»

13.1. Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС»

Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» формируется на основе международно-правовых стандартов, Конституции РФ, поручений Президента и Правительства Российской Федерации (в том числе решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 21.11.2011 и 28.11.2011, поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 № ВП-П24-1269, решения заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 10.07.2013 № А60-26-8, Поручением Правительства РФ от 15.04.2016 № ДМ-П17-2666 «О реализации Указа Президента РФ от 01.04.2016 № 147 «О национальном плане противодействия коррупции на 2016-2017 годы»), Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политики ПАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», протокол заседания от 13.03.2017 № 357) и заключается в разработке и осуществлении разносторонних и последовательных мер по устранению (минимизации) причин и условий, способствующих и питающих коррупционные проявления в разных сферах деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

Учитывая, что коррупция без постоянного противодействия имеет свойство разрастаться, необходимо чтобы антикоррупционная функция в деятельности всех структурных подразделений АО «ЦИУС ЕЭС» была выделена как одна из приоритетных. Таким образом, речь идет как о создании механизмов, позволяющих уменьшить масштабы коррупции в краткосрочном плане, так и о выработке и проведении антикоррупционной политики как постоянно действующей органичной функции АО «ЦИУС ЕЭС». При этом эффективность данной функции в значительной степени будет зависеть от того, насколько активно в ее реализации принимают участие все структурные подразделения АО «ЦИУС ЕЭС».

Принципы Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС»

Основными принципами антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС» являются:

Соответствие действующему законодательству и общепринятым нормам.

Антикоррупционная политика соответствует Конституции Российской Федерации, нормам, установленным законодательством Российской Федерации, общепризнанным принципам и нормам международного права и международным договорам Российской Федерации, иным нормативным правовым актам, применимым к Обществу.

Неприятие коррупции.

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

Пример высшего руководства.

Члены Совета директоров, Генеральный директор, а также другие высшие должностные

лица Общества декларируют непримиримое отношение к коррупции, формируют и соблюдают высокие этические стандарты ведения бизнеса, подавая пример своим поведением другим работникам Общества.

Соблюдение законных прав и интересов.

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

Вовлеченность работников.

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

Открытость ведения бизнеса и обучение.

Общество прилагает максимально возможные усилия по разъяснению среди работников, посредников и контрагентов принципов и требований своей деятельности по противодействию коррупции, наступления ответственности за нарушение положений антикоррупционного законодательства и Антикоррупционной политики.

Ответственность за осуществление коррупционной деятельности.

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

Эффективность антикоррупционных процедур.

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

Выявление и оценка коррупционных рисков.

В Обществе постоянно ведется работа по выявлению и оценке значимости коррупционных рисков, характерных для деятельности Общества, с учетом стратегических планов его развития. Проводимые антикоррупционные процедуры соразмерны риску коррупции с учетом существующих в деятельности Общества коррупционных рисков.

Наличие системы антикоррупционных контрольных процедур.

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

Проверка контрагентов.

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

Мониторинг и контроль.

АО «ЦИУС ЕЭС» регулярно проводит оценку соблюдения руководителями и работниками Общества антикоррупционных процедур. Результаты указанной оценки доводятся до Генерального директора, Совета Директоров и ПАО «ФСК ЕЭС».

13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году

В 2017 году в АО «ЦИУС ЕЭС», в соответствии с Планом реализации мероприятий по реализации Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год, указаний ПАО «ФСК ЕЭС» проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

- разработана и утверждена Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № СД 138);

- актуализировано и утверждено Положение об урегулировании конфликта интересов в АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 21.11.2017 № 221);

- утвержден Порядок разрешения обращения работников АО «ЦИУС ЕЭС», контрагентов и иных (физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции, нарушениях, имеющих признаки коррупции, о возникновении конфликта интересов, о случаях склонения работника к совершению коррупционных нарушений, о проверке таких обращений и защите работников, направивших обращения (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 04.12.2017 № 231);

- разработан и утвержден Регламент проведения опросов, направленных на профилактику, выявление и противодействие коррупции и иным правонарушениям в АО «ЦИУС ЕЭС» в целях приведения в соответствии с ОРД ПАО «ФСК ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2017 № 281);

- в соответствии с действующими в АО «ЦИУС ЕЭС» организационно-распорядительными документами в исполнительном аппарате и филиалах АО «ЦИУС ЕЭС» проводилась анонимное анкетирование работников.

- в целях предупреждения коррупционных правонарушений и минимизации рисков вовлечения АО «ЦИУС ЕЭС» в коррупционную деятельность принята Инструкция по применению и заполнению Паспорта коррупционного риска (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2017 № 254 «Об утверждении методологических документов в области управления коррупционными рисками»;

- разработан и утвержден План мероприятий по реализации Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.12.2017 № 262);

- в соответствии с действующими в АО «ЦИУС ЕЭС» организационно-распорядительными документами в исполнительном аппарате и филиалах АО «ЦИУС ЕЭС» проводилась антикоррупционная экспертиза документов соответствующих структурных подразделений;

- проведено 8 заседаний Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.09.2011 № 158 «О создании и организации работы Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «ЦИУС ЕЭС») по следующим вопросам:

- утверждение результатов проверки деклараций конфликта интересов работников АО «ЦИУС ЕЭС»;

– рассмотрение вопроса о наличии потенциальной возможности конфликта интересов у работников АО «ЦИУС ЕЭС»;

– рассмотрение вопроса о возможном конфликте интересов у кандидатов на должности в АО «ЦИУС ЕЭС».

По результатам работы Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «ЦИУС ЕЭС» конфликтов интересов не установлено.

- произведен сбор и анализ деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;

- произведен сбор и анализ деклараций о конфликте интересов работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;

- на постоянной основе функционировала «горячая линия», на которую поступали сообщения, впоследствии проверяемые Управлением экономической и региональной безопасности АО «ЦИУС ЕЭС»;

- Блоком безопасности АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялись проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур в целях исключения возможных коррупционных проявлений.

13.3. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2018 году

- Обеспечение антикоррупционного контроля закупочной деятельности (с установлением этапов контроля: этап планирования сделки, этап заключения сделки, этап исполнения сделки).

- Осуществление сбора, оценки и проверки информации в отношении всей цепочки собственников контрагентов, в том числе потенциальных контрагентов (данные об участниках контрагента; в отношении участников, являющихся юридическими лицами, - данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведений о составе исполнительных органов контрагентов.

- Осуществление проверки деклараций конфликта интересов работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС», а также всех вновь принимаемых работников.

- Проведение анализа деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС».

- Актуализация Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС», Положения об урегулировании конфликта интересов и других регламентирующих документов, направленных на профилактику и пресечение коррупционных проявлений в АО «ЦИУС ЕЭС».

- Обеспечение функционирования единой системы проверки поставщиков и подрядчиков на предмет аффилированной связи между участниками торгово-закупочных процедур, работниками исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС», конфликта интересов, уровня благонадежности и добросовестности партнеров и контрагентов исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС».

- Анкетирование работников АО «ЦИУС ЕЭС» по вопросам Антикоррупционной политики.

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2017 (выписка № 1478/1 из протокола заседания Правления), ООО «Группа Финансы» утверждено в качестве независимого аудитора АО «ЦИУС ЕЭС».

Наименование:	ООО «Группа Финансы»
Место нахождения:	109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 70, корпус 2
Почтовый адрес:	111020, г. Москва, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, строение 7
Телефон:	+7 (495) 369-21-20
E-mail:	top@gf8.ru
Свидетельство:	Является членом саморегулируемой организации аудиторов СРО РСА (ОГРН 1082312000110) на основании записи от 25 июня 2012 г. ОРНЗ: 11203052793

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2017 год представлены в приложении 4 к настоящему Годовому отчету.

15. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

15.1. Показатели финансового состояния за 2015-2017 годы

Наименование показателя	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,25	0,45	0,44
Коэффициент срочной ликвидности	0,83	1,00	0,95
Коэффициент текущей ликвидности	1,02	1,04	1,06
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ			
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,03	0,05	0,07
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж, %	2,48%	4,97%	4,20%
Рентабельность собственного капитала, %	-54,03%	44,74%	31,00%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Рентабельность активов, %	-3,54%	1,63%	1,87%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	11 096 309	8 051 660	7 203 232
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	10 182 971	13 024 319	11 799 946
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,09	0,62	0,61

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2017 год.

Фактические коэффициенты ликвидности, приведенные по состоянию на 31.12.2017, находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о способности АО «ЦИУС ЕЭС» погашать свои краткосрочные обязательства с помощью оборотных средств.

Значение коэффициента финансовой независимости по состоянию на 31.12.2017 составило 0,07, что выше значений показателей по состоянию на 31.12.2016 и 31.12.2015, но ниже рекомендуемого значения (0,5-0,8) и обусловлено развитием в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015-2017 гг. инжиниринговой деятельности. В 2015 году, приступив к реализации инжиниринговых проектов, АО «ЦИУС ЕЭС» при формировании отчетности отражает задолженность перед подрядчиками и заказчиками. При этом значительная часть задолженности представляет авансы, полученные от заказчиков, и гарантийные удержания, сформированные по договорам с субподрядными организациями. Привлечение авансов от заказчиков позволяет уменьшить объем привлекаемых заемных средств, а гарантийные удержания с субподрядчиками являются гарантией выполнения контрагентами обязательств по договорам подряда. Кроме того, все обязательства компании обеспечены в необходимом объеме дебиторской задолженностью и денежными

средствами. Таким образом, сложившаяся по состоянию на 31.12.2017 структура пассива баланса обусловлена спецификой деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» и не угрожает финансовой независимости Общества.

15.2. Состояние чистых активов

Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. На 31.12.2017 стоимость чистых активов составляет 1 066 484 тыс. рублей.

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

Период	Ед. изм.	Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
2013*	тыс. руб.	833 000	791 067
2014	тыс. руб.	833 000	861 368
2015	тыс. руб.	833 000	494 959
2016	тыс. руб.	833 000	780 255
2017	тыс. руб.	833 000	1 066 484

*Оценка по данным годовой бухгалтерской отчетности с учетом ретроспективных изменений.

Из приведенной таблицы видно, что по состоянию на 31.12.2017 стоимость чистых активов АО «ЦИУС ЕЭС» больше величины уставного капитала.

В 2017 году продолжилась реализация инжиниринговых проектов, законтрактованных в 2015-2016 годах, что обеспечило получение прибыли. Получение прибыли по инжиниринговым проектам позволило покрыть балансовый убыток и тем самым обеспечить увеличение стоимости чистых активов в 2017 году по отношению к 2016 году на 286 229 тыс. руб.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год входит дальнейшее развитие инжиниринговых компетенций и заключение новых контрактов с внешними заказчиками, что также будет способствовать улучшению финансового состояния Общества.

16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРА И ИНВЕСТОРОВ

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «ЦИУС ЕЭС»
Почтовый адрес:	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Место нахождения:	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
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. Академика Челомея, 5А, каб. 319
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-58

Аудитор АО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Группа Финансы»
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:	Член Саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)
Юридический адрес:	109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 70, корп. 2
Место нахождения:	111020, г. Москва, 2-я улица Синичкина, д. 9 А, стр. 7, БЦ «Синица Плаза»
Телефон:	+7 (495) 369-21-20
Факс:	+7 (495) 369-21-20
E-mail:	top@gf8.ru
Корпоративный сайт:	http://www.gf8.ru/

Список аффилированных лиц АО «ЦИУС ЕЭС» размещен на корпоративном сайте.

Приложение 1
к Годовому отчету АО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам 2017 года

**Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС**

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2017 году		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	4 349,00	716,97	1 171,00
	Центр	1 500,00	1,56	0,00
1	Расширение ПС 500 кВ Старый Оскол. Установка АТ-5 500/110 кВ. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «Стойленский ГОК»	250,00	0,00	0,00
2	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская – Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), Строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная – Метзавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	1,35	0,00
3	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	1 000,00	0,00	0,00
4	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин (2, 3 и 4 этапы)	200,00	0,00	0,00
5	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 220 кВ Районная	50,00	0,21	0,00
	Северо-Запад	950	262,40	835,00
6	ПС 330/220/110/10 кВ Талашкино. Реконструкция и техпереворужение	900,00	0,00	0,00
7	ВЛ 750 кВ Белозерская - Ленинградская	0,00	0,00	660,00
8	ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь	0,00	0,00	75,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
9	Мероприятия по компенсации реактивной мощности в ОЭС Северо-Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 МВАр, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ	0,00	0,00	100,00
10	ВЛ 330 кВ Новосokolьники - Талашкино	0,00	262,40	0,00
11	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Кингисеппская	50,00	0,00	0,00
	Юг	650	288,61	0,00
12	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км	400,00	0,00	0,00
13	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Ростовская с расширением ПС 500 кВ Ростовская (одна линейная ячейка 500 кВ)	0,00	288,61	0,00
14	Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская трансформаторной мощностью 330 МВА (2x125 МВА и 2x40 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинская на ПС 220 кВ Ново-Лабинская ориентировочной протяженностью 0,4 км	250,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Урал	650	2,38	52,00
15	Реконструкция ПС 220 кВ Каменская	250,00	0,00	52,00
16	Реконструкция ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Соболи 1, 2 с отпайками на ПС Искра, ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Владимирская 1, 2 и ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Калино 2 (для ТП энергетических установок ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)	0,00	2,38	0,00
17	Реконструкция ПС 220 кВ Бузулукская (замена АТ1, АТ2 220/110 кВ)	400,00	0,00	0,00
	Западная Сибирь	479	21,77	0,00
18	Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть–Ях – Усть–Балык	376,00	21,77	0,00
19	Реконструкция ПС 220 кВ Каркатеевы. Расширение ЗРУ 6 кВ на 2 линейные ячейки. (Договор об осуществлении технологического присоединения от 16.09.2013 № 583/ТП-М8)	103,00	0,00	0,00
	Сибирь	0	57,02	284,00
20	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 и 220 кВ (пусковой комплекс: первая очередь: в 2011 году – строительство ОРУ 220 кВ с заходами ВЛ 220 кВ, вторая очередь: в 2012 году - установка АТГ)	0,00	19,11	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
21	ПС 500 кВ Усть–Кут с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	0,00	0,00	104,00
22	ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС - Итатская № 3, с реконструкцией ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт)	0,00	0,00	180,00
23	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	0,00	37,91	0,00
	Восток	120	83,24	0,00
24	ВЛ 220 кВ НБГЭС - Завитая (ПИР)	0,00	22,39	0,00
25	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-15 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00
26	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 14 МВА до 64 МВА	40,00	0,00	0,00
27	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС – Архара II цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-29 протяженностью 60 км (ООО «Транснефть-Дальний Восток»)	0,00	60,85	0,00

Приложение 2
к Годовому отчету АО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам 2017 года

**Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС**

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2017 году		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	3 391,30	408,37	1 322,00
	Центр	1 372,30	9,95	0,00
1	Расширение ПС 500 кВ Старый Оскол. Установка АТ-5 500/110 кВ. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «Стойленский ГОК»	250,00	0,00	0,00
2	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская - Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная – Метзавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	1,41	0,00
3	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	450,00	0,00	0,00
4	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин (2, 3 и 4 этапы)	200,00	0,00	0,00
5	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 220 кВ Районная	50,00	0,21	0,00
6	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 220 кВ Кировская	400,00	0,00	0,00
7	Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра Сколково	22,30	8,33	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Северо-Запад	210,00	0,00	1 090,00
8	Установка ШР 750 кВ на ПС 750 кВ Ленинградская	0,00	0,00	990,00
9	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб	160,00	0,00	0,00
10	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Кингисеппская	50,00	0,00	0,00
11	Мероприятия по компенсации реактивной мощности в ОЭС Северо-Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 МВАр, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ	0,00	0,00	100,00
	Юг	0,00	288,61	0,00
12	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Ростовская с расширением ПС 500 кВ Ростовская (одна линейная ячейка 500 кВ)	0,00	288,61	0,00
	Урал	650,00	2,38	52,00
13	Реконструкция ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Соболи 1, 2 с отпайками на ПС Искра, ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Владимирская 1, 2 и ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Калино 2 (для ТП энергетических установок ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)	0,00	2,38	0,00
14	Реконструкция ПС 220 кВ Каменская	250,00	0,00	52,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2017 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
15	Реконструкция ПС 220 кВ Бузулукская (замена АТ1, АТ2 220/110 кВ)	400,00	0,00	0,00
	Западная Сибирь	479,00	21,25	0,00
16	Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Усть-Балык	376,00	21,25	0,00
17	Реконструкция ПС 220 кВ Каркатеевы. Расширение ЗРУ 6 кВ на 2 линейные ячейки. (Договор об осуществлении технологического присоединения от 16.09.2013 № 583/ТП-М8)	103,00	0,00	0,00
	Сибирь	600,00	2,95	180,00
18	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 и 220 кВ (пусковой комплекс: первая очередь: в 2011 году – строительство ОРУ 220 кВ с заходами ВЛ 220 кВ, вторая очередь: в 2012 году - установка АТГ)	0,00	2,95	0,00
19	ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС - Итатская № 3, с реконструкцией ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергблока мощностью 800 МВт)	0,00	0,00	180,00
20	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	600,00	0,00	0,00
	Восток	80,00	83,24	0,00
21	ВЛ 220 кВ НБГЭС - Завитая (ПИР)	0,00	22,39	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2017 году		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
22	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-15 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00
23	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС – Архара II цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-29 протяженностью 60 км (ООО «Транснефть- Дальний Восток»)	0,00	60,85	0,00

Приложение 3.1
к Годовому отчету АО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам 2017 года

**План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на
2018 год**

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	8 018,00	2 833,38	2 770,80
	Центр	2 261,00	296,06	0,00
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкции ПС 330 кВ Белгород	300,00	0,00	0,00
2	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	0,00	0,01	0,00
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	1 250,00	0,00	0,00
4	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода	0,00	60,40	0,00
5	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Кировская	160,00	0,00	0,00
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока	126,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Правобережная	300,00	0,00	0,00
8	ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС 2 – Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	125,00	120,30	0,00
9	ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	0,00	115,35	0,00
	Северо-Запад	900,00	1 006,86	1 228,80
10	Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - Пулковская - Южная	0,00	110,76	250,00
11	ПС 330/220/110/10 кВ Талашкино. Реконструкция и техперевооружение	900,00	0,00	0,00
12	Мероприятия по компенсации реактивной мощности в ОЭС Северо-Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 Мвар, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ	0,00	0,00	259,40
13	ВЛ 330 кВ Новосokolьники – Талашкино	0,00	262,40	0,00
14	ВЛ 750 кВ Белозерская – Ленинградская	0,00	473,00	660,00
15	ВЛ 330 кВ Псков – Лужская	0,00	160,70	59,40

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Юг	1 085,00	39,59	240,00
16	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км	560,00	4,59	0,00
17	Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская трансформаторной мощностью 330 МВА (2x125 МВА+2x40 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинская на ПС 220 кВ Ново - Лабинская ориентировочной протяженностью 0,4 км	330,00	0,00	0,00
18	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ ВДТЭЦ-2- Волгодонск на ПС 220/10 кВ Донбиотех для ТП ООО «Донбиотех»	0,00	2,00	0,00
19	Реконструкция ПС 220 кВ Вышестеблиевская с увеличением трансформаторной мощности на 125 МВА до 375 МВА для ТП ПАО «Кубаньэнерго»	125,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
20	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская на ПС 500 кВ Тамань ориентировочной протяженностью 3 км для ТП ПАО «Кубаньэнерго»	0,00	3,00	0,00
21	Расширение ПС 500 кВ Ростовская с установкой трех фаз ШР мощностью по 60 Мвар и резервной фазы ШР мощностью 60 Мвар и трех ячеек 500 кВ для присоединения высоковольтной линии 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань)	0,00	0,00	240,00
22	Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал	20,00	0,00	0,00
23	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская с увеличением трансформаторной мощности на 50 МВА (2x25 МВА)	50,00	0,00	0,00
24	Строительство заходов ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС ориентировочной протяженностью 60 км	0,00	30,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Волга	250,00	24,28	0,00
25	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250,00	0,00	0,00
26	ПС 220 кВ Борская	0,00	9,38	0,00
27	Реконструкция спецперехода ВЛ 220 кВ Балаково 1,2 через р. Волга	0,00	14,90	0,00
	Урал	501,00	21,76	0,00
28	Строительство ПС 500 кВ Преображенская трансформаторной мощностью 501 МВА, строительство заходов ВЛ 500 кВ Красноармейская - Газовая и ВЛ 220 кВ Бузулукская - Сорочинская на ПС 500 кВ Преображенская ориентировочной протяженностью 32 км	501,00	5,69	0,00
29	Реконструкция ПС 220 кВ Трубная с установкой одной ячейки 220 кВ и реконструкция ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС – Первоуральская 1 цепь с образованием заходов ВЛ Среднеуральская ГРЭС-Первоуральская 1 цепь на ПС 220 кВ Трубная протяженностью 7 км для ТП ОАО ПНТЗ	0,00	7,00	0,00
30	Реконструкция ПС 220 кВ Орская. Поэтапный перезавод ВЛ 220 кВ, 110 кВ (2 этап)	0,00	9,07	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Западная Сибирь	455,00	169,64	126,00
31	ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея	330,00	160,62	126,00
32	Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	125,00	8,37	0,00
33	Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым ориентировочной протяженностью 0,65 км	0,00	0,65	0,00
	Сибирь	2 062,00	505,93	1 124,00
34	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ (пусковой комплекс: первая очередь: в 2011 году – строительство ОРУ 220 кВ с заходами ВЛ 220 кВ, вторая очередь: в 2012 году - установка АТГ	0,00	19,96	0,00
35	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	668,00	40,97	540,00
36	ПС 500 кВ Усть–Кут с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	668,00	0,00	584,00
37	Строительство второй ВЛ 220 кВ Минусинская опорная - Камала-1 ориентировочной протяженностью 445 км	0,00	445,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
38	Реконструкция ПС 220 кВ Петровск-Забайкальский с изменением схемы РУ 220 кВ и заменой трансформаторов без увеличения трансформаторной мощности (2х63 МВА)	126,00	0,00	0,00
39	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	600,00	0,00	0,00
	Восток	504,00	769,26	52,00
40	ВЛ 220 кВ Февральская – Рудная с ПС 220 кВ Рудная	63,00	174,00	52,00
41	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино	125,00	388,10	0,00
42	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО«Транснефть- Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 14 МВА до 64 МВА	64,00	0,00	0,00
43	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск – Дальневосточная	0,00	167,70	0,00
44	Строительство ПС 220 кВ Восток с заходами ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 -Хехцир 2 III цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Восток	126,00	9,46	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
45	Строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк протяжённостью 30 км с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две яч. 220 кВ (для ТП энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока»	126,00	30,00	0,00

**План постановки объектов под напряжение по объектам
АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год, обеспечивающих прирост
мощности ЕНЭС**

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	8 699,00	3 524,77	1 422,40
	Центр	4 201,00	297,65	0,00
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	700,00	0,00	0,00
2	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	1 700,00	0,00	0,00
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	1 250,00	0,00	0,00
4	Комплексное техническое перевооружение и реконструкции ПС 330 кВ Белгород	300,00	0,00	0,00
5	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока	126,00	0,00	0,00
6	ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС 2 – Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	125,00	120,30	0,00
7	ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	0,00	115,35	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
8	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС – Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково – Трубино	0,00	62,00	0,00
	Северо-Запад	250,00	110,76	584,40
9	Строительство ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ	250,00	0,00	0,00
10	Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - Пулковская - Южная	0,00	110,76	250,00
11	Мероприятия по компенсации реактивной мощности в ОЭС Северо- Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 Мвар, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ	0,00	0,00	259,40
12	ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь	0,00	0,00	75,00
	Юг	1 382,00	348,00	180,00
13	Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская трансформаторной мощностью 330 МВА (2x125 МВА+2x40 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинская на ПС 220 кВ Ново- Лабинская ориентировочной протяженностью 0,4 км	330,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
14	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ ВДТЭЦ-2-Волгодонск на ПС 220/10 кВ Донбиотех для ТП ООО «Донбиотех»	0,00	2,00	0,00
15	Реконструкция ПС 220 кВ Вышестеблиевская с увеличением трансформаторной мощности на 125 МВА до 375 МВА для ТП ПАО «Кубаньэнерго»	125,00	0,00	0,00
16	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская на ПС 500 кВ Тамань ориентировочной протяженностью 3 км для ТП ПАО «Кубаньэнерго»	0,00	3,00	0,00
17	Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал	20,00	0,00	0,00
18	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская (установка второго АТ)	125,00	0,00	0,00
19	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская с увеличением трансформаторной мощности на 50 МВА (2x25 МВА)	50,00	0,00	0,00
20	ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 330 кВ Моздок (сооружение ОРУ 500 кВ)	668,00	265,00	180,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
21	Строительство заходов ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС ориентировочной протяженностью 60 км	0,00	30,00	0,00
22	Строительство ПС 110 кВ Тихоньякая трансформаторной мощностью 64 МВА (2x32 МВА) с двумя ВЛ 110 кВ Тихоньякая - Крыловская ориентировочной протяженностью 24 км каждая и реконструкция ПС 220 кВ Крыловская с установкой двух ячеек 110 кВ	64,00	48,00	0,00
	Волга	500,00	14,90	0,00
23	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250,00	0,00	0,00
24	Реконструкция спецперехода ВЛ 220 кВ Балаково 1,2 через р. Волга	0,00	14,90	0,00
25	Реконструкция ПС 220/110/35 кВ Саратовская в г. Саратове	250,00	0,00	0,00
	Урал	501,00	21,76	0,00
26	Строительство ПС 500 кВ Преображенская трансформаторной мощностью 501 МВА, строительство заходов ВЛ 500 кВ Красноармейская - Газовая и ВЛ 220 кВ Бузулукская - Сорочинская на ПС 500 кВ Преображенская	501,00	5,69	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
27	Реконструкция ПС 220 кВ Трубная с установкой одной ячейки 220 кВ и реконструкция ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Первоуральская 1 цепь с образованием заходов ВЛ Среднеуральская ГРЭС - Первоуральская 1 цепь на ПС 220 кВ Трубная протяженностью 7 км для ТП ОАО ПНТЗ	0,00	7,00	0,00
28	Реконструкция ПС 220 кВ Орская. Поэтапный перезавод ВЛ 220 кВ, 110 кВ (2 этап)	0,00	9,07	0,00
	Западная Сибирь	505,00	439,64	126,00
29	ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея	330,00	160,62	126,00
30	Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	125,00	8,37	0,00
31	Строительство ПС 220 кВ Славянская трансформаторной мощностью 50 МВА (2x25 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Ермак - Славянская №1, 2 ориентировочной протяженностью 135 км каждая	50,00	270,00	0,00
32	Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым ориентировочной протяженностью 0,65 км	0,00	0,65	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Сибирь	920,00	1 352,80	480,00
33	Строительство ПС 220 кВ Сухой Лог трансформаторной мощностью 126 МВА, строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Пеледуй - Сухой Лог ориентировочной протяженностью 248 км, строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Мамакан	126,00	587,80	0,00
34	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Тира - Надеждинская ориентировочной протяженностью 160 км с расширением ПС 220 кВ Тира на две линейные ячейки 220 кВ	0,00	320,00	0,00
35	ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	668,00	0,00	480,00
36	Строительство второй ВЛ 220 кВ Минусинская опорная - Камала-1 ориентировочной протяженностью 445 км	0,00	445,00	0,00
37	Реконструкция ПС 220 кВ Петровск-Забайкальский с изменением схемы РУ 220 кВ и заменой трансформаторов без увеличения трансформаторной мощности (2х63 МВА)	126,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Восток	440,00	939,26	52,00
38	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	0,00	160,00	0,00
39	ВЛ 220 кВ Февральская – Рудная с ПС 220 кВ Рудная	63,00	174,00	52,00
40	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино	125,00	388,10	0,00
41	ВЛ 220 кВ Лесозаводск - Спасск - Дальневосточная	0,00	167,70	0,00
42	Строительство ПС 220 кВ Восток с заходами ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 -Хехцир 2 III цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Восток	126,00	9,46	0,00
43	Строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк протяженностью 30 км с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две яч. 220 кВ (для ТП энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока»	126,00	30,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2018 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
44	Строительство заходов ВЛ 220 кВ на ТЭС Сила Сибири протяжённостью 70 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	0,00	10,00	0,00

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОГРН 1087746041151, дом 5А, ул. Академика Челомея, г. Москва, 117630), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) 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 описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит 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 Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные 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 ПАНТЕЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ**
АТТЕСТАТ № 03-000034
ВЫДАН ИПМАП 21.09.2011

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 17 февраля 2017 года.

Ответственность руководства аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке 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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности.



**АУДИТОР ПАНТЕЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ**
АТТЕСТАТ № 03-000034
ВЫДАН ИЛМАП 21.09.2011

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

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

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

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

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 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и


АУДИТОР ПАНТЕЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ
АТТЕСТАТ № 03-000034
ВЫДАН ИПМАП 21.09.2011

события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Заместитель генерального директора ООО «ГФ» (действующий на основании приказа Генерального директора ООО «ГФ» от 11.01.2018 № 2; квалификационный аттестат аудитора от 21 сентября 2011 г. № 03-000034 выданный на неограниченный срок, ОРНЗ № 20903008206)



А.С. Пантелеев

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

ОГРН 1082312000110

Российская Федерация, 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 70, корпус 2

член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ 11203052793

« 12 » февраля 2018 года

**АУДИТОР ПАНТЕЛЕЕВ
АЛЕКСАНДР СЕМЕНОВИЧ**
АТТЕСТАТ № 03-000034
ВЫДАН ИПМАП 21.09.2011

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2017 года

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

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710001		
2017	12	31
84203613		
7728645409		
42.22		
12247	16	
384		

Организация АО "ЦИУС ЕЭС"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____

ИНН

Вид деятельности **Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

по ОКОПФ/ОКФС

Акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: **Тысяч рублей**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) **117630, Москва, ул. Академика Челомея, д.5А**

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	на 31 декабря 2017	на 31 декабря 2016	на 31 декабря 2015
			года	года	года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	28	52	76
	товарные знаки, знаки обслуживания	1111	28	52	76
	компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	-	-	-
	прочие нематериальные активы	1113	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Основные средства, в том числе:	1130	20 468	14 673	13 574
	земельные участки и объекты природопользования	1131	-	-	-
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	15 581	12 895	11 827
	другие виды основных средств	1133	4 887	1 778	1 747
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	220 996	109 634	113 483
4	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	18 054	22 283	8 067
	оборудование к установке	1171	-	-	-
	вложения во внеоборотные активы	1172	-	-	-
	прочие внеоборотные активы (расходы будущих периодов свыше 12 месяцев)	1173	18 054	22 283	8 067
	ИТОГО по разделу I	1100	259 546	146 642	135 200
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в том числе:	1210	1 535 894	605 087	3 541 712
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 471 352	566 433	3 541 712
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	64 542	38 654	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 559	23 855	92 709
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	7 203 232	8 051 660	11 096 309
5	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	7 203 232	8 051 660	11 096 309
	покупатели и заказчики	1236	2 527 368	2 178 560	595 278
	авансы выданные	1237	3 578 941	4 480 704	6 221 990
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1238	19 820	242 597	3 340 503
	прочие дебиторы	1239	1 077 103	1 149 799	938 538
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 260 038	6 507 017	4 701 641
	Прочие оборотные активы (расходы будущих периодов менее 12 месяцев)	1260	2 465	3 392	9 628
	ИТОГО по разделу II	1200	15 004 188	15 191 011	19 441 999
	БАЛАНС	1600	15 263 734	15 337 653	19 577 199

Отчет о финансовых результатах

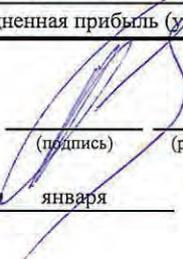
за январь-декабрь 2017 года

	КОДЫ
Организация АО "ЦИУС ЕЭС"	Форма № 2 по ОКУД Дата (год, месяц, число)
Идентификационный номер налогоплательщика	0710002
Вид деятельности	2017 12 31
Организационно-правовая форма / форма собственности	84203613
Единица измерения:	7728645409
	42.22
	12247 16
	384

Пояснения	Показатель		За 2017 год	За 2016 год
	наименование	код		
	1	2		
		3	4	
	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	25 078 908	24 594 291
	услуги заказчика-застройщика	2111	1 586 000	1 362 500
	выполнение работ связанных со строительством на сторону	2112	16 792 872	21 290 403
	реализация товаров	2113	5 928 513	1 180 167
	прочая деятельность	2114	771 523	761 221
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(23 399 458)	(22 841 310)
	услуги заказчика-застройщика	2121	(945 065)	(835 956)
	выполнение работ связанных со строительством на сторону	2122	(16 711 210)	(20 628 404)
	реализация товаров	2123	(5 459 786)	(1 139 293)
	прочая деятельность	2124	(283 397)	(237 657)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 679 450	1 752 981
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6	Управленческие расходы	2220	(626 241)	(531 107)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 053 209	1 221 874
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	150 053	94 197
	Проценты к уплате	2330	(457 042)	(932 550)
	Прочие доходы	2340	1 013 837	33 845
	Прочие расходы	2350	(1 398 324)	(47 159)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	361 733	370 207
	Текущий налог на прибыль	2410	(179 256)	(79 479)
	<i>в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	4 451	(9 286)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	36 744	524 379
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	74 617	(528 228)
	Прочее	2460	(7 609)	(1 583)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	286 229	285 296

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	СПРАВОЧНО		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	286 229	285 296
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,3436	0,3425
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

Руководитель



Поздняков Н.И.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Пузенко С.Ю.

(расшифровка подписи)

" 31 "

января

2018 г.



Отчет об изменениях капитала
за 2017 г.

Организация	АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7728645409
Вид экономической деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями	по ОКВЭД	42.22
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247 16
Единица измерения:	Тысяч рублей	по ОКЕИ	384
		Форма по ОКУД	0710003
		Дата (число, месяц, год)	31 12 2017
		Коды	

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 2015 г. ¹	3100	833 000			23 748	(361 789)	494 959
За 2016 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	285 296	285 296
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	285 296	285 296
переоценка имущества	3212	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3222	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала	3223	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	-	-	-	-	-
прочее	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ²	3200	833 000			23 748	(76 493)	780 255
За 2017 г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	286 229	286 229
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	286 229	286 229
переоценка имущества	3312	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3322	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала	3323	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	-	-
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	14 265	(14 265)	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ³	3300	833 000			38 013	195 471	1 066 484

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ¹	Изменения капитала за 2016 г. ²		На 31 декабря 2016 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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 2017 г. ³	На 31 декабря 2016 г. ²	На 31 декабря 2015 г. ¹
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 066 484	780 255	494 959

Руководитель _____ (подпись) Поздняков Н.И. (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ (подпись) Пузенко С.Ю. (расшифровка подписи)

" 31 " января 20 18 г.

Примечания

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

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2017 год

	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды	
			0710004	
			31	12
			2017	
Организация	АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7728645409	
Вид деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями	по ОКВЭД	42.2	
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС	12247	16
	Акционерное общество/Частная собственность		384	
Единица измерения: Тысяч рублей		по ОКЕИ		

Наименование показателя	Код	За 2017 год	За 2016 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	23 997 692	29 357 759
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	23 745 913	27 171 131
<i>в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям комиссионных и иных аналогичных платежей</i>	41111	5 943 544	4 801 206
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	251 779	2 186 628
Платежи - всего в том числе:	4120	(24 541 900)	(20 128 560)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(21 930 662)	(17 192 476)
<i>в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	41211	(1 312 545)	(1 175 197)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 361 934)	(1 195 458)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	(909 022)
налога на прибыль организаций	4124	(171 973)	(11)
прочие платежи	4129	(1 077 331)	(831 593)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(544 208)	9 229 199
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	-	-
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
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	(18 844)	(9 165)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(18 844)	(9 165)
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	(18 844)	(9 165)

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	9 302 360	5 740 678
получение кредитов и займов	4311	9 302 360	5 740 678
<i>в т.ч. получение кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	43111	9 302 360	5 740 678
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	(8 986 287)	(13 155 336)
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	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(8 986 287)	(13 155 336)
в т.ч. возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	43231	(8 986 287)	(13 155 336)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	316 073	(7 414 658)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(246 979)	1 805 376
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 507 017	4 701 641
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 260 038	6 507 017
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

Поздняков Н.И.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Пузенко С.Ю.

(расшифровка подписи)

" 31 " января 20 18 г.

Приложение к
Приказу
Минфина РФ от
02.07.2010 №
66н

(в ред. Приказа
Минфина РФ от
05.10.2011
№124н)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЁТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ АО "ЦИУС ЕЭС"
за 2017 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				Изменения за период						На конец периода		
	Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Пересчета		Накопленная амортизация
							Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего				20 005	(19 953)	-	-	-	(24)	-	-	20 005	(19 977)
в том числе:				20 005	(19 929)	-	-	-	(24)	-	-	20 005	(19 953)
У патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
У правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2016 г.	19 684	(19 684)	-	-	-	-	-	-	-	19 684	(19 684)
У владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2017 г.	201	(149)	-	-	-	(24)	-	-	-	201	(173)
Прочие	5104	за 2016 г.	201	(125)	-	-	-	(24)	-	-	-	201	(149)
	5114	за 2016 г.	120	(120)	-	-	-	-	-	-	-	120	(120)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017	на 31 декабря 2016	на 31 декабря 2015
1	2	3	4	5
Всего	5120			
в том числе	5121			
	5122			
	5123			
	5124			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		1	2	3	4	5	6
Всего	5130	19 804	19 804	19 804	19 804	19 804	19 804
в том числе							
КСУИП	5131	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994	11 994
фирменный стиль	5132	120	120	120	120	120	120
Веб-сайт ОАО "ЦИУС ЕЭС"	5133	254	254	254	254	254	254
АСОПР	5134	7 436	7 436	7 436	7 436	7 436	7 436

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		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
						первоначальная рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы				7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
НИОКР - всего	5140	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:												
	5141	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5142	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5143	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5144	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НИМА или НИОКР		
I	2	3	4	5	6	7	8	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
в том числе:	5170	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5161	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
0	5171	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5162	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
0	5172	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
	5163	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
0	5173	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
Прочие	5164	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
	5174	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
в том числе:	5190	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
0	5181	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
	5191	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
0	5182	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
	5192	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
0	5183	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
	5193	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
0	5184	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
	5194	за 2016 г.	-	-	-	-	-	
Прочие	5185	за 2017 г.	-	-	-	-	-	
	5195	за 2016 г.	-	-	-	-	-	

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменили за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило первоначальная стоимость	выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация		пересчета первоначальная стоимость	пересчета накопленная амортизация	на начало года первоначальная стоимость	на начало года накопленная амортизация
							4	5				
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	2	3	199 983	(185 310)	16 390	(7 983)	(7 966)	(10 579)	-	-	208 390	(187 923)
в том числе:			197 862	(184 288)	10 056	(7 935)	(7 932)	(8 954)	-	-	199 983	(185 310)
<i>Здания</i>	5201	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5211	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5202	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5212	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Созрелая и передаточная недвижимость</i>	5203	за 2017 г.	147 079	(134 184)	12 522	(5 696)	(5 695)	(9 835)	-	-	153 905	(138 324)
	5213	за 2016 г.	143 541	(131 714)	9 430	(5 892)	(5 891)	(8 361)	-	-	147 079	(134 184)
	5204	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5214	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	5205	за 2017 г.	52 303	(50 586)	3 868	(2 287)	(2 271)	(717)	-	-	53 884	(49 031)
	5215	за 2016 г.	53 720	(52 074)	626	(2 043)	(2 041)	(553)	-	-	52 303	(50 586)
	5206	за 2017 г.	601	(540)	-	-	-	(27)	-	-	601	(567)
	5216	за 2016 г.	601	(500)	-	-	-	(40)	-	-	601	(540)
	5207	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5217	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Учтенно в составе доходных вложений в материальные ценности - всего</i>	5220	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2016 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 2017 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5240	за 2016 г.	-	-	-	-	-
новое строительство	5251	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5241	за 2016 г.	-	-	-	-	-
модернизация и реконструкция	5252	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5242	за 2016 г.	-	-	-	-	-
приобретение объектов основных средств	5253	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5243	за 2016 г.	-	-	-	-	-
объекты НИОКР	5254	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5244	за 2016 г.	-	-	-	-	-
создание НМА	5255	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5245	за 2016 г.	-	-	-	-	-
незавершенные НИР	5256	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5246	за 2016 г.	-	-	-	-	-
прочие	5257	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5258	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5248	за 2016 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке							

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

Наименование показателя	за 2016 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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2014 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			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	248 465	307 902	275 552
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (задолг 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				
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило		Выбыло (погашено)		на конец периода	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													
в том числе:													
Вклады в уставные капиталы других организаций	5301	за 2017 г.											
	5321	за 2016 г.											
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2017 г.											
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2017 г.											
	5323	за 2016 г.											
Ценные бумаги (акции)	5304	за 2017 г.											
	5324	за 2016 г.											
Предоставленные займы	5305	за 2017 г.											
	5325	за 2016 г.											
Депозитные вклады	5306	за 2017 г.											
	5326	за 2016 г.											
Прочие	5307	за 2017 г.											
	5327	за 2016 г.											
Краткосрочные - всего	5308	за 2017 г.											
	5328	за 2016 г.											
в том числе:													
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2016 г.											
	5329	за 2016 г.											
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2017 г.											
	5330	за 2016 г.											
Ценные бумаги (акции)	5311	за 2017 г.											
	5331	за 2016 г.											
Предоставленные займы	5312	за 2017 г.											
	5332	за 2016 г.											
Депозитные вклады	5313	за 2017 г.											
	5333	за 2016 г.											
Прочие	5314	за 2017 г.											
	5334	за 2016 г.											
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2017 г.											
	5320	за 2016 г.											

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса

**Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		г.	3	г.	4	г.	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200						
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205						
Иные использованные финансовые вложений	53209						

4. Запасы
4.1. Излишне и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	6	7		8	9	10	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						поступления и затраты	Выбыло (погашено)					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	за 2017 г.	605 087	-	8 195 842	(7 265 035)	-	-	-	1 535 894	-	
	5420	за 2016 г.	3 541 712	-	5 464 914	(8 401 539)	-	-	-	605 087	-	
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2017 г.	566 432	-	2 710 070	(1 805 150)	-	-	-	1 471 352	-	
	5421	за 2016 г.	3 541 712	-	4 286 966	(7 262 246)	-	-	-	566 432	-	
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2017 г.	38 655	-	5 485 772	(5 459 885)	-	-	-	64 542	-	
	5422	за 2016 г.	-	-	1 177 948	(1 139 293)	-	-	-	38 655	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		Г.	3	Г.	4	Г.	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	2						
в том числе:							
	5440						
	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	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
														учтенная по условиям договора
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Долгосрочная дебиторская задолженность	5501	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
всего	5521	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
за 2016 г.	5522	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
авансы выданные	5503	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
за 2016 г.	5523	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы	5504	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
за 2016 г.	5524	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	8 053 874	(2 214)	57 944 154	(58 792 582)	(58 792 582)	-	-	-	-	7 205 446	(2 214)	
в том числе:	5530	за 2016 г.	11 098 523	(2 214)	55 604 481	(58 649 130)	(58 649 130)	-	-	-	-	8 053 874	(2 214)	
покупатели и заказчики	5511	за 2017 г.	2 178 560	-	33 120 258	(32 771 450)	(32 771 450)	-	-	-	-	2 527 368	-	
за 2016 г.	5531	за 2016 г.	595 278	-	33 605 332	(32 022 050)	(32 022 050)	-	-	-	-	2 178 560	-	
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
за 2016 г.	5532	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
авансы выданные	5513	за 2017 г.	4 481 101	(397)	17 113 220	(18 014 983)	(18 014 983)	-	-	-	-	3 579 338	(397)	
за 2016 г.	5533	за 2016 г.	6 222 387	(397)	10 713 852	(12 455 138)	(12 455 138)	-	-	-	-	4 481 101	(397)	
прочие дебиторы	5514	за 2017 г.	1 151 616	(1 817)	4 855 928	(4 928 624)	(4 928 624)	-	-	-	-	1 078 920	(1 817)	
за 2016 г.	5534	за 2016 г.	940 355	(1 817)	1 904 832	(1 693 571)	(1 693 571)	-	-	-	-	1 151 616	(1 817)	
не предъявленная к оплате выручка	5515	за 2017 г.	249 597	-	2 854 747	(3 077 524)	(3 077 524)	-	-	-	-	19 820	-	
за 2016 г.	5535	за 2016 г.	3 340 503	-	9 380 465	(12 478 371)	(12 478 371)	-	-	-	-	242 597	-	
Итого	5500	за 2017 г.	8 053 874	(2 214)	57 944 153	(58 792 582)	(58 792 582)	-	-	-	-	7 205 446	(2 214)	
за 2016 г.	5520	за 2016 г.	11 098 523	(2 214)	55 604 481	(58 649 130)	(58 649 130)	-	-	-	-	8 053 874	(2 214)	

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		3	4	5	6	7	8
I	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	2 214	2 214	-	132 258	134 472	132 258
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	397	397	-	132 258	132 258	132 258
Авансы выданные	5542	1 817	1 817	-	397	397	397
Прочие дебиторы	5543	1 817	1 817	-	1 817	1 817	1 817

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	Остаток на конец периода	
				поступление		притянутое в проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбытие			8
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операций)	5						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551 5571	за 2017 г. за 2016г.									
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560 5580	за 2017г. за 2016 г.	13 024 319 10 182 971	32 859 320 28 065 625	- -	(34 083 693) (25 224 277)	- -	- -	11 799 946 13 024 319		
в том числе:											
поставщики и подрядчики	5561 5581	за 2017 г. за 2016 г.	3 417 054 3 375 368	20 427 514 17 350 984	- -	(19 439 139) (17 309 298)	- -	- -	4 405 429 3 417 054		
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2016 г.									
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2017 г.	1	264 111		(264 112)					
Задолженность по налогам и сборам	5564 5584	за 2016г. за 2016 г.	1 284 465 12	225 549 752 760	- -	(225 548) (1 600 565)	- -	- -	436 661 1 284 465		
Авансы полученные	5565	за 2017 г.	7 355 571	1 284 465		(12)					
Прочие кредиторы	5566 5586	за 2016 г. за 2016 г.	5 777 116 1 030 475	7 034 987 2 169 640		(8 461 210) (4 318 667)			6 104 033 967 228		
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2017 г.									
Задолженность перед заказчиками	5568 5588	за 2016 г. за 2016 г.		449 665					449 665		
Итого	5550 5570	за 2017 г. за 2016 г.	13 024 319 10 182 971	32 859 320 28 065 625	- -	(34 083 693) (25 224 277)	- -	- -	11 799 946 13 024 319		

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.	
		Г.	3	Г.	4
1	2	3	4	5	6
Всего	5590				
в том числе:					
Покупатели и заказчики	5591				
Авансы выданные	5592				
Прочие дебиторы	5593 5594 5595 5596				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2017 г.		за 2016 г.	
		3	4	3	4
Материальные затраты	5610	22 170 308	21 761 389		
Расходы на оплату труда	5620	1 278 363	1 071 317		
Отчисления на социальные нужды	5630	212 059	179 460		
Амортизация	5640	10 604	8 978		
Прочие затраты	5650	354 365	351 273		
Итого по элементам	5660	24 025 699	23 372 417		
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	24 025 699	23 372 417		

7. Оценочные обязательства

Наименование	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства	5700	за 2017 г. за 2016 г.	135 702 110 762	414 095 324 429	(322 985) (299 489)	-	226 812 135 702
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2017 г. за 2016 г.	52 634 47 585	122 777 105 736	(112 744) (100 687)	-	62 667 52 634
Оценочное обязательство по вознаграждениям	5702	за 2017 г. за 2016 г.	83 068 63 177	291 318 218 693	(210 241) (198 802)	-	164 145 83 068

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017		на 31 декабря 2016		на 31 декабря 2015г.	
		3	4	3	4	3	4
Полученные — всего	5800	3 041 094	7 033 867			11 960 479	
в том числе:							
Банковские гарантии	5801	3 015 092	7 026 644			11 960 479	
Договор залога имущества	5802	-	-			-	
Прочие	5803	26 002	7 223			-	
Выданные под собственные обязательства — все	5810	-	-			4 730 276	
в том числе:							
Поручительство	5811	-	-			-	
Банковская гарантия	5812	-	-			4 730 276	

9. Государственная помощь.

Наименование показателя	Код		0		0		
	1	2	3	4	0	4	
Получено бюджетных средств - всего	5900		-	-	-	-	
в том числе:							
	5901		-	-	-	-	
	5902		-	-	-	-	
	5903		-	-	-	-	
	5904		-	-	-	-	
	5905		-	-	-	-	
	5906		-	-	-	-	
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5911	-	-	-	-	-	-
	5912	-	-	-	-	-	-
	5913	-	-	-	-	-	-



Руководитель _____
(подпись)

" 31 " января 2018 года

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Тузенко С.Ю. (расшифровка подписи)

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» за 2017 год

I. Общие сведения

Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее - Общество) создано в соответствии с распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р «Об учреждении Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы».

Устав Общества утвержден решением учредителя - ОАО «ФСК ЕЭС» (распоряжение от 17.12.2007 № 447р), зарегистрирован Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 14.01.08г. Изменения в Устав утверждены решением Совета Директоров Общества:

- от 18.01.2008 (Протокол № 1);
- от 26.06.2009 (Протокол № 16);
- от 30.09.2010 (Протокол № 34);
- от 19.11.2010 (Протокол № 35);
- от 11.03.2011 (Протокол № 37);
- от 01.12.2011 (Протокол № 45);
- от 13.03.2015 (Протокол № 87);
- от 30.04.2015 (Протокол № 89);

а также решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества

- от 02.12.2015 (Протокол № 1349/1/6)

и зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

В соответствии с Уставом Общество является дочерним акционерным обществом ПАО «ФСК ЕЭС». По состоянию на 31.12.2017 доля участия ПАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества составляет 100 %. ПАО «ФСК ЕЭС» является публичной компанией, акции которой торгуются на бирже. Структура акционерного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» раскрывается по следующей ссылке:

http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/information_on_shares/shareholding_structure/

На 01.12.2017 г. в структуре акционерного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» 80,13% акций принадлежит ПАО «Россети».

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

На 30.09.2017 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 «ФСК ЕЭС» и, как следствие, необходимостью качественно нового

подхода к реализации инвестиционных проектов. Общество взяло на себя функции 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 «ФСК ЕЭС» по агентскому договору.

Для получения прибыли Общество в 2017 году осуществляло следующие виды деятельности:

- агентская деятельность;
- прочие финансовые операции;
- строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями.

Юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Место нахождения Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

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, Пироговская набережная, д.9, А
3. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Юга
Адрес: 357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4
4. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Урала
Адрес: 620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 5
5. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Западной Сибири
Адрес: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4, офис 2.
6. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Сибири
Адрес: 660041, г. Красноярский край, Красноярск, ул. Проспект Свободный, д.66А.
7. 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 2017 год составляет 757 человек (за 2016 год – 710 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 (ВОСА 30.06.2017, должности указаны на момент избрания):

п/п	ФИО	Должность
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Пименов Илья Борисович	Руководитель дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
6	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Этингоф Константин Золевич	Начальник правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 30.06.2017 по 31.12.2017 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2017 № 1478/1).

В состав Совета директоров Общества избраны (ГОСА 07.02.2017, должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Пименов Илья Борисович	Руководитель дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

6	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Этингоф Константин Золевич	Начальник правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 07.02.2017 по 30.06.2017 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 10.02.2017 № 1448/2).

В состав Совета директоров Общества избраны (ВОСА 14.11.2016, должности указаны на момент избрания):

п/п	ФИО	Должность
1	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый заместитель Председателя правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО
4	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Ковалёва Светлана Николаевна	Первый заместитель начальника Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 14.11.2016 по 07.02.2017г. (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 17.11.2016 № 1425/10).

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2017 году руководство Обществом осуществлялось следующим лицом:

- в период с 25.09.2014 по настоящее время – Поздняков Н.И. (трудовой договор №28/14 от 25.09.2014, протокол СД от 24.09.2014 №80).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ВОСА 11.08.2017, 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 «ФСК ЕЭС»
2	Тришина Светлана Михайловна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

3	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Феоктистов Игорь Владимирович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 11.08.2017 по 31.12.2017 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.08.2017 № 1488/3/1).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ГОСА 30.06.2017, должности указаны на момент избрания):

№ п/п	ФИО	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «ФСК
5.	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 30.06.2017 по 11.08.2017 (протокол от 30.06.2017 № 1478/1).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ВОСА 07.02.2017, 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 «ФСК ЕЭС»
2	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Рогачёв Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт отдела операционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности

	ПАО «ФСК ЕЭС»
--	---------------

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 07.02.2017 по 30.06.2017 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 10.02.2017 № 1448/2).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ГОСА 30.06.2016, должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Мешалова Галина Ивановна	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт отдела операционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 01.01.2017 по 07.02.2017 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2017 № 1398/2).

II. Учетная политика

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 так же 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 ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н.

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская

задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках».

3. Нематериальные активы

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

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 материальных активов.

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

4. Основные средства

В составе основных средств отражены объекты, используемые Обществом при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности, со сроком службы более 12 месяцев.

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

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 Общество использует:

- до 31.12.2016 Постановление Правительства Российской Федерации от 01 января 2002г. № 1;

- с 01.01.2017 Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002г. № 1 в редакции Постановления Правительства РФ от 07.07.2016 № 640.

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.

Переоценка основных средств не производится.

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.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств, в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

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.

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

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки Обществом в 2017 году не производились.

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

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

Материально-производственные запасы, используемые в прочей деятельности, списываются в производство по себестоимости каждой единицы.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признается материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных внутренними нормативными документами Общества.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

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 по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется в зависимости от срока ее возникновения. Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов.

В Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам в сумме 2 214,3 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 833 000 000 (восемьсот тридцать три миллиона) 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 31.12.2017г резервный фонд Общества составил 38 013 тыс. рублей.

10. Кредиты и займы полученные

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту). В 2017 году Обществом привлекался целевой займ для финансирования исполнения обязательств по Государственному контракту № 80. КС от 01.10.2017г.

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 2017 году Общество не имело.

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

Доходы и расходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами и расходами по обычным видам деятельности. В 2017 году Общество не осуществляло передачу имущества в аренду.

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 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.

12. Изменения в учетной политике Общества в 2017 году

Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2017 год, утверждена приказом № 221 от 30.12.2016 г. Изменения в учётную политику в 2017г не вносились.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

Наличие и движение НМА отражено в табличной части Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Амортизация по НМА начисляется линейным способом.

№ п/п	Наименование НМА	Строка баланса	Восстанов. стоимость, тыс.руб.	Износ, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.	Примечание
1	Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС	1112	11 994,0	11 994,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации

2	Автоматизированная Система Оценки Производственных Ресурсов АО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР)	1112	7 436,0	7 436,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
3	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1111	253,6	253,6	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
4	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1111	200,8	172,7	28,1	СПИ_100 мес.
5	Фирменный стиль предприятия	1111	120,0	120,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации

В составе нематериальных активов отражены:

- Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС (КСУИП ЦИУС);
- Автоматизированная Система Оценки Производственных Ресурсов АО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР);
- Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС";
- Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ);
- Фирменный стиль предприятия.

№ п/п	Строка баланса	Фактическое наличие			По данным бухгалтерского учета			
		Первонач. стоимость, тыс. руб.	Амортизация, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.	Первонач. стоимость, тыс. руб.	Амортизация, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.	
1	Нематериальные активы	1110	20 004,5	19 976,4	28,1	20 004,5	19 976,4	28,1

По состоянию на 31.12.2017 года Обществом было принято решение не изменять срок полезного использования нематериальных активов. Признаков обесценения не выявлено.

В составе программных продуктов, полученных в пользование (право на использование получено в соответствии с договором по стоимости, указанной в договоре) числится программное обеспечение в составе:

Наименование	Сумма (тыс. руб.)
ПО ProDsktp ALNG MVL	12 503,3
Информационно-аналитический комплекс по обеспечению безопасности	5 177,9
ПО IBM i2	3 414,9

ПО Госстроймета	3 323,6
Oracle Database Standart Edition	3 132,3
ПО CISStd ALNG MVL	1 879,8
ПО ExchgSvrEnt 2013 ALNG MVL	1 389,2
ИСС "Кодекс" и /или"Техэксперт"	1 207,7
ПО SQL Svr Enterprise Core 2012 Russian OLP 2License	1 096,6
ПО Kaspersky	815,7
ПО ProjectPro 2013 ALNG MVL	727,6
ПО VisioStd 2013 ALNG MVL	603,4
ПО CISDataCtr ALNG MVL	434,5
1С:Предприятие	432,3
Лицензия на ПО FrFrntTMGEnt 2010 ALNG MVL 1Proc	391,7
ПО Крипто Про GSP	355,6
Программа для ЭВМ (EASY) Citrix	295,5
ПО WinRmtDsktpSrvesCAL 2012 ALNG	274,8
ПО TEP	222,7
ПО Acrobat Professional	213,2
ПО АСУД	196,0
Лицензия на ПО Veeam Essentials Essentials2 socket bundle for VMware Tier B	167,4
ПО SharePointSvr 2013 ALNGMVL	127,4
ПО Гранд-СМЕТА	117,3
Антивирус SYMC	73,7
ПО ABBY FineReader	72,3
Прочие ПО	1773,9
Итого:	40 420,3

2. Основные средства

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

В составе основных средств отражены машины, оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь со сроком полезного использования более 12 месяцев, а также незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств. (см. табл. 2.1, 2.2

пояснений, часть 1).

№ п/п	Наименование	Строка баланса	Первонач. стоимость, тыс.руб.	Амортизация, тыс.руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.
1.	Основные средства	1130	208 389,9	187 921,6	20 468,3

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Пояснении 2.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в сумме 248 464,8 тыс. руб.

В том числе в составе арендованного имущества на 31.12.2017 отражены офисные помещения и имущество по балансовой стоимости, указанной в договоре аренды.

Перечень арендуемых помещений на 31 декабря 2017 года

Наименование филиала	Контрагент	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв.м	Балансовая стоимость арендуемой площади, тыс. руб
ИА ЦИУС	ПАО "ФСК ЕЭС"	Административное здание (г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А)	8 756,28	66 575,75
ИА ЦИУС (Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе)	ПАО «ФСК ЕЭС»	Нежилое помещение в административно-производственном здании (Нижегородское ПМЭС), г. Нижний Новгород, Канавинский район, шоссе Московское, д.30	32,20	1 257,28
ИА ЦИУС (Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе)	ПАО «ФСК ЕЭС»	Нежилое помещение в административно-производственном здании (МЭС Волги), Самарская обл, г. Самара, Ленинский р-н, ул. Молодогвардейская, д.226	190,90	9 571,69
ИА ЦИУС (Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе)	ПАО «ФСК ЕЭС»	Нежилое помещение в административно-производственном здании (Средне-Волжское ПМЭС), Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, д.2	10,10	187,21
ЦИУС Центра	Мордовин С.В.	Помещение Верхне-Донского ТСП (г. Тамбов, ул. Мичуринская, дом 2А, пом. 157)	67,5	3 532,54
ЦИУС Центра	ЗАО "БЕТА-ЦЕНТР ПЛЮС"	Помещение Московского ТСП (127566, г. Москва, Высоковольтный проезд, д.1, стр.49)	40	100,55

ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 "А")	53,1	893,30
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (пос. Электрик Михайловского района Рязанской области, ПС 500 Михайловская, здание лабораторно- производственного корпуса)		
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Волго-Окского ТСП (г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31)	33,7	694,61
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Валдайского ТСП (г. Тверь, проспект Калинина, д.55)	33,3	49,89
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Вологодского ТСП (г. Вологда, ул. Планерная, д.18	63,50	3 249,52
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Черноземного ТСП (Белгородская обл., г. Ст. Оскол, станция "Котел", пром. узел, площадка "Строительная", проезд Ш 5, зд.1	32,11	914,47
ЦИУС Центра	ИП Байбаков Е.Г., ИП Свяцкий М.Ю.	Помещение Волго-Донского ТСП (400121, Г. Волгоград, ул. Николая Отрады, 4)	40,5	495,40
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д.4Б	857,66	15 580,43
ЦИУС Северо- Запада	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д.9, лит. А	934,70	13 383,09
ЦИУС Северо- Запада	ООО «ПМК-105»	Нежилое помещение, г. Брянск, Советский район, ул. Крыловская, д.35 лит. Б	86,3	275,08
ЦИУС Юга	Мардахаев Масляих Данилович	Нежилые помещения №9-18, 20-36, 16а в здании Центра досуга, по адресу: г. Пятигорск, ул.295 Стрелковой дивизии, д.13, корп.4	961,20	16 442,81

ЦИУС Юга	АО "АК ЭлектроСевкавмонт аж"	Нежилые помещения №410, 411, 411а, 411б, 412, 403, 404, 405, 409 на четвертом этаже и 503 на пятом этаже, расположенного по адресу: г. Краснодар, ул. Трамвайная, дом 5	245,20	179,89
ЦИУС Юга	ИП Курочкина Ольга Владимировна	Нежилые помещения № 28, №29, №30, №31, №32, №33, №34 на первом этаже здания расположенного по адресу: г. Симферополь, ул. Лексина, д.42а	58,9	485,3
ЦИУС Юга	ООО «Промэнерго»	Нежилое помещение в нежилом здании, расположенного по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 132/2, на четвертом этаже, литер Ч.	44,50	2 809,76
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, 5	294,50	3 584,50
ЦИУС Сибири	АО "НИЦ ЕЭС"	Нежилое офисное помещение общей площадью 578,70кв.м. по адресу г. Красноярск, пр. Свободный 66 "а"	770,00	6 556,98
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом помещении общей площадью 227,7 кв. метров, расположенном по адресу: Республика Бурятия, г. Улан- Удэ, ул. Сахьяновой, д.5	25,00	100,42
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом строении, трехэтажном кирпичном здании общей площадью 1668кв.м., расположенном по адресу: г. Омск, пр-кт Губкина, д. 4.	8,00	175,28
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом строении, трехэтажном кирпичном здании общей площадью 1439,10кв.м., расположенном по адресу: Республика Хакассия, г. Саяногорск, ул. Индустриальная, 39а	25,40	1 598,73
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание вспомогательного назначения, Кемеровская область, п. Школьный, Проккопьевский район, ул. Кузбасская, 1 ПС 500 кВ Кузбасская	11,40	1,71
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание административное, назначение нежилое, г. Красноярск, ул. Пограничников 105, стр. 5	22,00	1 022,07

ЦИУС Сибири	ЗАО «ЛенаБамстрой».	Нежилое помещение г. Усть-Кут, ул. Кирова, д.23	9,6	17,35
ЦИУС Сибири	ООО «Потребсоюз Плюс»	Нежилое помещение г. Красноярск, Северное шоссе, 5 «Г», строение 15	60,00	15,52
ЦИУС Западной Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Восточная промзона, подстанция 220 (500) кВ «Уренгой»	5,00	1,19
ЦИУС Западной Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: г. Тюмень, Центральный район, 5-й км Велижанского тракта	17,80	301,48
ЦИУС Западной Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел "Пелей", Панель XVII, проезд 18	9,90	239,00
ЦИУС Западной Сибири	ООО «Деловой Дом на Архиерейской»	Офисное помещения №13,15,16,28-31 на 1 этаже, №4-8, 13-16, 18-19, 23-25 на 2 этаже, по адресу: 628408, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Университетская. д.4, офис 32	770,06	11 061,58
ЦИУС Западной Сибири	АО «ТЭСС»	Офисное помещение по адресу: 628616, Тюменская область, ХМАО, г. Нижневартовск, Северный промышленный узел, ул. 2ПС, д.10, строение 18	5,00	34,47
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Губкин Вадим Владимирович	Аренда помещения (13 этаж)	135,4	8 401,33
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Донбров Константин Игнатьевич	Аренда помещения (12 этаж)	617,30	53 500,00
ЦИУС Востока	ИП Кармазина Галина Иосифовна	Аренда помещения в Комсомольске-на-Амуре	18,40	600,00
ЦИУС Востока	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Приморское ПМЭС	Договор аренды помещения в Приморском крае	41,30	2 347,87
ЦИУС Востока	ООО "Бизнес центр "Бонус"	аренда помещения г. Благовещенск	41,60	224,70
ЦИУС Востока	ООО "Управляющая компания "Феликс-Сити"	Договор аренды непроизводственного помещения, г. Хабаровск на 15 и -2 этажах	45,00	153,00

ЦИУС Востока	ООО "Система"	Договор аренды офисного помещения в г. Нерюнгри	25,50	149,60
ЦИУС Востока	Михайлова Ирина Анатольевна	Договор аренды жилого помещения в г. Хабаровск	52,87	330,00
ЦИУС Востока	ИП Татенко Николай Данилович	Договор аренды офисного помещения в г. Хабаровск	151,30	15 000,00
ЦИУС Востока	ООО «Ассоциация строителей АЯМ»	Договор аренды непромышленного помещения в г. Хабаровск	100,00	100,00
Итого				242 195,35

3. Отложенные налоговые активы

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

№ п/п		Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2017	2016	2015
1.	Отложенные налоговые активы	1160	227 075,8	152 458,9	680 686,7
2	Отложенные налоговые обязательства	1160	-6 080,3	-42 824,6	567 203,9
Итого свернуто		1160	220 995,5	109 634,3	113 482,8

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.		
			2017	2016	2015
1.	Программное обеспечение	1173	18 053,9	22 282,8	8 067,4
Итого:			18 053,9	22 282,8	8 067,4

В бухгалтерском балансе Общества сумма отражена по строке 1173 (18 053,9 тыс. руб.).

5. Запасы

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

К запасам Обществом отнесены материально-производственные запасы. На 31.12.2017 величина материально-производственных запасов, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, составляет 1 535 894 тыс. руб.

По условиям договоров с субподрядчиками часть оборудования передана в монтаж. Остатки запасов на 31.12.2017г. в разрезе субподрядчиков представлены в таблице:

Контрагент	На 31.12.2017г. Тыс. руб.	На 31.12.2016г. Тыс.руб.	На 31.12.2015г. Тыс.руб.
АО «Гидроэлектромонтаж»	7 654,2		257 237,1
АО «УЭСК»	33 692,8		32 543,7
ООО «Ленэлектромонтаж»	429 839,2		439 059,5
ООО «Рубеж-РемСтрой»	37 516,4		2 707 900,9
ООО «Уралэлектрострой»	59 948,4	48 527,9	100 409,4
ООО "ЭПС-Инжиниринг"	-	3 370,6	-
ООО "Связь Проект Бизнес"	-	3 020,8	-
АО "Стройтрансгаз"	583 283,9	-	-
ООО "СЭМ"	27 948,7	-	-
ООО "Энергостройуниверсал"	219 004,5	-	-
ООО "ЮСС"	65 924,1	-	-
Итого:	1 464 812,2	84 919,4	3 537 150,6

6.Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям не возмещенного из бюджета на конец 2017 года составила 2 559,2 тыс. руб.:

- по командировочным расходам 4,0 тыс. руб.
- по услугам 2 555,2 тыс. руб.

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 2017 год составила 896 282 тыс. руб., текущий налог на прибыль 179 256 тыс. руб.

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

Наименование показателя	Формула расчета	2017 Сумма, Тыс. руб.	2016 Сумма, Тыс. руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	72 346,5	74 041,3

Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	-4 451,3	9 525,8
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	-	240
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	74 616,9	-528 227,8
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	36 744,3	524 379,4
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПНА+ОНА+ОНО	179 256,4	79 478,7

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 бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражена свернуто по строке 1160 (220 996 тыс. руб.).

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2017г. по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Величина, тыс. руб.		
			2017	2016	2015
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	6 260 031,7	6 507 017,1	4 701 640,6
2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	6,2	-	-
	Итого:	1250	6 260 037,9	6 507 017,1	4 701 640,6

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

- расчеты с филиалами - величина исключенного денежного потока составила 1 067 855,0 тыс. руб.

В отчете о движении денежных средств, в денежных потоках от текущих операций, по строке 4119 «Прочие поступления», отражены свернуто:

1. Страхование возмещение – 1 434,6 тыс. руб.
2. Расчёты по обеспечениям и платежам – 24 685,2 тыс. руб.
3. Прочие расчёты с дебиторами – 154 528,2 тыс. руб.
4. Прочие расчёты с кредиторами – 71 130,9 тыс. руб.

Итого: 251 778,9 тыс. руб.

По строке 4129 «Прочие платежи» свёрнуто отражены:

1. Выплаты по медицинскому страхованию работников – 7 568,7 тыс. руб.
2. Расчеты по негосударственному пенсионному страхованию – 17 599,8 тыс. руб.
3. Возмещение расходов на командировки – 16 199,7 тыс. руб.
4. Оплата за изъятие земельных участков для государственных нужд РФ – 51 845,7 тыс. руб.
5. Расчеты по обеспечением обязательств и платежей (выплаты для обеспечения участия в конкурсной заявке) – 67 561,0 тыс. руб.
6. Оплата квотирования – 1 010,1 тыс. руб.
7. Прочие – 23 442,8
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 – 892 103,3 тыс. руб.

Итого: 1 077 331,1 тыс. руб.

Показатель строки 4129 в отчёте о движении денежных средств за 2017г увеличен на 245 738 тыс. руб. (было 831 593 тыс. руб., стало 1 077 331 тыс. руб.) а показатель строки 4122 отчёта о движении денежных средств за 2017г увеличен на 166 476 тыс. руб. (было 1 195 458 тыс. руб., стало 1 361 934 тыс. руб.), (вносы в государственные и внебюджетные фонды) на основании письма Минфина России от 22.01.2017 №07-04-09/2355.

8. Дебиторская задолженность (краткосрочная)

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности отражена в Пояснениях 5.1, 5.2 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет на 31.12.2017г. 7 203 232 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2017г. 2 214,3 тыс. руб.

Итого величина дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2017г. составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1235	7 203 232
2.	Покупатели и заказчики	1236	2 527 368
3.	Авансы выданные	1237	3 578 941
4.	Не предъявленная к оплате выручка	1238	19 820
5.	Прочие дебиторы	1239	1 077 103
	В том числе:		

	НДС с авансов полученных		999 716
	Итого:	1230	7 203 232

Расшифровка начисленной выручки, не предъявленной к оплате, в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 в разрезе контрагентов-Заказчиков:

Контрагент	На 31.12.2017г. Тыс. руб.	На 31.12.2017г. Тыс. руб.	На 31.12.2016г. Тыс.руб.	На 31.12.2015г. Тыс.руб.
Министерство энергетики РФ	-	-449 665,0	31 738,2	3 296 812,3
АО «Гидроэлектромонтаж»	-	-	-	2 230,7
ОАО «НИПИгазпереработка»	-	-	11 700,5	7 479,5
ООО «Ленэлектромонтаж»	-	-	38 974,9	590,9
ООО «БЭСК»	-	-	156 221,9	1 309,9
ООО «ПСП Энергия»	-	-	-	25 296,3
ООО «Рубеж-РемСтрой»	-	-	-	6 783,2
ООО «Уралэлектрострой»	14 270,4	-	3 961,8	-
АО «ТГК-11»	4,0	-	-	-
ОАО «АК «ЖДЯ»	3 162,0	-	-	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	2 383,6	-	-	-
Итого:	19 820,0	-449 665,0	242 597,3	3 340 502,8

9. Заёмные средства.

По полученным займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам в краткосрочную производится Обществом в момент, когда по условиям договора займа до возврата основной суммы остаётся 365 дней.

В бухгалтерском балансе на 31.12.2017г. по строке 1510 «Заёмные средства» отражён краткосрочный целевой заем, полученный по договору от 27.03.2017г. с ПАО «ФСК ЕЭС» на финансирование Государственного контракта №80. КС от 01.10.2017г. По договору займа получена сумма 9 302 360,3 тыс. руб. Погашена 8 986 287,1 тыс. руб. Начислено процентов 457 042,0 тыс. руб. Задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» по договору займа на 31.12.2017г. составляет 2 170 491,9 тыс. руб. Займ по условиям договора подлежит полному погашению в срок до 31.12.2018г.

10. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности отражена в Пояснениях 5.3, 5.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2017г. 11 799 946 тыс. руб. и отражена по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Кредиторская задолженность, в т.ч.:	1520	11 799 946
2	Поставщики и подрядчики	1521	4 405 429
3	Задолженность по оплате труда	1522	-
4	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-
5	Задолженность по налогам и сборам	1524	436 661
6	Авансы полученные	1525	6 104 033
7	Прочие кредиторы	1526	404 158
	В том числе:		
	НДС с авансов выданных		208 103
	НДС с не предъявленной выручки		3 023
8	Задолженность перед заказчиками	1528	449 665
	Итого:	1520	11 799 946

11. Резервы предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» по состоянию на 31.12.2017г. Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков 62 667 тыс. руб., а также сумма резерва для оплаты вознаграждений – 164 145 тыс. руб. Всего 226 812 тыс. руб.

Информация о наличии и движении резерва отражена в Пояснении 7 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

12. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2017г. Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 2 464,8 тыс. руб.

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

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2017	2016	2015
1.	Программное обеспечение	1260	2 465	3 392	9 628
	Итого:	1260	2 465	3 392	9 628

13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2017г. года составляют 24 594 291 тыс. руб.

В разрезе видов деятельности:

Наименование вида деятельности	Выручка за отчётный период, тыс.руб.		Себестоимость за отчётный период, тыс. руб.	
	2017г.	2016г.	2017г.	2016г.
Услуги заказчика-застройщика	1 586 000	1 362 500	945 065	835 956
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону	16 792 872	21 290 403	16 711 210	20 628 404
Реализация товаров	5 928 513	1 180 167	5 459 786	1 139 293
Прочая деятельность	771 523	761 221	283 397	237 657

Доходы Общества, в сумме 1 586 000 тыс. руб. от услуг заказчика-застройщика, были сформированы на основании договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС».

Управленческие расходы за 12 месяцев 2017 года составляют расходы исполнительного аппарата Общества 626 241 тыс. руб.

В пояснении 6 к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах расходы, отраженные по строке 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

14. Доходы, расходы по договорам строительного подряда.

Расходы по договорам строительного подряда формируются по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты, комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе оказания генподрядных услуг и суммы страховых взносов, предусмотренных Законом №212-ФЗ от 24.07.2009г.;

- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением работ на объектах, включая расходы на субподрядные работы, на выполнение монтажных, пусконаладочных работ, работ, обязательное заключение которых предусмотрено условиями договора с заказчиком и прочие виды работ и услуг, оказываемых в рамках выполнения этого вида деятельности;

- расходы, связанные с командировками, относящимися к выполнению конкретных договоров с заказчиками.

Для признания выручки способом «по мере готовности» в Обществе выбран метод определения по доле понесённых на отчётную дату фактических расходов в расчётной величине общих расходов по договору в стоимостном измерителе. Выручка по договорам отражается в бухгалтерском учёте с использованием 46 счёта.

В случаях, когда финансовый результат исполнения договора на отчётную дату определить невозможно, но при этом у Общества есть полная уверенность, что расходы, понесённые при исполнении договора, будут возмещены, выручка признаётся в размере фактических затрат.

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.
Министерство энергетики Российской Федерации	ВЛ 220 кВ Кафа-Симферопольская	397 890,50	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	375 745,15	22 145,35	
	ВЛ 500 кВ Кубанская-Вышестеблиевская	695 047,82	Выручка равна сумме понесенных расходов	695 047,82	0,00	
	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская-Кафа	728 941,32	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	663 737,90	65 203,42	
	Кабельный переход через Керченский пролив	656 323,36	Выручка определяется «по мере готовности»	745 503,18	(89 179,82)	
	ПС 220 кВ Кафа	458 454,85	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	402 015,49	56 439,36	51 859,00
	ВЛ 500 кВ Ростовская-Андреевская-Вышестеблиевская (Тамань)	6 324 494,31	Выручка равна сумме понесенных расходов	6 324 494,31	0,00	2 845 239,98
	ВЛ 330кВ Западно-Крымская-Севастополь	1 840 922,36	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	1 810 296,19	30 626,17	740 136,73
	ИТОГО	11 102 074,52			11 016 840,04	85 234,48

ООО «БЭСК»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская	285 504,23	Выручка определяется «по мере готовности»	337 384,71	(51 880,48)	8 182,85
	ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская	100 112,85	Выручка определяется «по мере готовности»	132 483,06	(32 370,21)	15 154,73
	ПС 220 кВ Быстринская	24 182,32	Выручка определяется «по мере готовности»	273 076,69	(248 894,37)	33 225,10
	РЭП в г. Борзя	53 357,62	Выручка определяется «по мере готовности»	73 336,26	(19 978,64)	19 182,07
	ВОЛС	(76 913,26)	Выручка определяется «по мере готовности»	10 904,49	(87 817,75)	29 855,17
	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	31 587,58	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется «по мере готовности»	40 429,11	(8 841,53)	35,56
	ИТОГО	417 831,34		867 614,32	(449 782,98)	105 635,48
АО "НИПИгазперераб отка"	Западно- Сибирский комплекс глубокой переработки УВС	180 902,49	Выручка определяется «по мере готовности»	160 988,70	19 913,79	
	ИТОГО	180 902,49		160 988,70	19 913,79	
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	1 342 744,79	Выручка определяется «по мере готовности»	1 345 401,61	(2 656,82)	189 874,39
	ИТОГО	1 342 744,79		1 345 401,61	(2 656,82)	189 874,39
ООО «ЗапСиб Нефтехим»	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понизительные Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	2 490 029,00	Выручка определяется «по мере готовности»	2 496 839,70	(6 810,70)	73 686,60
	ИТОГО	2 490 029,00		2 496 839,70	(6 810,70)	73 686,60

ПАО «ФСК ЕЭС»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	1 028 162,70	Выручка определяется «по мере готовности»	1 026 142,67	2 020,03	1 247 638,30
	ИТОГО	1 028 162,70		1 026 142,67	2 020,03	1 247 638,30
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах	2 362,09	Выручка равна сумме понесенных расходов	2 362,09	0,00	273 682,20
	ИТОГО	2 362,09		2 362,09	0,00	273 682,20
ПАО «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	148 646,76	Выручка определяется «по мере готовности»	144 354,90	4 291,86	576 280,24
	ИТОГО	148 646,76		144 354,90	4 291,86	576 280,24
АО «ТЭК-11»	Техническое переворужение линии 220 кВ «Омская ТЭЦ-4- Восход»	660,63	Выручка определяется «по мере готовности»	657,20	3,43	
	ИТОГО	660,63		657,20	3,43	
ВСЕГО		16 713 414,32		17 061 201,23	(347 786,91)	
ООО "Уралэлектро- строй"	ВЛ 220 кВ Кафа- Симферопольская	5 487,18	Выручка определяется «по мере готовности»	11 601,90	(6 114,72)	
ООО "Ленэлектро- монтаж", ООО "УЭСК"	ВЛ 500 кВ Кубанская- Вышестеблиевска я	15 258,65	Выручка определяется «по мере готовности»	11 216,65	4 042,00	
ООО "Ленэлектро- монтаж", ООО "Уралэлектро- строй"	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская -Кафа	14 589,87	Выручка определяется «по мере готовности»	11 183,52	3 406,35	
ООО "Рубеж- РемСтрой"	Кабельный переход через Керченский пролив	25 094,63	Выручка определяется «по мере готовности»	19 372,96	5 721,67	
АО "Гидроэлектр- омонтаж"	ПС 220 кВ Кафа	5 442,17	Выручка определяется «по мере готовности»	5 644,34	(202,17)	
АО «Стройтрансгаз»	ВЛ 500 кВ Ростовская- Андреевская- Вышестеблиев ская (Тамань)	191 642,47	Выручка определяется «по мере готовности»	36 845,66	154 796,81	

АО «Стройтрансгаз»	ВЛ 330кВ Западно-Крымская-Севастополь	64 147,13	Выручка определяется «по мере готовности»	11 855,63	52 291,50	
	ИТОГО	321 662,1		107 720,66	213 941,442	
ООО «ЭПС-ИНЖИНИРИНГ», ЗАО «Роспроект»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская	16 636,87	Выручка определяется «по мере готовности»	13 063,26	3 573,61	
ООО "Ленэлектромонтаж", ЗАО «Роспроект»	ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская	8 142,27	Выручка определяется «по мере готовности»	3 938,14	4 204,13	
ООО «ЭПС-ИНЖИНИРИНГ», ЗАО «Роспроект»	ПС 220 кВ Быстринская	15 279,80	Выручка определяется «по мере готовности»	13 092,08	2 187,72	
ООО "Ленэлектромонтаж", ЗАО «Роспроект»	РЭП в г. Борзя	4 461,53	Выручка определяется «по мере готовности»	1 675,21	2 786,32	
ООО «ЭСК «Энергомост», ЗАО «Роспроект»	ВОЛС	489,63	Выручка определяется «по мере готовности»	636,96	(147,33)	
ЗАО «Роспроект»	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	270,49	Выручка определяется «по мере готовности»	3 265,35	(2 994,86)	
	ИТОГО	45 280,59		35 671,00	9 609,59	
ООО «Росэнергопроект», ООО «ВЛ Строй», ООО «Арго строй», ООО «Уралэлектрострой», ЗАО «Роспроект», ООО «Связь Проект Бизнес», ООО «Геотрансинжиниринг»	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	128 587,93	Выручка определяется «по мере готовности»	41 954,66	86 633,27	
	ИТОГО	128 587,93		41 954,66	86 633,27	
ООО "Ленэлектромонтаж",	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понижительно-напрягающие Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	216 654,42	Выручка определяется «по мере готовности»	81 330,24	135 324,18	
	ИТОГО	216 654,42		81 330,24	135 324,18	

ООО «Электротехстрой» ООО «СИП-Энерго» ООО «ЭнергоСтрой»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	50 304,10	Выручка определяется «по мере готовности»	21 281,85	29 022,25	
	ИТОГО	50 304,10		21 281,85	29 022,25	
ООО "Автобан-Тамань", ООО «Инкомнефте-ремонт»	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	18 044,36	Выручка определяется «по мере готовности»	4 506,70	13 537,66	
	ИТОГО	18 044,36		4 506,70	13 537,66	
АО «АК ЖДЯ»	ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах	2 797,73	Выручка равна сумме понесенных расходов	2 797,73	0,00	
	ИТОГО	2 797,73		2 797,73	0,00	
ВСЕГО		783 331,23		295 262,84	488 068,39	6 104 032,92

В 2017 году завершены работы по следующим объектам:

- ВЛ 220 кВ Кафа-Симферопольская;
- Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская-Кафа;
- Кабельный переход через Керченский пролив;
- ПС 220 кВ Кафа;
- ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская;
- ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская;
- РЭП в г. Борзя;
- ПС 220 кВ Быстринская;
- ВОЛС;
- ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС.

15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2017 года составляют:

Тип дохода	2017, тыс. руб.	2016, тыс. руб.
Доходы от реализации ТМЦ	21,9	29,5
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	3 757,2	-
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	2,0	-

Доходы прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	990 253,1	32 456,4
Прочие доходы	19 803,1	1 359,3
Итого:	1 013 837,3	33 845,2

Прочие расходы за 12 месяцев 2017 года составляют:

Тип расхода	2017, тыс. руб.	2016, тыс. руб.
Расходы на корпоративные мероприятия	48,4	120,3
Выплаты социального характера	4 342,8	4 011,8
Услуги банков	764,2	1 148,7
Единовременные пособия к выходу на пенсию	173,5	216,9
Расходы по оплате квартир для работников	836,0	479,0
Единовременные выплаты к юбилейным датам	1 705,8	932,1
Пени и прочие санкции	592,5	155,6
Материальная помощь	817,6	693,8
Расходы на ликвидацию ОС	126,1	134,6
Судебные расходы	39,0	211,1
Плата за банковскую гарантию	-	13 764,3
Убытки прошлых периодов	1 362 778,9	12 364,4
Прочие	13 172,2	12 926,8
Итого:	1 398 323,8	47 159,4

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	2017 г., тыс. руб.	2016г., тыс. руб.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	286 229	285 296
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,3436	0,3425

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. Информация об имуществе и обязательствах, учтенных на забалансовых счетах

Название	Стоимость на 31.12.2017, тыс. руб.
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	218,2
Объекты, находящиеся в процессе демонтажа	1 336,5
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	4 222,2
Произв. и хоз. инвентарь в эксплуатации	676,8
Оборудование, принятое в монтаж	1 808 000,1
Арендованные ОС	6 269,4
Арендованные помещения	242 195,3
Итого:	2 062 918,5

Расшифровка арендованных помещений представлена во втором разделе пояснительной записки «Основные средства».

18. 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. □

Риски, обусловленные деятельностью поставщиков и подрядчиков.

Риск: Недостаток квалифицированных подрядчиков и поставщиков высокотехнологичного оборудования может привести к дефициту услуг и оборудования, необходимых для реализации инвестиционной программы.

Минимизация этого риска предполагает: постоянное взаимодействие с поставщиками и подрядчиками по вопросам потребностей в продукции и услугах (согласование планов, информирование о потребностях), комплекс мероприятий по типизации применяемых технологических решений и аттестации оборудования новых поставщиков.

Риски, обусловленные сокращением инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Риск: Сокращение финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

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

Риск: 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.

Риски, обусловленные сокращением численности персонала и недостатком квалифицированных кадров.

Риск: Сокращение численности персонала может привести к снижению эффективности труда персонала, и, как следствие, снижению темпа реализации инвестиционной программы

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.

Риск: Недостаток квалифицированных кадров может привести к снижению темпа реализации инвестиционной программы.

Минимизация этого риска предполагает формирование и развитие эффективной системы обучения работников Общества.

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 «ФСК ЕЭС». Список предприятий, входящих в состав Группы, размещен на сайте ПАО «ФСК ЕЭС»: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) к годовой отчетности АО «ЦИУС ЕЭС»:

1.1.:

1.1.: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) АО «ЦИУС ЕЭС» на 31.12.2017:

№ п/п	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 11/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операции в натуральных показателях	Стоимостная оценка результатов операции (руб.)	Дебиторская задолженность на 31.12.2016г.	кредиторская задолженность на 31.12.2016г.	форма расчета по операции	условия и срок осуществления (завершения) расчета по операции
1.	ПАО «ФСК ЕЭС»	Учредитель	Продажа услуг (выполнение функций заказчика-застройщика) Выполнение незавершенных работ по разработке РД, выполнено СМР, ПНР и поставке МТРпо 1-й очереди строительства по титулу: «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская-Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская-Брянская»	1 договор 1 договор	1 915 730 000,00 684 949 544,28	187 226 666,66 214 139 392,70	- -	безналичная безналичная	в соответствии с договорами в соответствии с договорами
			Выполнение комплекса работ по титулу: «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково 2 этап»	1 договор	3 272 877 248,33	616 499 728,26	1 247 638 304,46	безналичная	в соответствии с договорами
			Выполнение инспекционного контроля качества выполнения СМР проекта «Расширение пропускной способности	1 договор	14 007 796,84	-	-	безналичная	в соответствии с договорами

		(группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	эстакады 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в полном объеме мощностью 2,0 млн. тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства (ОЗХ)»						
			Выполнение работ по разработке РД для строительства объектов общезаводского хозяйства (ОЗХ)	2 737 007,70	-			2 737 007,70	последующая оплата
8.	АО «Электросервис ЕНЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Договор на поставку оборудования		-			3 066 156,65	последующая оплата

1.2. Выплаты основному управленческому персоналу организации:

К основному управленческому персоналу Общества относятся:

- Генеральный директор;
- Первые заместители Генерального директора;
- Заместители Генерального директора;
- Заместитель главного инженера;
- Директора;
- Главный бухгалтер;
- Директора филиалов;
- Члены совета директоров.

Тыс. руб.

	Оплата труда			Прочее (сумма с НДФЛ)			Налоги	
	Период	Вид начисления (сумма с НДФЛ)		Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	Компенсация при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ
		отпуск	оплата труда					
Итого:	2017	6 237,6	97 608,4	125,1	3 915,6	2 351,4	21 243,8	13 034,1
	2016	7 037,3	78 770,6	142,6	3 079,6	1 155,4	16 702,1	11 621,3

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному страхованию сотрудников Общества в течение 2017 года составили 17 719,8 тыс. руб. Задолженность Общества перед Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.17г. отсутствует.

20. Обеспечение обязательств.

По строке 5800 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах на конец отчётного 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 от:

- БАНК ВТБ (ПАО) на сумму	510 674,3 тыс. руб.,
- РОСТ Банк (АО) на сумму	100 000,0 тыс. руб.,
- ПАО «Сбербанк России» на сумму	736 509,9 тыс. руб.,
- ПАО «БИНБАНК» на сумму	171 790,3 тыс. руб.,
- ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму	235 881,6 тыс. руб.,
- ПАО «Совкомбанк» на сумму	115 519,0 тыс. руб.,
- ПАО КБ «Восточный экспресс банк» на сумму	673 923,8 тыс. руб.,
- ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму	3 265,1 тыс. руб.,
- ЮниКредит Банк (АО) на сумму	44 216,8 тыс. руб.,
- АО «НК Банк» на сумму	95 101,7 тыс. руб.,
- КБ «Русский Ипотечный Банк» (ООО) на сумму	328 209,9 тыс. руб.

Итого банковских гарантий 3 015 092,4 тыс. руб.

Получено Обществом обязательств и платежей от:

- АО «Гидроэлектромонтаж» на сумму	5 308,0 тыс. руб.,
- ЗАО «ФЕНИКС-88» на сумму	41,6 тыс. руб.,
- ОАО «АК «ЖДЯ» на сумму	4 496,2 тыс. руб.,
- ОАО «АльфаСтрахование» на сумму	639,7 тыс. руб.,
- ООО «Арго Строй» на сумму	5 842,8 тыс. руб.,
- ООО «Завод Конвертор» на сумму	656,6 тыс. руб.,
- ООО «Инженерное Бюро» на сумму	3 808,0 тыс. руб.
- ООО «Инженерный центр «Энергия» на сумму	120,5 тыс. руб.,
- ООО «ОЭНТ – ЦЕНТР» на сумму	7 795,1 тыс. руб.,
- ООО «РОСТРЭЙДГРУПП» на сумму	3 139,6 тыс. руб.,
- ООО «ТД «Изолятор» на сумму	7,2 тыс. руб.,
- ООО «Уралэлектрострой» на сумму	1 510,8 тыс. руб.,
- ООО «Усть-Каменогорский конденсатор» на сумму	890,0 тыс. руб.,
- ООО «ЭнергоДата» на сумму	128,3 тыс. руб.,
- ООО «ЭнергоСоюзСтрой-Тольяттинский Трансформатор» на сумму	141,4 тыс. руб.,
- ООО «ЭТК» на сумму	41,6 тыс. руб.,
- ООО Страховая компания «Альянс Жизнь» на сумму	639,7 тыс. руб.,
- Страхование акционерное общество «ВСК» на сумму	639,7 тыс. руб.

Итого обязательств и платежей получено 35 846,7 тыс. руб.

Выдано Обществом обязательств и платежей от:

- ООО «Би.Ай.Маркт» на сумму	61 849,0 тыс. руб.
------------------------------	--------------------

Итого обязательств и платежей выдано 61 849,0 тыс. руб.

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 заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008 с ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) предусмотрены гарантийные обязательства на срок не менее установленного заданием на строительство. Согласно п.5.5.10 договора № Ц/01 послегарантийное обслуживание объекта или пускового комплекса производится на основании отдельного договора. Договоры заключаются непосредственно с подрядными организациями, в соответствии с которыми ответственность за гарантию качества несет непосредственно подрядчик, а не агент АО «ЦИУС ЕЭС», 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 31.12.2017г. по строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которое составляет 62 667 тыс. руб., а также оценочное обязательство под вознаграждения, которое составляет 164 145 тыс. руб. Всего 226 812 тыс. руб.

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. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 г. организация не выдавала и не имеет имущества, переданного в залог.

25. Информация об участии в совместной деятельности

Договоры о совместной деятельности в отчетном периоде не заключались.

26. События после отчетной даты

События, которые имеют место в период между отчетной датой (31.12.2017г.) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год и могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, по оценке Общества отсутствуют.

27. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.2017г. чистые активы общества превышают величину уставного капитала и составляют 1 066 484 тыс. руб.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 г. входит дальнейшее развитие компетенций в области генподрядного строительства и заключение новых контрактов как с ПАО «ФСК ЕЭС», так и с прочими заказчиками, что также будет способствовать улучшению финансового состояния компании.

Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Н.И. Поздняков

С.Ю. Пузенко

«31» января 2018 года

