

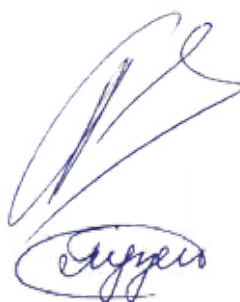
Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС»
(Протокол от « 19 » мая 2017 года № 113)

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

по итогам 2016 года

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС»

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



Н.И. Поздняков

С.Ю. Пузенко

Содержание

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ.....	4	9.	СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	63
2.	ГЛОССАРИЙ.....	6	9.1.	Общие сведения об организации корпоративного управления.....	63
2.1.	Сокращения.....	6	9.2.	Принципы и документы корпоративного управления.....	63
3.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	8	9.3.	Сведения об органах управления.....	65
3.1.	История.....	8	9.4.	Перечень совершенных сделок.....	86
3.2.	Миссия.....	8	10.	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	90
3.3.	Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС».....	8	10.1.	Цели кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС»:	90
3.4.	Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».....	8	10.2.	Информация о динамике численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2014- 2016 годах.....	90
3.5.	События 2016 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС».....	9	10.3.	Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС».....	90
3.6.	Стратегические риски и предложения по их преодолению.....	10	10.4.	Развитие информационных технологий в АО «ЦИУС ЕЭС».....	91
3.7.	Конкурентные преимущества.....	11	10.5.	Информация о социальных льготах и гарантиях.....	91
3.8.	Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС».....	12	10.6.	Обучение и развитие персонала.....	91
4.	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС».....	14	10.7.	Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в АО «ЦИУС ЕЭС».....	92
4.1.	Производственная деятельность в части реализации функций заказчика- застройщика.....	14	10.8.	Программа негосударственного пенсионного обеспечения.....	93
4.2.	Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций.....	43	11.	НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	94
5.	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	52	11.1.	Применение новой и инновационной техники на объектах строительства.....	94
6.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	53	11.2.	Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2016 году.....	97
6.1.	Политика АО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности.....	53	11.3.	Работа по импортозамещению.....	97
6.2.	Планирование закупочной деятельности.....	54	12.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	99
6.3.	Годовая отчетность о закупочной деятельности в части производственно- хозяйственной деятельности по способам закупки.....	55	13.	АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС».....	101
7.	АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	56	13.1.	Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС».....	101
7.1.	Основные финансово-экономические показатели АО «ЦИУС ЕЭС».....	56	13.2.	Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году.....	103
7.2.	Расходы АО «ЦИУС ЕЭС».....	57	13.3.	Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2017 году.....	104
7.3.	Принципы организации бухгалтерского учета.....	59	14.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС».....	105
7.4.	Бухгалтерский учет.....	59	15.	ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ.....	106
7.5.	Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности.....	60	15.1.	Показатели финансового состояния за 2014-2016 годы.....	106
7.6.	Дебиторская задолженность.....	60	15.2.	Состояние чистых активов.....	107
7.7.	Кредиторская задолженность.....	61	16.	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ.....	108
7.8.	Информация о затратах на энергетические ресурсы.....	61	17.	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	109
8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	62			

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

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 2016 году целевые производственные результаты АО «ЦИУС ЕЭС» достигнуты. Введены в эксплуатацию мощности: 7 651 МВА трансформаторной мощности, 824,99 км линий электропередачи. Под напряжение поставлены объекты капитального строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения: 3 710,76 МВА трансформаторной мощности, 357,69 км линий электропередачи. Общий объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год составил 51 808,89 млн. рублей без НДС (95% от плана с учетом экономии и прочих исключений).

Основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является ввод в состав основных средств законченных строительством объектов. Основные усилия персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году были сконцентрированы на обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. В результате, в 2016 году введено в состав основных средств объектов на сумму 74 594,32 млн. руб. без НДС, что составляет 101% (с учетом экономии и прочих исключений) от плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 28.12.2016 № 1432 в составе скорректированной инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, в части объемов, реализуемых в рамках Задания компании на 2016 год.

Предварительные задачи АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год определены скорректированной инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2016 № 1432, в объеме Задания компании от 16.01.2017 № 2017/1. В 2017 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует ввести в эксплуатацию 10 515 МВА трансформаторной мощности, 1 610,33 км линий электропередачи, поставить под напряжение 9 197 МВА трансформаторной мощности, 3 033,61 км линий электропередачи, освоить капитальные вложения на сумму 103 081,23 млн. руб. без НДС, ввести объекты в состав основных средств на сумму 104 563,77 млн. руб. без НДС. Достигнутые в 2016 году результаты 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.

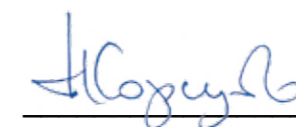
В 2016 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило выполнение работ по инжиниринговым контрактам, заключенным в 2015 году, и приступило к выполнению работ по контрактам, заключенным в 2016 году. Выручка от реализации инжиниринговых контрактов в 2016 году превысила 23 млрд. руб.

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. Профессиональная и слаженная работа АО «ЦИУС

ЕЭС» позволила обеспечить в мае 2016 года переток мощности из Единой энергетической системы России в энергосистему на территории Крымского федерального округа в объеме 800 МВт.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 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, Компания	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
ИП	Инвестиционная программа
КСУИП	Корпоративная система управления инвестиционными проектами
КЛ	Кабельная линия
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое

Сокращение	Наименование сокращения
КИСУ-Закупки	Корпоративная информационная система управления закупочной деятельностью
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
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 Компании. За девять лет работы в качестве заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС» 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 единственного заказчика – застройщика в рамках 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 – 2016 годы на рынке внешних заказов подтверждает наличие спроса на услуги Компании 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 Компании.

3.5. События 2016 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС»

В 2016 году АО «ЦИУС ЕЭС» выполняло для ПАО «ФСК ЕЭС» реализацию масштабной 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;
- поддержание запланированных темпов экономического роста за счет опережающего развития электросетевой инфраструктуры для присоединения новых потребителей и увеличения нагрузок с темпом роста 2-4% в год;
- энергоснабжение общенациональных проектов.

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение 9 лет при выполнении функций заказчика - застройщика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 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 кабельные эстакады 100 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины»;
- строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), Главные Понижительные Подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 100 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.

Из указанных проектов наиболее значимым в 2016 году был проект по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым. Успешное выполнение работ по данному проекту позволило обеспечить Крымский федеральный округ электроэнергией в суммарном объеме 800 МВт.

3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению

АО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми Общество может столкнуться как в повседневной работе, так и при планировании перспективного развития. Общество стремится к созданию максимально эффективной системы по выявлению рисков и их устранению на всех этапах: от планирования производственной деятельности до ввода объекта в эксплуатацию.

➤ **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) поиск и внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции.

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

Недостаток квалифицированных, финансово-устойчивых подрядчиков и поставщиков оборудования 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, строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.**

Некачественное выполнение работ на любом этапе реализации инвестиционного проекта (проектирование, строительство или реконструкция, пуско-наладочные работы) может привести к срыву сроков или существенному удорожанию реализации инвестиционного проекта вследствие необходимости применения иных инженерно-технических решений.

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) взаимодействие с СРО проектировщиков и строителей по вопросам разработки законодательной и правовой нормативной базы Российской Федерации в области проектирования и строительства, участие в Экспертном совете Комитета национального объединения строителей;

е) взаимодействие с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в части исполнения предписаний и получения разрешительной документации;

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

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

и) 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 надёжности;

б) принятие на основе анализа технологических нарушений технических решений, способствующих повышению надёжности 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 работы заказчиком-застройщиком ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 9 лет, наличие высокопрофессионального коллектива, опыт строительства объектов электроэнергетики любой сложности, в том числе уникальных, филиальная сеть на всей территории Российской Федерации.

Цели инновационной стратегии Общества:

■ импортозамещение применяемых материалов и оборудования;

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

■ уменьшение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение;

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

■ повышение производительности труда.

В 2016 году успешно опробованы и внедрены на ряде объектов следующие инновационные технологии:

■ смонтировано КРУЭ 330 кВ отечественного изготовителя с адаптацией к действующему КРУЭ 330 кВ зарубежного изготовителя;

■ в выключателях КРУЭ 330 кВ отечественного изготовителя установлены устройства снижения влияния апериодической составляющей на работу выключателя – предвключаемые резисторы;

■ применено оборудование СТАТКОМ в режиме вставки постоянного тока;

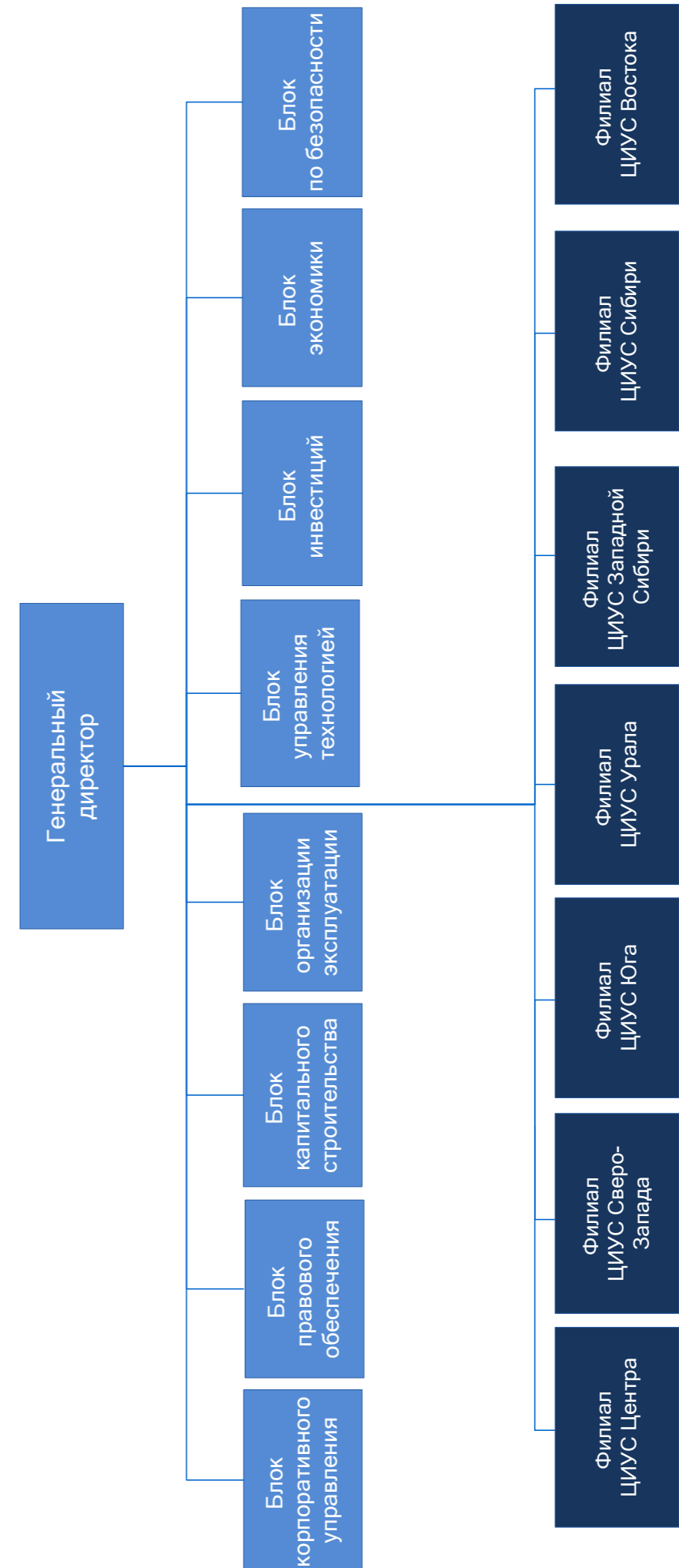
■ впервые в России установлены два ТОР 330 кВ отечественного производства.

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. Островского, д. 45/1
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 31.12.2016)



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 2016 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 11.01.2016 № 2016/1, от 28.03.2016 № 2016/2, от 29.06.2016 № 2016/3, от 30.09.2016 № 2016/4, от 30.12.2016 № 2016/5).

Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» в течение 2016 года утверждалось на основании следующих документов:

- инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.12.2015 № 980;
- скорректированная инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2016 № 1432.

4.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2016 году

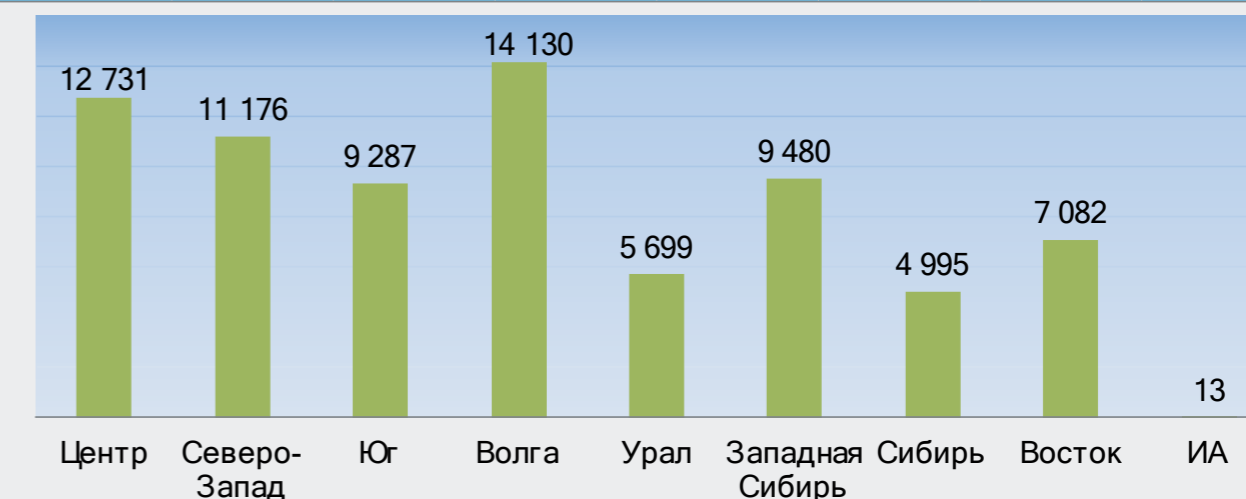
План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2016 год составил 79 572,10 млн. руб. без НДС. Фактически в 2016 году введено основных средств на сумму 74 594,32 млн. руб. без НДС, что составляет 101% от плана в соответствии с Заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2016 № 2016/5, скорректированным на величину соответствующих параметров по объектам, где неисполнение произошло ввиду экономии по титулам, введенным в эксплуатацию в 2016 г., а также вследствие влияния внешних по отношению к компетенции менеджмента Общества факторов.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2016 году, млн. руб. без НДС
Всего по инвестиционной программе:		74 594,32
1	Технологическое присоединение	34 955,08
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	21 771,68
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	10 276,79
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	6 272,50
5	Прочие инвестиционные проекты	1 318,27

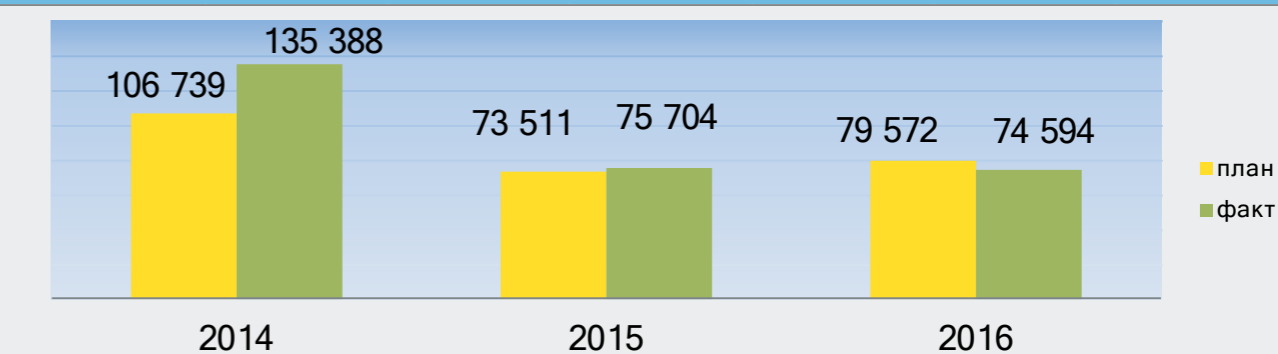
Ниже приведена информация по стоимостному объему объектов, введенных в 2016 году из незавершенного строительства в состав основных средств, в региональном разрезе.

Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2016 году в региональном разрезе, млн. руб. без НДС



Динамика ввода объектов из незавершенного строительства в состав основных средств в стоимостном выражении за последние 3 года приведена ниже:

Динамика ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств за 2014 - 2016 годы, млн. руб. без НДС



В соответствии с Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 7 483 МВА;
- линии электропередачи – 936,26 км.

В 2016 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

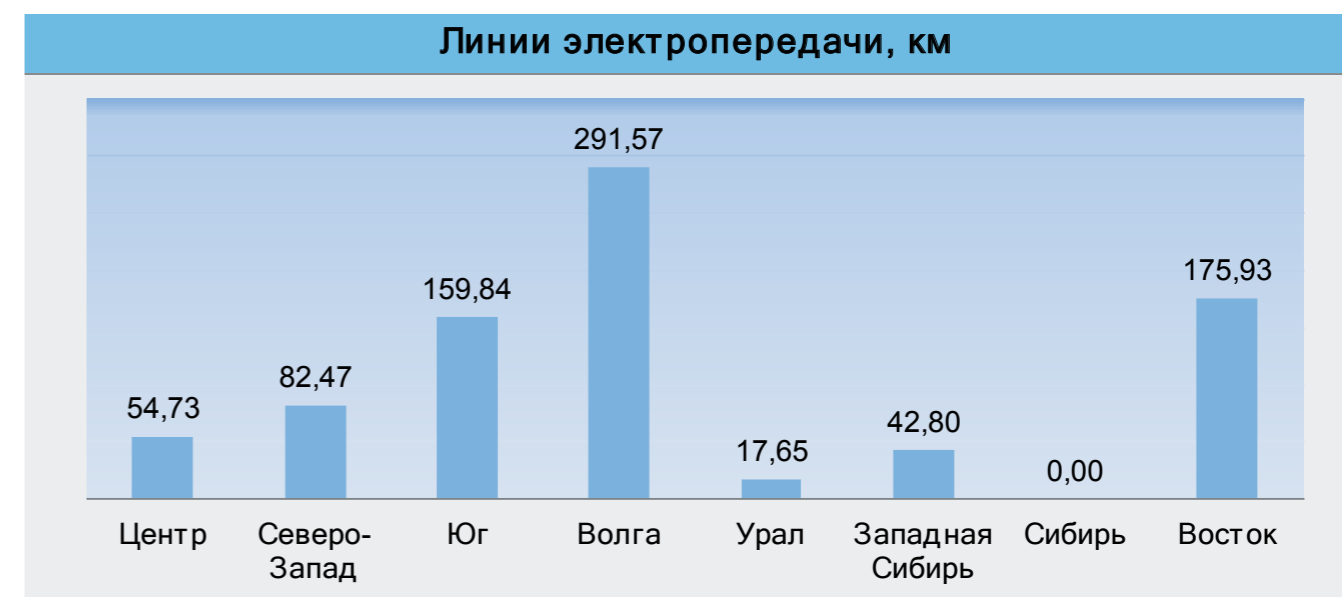
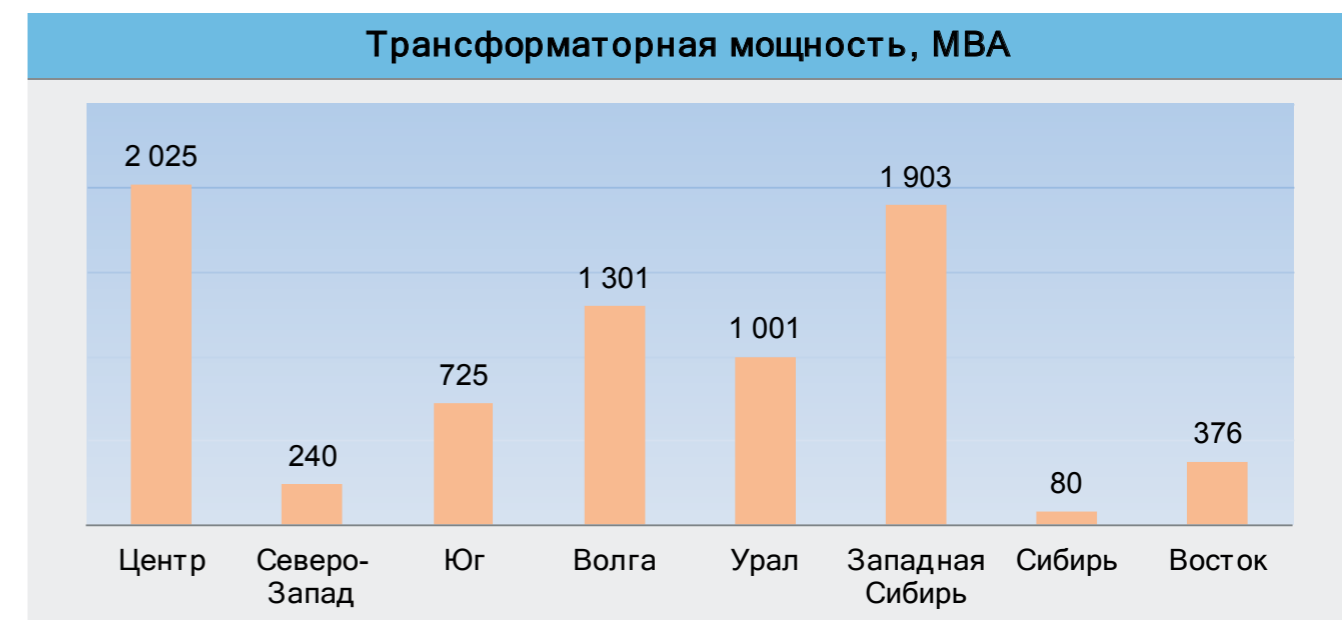
- трансформаторная мощность – 7 651 МВА;
- линии электропередачи – 824,99 км;

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2016 году выполнена на 95,18%.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
	Всего по инвестиционной программе:	7 651,00	824,99
1	Технологическое присоединение	4 770,00	319,35
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 631,00	11,46
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	250,00	376,13
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	118,05

Физические показатели объектов, введенных в эксплуатацию в 2016 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Отклонение от установленных планов ввода объектов в основные средства в 2016 году произошло вследствие следующих основных причин:

- сложившаяся экономия по факту ввода объектов в основные средства;
- несвоевременное исполнение заявителем по техническому присоединению своей части обязательств по договору.

По факту ввода объектов в основные средства в соответствии с планом, установленным скорректированной Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 28.12.2016 № 1432, в 2016 году сложилась экономия по ряду объектов. Ниже представлены объекты со значительным объемом экономии, сложившейся по итогам полного ввода в 2016 году:

- Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (МЭС Центра);
- Новое строительство ПС 220 кВ Ступино с заходами ВЛ 220 кВ Кашира-Пахра. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Квинтекс». Корректировка (МЭС Центра);

- ПС 500 кВ Очаково. Установка шунтирующих реакторов 500 кВ (МЭС Центра);
- Реконструкция ВЛ 330 кВ Балти-Ленинградская (заходы на ПС 330 кВ Кингисеппская) (МЭС Северо-Запада);
- Расширение ПС 330/110 кВ Колпино. Комплексная реконструкция (МЭС Северо-Запада);
- Расширение ПС 220 кВ Колпинская (МЭС Северо-Запада);
- ПС 500 кВ Куйбышевская (МЭС Волги);
- ПС 500 кВ Арзамасская (МЭС Волги);
- Расширение ПС 500 кВ Муравленковская. Установка четвертого АТ 220/110 кВ (МЭС Западной Сибири);
- ПС 220 кВ «Амур» (МЭС Востока).

Неисполнение плана ввода объектов в основные средства в 2016 году по причине несвоевременного исполнения заявителем по техническому присоединению своей части обязательств по договору произошло по объекту «Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»» (МЭС Центра) с трансформаторной мощностью 82 МВА и протяженностью линий электропередач 102,47 км. Со стороны Фонда «Сколково» не обеспечено завершение работ по сооружению кабельного коллектора и не завершена передача кабельного коллектора под монтаж кабельных линий 20 кВ, в связи с чем нарушен срок завершения работы по прокладке кабельных линий 20 кВ необходимых для подключения ТП.

В 2016 году был осуществлен ввод в эксплуатацию ряда объектов, относящихся к реализации программы развития и модернизации учета электрической энергии (мощности), прочих инвестиционных проектов.

Так, в рамках реализации программы «Создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ ЕНЭС)» в течение 2016 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- «Создание АИИС КУЭ ЕНЭС» (МЭС Востока);
- «Создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ ЕНЭС) для нужд филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири» (Сети 220 кВ и ниже Томской области);
- «Создание АИИС КУЭ подстанций ОАО «ФСК ЕЭС» в части приведения системы сбора данных коммерческого учета электроэнергии в соответствие техническим требованиям ОРЭМ в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири»;
- «Реконструкция АИИС КУЭ подстанции ОАО «ФСК ЕЭС» в части приведения системы сбора данных коммерческого учета электроэнергии в соответствие техническим требованиям ОРЭМ» в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири»;
- «Реконструкция АИИС КУЭ подстанций ОАО «ФСК ЕЭС» в части приведения системы сбора данных коммерческого учета электроэнергии в соответствие техническим требованиям ОРЭМ в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада»;
- «Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС» (МЭС Урала);
- «Создание автоматизированной информационно - измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра» (ПС 330 кВ Шебекино).

В рамках реализации «Программы модернизации средств измерений» для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 2016 года произведен ввод законченного строительством объекта в состав основных средств по титулу «Модернизация средств измерений подстанций 35-750 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга».

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 2016 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- «Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны на подстанции 220/35/10 кВ «Левобережная» (Этап № 1) (МЭС Востока);
- «Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны на подстанции 220/35/10 кВ «Облучье» (Этап № 1) (МЭС Востока);
- «Реконструкция комплекса инженерно-технических средств охраны на подстанции 220 кВ «Свободненская» (Этап № 1) (МЭС Востока);
- «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики. ПС 220 кВ Лузино» (МЭС Сибири);
- «Система обеспечения безопасности ПС 220 кВ Картопля, ПС 220 кВ Уренгой, ПС 220 кВ Губкинский ГПЗ, ПС 500 кВ Белозерная, ПС 500 кВ Холмогорская, ПС 500 кВ Демьянская» (МЭС Западной Сибири);
- «ПС 500 кВ Челябинская. Реконструкция инженерно – технических средств охраны» (МЭС Урала);
- «Оснащение ПС 220 кВ Сварочная инженерно-техническими средствами охраны» (МЭС Урала);
- «ПС 220 кВ Промышленная. Реконструкция инженерно-технических средств охраны» (МЭС Урала);
- «Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская (реконструкция инженерно-технических средств охраны)» (МЭС Урала).

С целью улучшения наблюдаемости электросетевого комплекса и повышения уровня оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления в 2016 году введены в эксплуатацию следующие объекты:

- В рамках реализации программы «Создание единой технологической сети связи электроэнергетики (ЕТССЭ)» - «ВОЛС «Челябинск - Новосибирск - Тайшет - Владивосток» (2-й ПК - ВОЛС - ВЛ на участке «ПС 500 кВ Красноярская - Тында - ПримГРЭС»);
- В рамках программы «Автоматизированная система технологического управления (АСТУ)»:
 - «Создание АСТУ в Центрах управления сетями в филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока» в Амурском ЦУС, Хабаровском ЦУС, Приморском ЦУС (2-й этап);
 - «Создание автоматизированной системы технологического управления (АСТУ)» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году, представлен в Приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году:

Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ–470 МВт) (МЭС Центра)

Регион:
Ярославская область

Характеристики:
Протяженность линии - 40,75 км.

Эффект:
Обеспечение выдачи мощности Хуадянь-Тенинской ТЭС в Ярославскую энергосистему.



Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (МЭС Центра)

Регион:
Калужская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность - 125 МВА.

Эффект:
Обеспечение электроснабжения Калужского цементного завода. В соответствии с заключенным договором на технологическое присоединение предприятие получит 49,5 МВт электрической мощности, что позволит выпускать высококачественный цемент в объеме 3,5 млн. тонн в год. Повышение надежности электроснабжения существующих и перспективных нагрузок в Калужской области.



Новое строительство ПС 220 кВ Ступино с заходами ВЛ 220 кВ Кашира-Пахра. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Квинтекс» (МЭС Центра)

Регион:
Московская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность - 200 МВА,
Протяженность линии - 7,60 км.

Эффект:
Обеспечение необходимой электрической мощностью развития технопарка «Ступино-2» и эко-города «Новое Ступино». Повышение надежности работы электрической сети 220 кВ в регионе. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Квинтекс»



Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Ленинградская область

Характеристики:

Протяженность линии - 82,01 км.

Эффект:

Обеспечение схемы выдачи мощности 1-го и 2-го блоков Ленинградской АЭС-2. Обеспечение надежности работы магистрального сетевого комплекса в Европейской части России, увеличение более чем на 50% максимально допустимого перетока мощности до 4,1 тыс. МВА из ОЭС Северо-Запада в ОЭС Центра.



Реконструкция ВЛ 330 кВ Балти-Ленинградская (заходы на ПС 330 кВ Кингисеппская) (МЭС Северо-Запада)

Регион:

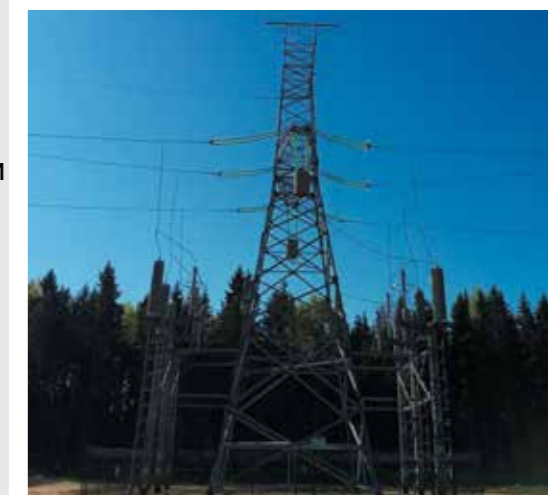
Ленинградская область

Характеристики:

Протяженность линии - 0,46 км.

Эффект:

Обеспечение надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии. Повышение пропускной способности ЛЭП, обеспечение гибкости энергосистемы при проведении ремонтных работ и оперативных переключениях, а также в случаях отключений одной из ЛЭП, в том числе проходящих по зарубежным территориям.



Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Санкт-Петербург

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 160 МВА.

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения промышленных предприятий и жилых кварталов Петроградского, Приморского, Выборгского, Василеостровского и Курортного районов Санкт-Петербурга.



Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Р-4 (МЭС Юга)

Регион:

Ростовская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 550 МВА.

Эффект:

Обеспечение технологической возможности для подключения к электрическим сетям потребителей, развития социально-экономической и промышленной сферы города Ростова-на-Дону с населением более 1 млн. человек.



ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (МЭС Юга)

Регион:

Республика Карачаево-Черкесия

Характеристики:

Протяженность линии - 56,80 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Зеленчукской гидроэлектростанции в энергосистему Северо-Кавказского федерального округа для развития экономики региона.



Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ (МЭС Юга)

Регион:

Ростовская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 125 МВА.

Эффект:

Повышение системной надежности энергоснабжения потребителей северо-восточного и северного районов Ростовской области, обеспечение бесперебойного электроснабжения промышленных предприятий по добыче природного камня, производству силикатного кирпича, химических красителей, обеспечение условий для присоединения новых потребителей региона.



Строительство ЛЭП 220 кВ Шахты-Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая (МЭС Юга)

Регион:

Ростовская область

Характеристики:

Протяженность линии - 86,58 км.

Эффект:

Расширение схемы энергоснабжения севера Ростовской области, создание энергокольца 220 кВ «Шахты-500 – Донецкая – Погорелово – Б-10 – Шахты-500», что существенно повысит стабильность электроснабжения населенных пунктов и промышленных предприятий Каменского района Ростовской области.



ПС 500 кВ Арзамасская (МЭС Волги)

Регион:

Нижегородская область

Характеристики:

Протяженность линии - 6,97 км.

Эффект:

Обеспечение транзита 500 кВ между ОЭС Центра и ОЭС Средней Волги и бесперебойного электроснабжения 6 ПС 220 кВ и более 30 ПС 110 кВ, которые питают потребителей южного направления Нижегородской области с населением около 200 тысяч человек, а так же газокomppressorные станции АО «Волготрансгаз» и тяговые подстанции Горьковской железной дороги.



ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС–Нижегород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ (МЭС Волги)

Регион:

Нижегородская область

Характеристики:

Протяженность линии - 284,60 км.

Эффект:

Обеспечение покрытия дефицита мощности и повышение надежности электроснабжения потребителей, расположенных в центральной части энергосистемы Нижегородской области и существенного увеличения пропускной способности межсистемных сечений ОЭС Центра и ОЭС Средней Волги.



ПС 500 кВ Куйбышевская (МЭС Волги)

Регион:

Самарская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 801 МВА.

Эффект:

Обеспечение бесперебойного электроснабжения промышленных центров Самары, Новокуйбышевска и Чапаевска, а также всего Самарского региона. Обеспечение межсистемных перетоков мощности в направлении Урала, Центра и электроснабжения подстанций 220 кВ Самарской области.



Реконструкция ПС 220 кВ Васильевская для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «МРСК Волги» (увеличение присоединенной мощности ПС 110 кВ ГПП-3 ВЦМ) (МЭС Волги)

Регион:

Самарская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 500 МВА.

Эффект:

Обеспечение условий для технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств сталеплавильного производства АО «Волгоцеммаш», объектов перспективных жилых застроек в развивающемся районе, который прилегает к городской черте города.



Реконструкция ПС 220 кВ Новометаллургическая (МЭС Урала)

Регион:

Челябинская область

Характеристики:

Протяженность линии - 1,42 км.

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения крупных промышленных предприятий и потребителей социальной сферы Metallургического района Челябинска. Через подстанцию 220 кВ Новометаллургическая мощностью 500 МВА (главным образом от Рефтинской ГРЭС из Свердловской области) осуществляется электроснабжение крупных металлургических предприятий Южного Урала – Челябинского металлургического и электрометаллургического комбинатов, Челябинского электролитноцинкового и электродного заводов, а также завода оргстекла.



Реконструкция ПС 220 кВ Орская (МЭС Урала)

Регион:

Оренбургская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА, Протяженность линии - 2,45 км.

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения потребителей индустриальных центров Оренбургской области.



Реконструкция ПС 500 кВ Газовая. Установка 2-ой АТГ 500/220 кВ (МЭС Урала)

Регион:

Оренбургская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 501 МВА.

Эффект:

Обеспечение электроснабжения объектов Оренбургской области. Участие в выдаче мощности одной из самых крупных электростанций Южного Урала — Ириклинской ГРЭС, Обеспечение электроэнергией объектов железной дороги, города Медногорск и Кувандык, а также крупных промышленных предприятий региона: Медногорский медно-серный комбинат, комбинат «Уральская сталь», газодобывающие предприятия ПАО «Газпром».



ПС 220 кВ Мангазея (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ямало-Ненецкий автономный округ

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА.

Эффект:

Обеспечение стабильного электроснабжения мощностей Ванкорского нефтегазового месторождения. Обеспечение реализации очередного этапа схемы выдачи мощности Уренгойской ГРЭС и покрытие имеющегося энергодефицита.



Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ
(МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ханты-Мансийский автономный округ

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 1402 МВА,
Протяженность линии - 41,02 км.

Эффект:

Обеспечение притока дополнительных мощностей
в Нефтеюганский район Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры.

Улучшение схемы внешнего электроснабжения
объектов нефтяных месторождений, обеспечение
подключений перспективных нагрузок.



ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ-2 - ТММЗ цепь 1.2. Первый этап
строительства. Строительство ПС 220 кВ Губернская с отпайкой. (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Тюменская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 126 МВА,
Протяженность линии - 1,78 км.

Эффект:

Обеспечение надежного электроснабжения
всех объектов третьей технологической очереди
Антипинского нефтеперерабатывающего завода.



Создание межсистемной связи на напряжении 220 кВ между ОЭС Сибири и ОЭС Востока
на основе Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ
Могоча (ЗБК) (МЭС Сибири)

Регион:

Забайкальский край

Эффект:

Обеспечение возможности совместной работы
объединенных энергосистем Сибири и Дальнего
Востока и перетока электроэнергии
в объеме 200 МВт.



Строительство ПС 220 кВ Звезда с заходами ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал (МЭС Востока)

Регион:

Приморский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 126 МВА,
Протяженность линии - 0,66 км.

Эффект:

Обеспечение схемы внешнего электроснабжения объектов судостроительных верфей ОАО «Дальневосточный центр судостроения и ремонта» в бухте Большой Камень Приморского края.



ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС - Архара (МЭС Востока)

Регион:

Амурская область

Характеристики:

Протяженность линии - 55,49 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Нижне-Бурейской ГЭС.



ПС 220 кВ «Амур» (МЭС Востока)

Регион:

Хабаровский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА,
Протяженность линии - 6,34 км.

Эффект:

Обеспечение надежности электроснабжения центра Дальневосточного федерального округа, что в свою очередь позволит создать условия для подключения новых потребителей и ликвидировать сетевые ограничения в сетях 110 кВ, обеспечит электроэнергией возводимые жилые микрорайоны и объекты социальной и производственной сферы Северного округа Хабаровска.



ВЛ 220 кВ Благовещенская – Тамбовка (Журавли) – Варваровка с ПС 220 кВ Тамбовка (Журавли) (МЭС Востока)

Регион:

Амурская область

Характеристики:

Протяженность линии - 108,49 км.

Эффект:

Обеспечение энергонебезопасности электросетевого комплекса востока Приамурья, повышение надежности электроснабжения потребителей Благовещенска.



4.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2016 году

В соответствии с планом ввода в 2016 году планировалось поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 4 133 МВА;
- линии электропередачи – 523,13 км.

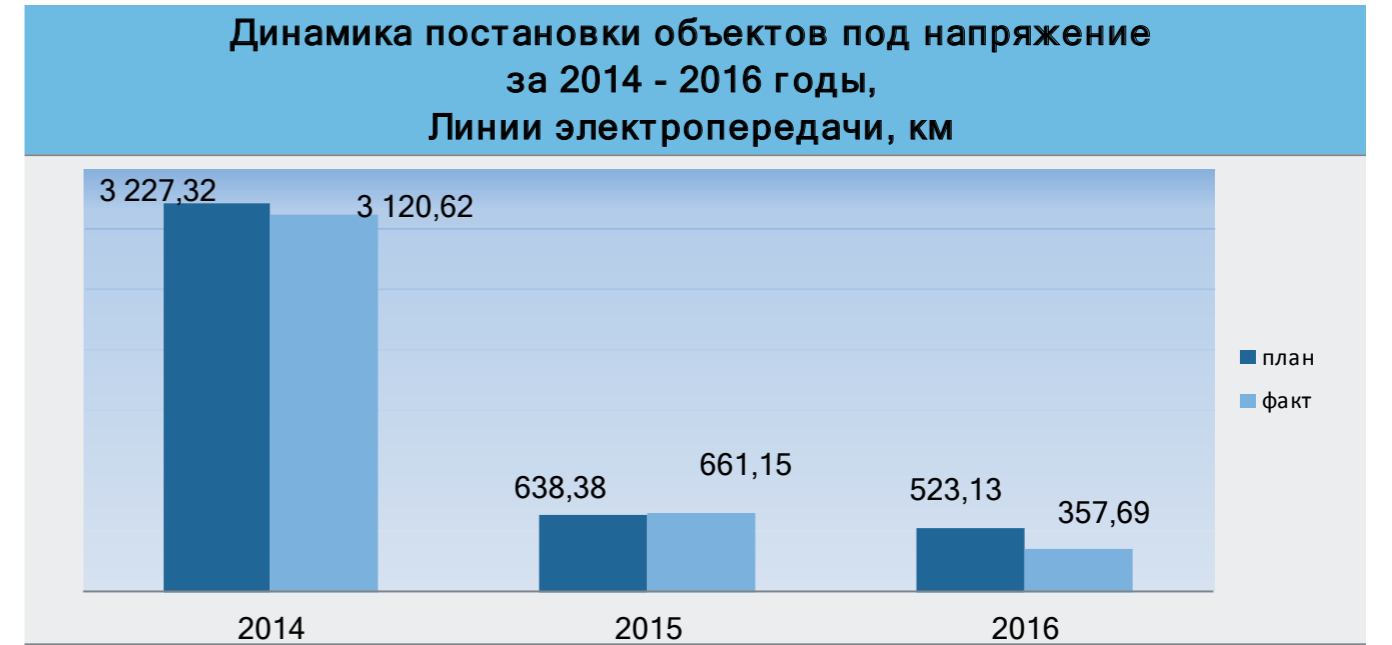
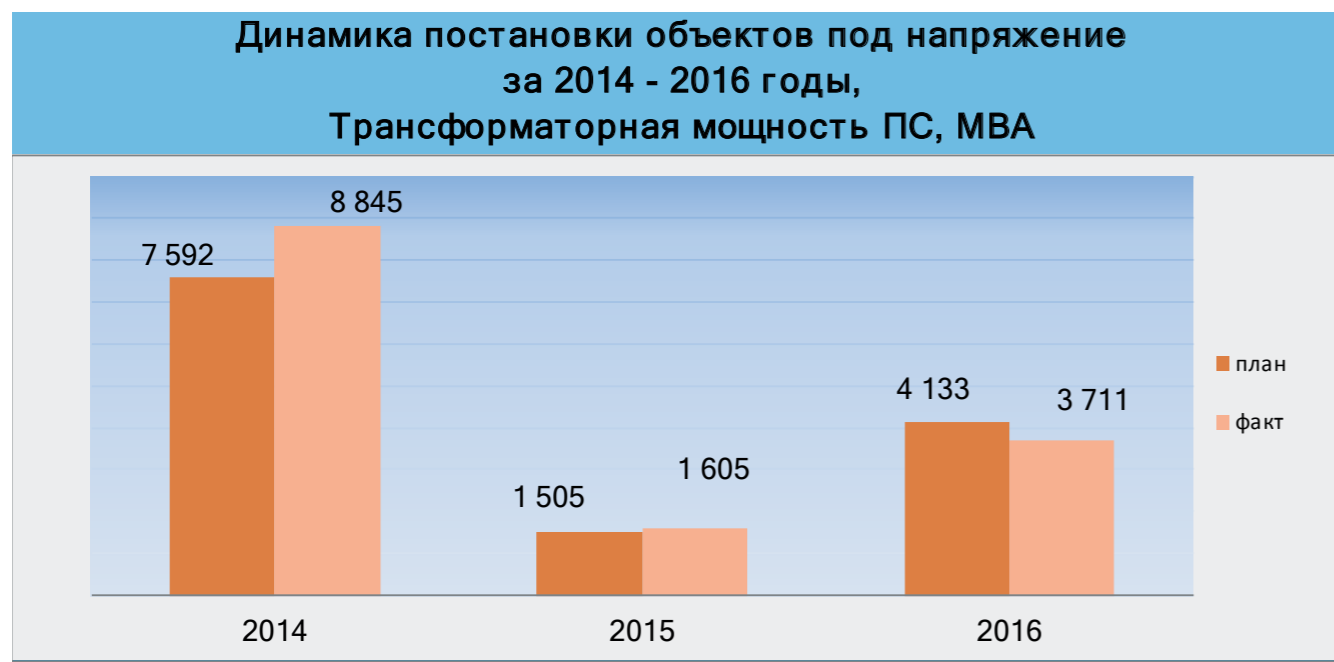
Фактически в 2016 году поставлено под напряжение:

- трансформаторная мощность – 3 710,76 МВА;
- линии электропередачи – 357,69 км.

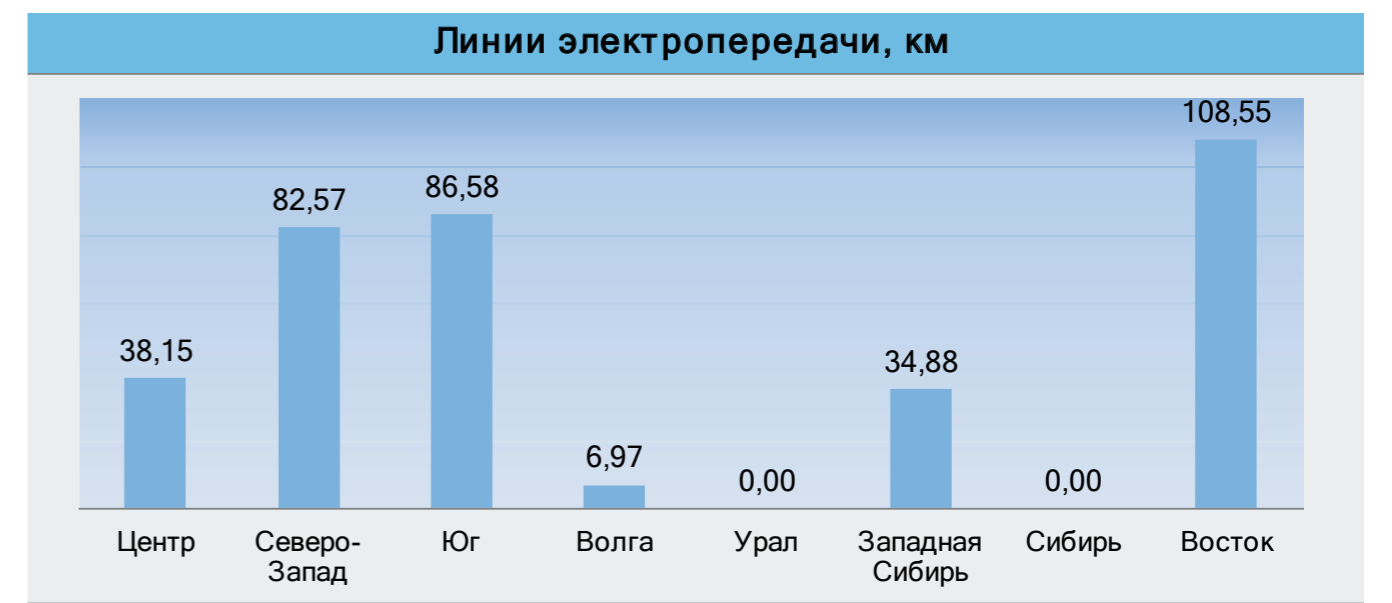
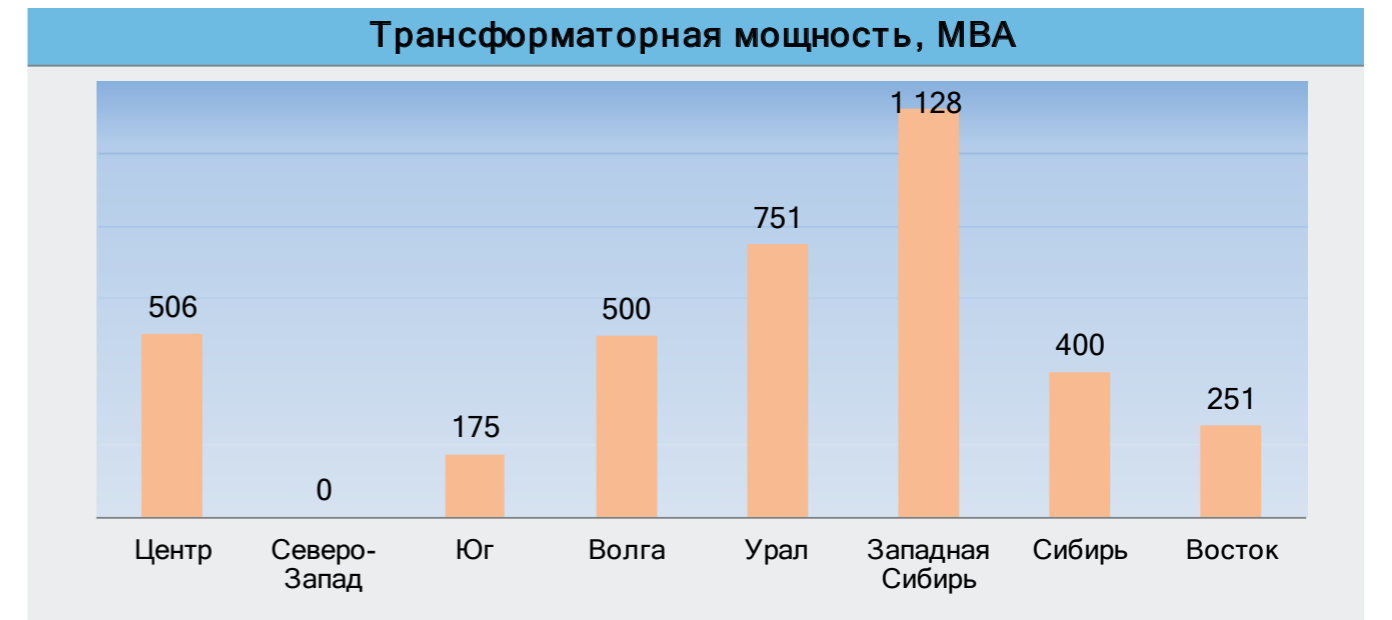
Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
	Всего по инвестиционной программе:	3 710,76	357,69
1	Технологическое присоединение	2 435,76	203,08
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 150,00	7,59
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	125,00	91,54
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	55,49

Динамика постановки под напряжение объектов, курируемых АО «ЦИУС ЕЭС», за 2014 – 2016 годы приведена ниже:



Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2016 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Программа постановки под напряжение в 2016 году в части основных показателей (км, МВА) выполнена на 102% с учетом исключения из плана величин соответствующих параметров по объектам, где неисполнение произошло вследствие влияния внешних по отношению к компетенции менеджмента Общества факторов. К таким объектам относятся:

- «ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС–Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково–Трубино (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)» (МЭС Центра) с протяженностью линии 62,00 км;
- «Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть–Ях – Усть–Балык» (МЭС Западной Сибири) с трансформаторной мощностью 376 МВА и протяженностью линии 21,10 км;
- «ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ» (МЭС Сибири) с протяженностью линии 0,91 км.

Не в полном объеме в 2016 году поставлен под напряжение объект «Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»» (МЭС Центра). В 2017 году по данному объекту ожидается постановка под напряжение 22,21 МВА трансформаторной мощности подстанции и 94,14 км линий электропередачи.

Отклонение от установленных планов постановки объектов под напряжение в 2016 году произошло вследствие следующих основных причин:

- задержка принятия решений со стороны потребителей (в части отсутствия схем выдачи мощности, переноса сроков строительства объектов генерации, позднего заключения договоров на ТП и прочих действиях потребителей, не позволяющих своевременно исполнить этапы строительства объектов ИП).
- непредоставление отключений или перенос срока включения объекта в работу со стороны ПАО «Системный оператор ЕЭС»;
- несвоевременное исполнение заявителем по техническому присоединению своей части обязательств по договору;
- прочие режимные ограничения.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети, поставленных под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году, представлен в Приложении 2 к настоящему Годовому отчету.

4.1.3. Освоение капитальных вложений в 2016 году

План освоения капитальных вложений на 2016 год составил 57 859,10 млн. руб. без НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2016 году составило 51 808,89 млн. руб. без НДС (95% от плана в соответствии с заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2016 № 2016/5, скорректированным на величину соответствующих параметров по объектам, где неисполнение произошло ввиду экономии по титулам, введенным в эксплуатацию в 2016 г., а также вследствие влияния внешних по отношению к компетенции менеджмента Общества факторов).

Из них по разделам инвестиционной программы:

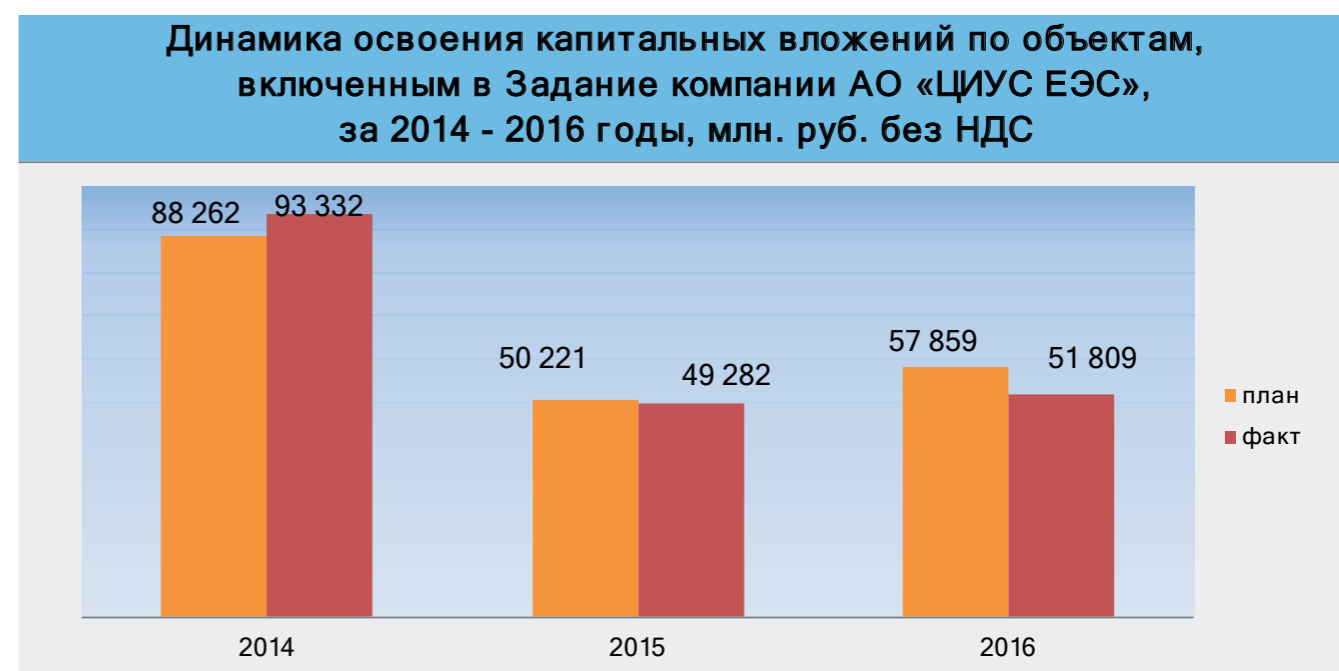
№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год	Освоение капитальных вложений за 2016 год, млн. руб., без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	51 808,89
1	Технологическое присоединение	28 111,89

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год	Освоение капитальных вложений за 2016 год, млн. руб., без НДС
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	11 399,78
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	9 255,12
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	2 379,81
5	Прочие инвестиционные проекты	662,30

Отклонение от установленных планов освоения капитальных вложений в 2016 году произошло вследствие следующих основных причин:

- сложившаяся экономия по факту ввода объектов в основные средства;
- расторжение договоров в связи с банкротством подрядных организаций, проведение новых конкурсных процедур на оставшиеся объемы работ.

Динамика освоения капитальных вложений по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС» за 2014 – 2016 годы, приведена ниже:



4.1.4. Финансирование инвестиционной программы в 2016 году

План финансирования на 2016 год составил 78 558,07 млн. руб. с НДС.

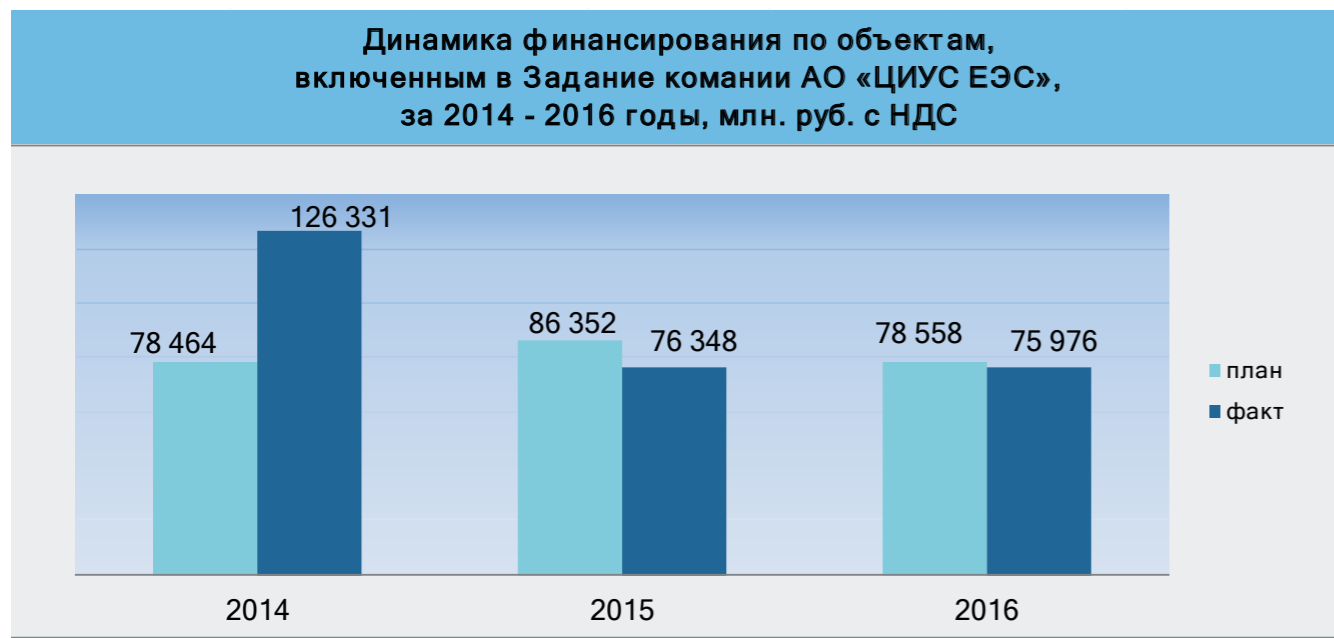
Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году в части проектов и программ, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС», составило 75 518,88 млн. руб. с НДС (96,13 % от плана).

Показатель финансирования инвестиционной программы является индикативным, так как не входит в систему ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

Финансирование по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год	Финансирование за 2016 год, млн. руб. с НДС
Всего по инвестиционной программе:		75 518,88
1	Технологическое присоединение	39 574,24
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	13 981,53
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	16 161,00
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	4 373,82
5	Прочие инвестиционные проекты	1 428,30

Динамика финансирования по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», за 2014 - 2016 годы приведена ниже:



4.1.5. План вводов мощностей на 2017 год

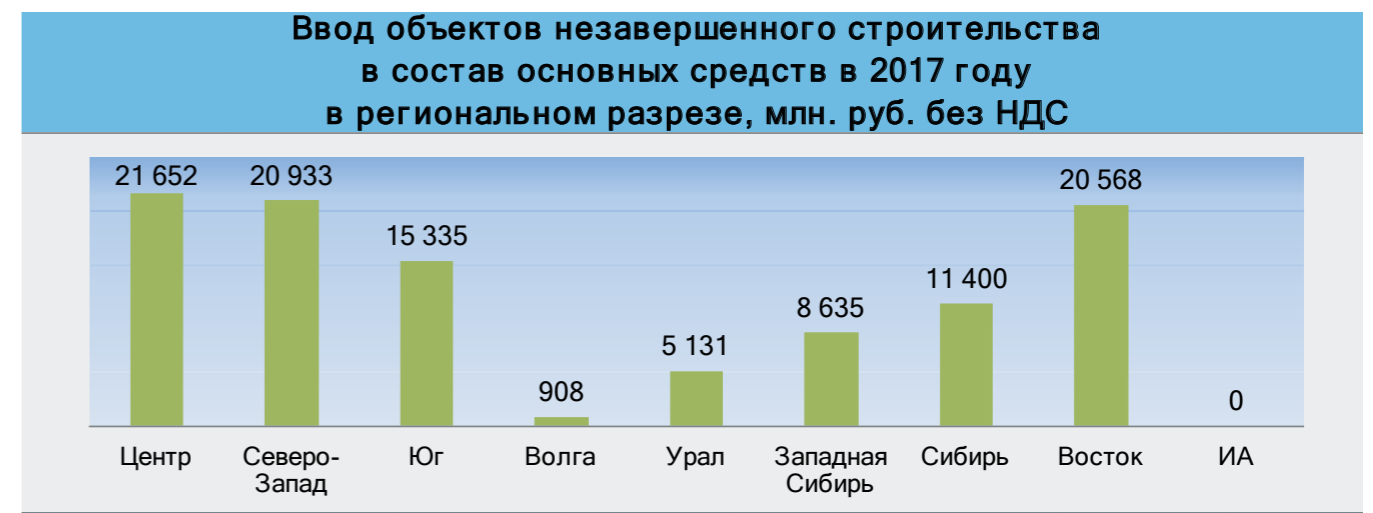
Плановые показатели на 2017 год определены скорректированной инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2016 № 1432, в объеме Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 16.01.2017 № 2017/1. В случае корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели будут уточнены.

4.1.6. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2017 год

План вводов объектов незавершенного строительства в состав основных средств ПАО «ФСК ЕЭС» (по объектам, курируемым АО «ЦИУС ЕЭС») на 2017 год составляет 104 563,77 млн. руб. без НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

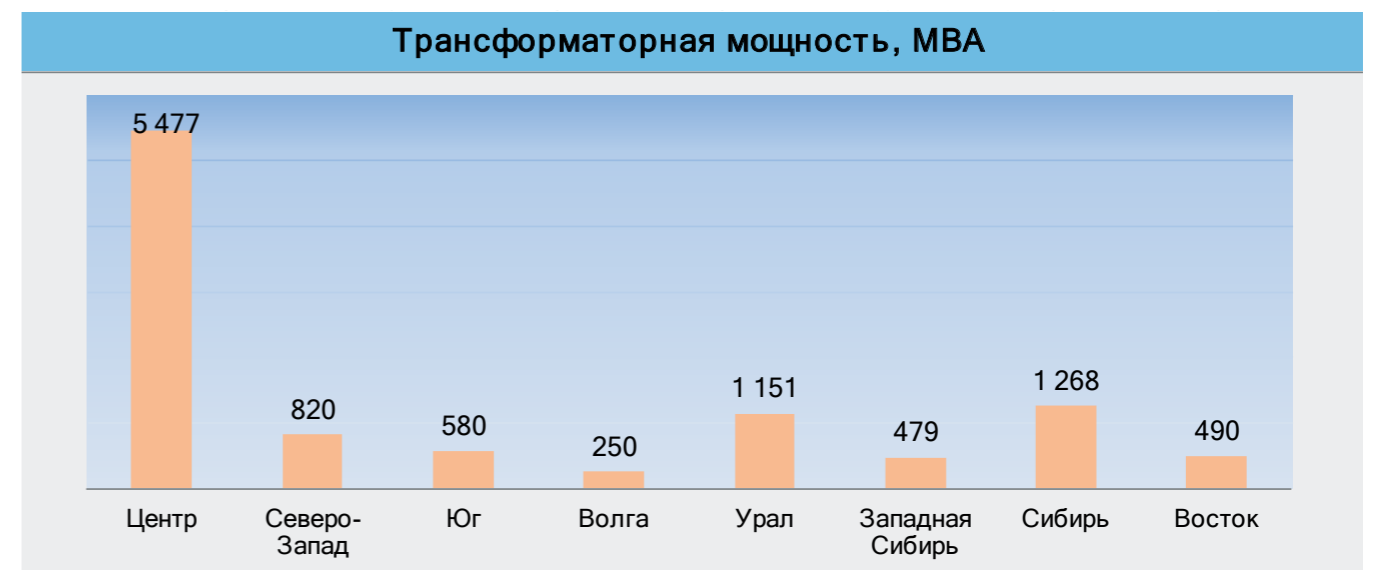
№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы	План ввода объектов в состав основных средств на 2017 год, млн. руб., без НДС
Всего по инвестиционной программе:		104 563,77
1	Технологическое присоединение	60 469,91
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	19 753,36
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	7 576,40
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	15 724,48
5	Прочие инвестиционные проекты	1 039,63



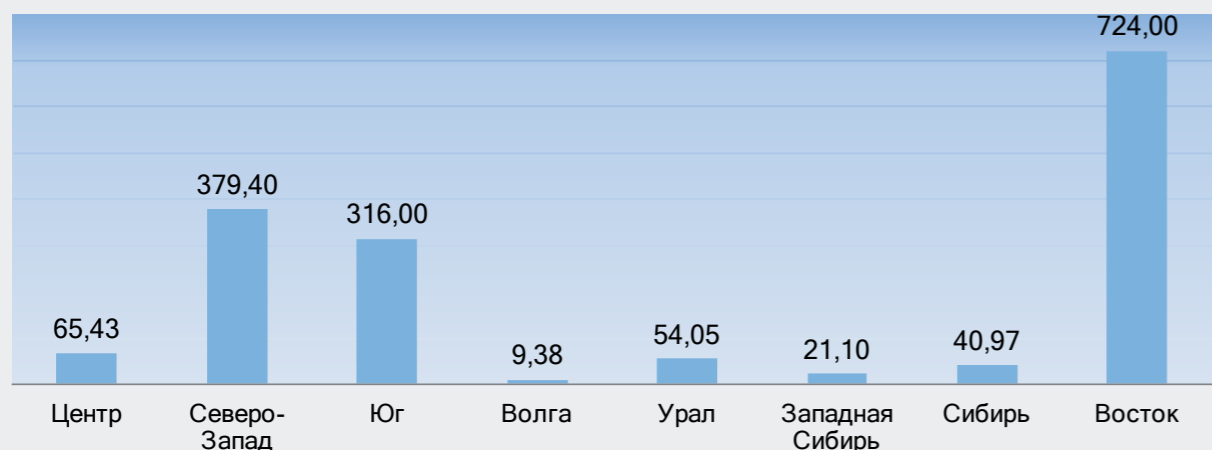
В 2017 году планируется ввести мощности в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 10 515 МВА;
- линии электропередачи – 1610,33 км;

Физические показатели объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2017 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Линии электропередачи, км



Полный перечень объектов, которые планируется ввести в эксплуатацию в 2017 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в Приложении 3.1 к настоящему Годовому отчету.

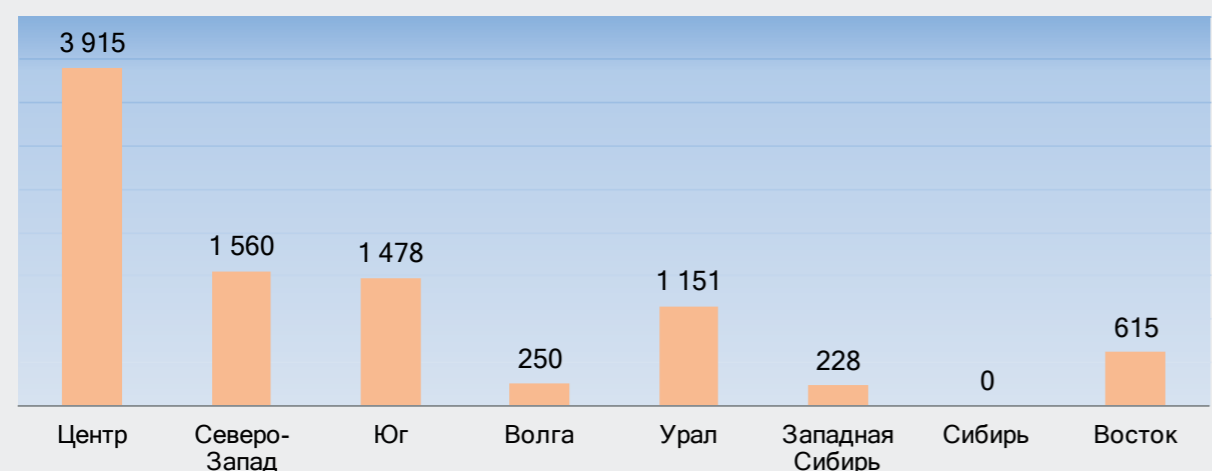
4.1.7. План ввода мощностей на 2017 год

В 2017 году планируется поставить под напряжение объектов:

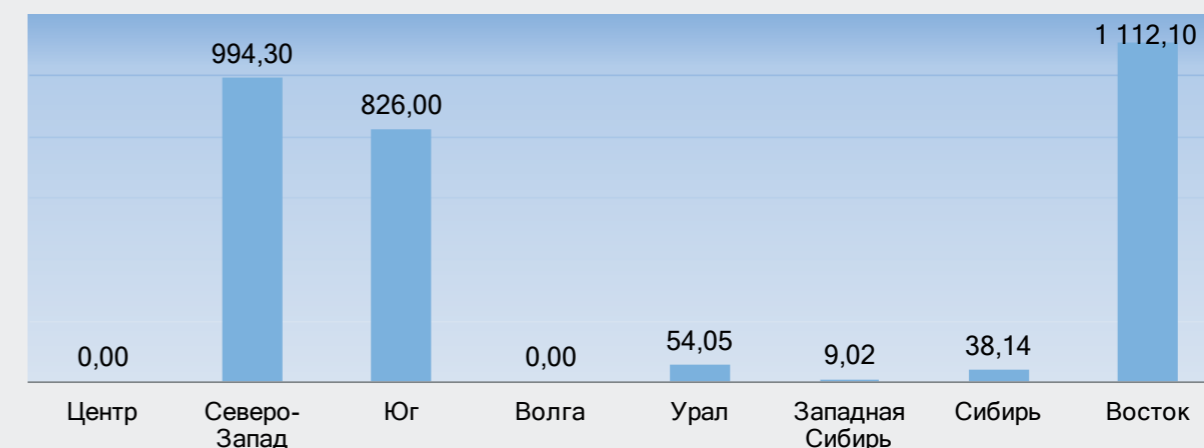
- трансформаторная мощность – 9 197 МВА;
- линии электропередачи – 3 033,61 км.

Физические показатели объектов, планируемых к постановке под напряжение в 2017 году, в региональном разрезе приведены ниже:

Трансформаторная мощность, МВА



Линии электропередачи, км



Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2017 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в Приложении 3.2 к настоящему Годовому отчету.

4.1.8. План освоения капитальных вложений на 2017 год

План освоения капитальных вложений на 2017 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 103 081,23 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 2017 год, млн. руб. без НДС
Всего по инвестиционной программе:		103 081,23
1	Технологическое присоединение	45 053,55
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	15 003,69
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	23 330,50
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	17 568,47
5	Прочие инвестиционные проекты	2 125,01

**План освоения капитальных вложений
инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»
на 2017 год в региональном разрезе, млн. руб. без НДС**



4.1.9. План финансирования инвестиционной программы на 2017 год

План финансирования на 2017 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 72 796,27 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 2017 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе:	72 796,27
1	Технологическое присоединение	33 285,57
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	9 188,87
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	16 274,09
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	11 309,13
5	Прочие инвестиционные проекты	2 738,61

**План финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»
на 2017 год в региональном разрезе, млн. руб. с НДС (справочно)**



Показатель исполнения плана финансирования является индикативным, так как, начиная с 2015 года, данный показатель исключен из системы ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

4.2. Производственная деятельность в части реализации инженеринговых функций

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение 9 лет при выполнении функций заказчика - застройщика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году продолжило успешно осваивать новую для себя функцию, выступая в качестве инженеринговой 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 кабельные эстакады 100 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины»;

- строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), Главные Понижительные Подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 100 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.

В рамках Государственного контракта за 2016 год АО «ЦИУС ЕЭС» завершены работы по строительству второго этапа и начаты работы третьего этапа строительства электросетевого энергомоста Российской Федерации – полуостров Крым.

По второму этапу строительства выполнены работы в следующем объеме:

1. Кабельный переход через Керченский пролив – работы в части обеспечения перетока из Единой энергетической системы России в Крым в объеме 800 МВт завершены, проведены комплексные испытания линии под нагрузкой.

2. КВЛ 500 кВ Кубанская – Тамань - работы завершены, проведены комплексные испытания линии под нагрузкой.

3. КВЛ 220 кВ Тамань - Кафа 1, 2 цепь - работы завершены, проведены комплексные испытания линии под нагрузкой.

4. ВЛ 220 кВ Кафа - Симферопольская (в габаритах 330 кВ) - работы завершены, проведены комплексные испытания линии под нагрузкой.

5. ОРУ 220 кВ, ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Тамань, ПС 500 кВ Кубанская, ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Кафа – работы завершены, проведены комплексные испытания оборудования под нагрузкой.

Таким образом, программа постановки под напряжение объектов второго этапа строительства выполнена полностью.

Завершение работ по второму этапу строительства позволило обеспечить переток мощности из Единой энергетической системы России в энергосистему на территории Крымского федерального органа в объеме 800 МВт.

Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году в рамках реализации федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»:

Двухцепная линия ВЛ 220 кВ ПС 500 кВ «Тамань» - ПС 220 кВ «Кафа» 1, 2 цепь

Регион:
Крымский федеральный округ

Характеристики:
Протяженность линии – 132 км

Эффект:
Обеспечение выдачи мощности в объеме 400 МВт с территории Краснодарского края на территорию Республики Крым.



ПС 500 кВ «Тамань» ОРУ 500 кВ

Регион:
Краснодарский край

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 1002 МВА

Эффект:
Подстанция является важным узловым энергообъектом, участвующим в покрытии дефицита мощности и повышении надежности электроснабжения республики Крым и города Севастополя.



Переходные пункты ПП «Кубань», ПП «Крым» и две вторые кабельные цепи через Керченский пролив

Регион:
Краснодарский край - Крымский федеральный округ

Характеристики:
Протяженность линии – 13,8 км

Эффект:
Обеспечение выдачи мощности в объеме 800 МВт с территории Краснодарского края на территорию Республики Крым.



Высоковольтная линия 500 кВ «Кубанская – Вышестеблиевская (Тамань)» с расширением ПС 500 кВ «Кубанская»

Регион:
Краснодарский край

Характеристики:
Протяженность линии – 125,74 км.
Реконструкция ячейки 500 кВ на ОРУ ПС Кубанская

Эффект:
Обеспечение выдачи мощности в объеме 500 МВт в сеть с территории Краснодарского края на территорию Республики Крым.



Высоковольтная линия 220 кВ «Кафа – Симферопольская» (в габаритах 330 кВ) с расширением подстанции 330 кВ «Симферопольская»

Регион:

Крымский федеральный округ

Характеристики:

Протяженность линии – 116,2 км.

Реконструкция ячейки 220 кВ на ОРУ ПС Симферопольская

Эффект:

Обеспечение передачи мощности в объеме 220 МВт и повышение надежности энергосистемы Крымский федеральный округ.



В 2017 году планируется выполнение работ по третьему этапу строительства:

1. Строительство ВЛ 330 кВ «Западно-Крымская – Севастопольская» с расширением ПС Западно-Крымская и ПС «Севастопольская».

2. Строительство ВЛ 500 кВ «Ростовская – Тамань» с расширением ПС «Тамань».

В рамках реализации проекта по договору подряда № ЗСН.1129 от 29.03.2016 по титулу «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в полиолефины мощностью 2,0 млн. тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства (ОЗХ)» разработаны и утверждены принципиальные электрические схемы всех трех подстанций: ПС 500 кВ ЗапСиб, ГПП-1 110 кВ, ГПП-2 110 кВ.

Разработаны технические требования на оборудование (RFQ) для закупки, проведен анализ ТКП потенциальных поставщиков, выданы и утверждены Заказчиком документы технической оценки ТКП потенциальных поставщиков.

Разработка рабочей документации по строительной части основных объектов строительства выполнена в объеме 80%, по технологической части основных объектов строительства выполнена в объеме 30%.

ПС 500 кВ «ЗапСиб»

Регион:

Тюменская обл.

Характеристики:

Трансформаторная мощность – 1600 МВА

Эффект:

Обеспечение электроэнергией комплекса ЗапСибНефтехим в полном объеме.

Выполнены следующие работы:

- Инженерная подготовка;
- Временные дороги и площадки;
- Обустройство бытового городка;
- Устройство свайного основания;
- Бетонирование ростверков;
- Монтаж порталов;
- Монтаж мачт освещения.
- Монтаж здания КРУЭ, совмещенного с ОПУ.



Здание КРУЭ совмещенное с ОПУ

Регион:

Тюменская обл.

Эффект:

Обеспечение электроэнергией комплекса ЗапСибНефтехим в полном объеме.

Выполнены следующие работы:

- Устройство свайного основания;
- Бетонирование ростверков;
- Монтаж металлоконструкций каркаса здания;
- Монтаж стен и кровли здания;
- Устройство полов и перекрытий здания.



ГПП-1

Регион:

Тюменская обл.

Эффект:

Обеспечение электроэнергией комплекса ЗапСибНефтехим в полном объеме.

Выполнены следующие работы:

- Инженерная подготовка;
- Временные дороги и площадки;
- Устройство свайного основания;
- Бетонирование ростверков;
- Монтаж металлоконструкций каркаса здания ЗРУ 110 кВ.



ГПП-2

Регион:

Тюменская обл.

Эффект:

Обеспечение электроэнергией комплекса ЗапСибНефтехим в полном объеме.

Выполнены следующие работы:

- Инженерная подготовка;
- Временные дороги и площадки;
- Устройство свайного основания;
- Бетонирование ростверков;
- Монтаж металлоконструкций каркаса здания ЗРУ 110 кВ.



В рамках реализации данного проекта в 2017 году планируется поставить под напряжение:

- линии электропередачи – 31,1 км;
- активная мощность – 1600 МВА;
- реактивная мощность – 5,4 МВАр.

Ввод объекта в эксплуатацию планируется в марте 2018 года.

В рамках реализации договора подряда с ООО «Быстринская электросетевая компания» на 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 выполняется строительство шести объектов:

- ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС (расширение);
- ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская (157 км);
- ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская (77 км);
- ВОЛС;
- ПС 220 кВ Быстринская;
- РЭП в г. Борзя.

Необходимость сооружения ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская, ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская обусловлена обеспечением внешнего электроснабжения потребителей Бугдаинского и Быстринского ГОКов, строящихся 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 2016 году выполнены следующие работы:

- смонтировано оборудование в ячейках 1, 3, ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС;
- построена ПС 220 кВ Быстринская - 2х125 МВА, смонтировано оборудование;
- построена ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская протяженностью 157,57 км;
- построена ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская протяженностью 77,271 км.

Произведено опробование рабочим напряжением и индивидуальные испытания. Оборудование готово к вводу в постоянную эксплуатацию и выпуску продукции (оказанию услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период.

ОРУ 110 кВ



АТ-1, АТ-2



ОРУ Харанорская ГРЭС



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 - строительство 1-й и 2-й очереди в 2016 году выполнены следующие работы:

- установлены автотрансформаторы АТ 1 и АТ 2;
- выполнено строительство зданий СПЗ, насосной станции пожаротушения, узла управления, водозаборной скважины, пожарных резервуаров, проходной в полном объеме;
- выполнено строительство заходов 500 кВ для постановки ПС 500 кВ под напряжение;
- испытано оборудование 500 кВ со стороны низкого напряжения;
- испытаны автотрансформаторы;
- выполнены строительные и монтажные работы по устройству инженерных сетей;
- выполнены частично работы по благоустройству территории;
- построена ВЛ 220 кВ 57 км (233 опоры).



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 2012 (за 2011 год) – протокол от 18.06.2012 № 1072;
- 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.

Распределение прибыли и дивидендов в период за 2011-2015 годы

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2011	2012	2013	2014	2015
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода в том числе:	1 494,4	90 470,0	-461,0	70 300,6	-366 409
2	Резервный фонд	74,47	4 523,5	-	3 515,0	
3	Фонд накопления	-	-	-	-	
4	Дивиденды	-	28 577,2	-	-	
5	Погашение убытков прошлых лет	1 419,7	41 236,2	-	62 166,1	
6	Нераспределенная прибыль	-	16 133,2	-	4 619,5	

Годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 04.07.2016 № 1398) принято решение о направлении нераспределенной прибыли за 2014 год в размере 4 619,5 тыс. руб. на погашение убытка за 2015 год.

В соответствии с отчетом АО «ЦИУС ЕЭС» о финансовых результатах по итогам деятельности Общества за 2016 год чистая прибыль составила 285 296 тыс. руб.

Решение о распределении прибыли за 2016 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», которое состоится в 2017 году.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Закупочная деятельность Общества осуществляется 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 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ (далее – 223-ФЗ).

С 1 января 2016 года АО «ЦИУС ЕЭС» применяет 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 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 по реализации Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- единство экономического пространства;
- эффективное использование денежных средств;
- расширение возможностей участия юридических и физических лиц и стимулирование такого участия;
- развитие добросовестной конкуренции, обеспечение гласности и прозрачности закупки;
- предотвращение коррупции и других злоупотреблений.
- своевременное и бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- профессионализм при проведении закупок.

Регламентация закупочной деятельности позволила 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 веб-сайте АО «ЦИУС ЕЭС». Значительная часть закупок осуществляется через открытые процедуры, информация о которых публикуется на сайте www.zakupki.gov.ru, а также на веб-сайте Компании. 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 использовалась электронная торговая площадка «ТЗС Электра».

- **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 и предотвращение возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки.

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.

В основном, на неконкурентной основе (у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)) осуществляются закупки, исключаемые из расчета коэффициента открытости, который является показателем эффективности закупочной деятельности Общества, в том числе:

- аренда зданий и офисных помещений. Большую часть офисных помещений АО «ЦИУС ЕЭС» арендует с условием совмещения расположения структурных подразделений и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС»;

- приобретение ПО и услуг по его техническому сопровождению. В связи с корпоративным использованием АСУД, КСУИП, КИСУ-Закупки приобретение лицензий на право пользования данными программными продуктами, услуг по технической поддержке осуществляется у единственных поставщиков;

- услуги банков. Выбор обслуживающих банков осуществляется в соответствии с Положением о закупках и рекомендациями ПАО «ФСК ЕЭС»;

- услуги местной, междугородней связи. В связи с тем, что АО «МУС Энергетики» является доверенным оператором ПАО «ФСК ЕЭС» в тех регионах, где имеются представительства АО «МУС Энергетики», закупка услуг связи осуществляется в соответствии с Положением о закупках, применительно у данного поставщика.

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

Выполняя требования Положения о закупках АО «ЦИУС ЕЭС» в соответствии с 223-ФЗ, по итогам 2016 года, приведена следующая статистика проведенных регламентируемых (свыше 500 тыс. руб.) торгов для нужд АО «ЦИУС ЕЭС»:

Экономия по результатам торгов за 2016 г. (завершённые закупки с выбранным победителем)					
Способ закупки	Кол-во	Предельная (начальная) цена, тыс. руб.	Сумма по итоговому протоколу тыс. руб.	Экономия, тыс. руб. (с НДС)	
Закупочная комиссия исполнительного аппарата					
ОЗП	20	387 219,30	374 027,30	13 192.00	3.4%
ОК	36	33 212 860,90	30 783 426,50	2 429 434.40	7.3%
Итого:	56	33 600 080,20	31 157 453,80	2 442 626.40	7.3%
Закупочная комиссия филиалов					
ОЗП	45	56 234,80	48 614,80	7 620.00	13.6%
ОК	-	-	-	-	-
Итого:	45	56 234,80	48 614,80	7 620.00	13.6%
Сумма ИА+филиалы:	101	33 656 315,00	31 206 068,60	2 450 246.40	7.3%

Общая экономия средств по итогам проводимых закупок равна 2 450 246,40 тыс. руб. или 7,3%.

Закупочная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» совершенствуется, чтобы отвечать требованиям законодательства Российской Федерации, а также корпоративным стандартам ПАО «ФСК ЕЭС».

По итогам 2016 года доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по заключенным АО «ЦИУС ЕЭС» договорам составила 10,76 % (3 481 444, 92 тыс. руб.).

По итогам 2016 года доля закупок способом Единственный поставщик составила 5 % (1 407 424,12 тыс. руб.), из них попадающих под исключение при расчёте КПЭ открытости проведения закупочных процедур 2 % (653 198,51 тыс. руб.).

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 31.12.2016 и должен рассматриваться вместе с бухгалтерской отчетностью Компании, составленной в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета (РСБУ) за 2016 год (бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» по РСБУ за 2016 год представлена в Приложении 4 к годовому отчету).

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2014	2015	2016	Изменение в 2016 г.	Изменение в 2016 г, %
1	Выручка, в т. ч.:	1 950 000	8 538 326	24 594 291	16 055 965	188%
	<i>услуги заказчика-застройщика</i>	1 950 000	1 513 750	1 362 500	-151 250	-10%
	<i>инжиниринговая деятельность</i>	---	7 024 576	23 231 791	16 207 215	231%
2	Себестоимость, в т. ч.:	1 164 800	7 714 443	22 841 310	15 126 867	196%
	<i>услуги заказчика-застройщика</i>	1 164 800	914 091	835 956	-78 134	-9%
	<i>инжиниринговая деятельность</i>	---	6 800 352	22 005 354	15 205 001	224%
3	Валовая прибыль	785 200	823 883	1 752 981	929 098	113%
4	Управленческие расходы	706 195	611 771	531 107	-80 664	-13%
5	Прибыль (убыток) от продаж	79 005	212 112	1 221 874	1 009 762	476%
6	Проценты к получению	29 544	37 724	94 197	56 473	150%
7	Проценты к уплате	---	664 827	932 550	267 723	40%
8	Прочие доходы	2 499	1 366	33 845	32 479	2378%
9	Прочие расходы	21 242	37 021	47 159	10 139	27%
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	89 806	-450 646	370 207	820 853	182%
11	Изменение отложенных налоговых активов	-13 754	650 628	-528 228	-1 178 856	-181%
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	350	-566 391	524 379	1 090 770	-193%
13	Текущий налог на прибыль	-8 894	---	-79 479	-79 479	-

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2014	2015	2016	Изменение в 2016 г.	Изменение в 2016 г, %
14	Иные аналогичные обязательные платежи	2 793	---	-1 583	-1 583	-
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	70 301	-366 409	285 296	651 705	178%

По итогам 2016 года выручка АО «ЦИУС ЕЭС» выросла по сравнению с 2015 годом на 16 055 965 тыс. руб. или 188%, в том числе от оказания инжиниринговых услуг на 16 207 215 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг заказчика-застройщика уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 151 250 тыс. руб. или на 10%.

Увеличение себестоимости на 15 126 867 тыс. руб. обусловлено увеличением объема оказанных инжиниринговых услуг.

При этом себестоимость от реализации услуг заказчика-застройщика по договору от 01.04.2008 № Ц/01 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 78 134 тыс. руб. или на 9%, а управленческие расходы - на 80 664 тыс. руб. или на 13%. Указанное уменьшение стало возможным за счет оптимизации затрат на содержание персонала и административно-хозяйственных расходов.

Существенное влияние на финансовый результат в 2016 году оказали процентные расходы по заемным средствам, которые составили 932 550 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 2016 год АО «ЦИУС ЕЭС» получена чистая прибыль в размере 285 296 тыс. руб. Прибыль 2016 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

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016	Изменение в 2016 г.	Изменение в 2016 г, %
1	Материальные расходы	11 737	9 185	8 844	-341	-4%
2	Работы и услуги производственного характера	1 541	1 994	2 398	404	20%
3	Амортизация	12 396	12 123	7 399	-4 724	-39%
4	Расходы на персонал	1 490 058	1 180 308	1 042 967	-137 341	-12%
5	Налоги и сборы	202	112	49	-63	-56%
6	Расходы на командировки и представительские расходы	28 168	22 487	24 388	1 901	8%

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016	Изменение в 2016 г.	Изменение в 2016 г., %
7	Расходы на аренду имущества	171 675	136 592	119 553	-17 039	-12%
8	Расходы на страхование	16 981	14 626	13 557	-1 069	-7%
9	Услуги сторонних организаций	135 589	130 541	112 864	-17 677	-14%
10	Другие расходы (вознаграждение членам совета директоров; квотирование рабочих мест)	2 648	4 926	5 145	219	4%
ИТОГО обычные расходы:		1 870 995	1 512 894	1 337 163	-175 731	-12%
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)	21 158	16 276	25 145	8 869	54%
ИТОГО:		1 892 153	1 529 170	1 362 308	-166 862	-11%

Сокращение расходов в 2016 году по сравнению с 2015 годом на 11% обусловлено оптимизацией затрат на содержание персонала.

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

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
1	Материальные расходы	0	1 014 609	7 250 670
2	Работы и услуги производственного характера	0	5 681 362	13 362 193
3	Амортизация	0	68	1 580
4	Расходы на персонал	0	79 865	193 478
5	Налоги и сборы	0	0	4
6	Расходы на командировки и представительские расходы	0	10 909	16 556
7	Расходы на аренду имущества	0	9 623	25 261
8	Расходы на страхование	0	3 298	11 310
9	Услуги сторонних организаций	0	13 586	34 908
10	Другие расходы (оборудование по договорам генподряда/подряда)	0	0	1 139 293
ИТОГО обычные расходы:		0	6 813 320	22 035 254
11	Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам	0	664 827	932 550

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
12	Прочие расходы (расходы социального характера; невозмещаемый НДС; услуги банков; расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров; другие прочие расходы), в т.ч.:	84	20 745	22 015
12.1	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов (проценты по банковской гарантии)	0	19 532	13 764
ИТОГО:		84	7 498 892	22 989 818

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 2016 год, утвержденная приказом АО «ЦИУС ЕЭС» № 302 от 31.12.2015 с изменениями, утвержденными приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 06.07.2016 № 120.

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 достоверности бухгалтерской отчетности за отчетный год содержится в Приложении 4 к настоящему Годовому отчету «Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год».

Также 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 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
1	Всего активов	15 337 653	19 577 199	1 147 353
2	Стоимость внеоборотных активов	146 642	135 200	57 009
3	Стоимость оборотных активов	15 191 011	19 441 999	1 090 344
4	Всего пассивов	15 337 653	19 577 199	1 147 353
5	Собственный капитал	780 255	494 959	861 368
6	Долгосрочные обязательства	0	0	0
7	Краткосрочные обязательства	14 557 398	19 082 240	285 985

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов, является увеличение суммы по статье «Прочие внеоборотные активы» в 2016 году.

На изменение стоимости оборотных активов в 2016 году повлияло уменьшение запасов и уменьшение дебиторской задолженности.

В 2016 году Обществом получена прибыль в размере 285 296 тыс. руб.

7.6. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2016 составила 8 051 660 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности на 31.12.2016 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	397,2
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	1 817,0

В 2016 году дебиторская задолженность на финансовый результат АО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составил

53%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 является краткосрочной.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2016	на 31.12.2015	на 31.12.2014
1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	8 051 660	11 096 309	778 040
1.1.	покупатели и заказчики	2 178 560	595 278	745 903
1.2.	авансы выданные	4 480 704	6 221 990	9 367
1.3.	не предъявленная к оплате начисленная выручка	242 597	3 340 503	0
1.4.	прочие дебиторы	1 149 799	938 538	22 770

7.7. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2016 составила 13 024 319 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2016	на 31.12.2015	на 31.12.2014
1	Кредиторская задолженность, в том числе:	13 024 319	10 182 971	137 481
1.1.	поставщики и подрядчики	3 417 054	3 375 368	19 401
1.2.	зadolженность перед персоналом организации по оплате труда	-	-	24
1.3.	зadolженность перед государственными внебюджетными фондами	1	-	-
1.4.	зadolженность по налогам и сборам	1 284 465	12	116 669
1.5.	авансы полученные	7 355 571	5 777 116	-
1.6.	прочие кредиторы	967 228	1 030 475	1 387
1.7.	зadolженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	-	-	-

В 2016 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 именованным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акций 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 2015 года Общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 04.07.2016 № 1398) в соответствии с «Положением о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Решение о выплате (невыплате) дивидендов за 2016 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2017 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 «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 закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.12.2012 № 61) (вступило в силу с 01.01.2013 года с изменениями, утвержденными Советом директоров от 26.04.2013 № 64, от 30.07.2015 № 94, от 22.12.2015 № 104, от 05.12.2016 № 122);

- Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 05.10.2015 № 98);

- 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).

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 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 30.06.2016 (Протокол от 04.07.2016 № 1398) был утвержден годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2015 года, годовая бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС», в том числе отчеты о прибылях и убытках АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2015 года, распределена прибыль (убытки) АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2015 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2015 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор АО «ЦИУС ЕЭС».

В 2016 году состоялось 9 заседаний Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

На внеочередных Общих собраниях акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» одобрены:

- Дополнительное соглашение № 18 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 19.07.2016 (Протокол от 20.07.2016 № 1402).

- Договор поставки выключателей между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС»

(решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 11.02.2016 № 1369).

■ Дополнительное соглашение № 2 к договору целевого займа (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 12.02.2016 (Протокол от 15.02.2016 № 1371).

■ Дополнительные соглашения от 08.12.2015 № 2, от 25.12.2015 № 3, от 11.03.2016 б/н, от 25.03.2016 б/н к Государственному контракту от 01.10.2015 № 80.КС (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 26.07.2016 № 1403).

■ Дополнительное соглашение № 7 к договору от 27.04.2015 № 256/7-15 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 28.06.2016 № 1397).

■ Договор на выполнение СМР, ПНР, поставку МТРО для реализации строительства Высоковольтной линии 330 кВ Западно–Крымская – Севастополь (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 21.09.2016 № 1414).

■ Договор поставки АТ и ШР между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 11.02.2016 № 1369).

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 ФЗ «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 2016 году управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством трех составов Совета директоров.

До 30.06.2016 действовал следующий состав Совета директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.06.2015 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.06.2015 (Протокол от 16.06.2015 № 1314), (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»
1	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2	Гайченя Иван Алексеевич	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4	Баркалов Павел Сергеевич	Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Паришка Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 15.06.2015 (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич	
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	17.08.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	01.09.1998 - 16.02.2004 - Московский энергетический институт Квалификация: инженер Специальность: электроэнергетические системы и сети; 01.09.2000 - 27.04.2004 Московский энергетический институт Квалификация: инженер-экономист Специальность: экономика и управление на предприятии (по отраслям).

Мольский Алексей Валерьевич	
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Работа в прошлом:	2008 – 2009 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Главный эксперт Отдела управления развитием Департамента управления активами; 2009 – 2009 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела управления развитием активов Департамента управления активами; 2009 – 2010 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела планирования реновации Департамента производственного планирования; 2010 – 2012 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента реконструкции; 2012 – 2012 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Главного инженера; С 2012 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления.

Гайченя Иван Алексеевич	
Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	09.10.1967
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1986 – 1990 гг. – Пограничное военное училище. Офицер войск связи; 1993 – 1999 гг. – Международный независимый эколого-политологический университет. Юриспруденция. 2000 г. - Высшие курсы Академии Генерального Штаба ВС РФ. Информационное противоборство.
Работа в прошлом:	07.1990 – 09.2011 - Военная служба на офицерских должностях КГБ СССР, ФПС России, ФАПСИ ФСО; 09.2011 – 11.2015 - Директор по безопасности ОАО «Россети» и ОАО «ФСК ЕЭС».

Шишкин Дмитрий Львович	
Директор по внутреннему контролю ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	14.11.1967
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	В 1992 г. окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение».

Шишкин Дмитрий Львович	
Работа в прошлом:	2009 – 2012 гг. – Газпром ЭП Интернэшнл Сервисез Б.В., Заместитель директора по безопасности; 2013 – 2013 гг. – ОАО «МОЭСК», Директор по безопасности; С 2013 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по внутреннему контролю; С 2013 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Член Правления.

Баркалов Павел Сергеевич	
Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	05.06.1981
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	01.09.1997 – 22.06.2002, Воронежский государственный университет Математика. Прикладная математика Математик; 01.09.2004 – 15.06.2007, Московский государственный строительный университет Экономика и управление на предприятии (в строительстве) Экономист-менеджер, Кандидат технических наук.
Работа в прошлом:	2010 – 2011 гг. – ОАО «РЖД», Центр организации конкурсных закупок – структурное подразделение ОАО «РЖД», Заместитель начальника Центра; 2011 – 2012 гг. – ОАО «РЖД», Центр организации конкурсных закупок – структурное подразделение ОАО «РЖД», Первый заместитель начальника Центра; 2012 – 2012 гг. – ЗАО «Интерпрогрессбанк», Заместитель начальника Центра; 2012 – 2013 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Советник первого заместителя Председателя Правления; С 2013 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок.

Фаустов Дмитрий Валерьевич	
Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	12.06.1967
Гражданство	Российская Федерация

Фаустов Дмитрий Валерьевич	
Образование:	Московский авиационный институт, 1990 г., Системы оснащения летательных аппаратов, Инженер-системотехник; Московский авиационный институт, 2003 г., бакалавр менеджмента по направлению менеджмент; Российский новый университет, 2007 г., консультант по налогам и сборам.
Работа в прошлом:	2006 – 2009 гг. – ОАО «МГТС», Начальник Центра компетенций; 2009 – 2010 гг. – ЗАО «КОМСТАР-Регионы», Начальник отдела; 2011 – 2013 гг. – ЗАО «КОМСТАР-Регионы» (01.04.2013 реорганизация в ОАО «МТС»), Директор по информационным технологиям; 2013 – 2013 гг. – ОАО «МТС», Руководитель направления; С 2013 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по информационным технологиям.

Паришкара Дмитрий Николаевич	
Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Новосибирский государственный университет, 1994 г. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, механика, прикладная математика. 1996 г.
Работа в прошлом:	2010 г. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник, Руководитель Производственно-диспетчерской дирекции; 2010 – 2011 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора; 2011 г. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию; 2011 – 2013 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора; 2013 – 2014 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности; С 2014 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по инвестициям.

Поздняков Николай Игоревич	
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация

Поздняков Николай Игоревич	
Образование:	2002 г. - МГУ им. Ломоносова Квалификация физик по специальности «физик»; 2005 г. - Государственный университет – Высшая школа экономики Квалификация экономист, специальность «Финансы и кредит».
Работа в прошлом:	2009 – 2010 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности; 2010 – 2013 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности; 2013 – 2014 гг. – ОАО «Россети», Заместитель Генерального директора по инвестициям; 2014 – 2016 гг. - ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления; С 2014 г. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», и.о. Генерального директора, Генеральный директор.

Решением Совета директоров от 24.07.2015 (Протокол № 93) Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич.

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), 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	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4	Филимонов Роман Евгеньевич	Советник Председателя Правления 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»
5	Землянухин Александр Валентинович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2016 (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	17.08.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	01.09.1998 - 16.02.2004 - Московский энергетический институт Квалификация: инженер Специальность: электроэнергетические системы и сети; 01.09.2000 - 27.04.2004 - Московский энергетический институт Квалификация: инженер-экономист Специальность: экономика и управление на предприятии (по отраслям).
Работа в прошлом:	2008 – 2009 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Главный эксперт Отдела управления развитием Департамента управления активами; 2009 – 2009 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела управления развитием активов Департамента управления активами; 2009 – 2010 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела планирования реновации Департамента производственного планирования; 2010 – 2012 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента реконструкции; 2012 – 2012 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Главного инженера; С 2012 г. – ПАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления.

Чарыков Владимир Иванович	
Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, Очное 1984 г. - Московская высшая школа милиции МВД СССР Юрист правовед
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. – ПАО «ФСК ЕЭС» начальник Департамента экономической безопасности; С 2016 г. - ПАО «ФСК ЕЭС» Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности.

Шишкин Дмитрий Львович	
Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	14.11.1967
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	В 1992 г. окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение».
Работа в прошлом:	2009 – 2012 гг. – Газпром ЭП Интернэшнл Сервисес Б.В., Заместитель директора по безопасности; 2013 – 2013 гг. – ОАО «МОЭСК», Директор по безопасности; С 2013 г. – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по внутреннему контролю; С 2013 г. – ПАО «ФСК ЕЭС», Член Правления.

Землянухин Александр Валентинович	
Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	04.09.1978
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Саратовская государственная академия права 2000 г. Юриспруденция, Юрист

Землянухин Александр Валентинович	
Работа в прошлом:	2009 - 2012 гг. - ЗАО «Атомстройэкспорт» - заместитель начальника Управления закупочных процедур; 2012 - 2015 гг.- ОАО «Мосинжпроект» - директор по правовой работе; 2015 – 2016 гг. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Филимонов Роман Евгеньевич	
Советник Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	31.07.1968
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1. Военный инженерный Краснознаменный институт имени А.Ф. Можайского, Системы управления летательных аппаратов, инженер- электрик, 1990; 2. Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров, Профессиональная переподготовка, 1998; 3. Учебно-консалтинговый центр СПбГАСУ, Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении, 2005; 4. ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Профессиональная переподготовка, 2006; 5. ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Государственное и муниципальное управление, Менеджер, 2007; 6. ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Юриспруденция, Юрист, 2009
Работа в прошлом:	2011 – 2012 гг. - Правительство Санкт-Петербурга, Санкт-Петербург; 2012 - 2013 гг. - Правительство Московской области. Заместитель Председателя Правительства Московской области; 2013 - 2015 гг. - Министерство обороны РФ. Директор Департамента строительства Директор Департамента государственного заказчика капитального строительства; 2015 - 2016 гг. - Центральная дирекция по ремонту пути - филиал ОАО «РЖД». Начальник центральной дирекции по ремонту пути; С 2016 г. – ПАО «ФСК ЕЭС» - Советник Председателя Правления

Паришкара Дмитрий Николаевич	
Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Новосибирский государственный университет, 1994 г. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, механика, прикладная математика. 1996 г.
Работа в прошлом:	2010 – 2010 гг.– ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник; 2010 – 2010 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Руководитель Производственно-диспетчерской дирекции; 2010 – 2011 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора; 2011 – 2011 гг. - ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию; 2011 – 2013 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора; 2013 – 2014 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности; С 2014 г. – ПАО «ФСК ЕЭС», Директор по инвестициям.

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

Решением Совета директоров от 01.08.2016 (Протокол № 116) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Филимонов Роман Евгеньевич.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.11.2016 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 14.11.2016 (Протокол от 17.11.2016 № 1425), 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	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

Филимонов Роман Евгеньевич

Образование:	<ol style="list-style-type: none"> Военный инженерный Краснознаменный институт имени А.Ф. Можайского, Системы управления летательных аппаратов, инженер-электрик, 1990; Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров, Профессиональная переподготовка, 1998; Учебно-консалтинговый центр СПбГАСУ, Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении, 2005; ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Профессиональная переподготовка, 2006; ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Государственное и муниципальное управление, Менеджер, 2007; ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Юриспруденция, Юрист, 2009
Работа в прошлом:	<p>2011 – 2012 гг. - Правительство Санкт-Петербурга, Санкт-Петербург;</p> <p>2012 - 2013 гг. - Правительство Московской области. Заместитель Председателя Правительства Московской области;</p> <p>2013 - 2015 гг. - Министерство обороны РФ. Директор Департамента строительства Директор Департамента государственного заказчика капитального строительства;</p> <p>2015 - 2016 гг. - Центральная дирекция по ремонту пути - филиал ОАО «РЖД». Начальник центральной дирекции по ремонту пути;</p> <p>С 2016 г. – ПАО «ФСК ЕЭС» - Советник Председателя Правления, Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»</p>

Мольский Алексей Валерьевич

Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	17.08.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	<p>01.09.1998 - 16.02.2004 - Московский энергетический институт Квалификация: инженер Специальность: электроэнергетические системы и сети;</p> <p>01.09.2000 - 27.04.2004 - Московский энергетический институт Квалификация: инженер-экономист Специальность: экономика и управление на предприятии (по отраслям).</p>

Мольский Алексей Валерьевич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Работа в прошлом:	2008 – 2009 гг.– ОАО «ФСК ЕЭС», Главный эксперт Отдела управления развитием Департамента управления активами; 2009 – 2009 гг.– ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела управления развитием активов Департамента управления активами; 2009 – 2010 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела планирования реновации Департамента производственного планирования; 2010 – 2012 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента реконструкции; 2012 – 2012 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Главного инженера; С 2012 г. – ПАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления.

Чарыков Владимир Иванович	
Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, Очное 1984 г. - Московская высшая школа милиции МВД СССР Юрист правовед
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. – ПАО «ФСК ЕЭС» начальник Департамента экономической безопасности; С 2016 г.- ПАО «ФСК ЕЭС» Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности.

Шишкин Дмитрий Львович	
Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	14.11.1967
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	В 1992 г. окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение».

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

Ковалева Светлана Николаевна	
Первый заместитель начальника Правового департамента	
Дата рождения:	08.05.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, 06.06.2002 - Академия гражданской авиации, диплом ДВС 0483794 по специальности «Юриспруденция», квалификация - юрист
Работа в прошлом:	2010 - 2013 гг. - ОАО «ФСК ЕЭС» - Руководитель дирекции правового сопровождения инвестиционной программы; 2013 – 2016 гг. - ПАО «ФСК ЕЭС» - Первый заместитель начальника Правового департамента

Паришкура Дмитрий Николаевич	
Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Новосибирский государственный университет, 1994 г. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, механика, прикладная математика. 1996 г.
Работа в прошлом:	2010 – 2010 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник; 2010 – 2010 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Руководитель Производственно-диспетчерской дирекции; 2010 – 2011 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора; 2011 – 2011 гг. - ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию; 2011 – 2013 гг. – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель Генерального директора; 2013 – 2014 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности; С 2014 г. – ПАО «ФСК ЕЭС», Директор по инвестициям.

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

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

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 2016 году членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачено вознаграждений на сумму 2 675 625 рублей.

Обучение членов Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году не проводилось.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2016 году не создавались.

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2016 году 21 заседание (из них 20 заочных, 1 очное), на которых было рассмотрено 130 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2016 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 вводами 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 2016 году было заключено дополнительное соглашение от 05.07.2016 № 18 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительного соглашения от 05.07.2016 № 18 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 позволило установить размер агентского вознаграждения за 2016 год.

В целях одобрения вышеуказанной сделки Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рекомендовал внеочередному Общему собранию акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» одобрить дополнительное соглашение от 05.07.2016 № 18 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика, являющееся крупной сделкой (протокол от 11.07.2016 № 114).

В 2016 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:

- Программы страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 22.03.2016 № 109);
- Методика определения годовой предельной стоимости услуг заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 04.05.2016 № 110);
- План мероприятий по исполнению Государственного контракта на 2016 год (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 04.05.2016 № 110);
- Программы страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 24.05.2016 № 111);
- Положение об обеспечении финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол

Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 24.06.2016 № 112);

- Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.08.2016 № 116);

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

- Регламент осуществления платежей исполнительного аппарата АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 19.10.2016 № 120);

- Регламент осуществления финансирования филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 19.10.2016 № 120);

- Изменения в методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.11.2016 № 121);

- Лимиты показателей финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.12.2016 № 122);

- Перечень кредитных организаций для размещения свободных денежных средств (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.12.2016 № 122);

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

- Изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.12.2016 № 122);

- Регламент взаимодействия Дирекции внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» по вопросам организации функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками (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).

Программа страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью определения объема страхования на 2017 год согласно единым стандартам, установленным Положением об обеспечении страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС».

Методика определения годовой предельной стоимости услуг заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС» разработана в целях осуществления расчета предельного годового объема стоимости услуг Заказчика-застройщика, в том числе по осуществлению строительного контроля при новом строительстве и реконструкции электросетевых объектов, включенных в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС».

План мероприятий по исполнению Государственного контракта на 2016 год разработан с целью своевременного выполнения федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года».

Программа страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью определения объема страхования на 2016 год согласно единым стандартам, установленным Положением об обеспечении страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС».

Положение об обеспечении финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС» определяет порядок анализа текущей финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС» и прогнозов ее изменения в целях минимизации риска неплатежеспособности и сохранения финансовой стабильности Общества.

Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения

расходов АО «ЦИУС ЕЭС» разработан в целях:

- организации непрерывного процесса повышения инвестиционной и операционной эффективности АО «ЦИУС ЕЭС»;

- обеспечения координации Стратегии, стандартов, положений и других ОРД Общества в части вопросов повышения эффективности деятельности;

- определения стратегических подходов к организации процессов повышения инвестиционной и операционной эффективности деятельности Общества для обеспечения максимальной результативности, непрерывности и полного учета всех ключевых сфер деятельности Общества;

- определения порядка контроля со стороны Совета директоров Общества результатов процессов повышения эффективности деятельности Общества.

Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств АО «ЦИУС ЕЭС» разработано с целью получения дополнительных доходов Общества при одновременном безусловном обеспечении возвратности этих средств в сроки, необходимые для обеспечения основной деятельности Общества.

Регламент осуществления платежей исполнительного аппарата АО «ЦИУС ЕЭС» разработан с целью установления порядка формирования заявок на платеж, их согласования, контроля, оплаты и взаимодействия участников платежного процесса АО «ЦИУС ЕЭС».

Регламент осуществления финансирования филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» разработан с целью установления порядка формирования заявок на платеж, их согласования, контроля, оплаты и взаимодействия участников платежного процесса АО «ЦИУС ЕЭС».

Изменения в методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» разработаны для уточнения и совершенствования методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности.

Лимиты показателей финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС» разработаны с целью реализации Положения об обеспечении финансовой устойчивости АО «ЦИУС ЕЭС».

Перечень кредитных организаций для размещения свободных денежных средств разработан с целью минимизации финансовых рисков неликвидных вложений.

Стандарт бизнес – планирования АО «ЦИУС ЕЭС» разработан в целях организации бизнес-планирования в АО «ЦИУС ЕЭС», регламентации процессов разработки, корректировки, согласования и утверждения бизнес-планов Общества, подготовки, согласования и утверждения отчетов о его исполнении.

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» применяется при планировании, подготовке закупки, проведении процедур закупки, исполнении заключенного договора, формирования отчетности.

Регламент взаимодействия Дирекции внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» разработан с целью осуществления контроля за функционированием Системы внутреннего контроля и Системы управления рисками.

Положение об обеспечении страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» разработано с целью организации страховой защиты в Обществе, установления порядка организации страховой защиты.

В целях оптимизации издержек АО «ЦИУС ЕЭС» решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.07.2016 (протокол заседания № 115) был утвержден скорректированный Бизнес-план АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год, а также решением Совета

директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.12.2016 (протокол заседания № 123) был утвержден Бизнес-план АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 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 21.01.2016 (протокол заседания № 105).

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 Квалификация физик по специальности «физик»; 2005 г.- Государственный университет – Высшая школа экономики Квалификация экономист, специальность «Финансы и кредит».
Работа в прошлом:	2009 – 2010 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности; 2010 – 2013 гг. – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности; 2013 – 2014 гг. – ОАО «Россети», Заместитель Генерального директора по инвестициям; 2014 – 2016 гг. - ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления; С 2014 г. – АО «ЦИУС ЕЭС», и.о. Генерального директора, Генеральный директор.

Оплата труда Позднякова Н.И. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора

ОАО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющимися Приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором ОАО «ЦИУС ЕЭС» Поздняковым Николаем Игоревичем от 25.09.2014 № 28/14.

Генеральному директору Позднякову Н.И. выплачивался с 01.01.2016 по 31.12.2016 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 30.06.2016 действовал следующий состав Ревизионной комиссии, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.06.2015 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.06.2015 (Протокол от 16.06.2015 № 1314), (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Мелешко Александр Игоревич	Ведущий эксперт отдела экономики ДЗО Департамента имущественных отношений и ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Башинджаган Астхик Арташесовна	Главный эксперт Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»

По итогам ревизионной проверки за 2015 год, в 2016 году членам Ревизионной комиссии

выплачено вознаграждение в размере 593 505 рублей 39 копеек.

На годовом Общем собрании акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2016 (Протокол от 04.07.2016 № 1398)) утверждена Ревизионная комиссия в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	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 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 ОАО «ФСК ЕЭС»

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии будет осуществлена после получения Заключения Ревизионной комиссии за 2016 год.

9.4. Перечень совершенных сделок

В 2016 году Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» одобрены следующие крупные сделки:

- Дополнительное соглашение № 18 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 19.07.2016 (Протокол от 20.07.2016 № 1402)).

Существенные условия (дополнительное соглашение № 18 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01):

Стороны Дополнительного соглашения:

ПАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

АО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет Дополнительного соглашения:

Внесение изменений в договор от 01.04.2008 № Ц/01 в соответствии с Приложением 1 к настоящему протоколу.

Цена Дополнительного соглашения:

Цена услуг, определяемая Дополнительным соглашением, за период с 01.01.2016 по 31.12.2016 составляет не более 1 652 000 000 (Одного миллиарда шестисот пятидесяти двух миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере не более 252 000 000 (Двухсот пятидесяти двух миллионов) рублей 00 копеек.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2016.

- Договор поставки выключателей между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 11.02.2016 № 1369) (КОНФИДЕНЦИАЛЬНО)).

- Дополнительное соглашение № 2 к договору целевого займа (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 12.02.2016 (Протокол от 15.02.2016 № 1371) (КОНФИДЕНЦИАЛЬНО)).

- Дополнительные соглашения от 08.12.2015 № 2, от 25.12.2015 № 3, от 11.03.2016 б/н, от 25.03.2016 б/н к Государственному контракту от 01.10.2015 № 80.КС (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 26.07.2016 № 1403) (КОНФИДЕНЦИАЛЬНО)).

- Дополнительное соглашение № 7 к договору от 27.04.2015 № 256/7-15 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 28.06.2016 № 1397) (КОНФИДЕНЦИАЛЬНО)).

- Договор на выполнение СМР, ПНР, поставку МТРиО для реализации строительства Высоковольтной линии 330 кВ Западно-Крымская – Севастополь (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 21.09.2016 № 1414) (КОНФИДЕНЦИАЛЬНО)).

- Договор поставки АТ и ШР между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 11.02.2016 № 1369) (КОНФИДЕНЦИАЛЬНО)).

В 2016 году Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» одобрены следующие крупные сделки:

- Дополнительное соглашение № 1 к агентскому договору от 14.09.2015 № БЭСК-02-УС-2015 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «БЭСК».

Существенные условия Дополнительного соглашения № 1 к агентскому договору:

Стороны:

ООО «БЭСК» - (Принципал);

АО «ЦИУС ЕЭС» - (Агент).

Предмет и цена Дополнительного соглашения:

Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения:

1. Изложить пункт 2.3. Договора в следующей редакции:

«2.3. Агент обязуется выполнить Услуги по настоящему Договору в следующие сроки:

- начало выполнения Услуг – 01 октября 2015 года

- окончание выполнения Услуг – до 31 августа 2017.».

2. Изложить пункт 4.2. Договора в следующей редакции:

«4.2. Оплата вознаграждения Агента, указанного в п. 4.1 настоящего Договора, производится в соответствии с Графиком оплаты агентских услуг (приложение 3 к Договору) ежеквартально в течение 10 (десяти) календарных дней с момента подписания Сторонами Акта об оказании услуг (выполнении работ) и Отчёта Агента об объемах действий, совершённых Агентом от имени и за счет Принципала. Кварталом для целей настоящего Договора признаются 1-ый, 2-ой, 3-ий и 4-ый календарные кварталы в отдельности».

3. Дополнить Договор Приложением 3 в редакции согласно Приложению 1 к Дополнительному соглашению.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует в течение срока действия Договора.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 14.09.2015.

■ Договор на выполнение комплекса работ по титулу: «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» II этап» между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС».

Существенные условия по договору:

Стороны Договора:

ПАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

АО «ЦИУС ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется выполнить комплекс работ:

- корректировка проектной документации;
- оформление прав на земельные участки для проведения проектно-изыскательских работ, инженерные изыскания;
- оформление прав на земельные участки для строительства Объекта;
- подготовка комплекта документов, получение исходно-разрешительной документации для строительства и обеспечения ввода Объекта в эксплуатацию;
- разработка Рабочей документации;
- осуществление авторского надзора;
- комплектация Объекта материалами, оборудованием, запасными частями к оборудованию в соответствии с Проектной и Рабочей документацией;
- строительство;
- выполнение монтажных и наладочных работ;
- обеспечение опытно-промышленной эксплуатации сети и её частей;
- оформление прав на земельные участки на построенный объект;
- проведение технической инвентаризации и постановка на кадастровый учёт объектов недвижимости;
- подготовка документации по установлению охранных зон в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить обусловленную цену

в порядке, предусмотренном Договором.

Цена Договора:

Цена работ по Договору составляет не более 10 351 987 437 (Десяти миллиардов трехсот пятидесяти одного миллиона девятисот восьмидесяти семи тысяч четырехсот тридцати семи) рублей 73 копеек, в том числе НДС (18%) в размере не более 1 579 116 727 (Одного миллиарда пятисот семидесяти девяти миллионов ста шестнадцати тысяч семисот двадцати семи) рублей 79 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ: с даты подписания Договора;

Окончание выполнения работ: 30.11.2018.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств.

В 2016 году Обществом сделки, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» не совершались.

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 2014-2016 годах

Снижение среднесписочной численности персонала по основной деятельности в 2016 году составило 9% от среднесписочной численности персонала за 2015 год и обусловлено проведением оптимизации численности персонала. Рост среднесписочной численности по инжиниринговой деятельности на 35% обусловлен увеличением объема работ по генподрядным договорам, заключенным АО «ЦИУС ЕЭС».

Параметры	Ед. изм.	Факт 2014	Факт 2015	Факт 2016
Списочная численность	чел.	899	776	812
Среднесписочная численность				
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	887	668	607
Среднесписочная численность по инжиниринговой деятельности	чел.	0	37	105
ИТОГО	чел.	887	705	712

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 обеспечения контроля работы с банковскими гарантиями доработан модуль корпоративной системы управления инвестиционными проектами (КСУИП) в части разработки новой отчетности в соответствии с требованиями ПАО «ФСК ЕЭС».
- В целях своевременного и корректного учета исходящих и входящих претензий и исков разработан и внедрен модуль КСУИП «Реестр учета претензий и исков».
- В целях систематизации и оперативного доступа к актуальной проектной и рабочей документации разработано и интегрировано во внутренний информационный портал Общества централизованное хранилище данных, обеспечивающее хранение, поиск и доступ к необходимой проектной и рабочей документации.
- В рамках реализации плана импортозамещения программного обеспечения (приказ Минкомсвязи России от 01.04.2015 № 96В), а также в целях обеспечения процесса расчета заработной платы, формирования налоговой отчетности и ведения кадрового делопроизводства в соответствии с бизнес-потребностями Общества организована доработка, внедрение и ввод в опытно-промышленную эксплуатацию (ОПЭ) программное обеспечение 1С «Зарплата и управление персоналом» 8.3.

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 2016 году было обучено

168 работников АО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 24% от среднесписочной численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» за 2016 год, по следующим направлениям:

- строительный контроль (технический надзор) за соблюдением проектных решений и качеством строительства;
- строительство и реконструкция зданий и сооружений электростанций;
- работы по подготовке проектной документации, оказывающей влияние на безопасность объектов капитального строительства;
- 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.

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:

- при приеме на работу каждому работнику проводится вводный инструктаж по утвержденной программе с целью ознакомления с условиями труда на рабочем месте, о мерах по охране труда при посещении строительных объектов в зоне ответственности АО «ЦИУС ЕЭС»;
- 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 Правил по охране труда в строительстве и при эксплуатации электроустановок;
- проведено обучение и внеочередная проверка знаний членов Центральной экзаменационной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», а затем и работников по вступившим в силу изменениям Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок от 19.02.2016 № 74н;
- в 2016 году в АО «ЦИУС ЕЭС» проведена специальная оценка условий труда на 308 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 05.03.2011 № 169н;

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

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 2014 – 2016 гг. оформлена выплата негосударственной пенсии 28 работникам АО «ЦИУС ЕЭС», в т.ч.:

- в 2014 году – 10 работникам;
- в 2015 году – 7 работникам;
- в 2016 году – 11 работникам.

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

В 2016 году на ПС 330 кВ Южная по титулу «ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - ПС Пулковская - ПС Южная» МЭС Северо-Запада впервые в ПАО «ФСК ЕЭС» смонтировано отечественное КРУЭ 330 кВ в виде дополнительной полуторной цепочки из трех



выключателей с ячейками типа ЯЭГ-330 изготовленного ОАО ВО «Электроаппарат», г. Санкт-Петербург. При этом, КРУЭ также впервые адаптировано к действующему КРУЭ 330 кВ другого изготовителя - ABB Switzerland (Швейцария) типа ELK3/420. Впервые в выключателях КРУЭ 330 кВ отечественного изготовителя установлены устройства снижения влияния апериодической составляющей на работу выключателя -предвключаемые резисторы, которые вводятся в основную цепь как на включение, так и на отключение.



Применение КРУЭ 330 кВ ОАО ВО «Электроаппарат» позволяет в дальнейшем:

- удешевить строительство по сравнению с зарубежными аналогами;
- создать площадку на базе завода для поставок на объекты ПАО «ФСК ЕЭС» отечественных КРУЭ 330 кВ и выше (до настоящего времени КРУЭ 330 кВ и выше изготавливались только на зарубежных заводах: ABB, SIEMENS, ALSTOM, Hyundai и т.д.).

В 2016 году впервые в РФ на ПС 220 кВ Могоча в зоне ответственности МЭС Сибири по титулу «Создание межсистемной связи на напряжении



220 кВ между ОЭС Сибири и ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ Могоча (ЗБПК)» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири введены в работу в режиме вставки постоянного тока (ВПТ) Статкомы № 1 (2) 35 кВ в составе ПН-1(2), ПН-3(4) (преобразователи напряжения).

Забайкальский преобразовательный комплекс предназначен для обеспечения надежности работы электропередачи 220 кВ Чита – Холбон – Могоча – Сковородино,



питающей тяговые подстанции Забайкальской железной дороги и одновременно являющейся электрической связью между ОЭС Сибири и ОЭС Востока, которая ранее была разомкнута в районе ПС 220 кВ Могоча.

Забайкальский преобразовательный комплекс выполнен в виде вставки постоянного тока с использованием модульных многоуровневых преобразователей по разработанной компанией ABB технологии HVDC Light. Аналогичным, но меньшим по мощности, можно считать впервые введенный в 2000 году комплекс EaglePass 36 МВт. Вторым таким комплексом является комплекс Mackinac 200 МВт. ЗБПК можно считать третьим в мире проектом, в котором применена подобная технология.

Создание и ввод в работу ЗБПК позволяет:

- исключить перерывы электроснабжении Транссибирской и Байкало-Амурской магистралей в послеаварийных режимах, повысить надежность электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги;
- реализовать обмен мощностью между ОЭС Сибири и ОЭС Востока в нормальных режимах;
- рационально использовать резервы мощности в ОЭС Сибири и ОЭС Востока;
- оказывать взаимопомощь в аварийных ситуациях (при отключениях сетевых элементов и генерирующего оборудования на электростанциях в обеих ОЭС симметрировать и поддерживать напряжение в сети 220 кВ).

Установка ВПТ относительно большой номинальной мощности между двумя энергосистемами, соединенными слабыми протяженными связями 220 кВ, является сложной технической задачей, потребовавшей комплексного решения различных проблем.

При строительстве электросетевого энергомагистрала Российской Федерация – полуостров Крым, был применен спутниковый канал связи на участке ПС 500 кВ Тамань - ПС 330 кВ Симферопольская, для передачи сигналов противоаварийной автоматики. Данный канал в ЕНЭС был организован впервые.

На ПС 330 кВ Восточная впервые в России установлены два ТОР 330 кВ отечественного производства (АО «Группа «СВЭЛ» (ООО «Росэнерготранс»)) типа РТСТГ-330-1500-14У1. Установка ТОР на КВЛ Восточная – Волхов - Северная повышает надежность электроснабжения на данном участке, исключая возможность перегрузки одной из двух КВЛ, при аварийном отключении другой.



11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2016 году

По предложению Блока управления технологией АО «ЦИУС ЕЭС» ПАО «ФСК ЕЭС» инициализирована НИОКР 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 2016 года практически завершена разработка линейки стальных решетчатых промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 220 кВ. Следующий этап предполагает механические испытания и утверждение конструкторской документации. После завершения разработки опор 220 кВ, планируется разработать опоры ВЛ 330-500 кВ.

Это третья унификация решетчатых опор в истории электросетевого строительства. В результате работы будет получена линейка стальных решетчатых опор ВЛ 220-500 кВ полностью отвечающая современным нормативным требованиям, рассчитанная на нагрузки в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Внедрение новейшей унификации позволит:

- сократить сроки и стоимость проектирования (так как данные опоры являются типовыми и рассчитаны по действующим нормативно-техническим документам);
- при технико-экономическом сравнении подтверждена технико-экономическая эффективность данных опор в сравнении с аналогичными конструкциями унификаций прошлого века. Таким образом, применение данных опор позволит снизить стоимость строительства.

В рамках реализации титула «Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ» по предложению АО «ЦИУС ЕЭС» для организации заходов 4-х цепей ВЛ 500 кВ в стеснённых условиях разработаны двухцепные промежуточная и анкерно-угловые опоры ВЛ 500 кВ. В рамках работы разработан полный комплект конструкторской документации и проведены успешные механические испытания. Внедрение данных опор позволяет получить внушительный технико-экономический эффект за счёт исключения необходимости сооружения кабельных заходов. Разработанные конструкции полностью отвечают требованиям действующих нормативных документов и могут применяться как типовые.

Осознавая необходимость повышения качества проектирования кабельных линий 110-500 кВ Обществом направлено предложение в ПАО «ФСК ЕЭС» инициализировать НИОКР «Разработка электронного каталога типовых проектных решений и типовых технологических карт по КЛ с изоляцией из сшитого полиэтилена».

11.3. Работа по импортозамещению

АО «ЦИУС ЕЭС» активно участвует в программе импортозамещения ПАО «ФСК ЕЭС» и прилагает усилия с целью расширения номенклатуры и доли в общем



объеме электрооборудования подстанций, конструкций и материалов ВЛ, поставляемых отечественными изготовителями.

Так, при активном участии и содействии АО «ЦИУС ЕЭС» организовано производство инновационных проводов из алюминиевых сплавов АААС в г. Углич (ООО «Ламифил»). Данные провода прошли полный комплекс испытаний, аттестованы ПАО «Россети» и поставляются на электросетевые объекты России. Следует отметить, что впервые в истории применения данный тип проводов теперь изготавливается из катанки отечественного производителя.

Кроме того, в 2016 году на ПС 330 кВ Южная по титулу «ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - ПС Пулковская - ПС Южная» МЭС Северо-Запада впервые в ЕНЭС смонтировано отечественное КРУЭ 330 кВ в виде дополнительной полуторной цепочки из трех выключателей с ячейками типа ЯЭГ-330, изготовленными ОАО ВО «Электроаппарат», г. Санкт-Петербург.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основной задачей Общества в сфере природоохранной деятельности является минимизация негативного воздействия на окружающую среду при организации строительства электросетевых объектов.

Деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» в области охраны окружающей среды регламентирована Положением об экологической политике ПАО «ФСК ЕЭС», разработанным в соответствии с экологической доктриной, основами государственной политики в области экологического развития Российской Федерации, и Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети».

Основополагающими принципами экологической политики при строительстве и реконструкции электросетевых объектов являются:

- ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при развитии электрических сетей в регионах Российской Федерации;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов при ведении производственной и хозяйственной деятельности;
- приоритет принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных воздействий на окружающую среду;
- ведение производственной деятельности на территориях и акваториях высокой природоохранной ценности только в исключительных случаях на основе специальных решений органов государственной власти;
- сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- открытость и доступность результатов экологического мониторинга действующих предприятий, взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами в процессе исследований, проводимых в рамках процедуры оценки воздействия предприятий электросетевого комплекса на окружающую среду при проектировании и строительстве новых объектов.

Согласно действующему законодательству в составе проектной документации разрабатывается раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», который содержит результаты оценки воздействия на окружающую среду и компенсационные мероприятия. Проектная документация проходит государственную экспертизу, а также проводятся общественные слушания по оценке воздействия строительства на окружающую среду.

При строительстве подстанций для отвода ливневых и талых вод создается сеть напорной ливневой канализации и локальные очистные сооружения ливневых вод. Очищенная вода сбрасывается в канализационную сеть подстанции.

Для очистки просек ВЛ от пней и порубочных остатков используется метод мульчирования. Применение мульчеров позволяет повысить эффективность, экологичность и качество очистки просеки без применения химикатов.

На реконструируемых объектах осуществляется вывоз и утилизация грунта, загрязненного в процессе эксплуатации. Грунт, образовавшийся при проведении земляных работ и не загрязненный опасными веществами, используется при планировке территорий. После завершения строительных работ выполняются мероприятия по рекультивации почвы.

В 2016 году выполнена рекреация природных ресурсов, занятых под реконструкцию и строительство электросетевых объектов (озеленение территорий, включая рекультивацию нарушенных земель) на 3 700,592 га.

В 2016 году было закончено строительство кабельного перехода через Керченский пролив, имеющего особенности реализации экологической политики. В частности, для этого проекта было предусмотрено обратное использование бурового раствора для производства горизонтально-наклонного бурения, соблюдение требований Международной конвенции МАРПОЛ 73/78 по предотвращению загрязнения с судов при использовании морских судов для прокладки кабеля. Осуществлялся ежеквартальный экологический мониторинг, включающий контроль морской воды, почвы и атмосферного воздуха, мониторинг орнитофауны, морских млекопитающих и ихтиологические исследования. По результатам мониторинга в 2016 году не зафиксировано превышения нормативов по шуму, содержанию в воздухе взвешенных веществ, оксида и диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, содержанию в почве химических веществ, бактериологических и паразитологических нормативов. Зафиксированы единичные превышения цветности воды и содержания азота аммонийного, не связанные с антропогенными воздействиями. Негативного влияния на морских птиц и млекопитающих не зафиксировано. Биологический мониторинг показал, что численные характеристики отдельных групп организмов соответствуют средним многолетним значениям, полученным при проведении работ в Керченском проливе в предыдущие годы. Ихтиологические исследования на трассе кабельного перехода показали отсутствие явных негативных изменений в численности, распределении ихтиофауны и ихтиопланктона, выявили благополучные показатели физиолого-биохимического состояния рыбы и отсутствие влияния функционирования кабельного перехода на состояние и миграции черноморской ихтиофауны в Азовское море.



Отбор проб зоопланктона на акватории



Определение прозрачности воды с помощью диска Секки

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, от 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, поручения Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № ДМ-П17-3229 о реализации Указа Президента Российской Федерации от 11.04.2014 № 226 «О национальном плане противодействия коррупции на 2014-2015 годы»), Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политике ПАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» 20.08.2015) 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 закреплен 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 настоящей 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 2016 году

В 2016 году в АО «ЦИУС ЕЭС», в соответствии с положениями Антикоррупционной политики Общества проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

➤ **Актуализировано и утверждено Положение о регулировании конфликта интересов в АО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.01.2016 № 16);**

➤ **Разработана и утверждена Инструкция по соблюдению правил информационной безопасности в АО «ЦИУС ЕЭС» (Распоряжение АО «ЦИУС ЕЭС» от 12.10.2016 № 162р);**

➤ **Для организации ознакомления и учета в работе разработана и направлена всем работникам АО «ЦИУС ЕЭС» Памятка работнику по противодействию коррупции;**

➤ **Внесены изменения в приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 12.05.2014 № 100 «Об утверждении Регламента по организации проведения служебных проверок в ОАО «ЦИУС ЕЭС»») в целях приведения в соответствие с ОРД ПАО «ФСК ЕЭС»;**

➤ **В целях определения порядка сообщения работниками АО «ЦИУС ЕЭС» о получении подарка в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, участие в которых связано с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей, а также порядка сдачи и оценки подарка, реализации (выкупа) и зачисления средств, вырученных от его реализации, актуализировано Положение о деловых подарках в исполнительном аппарате АО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.09.2015 № 201 «Об утверждении Положения о деловых подарках в исполнительном аппарате ОАО «ЦИУС ЕЭС»);**

➤ **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 2 заседания Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ от 01.09.2011 № 158 «О создании и организации работы Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС») по следующим вопросам:**

■ **утверждены результаты 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 должность 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 2017 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 и утверждение Положения о регулировании конфликта интересов в АО «ЦИУС ЕЭС».

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с 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 № 1398), ООО «ФинЭкспертиза» утверждено в качестве независимого аудитора АО «ЦИУС ЕЭС».

Наименование:	ООО «ФинЭкспертиза»
Место нахождения:	129090, г. Москва, ул. Олимпийский проспект, д. 14
Почтовый адрес:	129110, г. Москва, а/я 179
Телефон:	+7 (495) 775-22-00
E-mail:	info@finexpertiza.ru
Свидетельство:	Является членом саморегулируемой организации аудиторов СРО РСА (ОГРН 1027739244015) на основании записи в реестре от 01 декабря 2016 г. ОРНЗ: 11603076287

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2016 год представлены в Приложении 4 к настоящему Годовому отчету.

15. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

15.1. Показатели финансового состояния за 2014-2016 годы

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ			
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,05	0,25	0,45
Коэффициент срочной ликвидности	3,77	0,83	1,00
Коэффициент текущей ликвидности	3,81	1,02	1,04
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ			
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,75	0,03	0,05
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж, %	4,05%	2,48%	4,97%
Рентабельность собственного капитала, %	8,51%	-54,03%	44,74%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Рентабельность активов, %	4,25%	-3,54%	1,63%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	778 040	11 096 309	8 051 660
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	137 481	10 182 971	13 024 319
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	5,66	1,09	0,62

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2016 год.

Фактические коэффициенты ликвидности, приведенные по состоянию на 31.12.2016, 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 31.12.2016 составило 0,05, что выше значения показателя по состоянию на 31.12.2015, но значительно ниже значения показателя по состоянию на 31.12.2014. Снижение значения коэффициента финансовой независимости по сравнению с 2014 годом обусловлено развитием в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015-2016 гг. инжиниринговой деятельности. В 2014 году АО «ЦИУС ЕЭС», выполняя функции заказчика-застройщика, действовало в качестве агента, что не предполагает отражение в отчетности задолженности перед подрядчиками и заказчиками. 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 31.12.2016 структура пассива баланса обусловлена спецификой деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» и не угрожает финансовой независимости Компании.

15.2. Состояние чистых активов

Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. На 31.12.2016 стоимость чистых активов составляет 780 255 тыс. рублей.

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

Период	Ед. изм.	Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
2012*	тыс. руб.	833 000	752 268
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

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

Из приведенной таблицы видно, что в 2016 году стоимость чистых активов АО «ЦИУС ЕЭС» меньше величины уставного капитала. Причина снижения стоимости чистых активов ниже размера уставного капитала заключается в высоких процентных расходах, сумма которых за 2015-2016 гг. составила 1 597 377 тыс. руб. Заем, по которому возникли процентные расходы, привлечен АО «ЦИУС ЕЭС» для финансирования строительства объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программой «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года».

В 2016 году в результате реализации инжиниринговых проектов стоимость чистых активов по отношению к 2015 году увеличилась на 285 296 тыс. руб. В 2017 году АО «ЦИУС ЕЭС» ожидает дальнейшего улучшения финансового состояния. Во-первых, в декабре 2016 года АО «ЦИУС ЕЭС» погасило большую часть займа, что приведет к сокращению процентных расходов. Во-вторых, в 2017 году продолжится реализация инжиниринговых проектов, законтрактованных в 2015-2016 гг., что обеспечит получение прибыли. Сокращение расходов на уплату процентов и получение прибыли по инжиниринговым проектам позволят покрыть балансовый убыток и тем самым обеспечить увеличение стоимости чистых активов до величины уставного капитала.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 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 АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

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 «ФинЭкспертиза»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «ФинЭкспертиза»
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:	Член СРО НП «АПР»
Место нахождения:	129090, Москва г., Олимпийский проспект, д.14
Телефон:	+7 (495) 775 22 00
Факс:	+7 (495) 775 22 01
E-mail:	info@finexpertiza.ru
Корпоративный сайт:	http://finexpertiza.ru/

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

17. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС

Приложение 2 – Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС

Приложение 3.1 – План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год

Приложение 3.2 - План постановки объектов под напряжение по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год, обеспечивающих прирост мощности ЕНЭС

Приложение 4 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

**Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС**

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
ВСЕГО:		7 651,00	824,99
Центр		2 025	54,73
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ–470 МВт)		40,75
2	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	500	0,00
3	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	500	0,00
4	Новое строительство ПС 220 кВ Ступино с заходами ВЛ 220 кВ Кашира-Пахра. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Квинтекс»	200	7,60
5	Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод»	125	
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Белгород	250	0,22
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин	200	0,40
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная	250	
9	ПС 500 кВ Очаково. Установка шунтирующих реакторов 500 кВ		

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
10	Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС –Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС–Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС)		5,77
Северо-Запад		240	82,47
11	Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская		82,01
12	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С–Петербурге	160	
13	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	80	
14	Реконструкция ВЛ 330 кВ Балти -Ленинградская (заходы на ПС 330 кВ Кингисеппская)		0,46
Юг		725	159,84
15	ПС 220 кВ НПС-8 с заходами ВЛ 220 кВ. Корректировка (ТП ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум–Р»)	50	16,46
16	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Р-4	550	0,00
17	Строительство ЛЭП 220 кВ Шахты - Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая		86,58
18	Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ	125	0,00
19	ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск		56,80

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
	Волга	1 301	291,57
20	Реконструкция ПС 220 кВ Васильевская для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «МРСК Волги» (увеличение присоединенной мощности ПС 110 кВ ГПП-3 ВЦМ)	500	
21	ПС 500 кВ Куйбышевская	801	
22	ПС 500 кВ Арзамасская		6,97
23	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ		284,60
	Урал	1 001	17,65
24	Сооружение ЛЭП 220 кВ на участке от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Шагол с расширением ПС 500 кВ Шагол		8,43
25	Сооружение ЛЭП 220 кВ на участке от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Новометаллургическая с расширением ПС 220 кВ Новометаллургическая		5,35
26	Реконструкция ПС 500 кВ Газовая. Установка 2-ой АТГ 500/220 кВ	501	
27	Реконструкция ПС 220 кВ Орская	250	2,45
28	Реконструкция ПС 220 кВ Калининская	250	
29	Реконструкция ПС 220 кВ Новометаллургическая		1,42
	Западная Сибирь	1 903	42,80
30	ПС 220 кВ Мангазея	250	
31	Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	1402	41,02

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
32	ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ-2 - ТММЗ цепь 1,2. Первый этап строительства. Строительство ПС 220 кВ Губернская с отпайкой	126	1,78
33	Расширение ПС 500 кВ Муравленковская. Установка четвертого АТ 220/110 кВ	125	0,00
	Сибирь	80	0,00
34	Реконструкция ПС 220/55/35/10 кВ Северобайкальская (тяговая) (установка двух БСК)		
35	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	80	
	Восток	376	175,93
36	ПС 220 кВ Звезда с заходами ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Перевал	126	0,66
37	ПС 220 кВ «Амур»	250	6,34
38	ВЛ 220 кВ Благовещенская – Тамбовка (Журавли) – Варваровка с ПС 220 кВ Тамбовка (Журавли)		108,49
39	Заход 220 кВ ВЛ 500 кВ Тында – Сквородино на ПС 220 кВ Сквородино		4,96
40	ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС - Архара		55,49

Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
ВСЕГО:		3 710,76	357,69
Центр		505,76	38,15
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ–470 МВт)		29,20
2	Комплексное техническое перевооружение и реконструкции ПС 330 кВ Белгород	250	0,22
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин	200	0,40
4	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	55,76	8,33
Северо-Запад		0	82,57
5	Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская		82,01
6	Установка ШР 750 кВ на ПС 750 кВ Ленинградская		0,00
7	Реконструкция ВЛ 330 кВ Балти-Ленинградская (заходы на ПС 330 кВ Кингисеппская)		0,56
Юг		175	86,58
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Р-4	50	
9	Строительство ЛЭП 220 кВ Шахты - Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая		86,58

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
10	Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ	125	
Волга		500	6,97
11	Реконструкция ПС 220 кВ Васильевская для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «МРСК Волги» (увеличение присоединенной мощности ПС 110 кВ ГПП-3 ВЦМ)	500	
12	ПС 500 кВ Арзамасская		6,97
Урал		751	0,00
13	Реконструкция ПС 500 кВ Газовая. Установка 2-ой АТГ 500/220 кВ	501	
14	Реконструкция ПС 220 кВ Калининская	250	
Западная Сибирь		1 128	34,88
15	Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	1002	33,10
16	ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ-2 - ТММЗ цепь 1,2. Первый этап строительства. Строительство ПС 220 кВ Губернская с отпайкой	126	1,78
Сибирь		400	0,00
17	Реконструкция ПС 220/55/35/10 кВ Северобайкальская (тяговая) (установка двух БСК)		
18	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	400	
Восток		251	108,55
19	ПС 220 кВ Звезда с заходами ВЛ 220 кВ Береговая-2 – Перевал	126	0,66
20	ПС 220 кВ «Амур»	125	

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2016 году	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
21	«Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 Майя, Республика Саха (Якутия)»		47,45
22	Заход 220 кВ ВЛ 500 кВ Тында – Сквородино на ПС 220 кВ Сквородино		4,96
23	ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС - Архара		55,49

План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 год

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
ВСЕГО:		10 515,00	1 610,33
Центр		5 477	65,43
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	1 700	0,00
2	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	500	0,00
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	200	0,00
4	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	2,43
5	Реконструкция ПС – 500 кВ Липецкая, реконструкция ПС – 220 Металлургическая, Строительство заходов двух цепей ВЛ 220 ОЭЗ ППТ Липецк с реконструкцией участка ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Липецкая до ПС 220 кВ Казинка с заменой сечения провода на АС – 500	0	1,00
6	Расширение ПС 500 кВ Старый Оскол. Установка АТ-5 500/110 кВ. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «Стойленский ГОК»	250	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин	389	0,00
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Правобережная	300	0,00
9	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная	50	0,00
10	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока	526	0,00
11	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Кировская	560	0,00
12	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС – Ярцево 1, 2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково – Трубино	1 002	62,00
	Северо-Запад	820	379,40
13	Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - Пулковская - Южная	0	115,00
14	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб	160	0,00
15	ПС 330 кВ Ручей с заходами ВЛ 330 кВ	410	2,00
16	Строительство ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ	250	0,00
17	ВЛ 330 кВ Новосokolьники - Талашкино	0	262,40
	Юг	580	316,00
18	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Кубанская - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км (инвестиции за счет амортизации в рамках тарифа за передачу электроэнергии по распределительным сетям)	560	16,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
19	Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал	20	0,00
20	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Ростовская с расширением ПС 500 кВ Ростовская (одна линейная ячейка 500 кВ)	0	300,00
	Волга	250	9,38
21	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250	0,00
22	ПС 220 кВ Борская	0	9,38
	Урал	1 151	54,05
23	Реконструкция ПС 220 кВ Бузулукская (замена АТ1, АТ2 220/110 кВ)	400	0,00
24	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	32,00
25	Реконструкция ПС 220 кВ Трубная с установкой 1 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	7,00
26	Реконструкция ПС 220 кВ Орская	0	9,07
27	Реконструкция ПС 220 кВ Каменская	250	3,50
28	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	2,48

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
	Западная Сибирь	479	21,10
29	Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Усть-Балык	376	21,10
30	ПС 220 кВ Каркатеевы. Расширение ЗРУ 6 кВ на 2 линейные ячейки	103	0,00
	Сибирь	1 268	40,97
31	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	668	40,97
32	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	600	0,00
	Восток	490	724,00
33	ВЛ 220 кВ Февральская – Рудная с ПС 220 кВ Рудная	63	174,00
34	«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	125	272,00
35	«Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя, Республика Саха (Якутия)»	158	46,00
36	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-15 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80	0,00
37	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 14 МВА до 64 МВА	64	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
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, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ	0	160,00
39	Строительство ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС – Завитая ориентировочной протяженностью 12 км, с расширением ПС 220 кВ Завитая на одну линейную ячейку 220 кВ	0	12,00
40	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	60,00

Приложение 3.2
к Годовому отчету АО «ЦИУС
ЕЭС» по итогам 2016 года

**План постановки объектов под напряжение по объектам АО «ЦИУС
ЕЭС» на 2017 год, обеспечивающих прирост мощности ЕНЭС**

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
ВСЕГО:		9 197	3 033,61
Центр		3 915	0,00
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	1 250	0,00
2	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	1 000	0,00
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	200	0,00
4	Реконструкция ПС 220 кВ Садовая. Увеличение трансформаторной мощности	250	0,00
5	Расширение ПС 500 кВ Старый Оскол. Установка АТ-5 500/110 кВ. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «Стойленский ГОК»	250	0,00
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин	389	0,00
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Районная	50	0,00
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока	526	0,00
Северо-Запад		1 560	994,30
9	Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - 2 - Пулковская - Южная	0	115,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
10	ПС 330 кВ Ручей с заходами ВЛ 330 кВ	410	2,00
11	Строительство ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ	250	4,20
12	ПС 330/220/110/10 кВ Талашкино. Реконструкция и техперевооружение	900	0,00
13	ВЛ 330 кВ Новосокольники - Талашкино	0	262,40
14	ВЛ 750 кВ Белозерская-Ленинградская	0	450,00
15	ВЛ 330 кВ Псков – Лужская	0	160,70
Юг		1 478	826,00
16	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Кубанская - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км (инвестиции за счет амортизации в рамках тарифа за передачу электроэнергии по распределительным сетям)	560	16,00
17	Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская трансформаторной мощностью 250 МВА (2x125 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинская на ПС 220 кВ Ново-Лабинская ориентировочной протяженностью 0,4 км (инвестиции за счет амортизации в рамках тарифа за передачу электроэнергии по распределительным сетям)	250	0,00
18	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Кубанская - Бужора ориентировочной протяженностью 70 км с расширением ПС 500 кВ Кубанская на одну линейную ячейку 220 кВ и ПС 220 кВ Бужора на одну линейную ячейку 220 кВ	0	70,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
19	Строительство ВЛ 330 кВ Артем-Дербент	0	175,00
20	ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 500 кВ Моздок (сооружение ОРУ 500 кВ)	668	265,00
21	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС–Ростовская с расширением ПС 500 кВ Ростовская (одна линейная ячейка 500 кВ)	0	300,00
	Волга	250	0,00
22	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250	0,00
	Урал	1 151	54,05
23	Реконструкция ПС 220 кВ Бузулукская (замена АТ1, АТ2 220/110 кВ)	400	0,00
24	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	32,00
25	Реконструкция ПС 220 кВ Трубная с установкой 1 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	7,00
26	Реконструкция ПС 220 кВ Орская	0	9,07
27	Реконструкция ПС 220 кВ Каменская	250	3,50

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
28	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	2,48
	Западная Сибирь	228	9,02
29	Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	125	8,37
30	ПС 220 кВ Каркатеевы. Расширение ЗРУ 6 кВ на 2 линейные ячейки	103	0,00
31	Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым ориентировочной протяженностью 0,65 км	0	0,65
	Сибирь	0	38,14
32	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	0	38,14
	Восток	615	1 112,10
33	ВЛ 220 кВ Февральская – Рудная с ПС 220 кВ Рудная	63	174,00
34	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	125	272,00
35	Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя, Республика Саха (Якутия)	158	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
36	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-15 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80	0,00
37	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 14 МВА до 64 МВА	64	0,00
38	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Тынды - Лопча - Хани - Чара ориентировочной протяженностью 560 км с расширением ПС 220 кВ Тынды на одну линейную ячейку 220 кВ, ПС 220 кВ Лопча на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Хани на две линейные ячейки 220 кВ, ПС 220 кВ Чара на одну линейную ячейку 220 кВ	0	160,00
39	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино	125	388,10
40	Строительство ВЛ 220 кВ Нижне-Бурейская ГЭС – Завитая ориентировочной протяженностью 12 км, с расширением ПС 220 кВ Завитая на одну линейную ячейку 220 кВ	0	12,00
41	Строительство 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»)	0	30,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2017 год	
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи
		МВА	км
42	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - НПС-15 № 1 с отпайкой на ПС НПС-16 в РУ 220 кВ ПП 220 кВ Амга протяженностью 16 км, строительство ПП 220 кВ Амга (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»)	0	16,00
43	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	60,00

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
 Акционерного общества
 «Центр инжиниринга и управления строительством
 Единой энергетической системы»
 за 2016 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «ЦИУС ЕЭС»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (АО «ЦИУС ЕЭС»)

Государственный регистрационный номер: 1087746041151

Место нахождения: г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129090, город Москва, Олимпийский проспект, дом 14

Наименование саморегулируемой организации auditors: Саморегулируемая организация auditors «Российский Союз Auditors» (свидетельство от 01 декабря 2016 года)

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ): 11603076287

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года;
- отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство АО «ЦИУС ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на то, что по данным строки 1370 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2016 и 31.12.2015 АО «ЦИУС ЕЭС» имело непокрытый убыток и недостаточность чистых активов по отношению к уставному капиталу (строка 1310 бухгалтерского баланса) составила 52 745 тыс. руб. и 338 041 тыс. руб., соответственно.

В Разделе 27 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах приведена информация о планах АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с наличием убытков от деятельности и несоблюдением требований законодательства в отношении величины чистых активов. Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует.

Руководитель проектов
Департамента аудита ООО «ФинЭкспертиза»
действует на основании доверенности № 02-01-1606103
от 01.07.2016 сроком до 30.06.2017

«17» февраля 2017 г.

Е.Ю. Сапронова
ФинЭкспертиза
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
Г.Р. № 502794117
МОСКВА

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
На 31 декабря 2016 года

Приложение к Приказу
Минфина РФ от
02.07.2010 №66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011
№121н)

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

КОДЫ		
0710001		
2016	12	31
по ОКПО 84203613		
ИНН 7728645409		
по ОКВЭД 45.2		
12247	16	
по ОКОПФ/ОКФС		
по ОКЕИ 384		

Организация **АО "ЦИУС ЕЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Строительство зданий и сооружений**

Организационно-правовая форма / форма собственности
Акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: **Тысяч рублей**

Местонахождение (адрес) **109028, г. Москва, Большой Николовоборинский пер., д. 9**

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016	На 31 декабря 2015	На 31 декабря 2014
			года	года	года
	1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1	Нематериальные активы	1110	52	76	2 166
	товарные знаки, знаки обслуживания	1111	52	76	100
	компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	-	-	2 066
	прочие нематериальные активы	1113	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Основные средства, в том числе:	1130	14 673	13 574	15 175
	земельные участки и объекты природопользования	1131	-	-	-
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	12 895	11 827	13 443
	другие виды основных средств	1133	1 778	1 747	1 732
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	109 634	113 483	29 245
4	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	22 283	8 067	10 423
	оборудование к установке	1171	-	-	-
	вложения во внеоборотные активы	1172	-	-	-
	прочие внеоборотные активы (расходы будущих периодов свыше 12 месяцев)	1173	22 283	8 067	10 423
	ИТОГО по разделу I	1100	146 642	135 200	57 009
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4	Запасы, в том числе:	1210	605 087	3 541 712	4 562
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	566 433	3 541 712	4 562
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	38 654	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	23 855	92 709	716
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	8 051 660	11 096 309	778 040
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	-	-	0
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	0
5	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	8 051 660	11 096 309	778 040
	покупатели и заказчики	1236	2 178 560	595 278	745 903
	авансы выданные	1237	4 480 704	6 221 990	9 367
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1238	242 597	3 340 503	-
	прочие дебиторы	1239	1 149 799	938 538	22 770
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 507 017	4 701 641	299 064
	Прочие оборотные активы (расходы будущих периодов менее 12 месяцев)	1260	3 392	9 628	7 962
	ИТОГО по разделу II	1200	15 191 011	19 441 999	1 090 344
	БАЛАНС	1600	15 337 653	19 577 199	1 147 353



ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1	2	3	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	833 000	833 000	833 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Расчеты по выделенному имуществу	1351	-	-	-
Резервный капитал	1360	23 748	23 748	20 233
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(76 493)	(361 789)	8 135
Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(361 789)	-	(62 166)
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	4 620	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	285 296	-	70 301
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года (ретроспективное отражение вознаграждения)	1374	-	-	-
Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	(366 409)	-
ИТОГО по разделу III	1300	780 255	494 959	861 368
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	1400	-	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	1 397 377	8 788 507	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	13 024 319	10 182 971	137 481
поставщики и подрядчики	1521	3 417 054	3 375 368	19 401
задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	24
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1	-	-
задолженность по налогам и сборам	1524	1 284 465	12	116 669
авансы полученные	1525	7 355 571	5 777 116	-
прочие кредиторы	1526	967 228	1 030 475	1 387
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	-	-	-
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства, в том числе:	1540	135 702	110 762	148 504
резерв для оплаты отпусков (краткосрочные обязательства)	1541	52 634	47 585	57 473
резерв для оплаты вознаграждения (краткосрочные обязательства)	1542	83 068	63 177	91 031
Прочие обязательства	1550	-	-	-
ИТОГО по разделу V	1500	14 557 398	19 082 240	285 985
БАЛАНС	1700	15 337 653	19 577 199	1 147 353

Руководитель  Поздняков Н.И. (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  Пузенко С.Ю. (подпись) (расшифровка подписи)
 " 01 " февраля 2017 г.



Отчет о финансовых результатах

на 31 декабря 2016 года

Организация АО "ЦИУС ЕЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Единица измерения:

Строительство зданий и сооружений

Акционерное общество \ Частная собственность

Тысяч рублей

Форма № 2 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710002	2016	12
84203613	2016	12
7728645409	2016	12
45.2	2016	12
12247	2016	12
16	2016	12
384	2016	12

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	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:				
услуги заказчика-застройщика	2110		24 594 291	8 538 326
услуги заказчика-застройщика	2111		1 362 500	1 513 750
выполнение работ связанных со строительством на сторону	2112		21 290 403	6 784 871
реализация товаров	2113		1 180 167	-
прочая деятельность	2114		761 221	239 705
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:				
услуги заказчика-застройщика	2120		(22 841 310)	(7 714 443)
услуги заказчика-застройщика	2121		(835 956)	(914 091)
выполнение работ связанных со строительством на сторону	2122		(20 628 404)	(6 703 362)
реализация товаров	2123		(1 139 293)	-
прочая деятельность	2124		(237 657)	(96 990)
Валовая прибыль (убыток)	2100		1 752 981	823 883
Коммерческие расходы	2210		-	-
Управленческие расходы	2220		(531 107)	(611 771)
Прибыль (убыток) от продаж	2200		1 221 874	212 112
Доходы от участия в других организациях	2310		-	-
Проценты к получению	2320		94 197	37 724
Проценты к уплате	2330		(932 550)	(664 827)
Прочие доходы	2340		33 845	1 366
Прочие расходы	2350		(47 159)	(37 021)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300		370 207	(450 646)
Текущий налог на прибыль	2410		(79 479)	-
в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		(9 286)	(5 892)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		524 379	(566 391)
Изменение отложенных налоговых активов	2450		(528 228)	650 628
Прочее	2460		(1 583)	-
Чистая прибыль (убыток)	2400		285 296	(366 409)

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 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	285 296	(366 409)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,3425	(0,4399)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

Руководитель Поздняков Н.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 01 " февраля 2017 г.



Главный бухгалтер Пузенко С.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала за 2016 г.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 12 2016
Организация	АО "ЦИУС ЕЭС" по ОКПО 84203613
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7728645409
Вид экономической деятельности	Строительство зданий и сооружений по ОКВЭД 45.2
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность по ОКОПФ/ОКФС 12247 16
Единица измерения:	Тысяч рублей по ОКЕИ 384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2014 г. ¹	3100	833 000			20 233	8 135	861 368
За 2015 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	(366 409)	(366 409)
в том числе:							
убыток	3221	-	-	-	-	(366 409)	(366 409)
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	-	-	-	3 515	(3 515)	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. ²	3200	833 000			23 748	(381 789)	494 959
За 2016 г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	285 296	285 296
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	285 296	285 296
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	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ³	3300	833 000			23 748	(76 493)	780 255

Форма 0710023 с.

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

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2016 год

Организация **АО "ЦИУС ЕЭС"** по ОКПО **84203613**
 Форма по ОКУД **0710004**
 Дата (число, месяц, год) **31 12 2016**
 Идентификационный номер налогоплательщика **ИНН 7728645409**
 Вид деятельности **Строительство зданий и сооружений** по ОКВЭД **45,2**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Акционерное общество/Частная собственность** по ОКОПФ/ОКФС **12247 16**
 по ОКЕИ **384**

Единица измерения: Тысяч рублей

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	29 357 759	10 907 715
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	27 171 131	10 730 901
<i>в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям комиссионных и иных аналогичных платежей</i>	41111	4 801 206	1 764 621
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	2 186 628	176 814
Платежи - всего в том числе:	4120	(20 128 560)	(14 620 460)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(17 192 476)	(12 351 782)
<i>в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	41211	(1 175 197)	(103 406)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 195 458)	(1 274 168)
процентов по долговым обязательствам	4123	(909 022)	-
налога на прибыль организаций	4124	(11)	(32 090)
прочие платежи	4129	(831 593)	(962 420)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	9 229 199	(3 712 745)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	-	115
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	115
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	-	-

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г. ¹	Изменения капитала за 2015 г. ²		На 31 декабря 2015 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего	3400	-	-	-	-
до корректировок					
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 2016 г. ³	На 31 декабря 2015 г. ²	На 31 декабря 2014 г. ¹
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	780 256	494 959	861 368

Руководитель  (подпись)  **Поздников Н.И.** (расшифровка подписи)  **Пузенко С.Ю.** (расшифровка подписи) **Главный бухгалтер**

" 01 " февраля 20 17 г.

Примечания

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

прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(9 165)	(8 473)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(9 165)	(8 473)
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	(9 165)	(8 358)

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	5 740 678	12 000 000
получение кредитов и займов	4311	5 740 678	12 000 000
в т.ч. получение кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	43111	5 740 678	12 000 000
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	(13 155 336)	(3 876 320)
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	(13 155 336)	(3 876 320)
в т.ч. возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	43231	(13 155 336)	(3 876 320)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(7 414 658)	8 123 680
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 805 376	4 402 577
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 701 641	299 064
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 507 017	4 701 641
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____
" 01 " февраля 20 17 г.

Поздняков Н.И. _____
(расшифровка подписи)



Пузенко С.Ю. _____
(расшифровка подписи)

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

КОДЫ	07100005
Формы NS по ОКУД	31 декабря 2016
Дата (год, месяц, число)	
по ОКПО	4226613
ИНН	770645009
по ОКВЭД	45.2
	12247
по ОКПФ/ОКФС	16
по ОКЕИ	384

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**
за 2016 год

Часть 1

АО "ЦИУС ЕЭС"

Строительство зданий и сооружений

Акционерное общество/Частная собственность
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				Исчислена за период				На конец периода			
	Период	Код	Период	Код	Поступило	Выбыло	Начислено	Убыток от	Периодическая	Периодическая	Периодическая	Периодическая
	за 2016 г.	5100	за 2015 г.	5110	на рыночную стоимость	на рыночную стоимость	амортизация	обесценения	рыночная стоимость	рыночная стоимость	амортизация	амортизация
Нематериальные активы - всего	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
в том числе:												
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	за 2016 г.	5100	за 2015 г.	5110	(19 929)	-	-	(24)	-	-	-	20 005
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	за 2015 г.	5110	за 2016 г.	5100	(17 839)	-	-	(2 090)	-	-	-	20 005
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	за 2016 г.	5101	за 2015 г.	5111	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	за 2015 г.	5112	за 2016 г.	5102	(19 684)	-	-	-	-	-	-	19 684
	за 2016 г.	5103	за 2015 г.	5113	(17 618)	-	-	(2 066)	-	-	-	19 684
	за 2015 г.	5104	за 2016 г.	5114	(125)	-	-	(24)	-	-	-	201
	за 2016 г.	5113	за 2015 г.	5104	(101)	-	-	(24)	-	-	-	201
	за 2015 г.	5104	за 2016 г.	5114	(120)	-	-	-	-	-	-	120
	за 2016 г.	5114	за 2015 г.	5104	(120)	-	-	-	-	-	-	120

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016	на 31 декабря 2015	на 31 декабря 2014
1	2	3	4	5
Всего в том числе	5120			
	5121			
	5122			
	5123			
	5124			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		г.	г.	г.	г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5130	19 804	19 804	12 368			
в том числе:							
КСУИП	5131	11 994	11 994	11 994			
Фирменный стиль	5132	120	120	120			
Веб-сайт ОАО «ЦИУС ЕЭС»	5133	254	254	254			
АСОПР	5134	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	Выведено	первоначальная/текущая рыночная стоимость и рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	рыночная стоимость
			г.	г.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:	5150	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5141	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0	5151	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5142	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0	5152	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5143	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0	5153	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5144	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5154	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и незавершенные НИОКР и незавершенные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			затраты за период		справочно затрат как исчисленные НИОКР или НИОКР		принятые к учету в качестве НИОКР или НИОКР	
			г.	г.	г.	г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6	7	8	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5170	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	5161	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
0	5171	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	5162	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
0	5172	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	5163	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
0	5173	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	5164	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
Прочие	5174	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	5180	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5190	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
0	5181	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
	5191	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
0	5182	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
	5192	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
0	5183	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
	5193	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
0	5184	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
	5194	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
Прочие	5185	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
	5195	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				на конец периода		
			на начало года		на начало года		на начало года		на начало года		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	197 862	(184 288)	10 656	-	(7 925)	(8 954)	-	199 883	-	14	(185 310)
в том числе:	5210	за 2016 г.	202 416	(191 212)	12 528	-	(17 682)	(10 162)	-	197 862	-	-	(184 288)
Здания	5201	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительные и производственные сооружения	5211	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Машины и оборудование	5212	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Транспортные средства	5203	за 2016 г.	143 541	(131 714)	9 430	-	(5 892)	(8 361)	-	147 079	-	-	(134 184)
Прочие виды основных средств	5204	за 2016 г.	142 498	(133 027)	11 693	-	(10 659)	(9 325)	-	143 541	-	-	(131 714)
Прочие виды основных средств	5205	за 2016 г.	53 720	(52 074)	626	-	(2 043)	(2 041)	-	53 720	-	-	(50 586)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2016 г.	59 317	(57 726)	835	-	(6 432)	(6 445)	-	59 317	-	-	(57 074)
Учтен в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5216	за 2016 г.	601	(500)	-	-	-	(40)	-	601	-	-	(540)
в том числе:	5217	за 2016 г.	603	(499)	-	-	-	(41)	-	603	-	-	(500)
неустановленные для продажи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
неустановленные для предоставления по договору аренды	5222	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5232	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Изавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				на конец периода
			на начало года		на начало года		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	затраты за период	принято к учету в качестве основных средств или увеличения стоимости	
4	5	6	7	8			
Изавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.д. основных средств - всего	5250	за 2016 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5240	за 2015 г.	3 971	8 510	-	(12 481)	-
новое строительство	5251	за 2016 г.	-	-	-	-	-
модернизация и реконструкция	5252	за 2016 г.	-	-	-	-	-
приобретенные объекты основных средств	5253	за 2016 г.	-	-	-	-	-
объекты НИОКР	5254	за 2016 г.	3 971	8 510	-	(12 481)	-
создание ИМА	5255	за 2016 г.	-	-	-	-	-
незавершенные НИР	5256	за 2016 г.	-	-	-	-	-
прочие	5257	за 2016 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2016 г.	-	-	-	-	-
5248	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	за 2016 г.		за 2015 г.	
	1	2	3	4
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 вложений	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		1	2	3	4
Передаваемые в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280				
Передаваемые 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		307 902	275 552	270 826
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284				
Основные средства, приобретенные на консервацию	5285				
Иное использование основных средств (задолг и др.)	5286				

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование вложений	код	Период	На начало года		Поступило			Изменился за период Выбыл (погашено)			На конец периода												
			первоначальная стоимость	накопленная корректура	первоначальная стоимость	накопленная корректура	первоначальная стоимость	накопленная корректура	накопленные проценты (включая доплате прироста начальной номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура											
													4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Долгосрочные - всего	2	3																					
в том числе:																							
Высшим в уставные капиталы других организаций	5301	за 2016 г.																					
	5321	за 2015 г.																					
Высшим в уставные капиталы других организаций	5302	за 2016 г.																					
	5322	за 2015 г.																					
Высшим в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2016 г.																					
	5323	за 2015 г.																					
Ценные бумаги (вексели)	5304	за 2016 г.																					
	5324	за 2015 г.																					
Предоставленные займы	5305	за 2016 г.																					
	5325	за 2015 г.																					
Депозитные вклады	5306	за 2016 г.																					
	5326	за 2015 г.																					
Прочие	5307	за 2016 г.																					
	5327	за 2015 г.																					
Краткосрочные - всего	5308	за 2016 г.																					
	5328	за 2015 г.																					
в том числе:																							
Высшим в уставные капиталы других организаций	5309	за 2015 г.																					
	5329	за 2015 г.																					
Высшим в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2016 г.																					
	5330	за 2015 г.																					
Ценные бумаги (вексели)	5311	за 2016 г.																					
	5331	за 2015 г.																					
Предоставленные займы	5312	за 2016 г.																					
	5332	за 2015 г.																					
Депозитные вклады	5313	за 2016 г.																					
	5333	за 2015 г.																					
Прочие	5314	за 2016 г.																					
	5334	за 2015 г.																					
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2016 г.																					
	5320	за 2015 г.																					

*примечание по депозитам не попадает в строку баланса
**Краткосрочные финансовые вложения*

Наименование вложений	Код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		1	2	3	4
Финансовые вложения, находящиеся в залого*, - всего	53200				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205				
Иное использование финансовых вложений	53209				

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменился за период					На конец периода	
			собственность	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (показано)		убыток от снижения стоимости	оборот запасов исходя из групповых (валовых)	собственность	величина резерва под снижение стоимости
						7	8				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	3 541 712	-	5 464 914	(8 401 539)	-	-	-	665 087	-
	5420	за 2015 г.	4 562	-	4 563 753	(1 026 603)	-	-	-	3 541 712	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2016 г.	3 541 712	-	4 286 966	(7 262 246)	-	-	-	566 432	-
	5421	за 2015 г.	4 562	-	4 563 753	(1 026 603)	-	-	-	3 541 712	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2016 г.	-	-	1 177 948	(1 139 293)	-	-	-	38 655	-
	5422	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		г.	г.	г.	г.
1	2	3	4	5	6
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-	5
в том числе:	5441	-	-	-	-
5442	-	-	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-	-
в том числе:	5446	-	-	-	-
5447	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года						Изменился за период						На конец периода	
			на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.		использованы		выбыли		Списание за счет резерва	вернулся из залога и кредиторской задолженности	учетная по условиям договора	на конец периода		
			4	5	6	7	8	9	10	11					12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5521	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
в том числе:	5502	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
покупатели и заказчики	5503	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
авансы выданные	5504	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
прочие дебиторы	5505	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	11 098 523	(2 214)	55 604 481	(58 649 130)	-	-	-	-	-	8 053 874	(2 214)			
	5530	за 2015 г.	780 254	(2 214)	11 098 523	(780 254)	-	-	-	-	-	11 098 523	(2 214)			
в том числе:	5511	за 2016 г.	595 278	-	33 605 332	-	-	-	-	-	-	2 178 560	-			
покупатели и заказчики	5531	за 2015 г.	745 903	-	595 278	(745 903)	-	-	-	-	-	595 278	-			
задолженность участников (учредителей) по авансам в уставный капитал	5512	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	5532	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
авансы выданные	5513	за 2016 г.	6 222 387	(397)	10 713 852	(12 455 138)	-	-	-	-	-	4 481 101	(397)			
	5533	за 2015 г.	9 764	(397)	6 222 387	(9 764)	-	-	-	-	-	6 222 387	(397)			
прочие дебиторы	5514	за 2016 г.	940 355	(1 817)	1 904 832	(1 693 571)	-	-	-	-	-	1 151 616	(1 817)			
	5534	за 2015 г.	24 587	(1 817)	940 355	(24 587)	-	-	-	-	-	940 355	(1 817)			
не предъявленная к оплате выручка	5535	за 2016 г.	3 340 503	-	9 380 465	(12 478 371)	-	-	-	-	-	242 597	-			
	5535	за 2015 г.	-	-	3 340 503	-	-	-	-	-	-	3 340 503	-			
Итого	5500	за 2016 г.	11 098 523	(2 214)	55 604 481	(58 649 130)	-	-	-	-	-	8 053 874	(2 214)			
	5520	за 2015 г.	780 254	(2 214)	11 098 523	(780 254)	-	-	-	-	-	11 098 523	(2 214)			

5.2. Профроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	2 214	134 472	132 258	307 293	305 079	-
в том числе:	5541	-	-	-	-	-	-
Покупатели и заказчики	5542	397	132 258	132 258	305 079	305 079	-
Авансы выданные	5543	1 817	1 817	397	397	397	-
Прочие дебиторы	-	-	-	-	1 817	1 817	-

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Излишне за период					Остаток на конец периода	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по статье «отплата»)		погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгов в краткосрочную задолженность		
				5	6					7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.								
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5552	за 2015 г.	10 182 971	28 065 625		(25 224 277)				13 024 319
в том числе:	5553	за 2015 г.	137 481	10 182 971		(137 481)				10 182 971
поставщикам и подрядчикам	5554	за 2016 г.	3 375 368	17 350 984		(17 309 298)				3 417 054
Задолженность перед персоналом организации	5555	за 2016 г.	24			(24)				
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5556	за 2015 г.		225 549		(225 548)				1
Задолженность по налогам и сборам	5557	за 2015 г.	12	1 284 465		(12)				1 284 465
Авансы полученные	5558	за 2015 г.	116 669	12		(116 669)				12
Прочие кредиторы	5559	за 2015 г.	5 777 116	7 034 987		(5 456 532)				7 355 571
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5560	за 2015 г.	1 030 475	2 169 640		(2 232 887)				5 777 116
Итого	5570	за 2015 г.	137 481	10 182 971		(137 481)				1 030 475

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		3	4	3	4
Всего	5590				
в том числе:					
Получатели и залученные	5591				
Авансы выданные	5592				
Прочие дебиторы	5593				
	5594				
	5595				
	5596				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2016 г.		за 2015 г.	
		3	4	3	4
Материальные затраты	5610	21 761 389	6 704 931		
Расходы на оплату труда	5620	1 071 317	1 169 307		
Отчисления на социальные нужды	5630	179 460	161 099		
Амортизация	5640	8 978	12 191		
Прочие затраты	5650	351 273	338 687		
Итого по элементам	5660	23 372 417	8 326 215		
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):					
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670				
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680				
Итого расходов по обычным видам деятельности	5690	23 372 417	8 326 215		

7. Оценочные обязательства

Показатель	Код	Период	Остаток на начало года		Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
			3	4				
Оценочные обязательства	5700	за 2016 г. за 2015 г.	110 762 148 504	324 430 338 200		(299 480) (375 942)		135 703 110 762
в том числе:								
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2016 г. за 2015 г.	47 585 106 671	105 737 106 671		(100 687) (116 559)		52 635 47 585
Оценочное обязательство по вознаграждениям	5702	за 2016 г. за 2015 г.	63 177 91 031	218 693 231 529		(198 802) (259 353)		83 668 63 177

8. Обеспечения обязательств

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

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» за 2016 год

Часть 2

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 в 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 31.12.2016 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 30.09.2016 г. в структуре акционерного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» 80,13% акций принадлежит ПАО «Россети».

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

На 31.12.2016 г. в структуре акционерного капитала ПАО «Россети» 87,9% 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

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	0		4	
		Получено за год	Возвращено за год	Получено за год	Возвращено за год
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
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-
в том числе:					
5911		-	-	-	-
5912		-	-	-	-
5913		-	-	-	-



Подписано: (расшифровка подписи)

Пурено С.Ю.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Руководитель (расшифровка подписи)

* 01 - февраля 2017 года

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 2016 году осуществляло следующие виды деятельности:

- агентская деятельность;
- прочие финансовые операции;
- строительство зданий и сооружений.

Юридический адрес Общества: 109028, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9

Место нахождения Общества: 109028, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9.

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 наб, д.9, А
3. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Волги
Адрес: 443099 г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29
4. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Юга
Адрес: 357532, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4
5. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Урала
Адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 5
6. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Западной Сибири
Адрес: 628417, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Островского, д. 45/1
7. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Сибири
Адрес: 660021, г. Красноярск, ул. Горького, д.3К.
8. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Востока
Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65.

28.01.2016г. в Единый государственный реестр юридических лиц за государственным регистрационным номером № 2167746689152 внесена запись о прекращении деятельности филиала АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги.

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 2016 год составляет 710 человек (за 2015 год – 705 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 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	Паришкура 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 14.11.2016 г. по 31.12.2016г. (выписка из протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1425/10) от 17.11.2016 г.)

В состав Совета директоров Общества избраны (ГОСА 30.06.2016, должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Филимонов Роман Евгеньевич	Советник Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
3	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности - начальник Департамента по информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Землянухин Александр Валентинович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период

с 30.06.2016 г. по 14.11.2016 (выписка из протокола Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 04.07.2016 № 1398/2)

В состав Совета директоров Общества избраны (ГОСА 15.06.2016, должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
2	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Баркалов Павел Сергеевич	Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ПАО «ПАО ФСК ЕЭС»
5	Гайчня Иван Алексеевич	Директор по безопасности - начальник Департамента по информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 15.06.2016 г. по 30.06.2016 (выписка из протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.06.2016 № 1314/5)

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

Генеральный директор подотчетен Обществу собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2016 году руководство Обществом осуществлялось следующим лицом:

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

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 30.06.2016 г. по 31.12.2016 г. (выписка из протокола Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2016 г. № 1398/2)

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ГОСА 15.06.2015, должности указаны на момент избрания):

№ п/п	ФИО	Должность
1.	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Мелешко Александр Игоревич	Ведущий эксперт экономики ДЗО Департамента имущественных отношений и ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Башинджагян Астхик Арташесовна	Главный эксперт – Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «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 15.06.2015 г. по 30.06.2016 г. (протокол № 1314/5 от 16.06.2016 г.)

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 объектов основных средств, не превышающая 40 тысяч рублей за единицу, списывается на затраты на производство (расходы на продажу) путем начисления амортизации по основным средствам в размере их первоначальной стоимости по мере отпуска в эксплуатацию.

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 сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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.
- Сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам:
- машины и оборудование – от 13 до 121 месяца;
 - производственный и хозяйственный инвентарь – от 13 до 241 месяца.

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 2016 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.

Учет материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

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 признаются 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 одновременному 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 и 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 31.12.2016 резервный фонд Общества составил 23 748 тыс. рублей.

10. Кредиты и займы полученные

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту). В 2016 году Обществом привлекался целевой займ для финансирования исполнения обязательств по Государственному контракту № 80. КС от 01.10.2016г.

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 2016 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 2016 году Общество не осуществляло передачу имущества в аренду.

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

12. Изменения в учетной политике Общества в 2016 году

В Учетную политику по бухгалтерскому учету на 2016 год, утвержденную приказом № 302 от 31.12.2016 г. были внесены изменения на основании Приказа Генерального директора от 06.07.2016г. №120.В 2016г. Внесены следующие изменения:

- внесены изменения а «Альбом форм первичных учетных документов» для оформления командировок сотрудниками Общества;

- дополнен раздел «Товары, приобретаемые Обществом»:

- Товары, приобретаемые Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 412* «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения. При продаже (отпуске) товаров, их оценка производится по стоимости приобретения каждой единицы;

- дополнен порядок учета доходов и расходов по договорам строительного подряда, подпадающим под действие ПБУ 2/2008:

Если по договору строительного подряда производится поставка заказчику **товарно-материальных ценностей**, которая оформляется Товарной накладной по форме № ТОРГ-12, то доходы и расходы от данной операции не включаются в договор строительного подряда и учитываются обособленно как торговая операция. ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденное Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н, к доходам и расходам от реализации заказчику товарно-материальных ценностей не применяется.

На 2017 год Обществом не вносилось существенных изменений, способных оказать влияние на бухгалтерскую отчетность 2017 года.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

Наличие и движение НМА отражено в Пояснениях 1.1, 1.3, 1.5 часть 1 к

бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Амортизация по ПМА начисляется линейным способом.

№ п/п	Наименование ПМА	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	-	ПМА полностью самортизирован, но все еще находится в эксплуатации
2	Автоматизированная Система Оценки Производственных Ресурсов АО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР)	1112	7 436,0	7 436,0	-	ПМА полностью самортизирован, но все еще находится в эксплуатации
3	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1111	253,6	253,6	-	ПМА полностью самортизирован, но все еще находится в эксплуатации
4	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1111	200,8	148,6	52,2	СПИ_100 мес.
5	Фирменный стиль предприятия	1111	120,0	120,0	-	ПМА полностью самортизирован, но все еще находится в эксплуатации

В составе нематериальных активов отражены:

- Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами 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	19 952,3	52,2	20 004,5	19 952,3	52,2

По состоянию на 31.12.2016 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	3 343,2
ПО CISStd ALNG MVL	1 879,8
Oracle Database Standart Edition	1 734,6
ПО ExchgSvrEnt 2013 ALNG MVL	1 416,3
ИСС "Кодекс" и /или "Техэксперт"	1 207,7
ПО SQL Svr Enterprise Core 2012 Russian OLP 2License	1 096,6
ПО SharePointSvr 2013 ALNGMVL	790,7
ПО Kaspersky	753,4
1С:Предприятие	487,4
ПО CISDataCtr ALNG MVL	434,5
Антивирус SYMC	423,9
ПО ТЕР	409,3
Лицензия на ПО FrFntTMGEnt 2010 ALNG MVL 1Proc	391,7
Программа для ЭВМ (EASY) Citrix	295,5
ПО Гранд-СМЕТА	292,5
ПО Крипто Про GSP	220,6
ПО ABBY FineReader	143,3
ПО Acrobat Professional	197,5
Лицензия на ПО Veeam Essentials Essentials2 socket bundle for VMware Tier B	167,4
ПО LyncSvr 2013 ALNG MVL	156,9
ПО АСУД	136,3
Программный продукт Acronis Backup & Recovery 10Workstation incl.AAS - 10-24 Copies	27,4
ПО Nero	11,4
Прочие ПО	825,8
Итого:	39 039,9

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	199 983,0	185 310,0	14 673,0

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Пояснении 2.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в сумме 307 901,6 тыс. руб.

В том числе в составе арендованного имущества на 31.12.2016 отражены офисные помещения и имущество по балансовой стоимости, указанной в договоре аренды.

Перечень арендуемых помещений на 31 декабря 2016 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 Большой Николоворобинский переулок, д.9)	2 415,72	176 160,01
ИА ЦИУС (Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе)	ПАО «ФСК ЕЭС»	Нежилое помещение в административно-производственном здании (Нижегородское ПМЭС), г.Саратов, Соколова гора, д.40	11,2	301,75
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", промузел, 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)	27	-
ЦИУС Юга	Мардахасв Маслях Данилович	Нежилые помещения №9-18, 20-36, 16а в здании Центра досуга, располож. 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	485,93
ЦИУС Сибири	АО "НИЦ ЕЭС"	Нежилое офисное помещение общей площадью 578,70кв.м. по адресу г.Красноярск, пр.Свободный 66 "а"	662,00	5 697,81
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 Хакасия, г.Саяногорск, ул. Индустриальная, 39а	25,40	1 598,73
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание вспомогательного назначения, Кемеровская область, п.Школьный, Прокопьевский 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	ИП Седин С.А.	Нежилое помещение г.Чита ул.Красноярская 24А	101,40	1 359,25
ЦИУС Сибири	ООО «Потребсоюз Плюс»	Нежилое помещение г. Красноярск, Северное тоссе, 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	ИП Шкарабельников Н.В., ИП Баканов В.В.	Нежилые помещения №1-6, №13-21 на 4 этаже, №1-6, №14-22 на 5 этаже, №1 в подвале (цокольный этаж), по адресу: 628417, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Островского, д.45/1	692,5	-
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприиматель Губкин Вадим Владимирович	Аренда помещения (13 этаж)	135,4	8 401,33
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприиматель 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 Северо- Запада	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г.Санкт- Петербург, Пироговская наб., д.9, лит.А	584,2	8 365,47
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г.Екатеринбург, ул.Голмачева, 5	294,50	3584,50
Итого				301 860,38

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.			
		2016	2015	2014	
1.	Отложенные налоговые активы	1160	152 458,9	680 686,7	30 058,2
2	Отложенные налоговые обязательства	1160	-42 824,6	567 203,9	-812,9
	Итого свернуто	1160	109 634,3	113 482,8	29 245,3

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.		
			2016	2015	2014
1.	Программное обеспечение	1173	22 282,8	8 067,4	10 423,0
	Итого:		22 282,8	8 067,4	10 423,0

В бухгалтерском балансе Общества сумма отражена по строке 1173 (22 282,8 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 31.12.2016 величина материально-производственных запасов, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, составляет 605 087,3 тыс. руб.

По условиям договоров с субподрядчиками часть оборудования передана в монтаж. Остатки запасов на 31.12.2016г. в разрезе субподрядчиков представлены в таблице:

Контрагент	На 31.12.2016г. Тыс. руб.	На 31.12.2015г. Тыс.руб.	На 31.12.2014г. Тыс.руб.
АО «Гидроэлектромонтаж»		257 237,1	-
АО «УЭСК»		32 543,7	-
ООО «Ленэлектромонтаж»		439 059,5	-
ООО «Рубсж-РемСтрой»		2 707 900,9	-
ООО «Уралэлектрострой»	48 527,97	100 409,4	-

ООО "ЭНС-Инжириринг"	33 370,63	-	-
ООО "Связь Проект Бизнес"	3 020,86	-	-
Итого:	84 919,46	3 537 150,6	-

6. Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям не возмещенного из бюджета на конец 2016 года составила 23 855 тыс. руб.:

- по командировочным расходам 26 тыс. руб.
- по услугам 23 829 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 2016 год составила 397 394 тыс. руб., текущий налог на прибыль 79 479 тыс. руб.

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

Наименование показателя	Формула расчета	2016 Сумма, Тыс. руб.	2015 Сумма, Тыс. руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	74 041,3	-90 129,2
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	9 525,8	5 945,7
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	240	53,9
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	-528 227,8	611 941,5
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	524 379,4	-566 391,0
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПША+ОПА+ОПО	79 478,7	-38 689,9

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 (109 634 тыс. руб.).

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2016г. по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Величина, тыс. руб.		
			2016	2015	2014
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	6 507 017,1	4 701 640,6	299 063,8
2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	-	-	-
	Итого:	1250	6 507 017,1	4 701 640,6	299 063,8

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

- расчеты с филиалами - величина исключенного денежного потока составила 1 755 139,6 тыс. руб.

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

1. Страховое возмещение – 9 918,0 тыс. руб.
2. Расчеты по обеспечениям и платежам – 13 065,6 тыс. руб.
3. Прочие расчеты с дебиторами - 87 044,3 тыс. руб.
4. Прочие расчеты с кредиторами – 6,1 тыс. руб.
5. 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 - 2 076 593,5 тыс. руб.;

Итого: 2 186 627,5 тыс. руб.

По строке 4129 «Прочие платежи» свернуто отражены:

1. Таможенные платежи – 730 437,5 тыс. руб.
2. Выплаты по страхованию гражданской ответственности – 34 310,6 тыс. руб.
3. Выплаты по негосударственному пенсионному страхованию – 29 583,6 тыс. руб.
4. Комиссия за выдачу банковской гарантии – 13 764,3 тыс. руб.
5. Оплата квотирования – 1 068,0 тыс. руб.
6. Услуги банков – 975,0 тыс. руб.
7. Прочие – 21 453,9 тыс. руб.

Итого: 831 592,9 тыс. руб.

Показатель строки 4129 в отчете о движении денежных средств за 2015г уменьшен на 223 285 тыс. руб. (было 1 185 705 тыс. руб., стало 962 420 тыс. руб.) а показатель строки 4122 отчета о движении денежных средств за 2015г увеличен на 223 285 тыс. руб. (было 1 050 883 тыс. руб., стало 1 274 168 тыс. руб.), (вносы в государственные и внебюджетные фонды) на основании письма Минфина России от 22.01.2016 №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 31.12.2016г. 8 051 660 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2016г. 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 31.12.2016г. составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1235	8 051 660
2.	Покупатели и заказчики	1236	2 178 560
3.	Авансы выданные	1237	4 480 704
4.	Не предъявленная к оплате выручка	1238	242 597
5.	Прочие дебиторы	1239	1 149 799
	В том числе:		
	НДС с авансов полученных		1 122 036
	Итого:	1230	8 051 660

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

Контрагент	На 31.12.2016г. Тыс. руб.	На 31.12.2015г. Тыс.руб.	На 31.12.2014г. Тыс.руб.
Министерство энергетики РФ	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»	3 961,8	-	-
Итого:	242 597,3	3 340 502,8	-

9. Займы 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 31.12.2016г. по строке 1510 «Займы средства» отражён краткосрочный целевой заем, полученный по договору от 27.03.2016г. с ПАО «ФСК ЕЭС» на финансирование Государственного контракта №80, КС от 01.10.2016г. По договору займа получена сумма 5 740 677,6 тыс. руб. Погашена 13 155 336,1 тыс. руб. Начислено процентов 932 549,6 тыс. руб. Погашено 909 021,6. Задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» по договору займа на 31.12.2016г. составляет 1 397 376,7 тыс. руб. Займ по условиям договора подлежит полному погашению в срок до 30.06.2017г.

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 31.12.2016г. 13 024 319,0 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	13 024 319
2	Поставщики и подрядчики	1521	3 417 054
3	Задолженность по оплате труда	1522	-
4	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1
5	Задолженность по налогам и сборам	1524	1 284 465
6	Авансы полученные	1525	7 355 571
7	Прочие кредиторы	1526	967 228
	В том числе:		
	НДС с авансов выданных		412 819
	НДС с не предъявленной выручки		37 006
	Итого:	1520	13 024 319

11. Резервы предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» по состоянию на 31.12.2016г. Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков 52 635 тыс. руб., а также сумма резерва для оплаты вознаграждений – 83 068 тыс. руб. Всего 135 703 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 31.12.2016г. Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 3 391,7 тыс. руб.

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

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2016	2015	2014
1.	Программное обеспечение	1260	3 392	9 628	7 962
	Итого:	1260	3 392	9 628	7 962

13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2016г. года составляют 24 594 291 тыс. руб.

В разрезе видов деятельности:

Наименование вида деятельности	Выручка за отчетный период, тыс.руб.		Себестоимость за отчетный период, тыс. руб.	
	2016г.	2015г.	2016г.	2015г.
Услуги заказчика-застройщика	1 362 500	1 513 750	835 956	914 091
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону	21 290 403	6 784 871	20 628 404	6 703 362
Реализация товаров	1 180 167	-	1 139 293	-
Прочая деятельность	761 221	239 705	237 657	96 990

Доходы Общества, в сумме 1 362 500 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 2016 года составляют расходы исполнительного аппарата Общества 531 107 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.

По договорам, сроки начала и окончания работ по которым приходится на разные отчётные годы, предусматривающие поэтапную сдачу работ и не предусматривающие, применяется способ определения дохода по мере готовности, исходя из подтверждённой степени завершенности работ по договору на отчётную дату. Расходы по таким договорам признаются полностью в том отчётном периоде, когда понесены такие расходы, за исключением случаев, когда расходы приводят к образованию актива, относящегося к будущей деятельности по договору. Расчёт выручки по таким договорам производится ежемесячно.

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 размер фактических затрат.

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанной в отчётном периоде выручки (без НДС), тыс. руб.	Способ определения признанной выручки (без НДС), тыс. руб.	Общая сумма понесённых расходов, тыс. руб.	Общая сумма признанных прибылей/убытков, тыс. руб.	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, тыс. руб.
Министерство энергетики Российской Федерации	ВЛ 220 кВ Кафа-Симферопольская	954 832,66	Выручка равна сумме понесённых расходов	954 832,66	0,00	
	ВЛ 500 кВ Кубанская-Вынестеблинская	3 317 388,50	Выручка равна сумме понесённых расходов	3 317 388,50	0,00	1 187 076,79
	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вынестеблинская-Кафа	1 480 111,58	Выручка равна сумме понесённых расходов	1 480 111,58	0,00	602 297,07
	Кабельный переход через Керченский пролив	9 324 545,48	Выручка определяется «по мере готовности»	9 166 560,00	157 985,48	

	ПС 220 кВ Кафа	496 076,09	Выручка равна сумме понесённых расходов	530 744,71	(34 668,62)	575 170,29
	ВЛ 500 кВ Ростовская-Андреевская-Вынестеблинская (Тамань)					436 688,30
	ВЛ 330кВ Западно-Крымская-Севастополь					347 176,90
	ИТОГО	15 572 954,31		15 449 637,45	123 316,86	3 148 409,35
ООО «БЭСК»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугданская	1 600 098,55	Выручка определяется «по мере готовности»	1 515 027,06	85 071,49	0,00
	ВЛ 220 кВ Бугданская – Быстринская	976 259,30	Выручка определяется «по мере готовности»	962 301,37	13 957,93	0,00
	ПС 220 кВ Быстринская	719 910,59	Выручка определяется «по мере готовности»	491 549,85	228 360,74	0,00
	РЭП в г. Борзя	133 813,95	Выручка определяется «по мере готовности»	104 587,86	29 226,09	0,00
	ВОЛС	185 614,48	Выручка определяется «по мере готовности»	95 641,98	89 972,50	72 129,86
	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	133 386,99	Выручка равна сумме понесённых расходов	133 378,47	8,52	0,00
	ИТОГО	3 749 083,86		3 302 486,59	446 597,22	72 129,86
	ОАО "НИПИгазтерработка"	Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки УВС	64 682,18	Выручка определяется «по мере готовности»	58 589,89	6 092,29
ИТОГО		64 682,18		56 748,99	7 933,19	0,00
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 500кВ Белобережская с входящими ВЛ 500 кВ Повобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Маякзавод и ВЛ 220кВ Белобережская - Брянская	1 788 181,97	Выручка определяется «по мере готовности»	1 708 177,03	80 004,94	0,00
	ИТОГО	1 788 181,97		1 708 177,03	80 004,94	0,00

ООО «ЗапСиб Нефтехим»	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понижающие Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	115 500,65	Выручка определяется «по мере готовности»	111 391,78	4 108,87	2 305 895,10
	ИТОГО	115 500,65		111 391,78	4 108,87	2 305 895,10
ПАО «ФСК ЕЭС»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	0,00		0,00	0,00	1 508 552,47
	ИТОГО	0,00		0,00	0,00	1 508 552,47
ВСЕГО		21 290 402,97		20 628 403,86	661 999,11	
ООО "Уралэлектро- строй"	ВЛ 220 кВ Кыфа- Симферопольская	47 741,63	Выручка определяется «по мере готовности»	5 657,72	42 083,91	0,00
ООО "Ленэлектро- монтаж", ООО "УЭСК"	ВЛ 500 кВ Кубанская- Высестеблинская	80 438,25	Выручка определяется «по мере готовности»	22 730,85	57 707,40	0,00
ООО "Ленэлектро- монтаж", ООО "Уралэлектро- строй"	Две 2-х цевные ВЛ 220 кВ Высестеблинская- Кафа	64 511,56	Выручка определяется «по мере готовности»	20 764,32	43 747,24	0,00
ООО "Рубеж- РемСтрой"	Кабельный переход через Керченский пролив	189 363,19	Выручка определяется «по мере готовности»	90 582,61	98 780,58	0,00
АО "Гидроэлектр- омонтаж"	ПС 220 кВ Кыфа	3 579,06	Выручка определяется «по мере готовности»	2 429,55	1 149,51	0,00
	ИТОГО	385 633,69		142 165,05	243 468,64	0,00
ООО «ЭПС -НИЖНИИ- РИНИ», ЗАО «Роспроект»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугданская	83 136,11	Выручка определяется «по мере готовности»	31 145,71	51 990,40	0,00
ООО "Ленэлектро- монтаж", ЗАО «Роспроект»	ВЛ 220 кВ Бугданская – Быстринская	65 480,80	Выручка определяется «по мере готовности»	17 929,93	47 550,87	0,00
ООО «ЭПС -НИЖНИИ- РИНИ», ЗАО «Роспроект»	ПС 220 кВ Быстринская	28 048,31	Выручка определяется «по мере готовности»	7 838,69	20 209,62	0,00
ООО "Ленэлектро-	РЭП в г. Борзя	7 117,92	Выручка определяется	1 948,24	5 169,68	0,00

монтаж", ЗАО «Роспроект»			«по мере готовности»			
ООО «ЭСК «Энергомост», ЗАО «Роспроект»	ВОЛС	6 557,40	Выручка определяется «по мере готовности»	1 803,40	4 754,00	0,00
ЗАО «Роспроект»	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	18,27	Выручка определяется «по мере готовности»	6,8	11,47	0,00
	ИТОГО	190 358,81		60 672,77	129 686,04	0,00
ООО «Росэнерго- проект», ООО «ВЛ Строй», ООО «Арга- строй», ООО «Уралэлектро- строй», ЗАО «Роспроект», ООО «Связь Проект Бизнес», ООО «Геотрансжи принг»	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	135 071,34	Выручка определяется «по мере готовности»	29 489,44	105 581,90	0,00
	ИТОГО	135 071,34		29 489,44	105 581,90	0,00
ООО "Ленэлектро- монтаж",	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понижающие Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	44 168,73	Выручка определяется «по мере готовности»	33 060,44	11 108,29	0,00
	ИТОГО	44 168,73		33 060,44	11 108,29	0,00
ВСЕГО		755 232,57		265 387,70	489 844,87	

На конец отчетного периода сумма не предъявленной к оплате выручки составляет **242 597,4** тыс. руб.

Необходимым и достаточным условием определения финансового результата исполнения договора способом «по мере готовности» являются:

возможность достоверного определения общей суммы выручки по договору;
возможность достоверного определения расходов, необходимых для завершения работ по договору;
возможность определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату;

соизмеримость фактической величины расходов по договору с ранее произведенными оценками этих расходов.

Возможность достоверного определения общей суммы выручки по четырём строящимся объектам договора №80. КС от 01.10.2016г. способом «по мере готовности» отсутствует в связи с тем, что в 2016 г. работы по Государственному контракту выполнялись на основании рабочей документации. В ходе выполнения работ было

выявлено отклонение рабочей документации от проектной. В соответствии с п.9.12. для обеспечения соответствия рабочей и проектной документации необходимо выполнить корректировку проектной документации и получить положительное заключение государственной экспертизы. Так же, в соответствии с п.2.4. Государственного контракта цена контракта может быть перераспределена между объектами по результатам заключений органа государственной экспертизы без увеличения цены контракта. После перепроектования и получения положительного заключения экспертизы изменится стоимость каждого объекта в составе Южного проекта благодаря перераспределению.

Следовательно, в результате корректировки проекта общая выручка по договору может измениться. Кроме того, в результате перераспределения цены контракта между объектами может измениться цена по каждому объекту. Оценить изменение общей выручки по договору в целом и по каждому объекту отдельно до момента получения положительного заключения государственной экспертизы не представляется возможным.

В связи с необходимостью проведения повторного проектирования возникнут дополнительные расходы на проектирование, которые в настоящий момент оценить невозможно. Это так же исключает возможность идентификации и достоверного определения расходов, необходимых для завершения работ по договору.

Также корректировка проектной документации может привести к возникновению дополнительных расходов, необходимых для реализации проекта.

В январе 2015 г. в Крыму была прекращена поставка электроэнергии, что привело к ускорению производства работ по строительству электросетевых объектов. Сроки были значительно сокращены. Это потребовало внесения изменений в проект организации строительства. Подача электроэнергии была осуществлена по временной схеме. Указанные обстоятельства приведут к тому, что у АО «ЦИУС ЕЭС», изменятся расходы, необходимые для завершения строительства объекта.

Ввиду всех вышеперечисленных обстоятельств Общество определяло выручку в рамках Государственного контракта в величине, равной сумме понесённых расходов.

15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2016 года составляют:

Тип дохода	2016, тыс. руб.	2015, тыс. руб.
Доходы от реализации ТМЦ	29,5	48,7
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	-	97,6
Доходы от реализации ОС	-	114,8
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	32 456,4	169,4
Прочие доходы	1 359,3	935,5
Итого:	33 845,2	1 366,0

Прочие расходы за 12 месяцев 2016 года составляют:

Тип расхода	2016, тыс. руб.	2015, тыс. руб.
Расходы на корпоративные мероприятия	120,3	63,5
Выплаты социального характера	4 011,8	2 999,7

Услуги банков	1 148,7	2 196,6
Единовременные пособия к выходу на пенсию	216,9	445,9
Расходы по оплате квартир для работников	479,0	936,5
Единовременные выплаты к юбилейным датам	932,1	1 261,8
Пени и прочие санкции	155,6	40,7
Материальная помощь	693,8	1 190,7
Расходы на ликвидацию ОС	134,6	297,8
Судебные расходы	211,1	215,3
Плата за банковскую гарантию	13 764,3	18 355,7
Убытки прошлых периодов	12 364,4	10,9
Прочие	12 926,8	9 008,6
Итого:	47 159,4	37 021

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 № 29п (отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года).

В течение года увеличения уставного капитала не производилось.

Показатель	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	285 296	(366 409)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,3425	(0,4399)

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 31.12.2016, тыс. руб.
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	223,2
Объекты, находящиеся в процессе демонтажа	1 336,5
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	4 222,2
Произв. и хоз. инвентарь в эксплуатации	862,0
Оборудование, принятое в монтаж	84 919,5
Арендные ОС	6 041,3

Арендные помещения	301 860,4
Итого:	399 465,4

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. 1)

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 31.12.2016:

№ 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, выполнению СМР, ПНР и поставке МТР/О 1-й очереди строительства по титулу: «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская-Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цеметная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машаев и ВЛ 220 кВ Белобережская-Брянская»	1 договор	1 607 750 000,0	122 916 666,66	-	бесналичная	в соответствии с договорами
				1 договор	2 451 507 361,30	240 322 220,66	-	бесналичная	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	1 508 552 467,68	-	1 508 552 467,68	бесналичная	в соответствии с договорами
			Выполнение работ по 2-й очереди строительства по титулу: «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500	1 договор	10 978 264,10	-	-	бесналичная	в соответствии с договорами

кВ Новобрянская-Елецкая, ВЛ 220 кВ Белоберезская-Цеметных, ВЛ 220 кВ Белоберезская-Машзавод и ВЛ 220 кВ Белоберезская-Брянская»	1 договор	1 923 953,07	-	-	-	безналичная	последующая оплата					
						1 договор	9 886 465,68	-	-	760 497,36	безналичная	последующая оплата
						1 договор	647 891,28	-	-	53 990,94	безналичная	последующая оплата
						1 договор	27 569 596,52	1 157 462,03	-	495 419,86	безналичная	последующая оплата
						1 договор	64 094,52	-	-	5 341,21	безналичная	последующая оплата
						1 договор	1 533 125,45	-	-	90 183,85	безналичная	последующая оплата
						1 договор	56 284,79	-	-	3 310,87	безналичная	последующая оплата
						1 договор	246 330,00	-	-	14 490,00	безналичная	последующая оплата
						1 договор	83 529 705,10	-	-	328 218,76	безналичная	последующая оплата
						1 договор	183 351,00	-	-	13 096,50	безналичная	последующая оплата
						1 договор	732 614,68	-	-	43 243,28	безналичная	последующая оплата
						1 договор	3 247 564,44	-	-	270 630,37	безналичная	последующая оплата
						1 договор	2 159 795,28	-	-	-	безналичная	последующая оплата
						1 договор	1 027 394 041,95	-	-	-	безналичная	последующая оплата
						1 договор	226 168 000,01	-	-	387 551 480,63	безналичная	последующая оплата
						1 договор	115 036 094,12	-	-	115 036 094,12	безналичная	последующая оплата
						1 договор	6 673 227 177,39	-	-	1 397 376 655,06	безналичная	в соответствии с договором
						1 договор	37 564,12	-	-	-	безналичная	в соответствии с договором
						1 договор	-	-	-	504 141 690,47	безналичная	в соответствии с договором
1 договор	-	-	-	270 528 742,11	безналичная	в соответствии с договором						
1 договор	2 150 965,62	-	-	215 341,57	безналичная	последующая оплата						
1 договор	492 137,07	-	-	42 024,21	безналичная	последующая оплата						
1 договор	1 064 548,80	-	-	76 039,20	безналичная	последующая оплата						

связи энергетиками)	Услуги связи	1 договор	193 572,65	-	-	19 015,30	безналичная	последующая оплата
3. АО «Читатехэнерго»	Тех. обслуживание	1 договор	96 000,00	-	-	6 400,00	безналичная	последующая оплата
	Услуги по организации и аренде канала связи	1 договор	147 630,00	-	-	10 545,00	безналичная	последующая оплата
4. АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Тех. поддержка системы	1 договор	1 142 625,00	-	-	94 875,00	безналичная	последующая оплата
	Тех. обслуживание организации	1 договор	89 159,48	-	-	-	безналичная	последующая оплата
5. ООО «АЛТИ Энерджи Сервис»	Услуги информационных инфраструктурных сервисов	1 договор	473 980,04	-	-	47 392,34	безналичная	последующая оплата
		1 договор	193 431,67	-	-	-	безналичная	последующая оплата
		1 договор	1 532 761,00	-	-	-	безналичная	последующая оплата
		1 договор	560 550,73	-	-	-	безналичная	последующая оплата
		1 договор	8 002 867,38	-	-	814 150,44	безналичная	последующая оплата
6. АО «Независимость ИЦ ЕЭС»	Аренда нежилого помещения	1 договор	652 132,65	-	-	92 253,58	безналичная	последующая оплата
		1 договор	1 379 920,91	-	-	183 206,80	безналичная	последующая оплата
Аренда нежилого помещения	1 договор	1 938 645,00	-	-	-	безналичная	последующая оплата	
	1 договор	3 548 320,00	-	-	-	безналичная	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 НДС/Л)			Налоги	
	Период	Вид начисления (сумма с НДС/Л)		Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	Компенсации при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ
		отпуск	оплата труда					
2016	7 037,3	78 770,6	85 807,9	142,6	3 079,6	1 155,4	16 702,1	11 621,3
2015	8 748,2	96 236,4	104 98,5	145,2	1 205,0	9 812,0	16 427,0	14 295,3
Итого:								

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному страхованию сотрудников Общества в течение 2016 года составили 29 703,6 тыс. руб. Задолженность Общества перед Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.16г. 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:

- АКБ «ЦентроКредит» на сумму	176 464,0 тыс. руб.,
- АО «Газпромбанк» на сумму	7 625,5 тыс. руб.,
- АО «Россельхозбанк» на сумму	1 496 413,6 тыс. руб.,
- КБ «РОСЭНЕРГОБАНК» (АО) на сумму	867 825,1 тыс. руб.,
- АО «ПК Банк» на сумму	161 686,2 тыс. руб.,
- ПАО «Сбербанк России» на сумму	1 025 525,8 тыс. руб.,
- ПАО «БАНК ВТБ 24» на сумму	1 487 672,2 тыс. руб.,
- ПАО «БИНБАНК» на сумму	515 371,0 тыс. руб.,
- АО «РОСТ Банк» на сумму	1 093 513,0 тыс. руб.,
- ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму	21 771,0 тыс. руб.,
- ООО КБ «Юниаструм Банк» на сумму	2 486,5 тыс. руб.,
- АО «ЮниКредит Банк» на сумму	170 310,9 тыс. руб.
Итого банковских гарантий	7 026 664,8 тыс. руб.

Получено Обществом обязательств и платежей от:

- ООО «СИП-энерго» на сумму	2 856,0 тыс. руб.,
- ООО «Уралэлектрострой» на сумму	1 510,8 тыс. руб.,
- ООО «Энерго Строй» на сумму	2 856,0 тыс. руб.
Итого обязательств и платежей	7 222,8 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), информация 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 Задаaniem 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 31.12.2016г. по строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которое составляет 52 635 тыс. руб., а также оценочное обязательство под вознаграждения, которое составляет 83 068 тыс. руб. Всего 135 703 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 2016, 2015 и 2014 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 (31.12.2016г.) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год и могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, отсутствуют.

27. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.2016г. чистые активы общества не превышают величину уставного капитала и составляют 780 255 тыс. руб.

В 2017 г. АО «ЦИУС ЕЭС» ожидает улучшения финансового состояния, так как в полученные в 2016 г. от ФГБУ «РЭА» Минэнерго России денежные средства, позволили частично погасить имеющийся заем и тем самым сократить текущие расходы на уплату процентов. В 2017 г. должен состояться ввод в эксплуатацию электросетевых объектов, что позволит получить от заказчика денежные средства за выполненные работы и погасить задолженность по займу в полном объеме.

Кроме этого «ЦИУС ЕЭС» приступило к строительству электросетевых объектов в Забайкальском крае для Быстринского горно-обогатительного комбината и для ООО «ЗапСибНефтехим». Реализация данных проектов не требует привлечения заемных средств и обеспечивает АО «ЦИУС ЕЭС» получение прибыли.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017 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 прекращения деятельности не планирует.

Генеральный директор

Н.И. Поздняков

Главный бухгалтер

С.Ю. Пузенко



«01» февраля 2017 года

