

**ЦИУС
ЕЭС**



Северо-запад
Москва

Волга

Урал

Юг

Западная Сибирь

Восток

Сибирь

Годовой отчет

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

за 2012 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ГЛОССАРИЙ	5
2.1. Сокращения	5
3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	6
3.1. История	6
3.2. Миссия	6
3.3. Перспективы развития ОАО «ЦИУС ЕЭС»	6
3.4. Стратегические риски и предложения по их преодолению	6
3.5. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня	7
3.6. Конкурентные преимущества	8
3.7. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»	8
4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	10
4.1. Постановка ОАО «ЦИУС ЕЭС» объектов под напряжение в 2012 году	10
4.2. Финансирование инвестиционной программы в 2012 году	16
4.3. Освоение капитальных вложений в 2012 году	17
4.4. Ввод в состав основных фондов в 2012 году	19
4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу	24
5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	28
6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	29
6.1. Политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности	29
6.2. Применяемые способы закупок	29
6.3. Система информационной поддержки конкурентных закупок «ТЭС Электра»	30
6.4. Порядок формирования ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС»	31
6.5. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2012 год	31
7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОАО «ЦИУС ЕЭС»	33
7.1. Планирование финансово-хозяйственной деятельности	33
7.2. Основные финансово-экономические показатели	33
7.3. Принципы организации бухгалтерского учета	35
7.4. Бухгалтерский учет	36
7.5. Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности по итогам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»	36
7.6. Дебиторская задолженность	37
7.7. Кредиторская задолженность	38
7.8. Информация о затратах на энергетические ресурсы	39
8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	40
9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	42
9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления	42
9.2. Принципы и документы корпоративного управления	42
9.3. Сведения об органах управления	44
10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	72
10.1. Цели кадровой политики ОАО «ЦИУС ЕЭС»	72
10.2. Информация о динамике роста численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2010-2012 годах	72
10.3. Анализ причин общей текучести персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС»	72
10.4. Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников	73
10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях	73
10.6. Обучение и развитие персонала	73
10.7. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС»	74
10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения	74
11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	76
11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства	76
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	80
13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС»	81
13.1. Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС»	81
13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году	81
13.3. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2013 году	82
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	83
15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС»	84
16. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	85
16.1. Анализ финансового состояния	85
16.2. Оценка ликвидности	85
16.3. Оценка финансовой устойчивости	86
16.4. Оценка рентабельности	86
16.5. Оценка деловой активности	86
16.6. Состояние чистых активов	86
17. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ	87
18. ПРИЛОЖЕНИЯ	89

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - ОАО «ЦИУС ЕЭС») было создано как 100% дочернее общество «ФСК ЕЭС» в январе 2008 года. Сегодня ОАО «ЦИУС ЕЭС» - один из лидеров российского рынка в области промышленного строительства электросетевых объектов.

Основные результаты 2012 года наглядно демонстрируют эффективность системы управления и профессионализм команды ОАО «ЦИУС ЕЭС». По состоянию на сегодняшний день ОАО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний заказчиков - застройщиков в области промышленного строительства с численностью более 1200 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году достигло значительных производственных результатов при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС». Было поставлено под напряжение объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения: 3 657,16 км линий электропередачи, 17 764 МВА трансформаторной мощности, 2 123,60 Мвар реактивной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2012 году составил 158 351 млн. рублей. Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год составило 173 894 млн. рублей с НДС (107 % от плана).

Согласно поручению Минэнерго России, а также с учетом принципов RAB – регулирования тарифов, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» является ввод законченных строительных объектов в состав основных средств. Основное усилие персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году было сконцентрировано на обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. Как результат, в 2012 году введено основных средств на сумму 178,4 млрд. руб., что составляет 127% от плана, утвержден-ного приказом Минэнерго России от 26.11.2012 №598 в составе инвестиционной программы на 2012 год. При этом прирост данного показателя в 2012 году относительно 2011 года составил 118%.

В 2013 году перед ОАО «ЦИУС ЕЭС» стоят не менее значимые, по сравнению с 2012 годом, задачи по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого комплекса ЕНЭС. Необходимо поставить под напряжение 3 196,78 км линий электропередачи, 11 793 МВА трансформаторной мощности, 1 660 Мвар реактивной мощности. Достигнутые в 2012 году результаты создают уверенность в том, что ОАО «ЦИУС ЕЭС» готово эффективно исполнить инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС» на всей территории России с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ.

Председатель Совета директоров
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

 Ю.К. Зафесов

Генеральный директор
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

 С.В. Сергеев

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. Сокращения

В настоящем отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЗС	Атомная электростанция
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЛ	Воздушная линия
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЭО	Дочернее или зависимое общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ОАО «ЦИУС ЕЭС», Общество	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
ОАО «ФСК ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ОРУ	Открытые распределительные устройства
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПС	Подстанция
СТК	Статический тиристорный компенсатор
ТК РФ	Трудовой кодекс Российской Федерации
ТЭС	Теплоэлектростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ЭТП	Электронная торговая площадка

3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1. История

ОАО «ЦИУС ЕЭС» было учреждено в качестве 100% дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» на основании Распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 года № 447-р. 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» - 01 апреля 2008 года.

3.2. Миссия

Стать лидером российского рынка по управлению проектами капитального строительства и реконструкции электросетевых объектов и объектов инфраструктуры.

Обеспечить инновационное лидерство ОАО «ФСК ЕЭС» путем развития и внедрения лучших мировых практик в деятельности ОАО «ФСК ЕЭС», российских предприятий электросетевой промышленности и смежных отраслей.

3.3. Перспективы развития ОАО «ЦИУС ЕЭС»

ОАО «ЦИУС ЕЭС» в настоящий момент представляет собой мощное Общество, имеющее в своем арсенале весь набор инструментов, необходимый уровень знаний и богатый опыт по осуществлению инженерингового управления новым строительством и реконструкцией объектов, включенных в инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС». Именно этот опыт и умение, успешно применяемые на практике в течение 5 лет, являются конкурентным преимуществом ОАО «ЦИУС ЕЭС» при осуществлении перспективного развития в сторону расширения своего присутствия, предложения своих услуг на рынке энергетического, специального и общегосударственного строительства Российской Федерации. В целях достижения данных перспектив проводится мониторинг строительного рынка Российской Федерации, потребностей крупнейших акционерных обществ в услугах централизованного заказчика – застройщика для осуществления дальнейшего участия в закупочных процедурах заказчика и заключения договоров на оказание услуг по централизованному инженерингу и управлению строительством.

3.4. Стратегические риски и предложения по их преодолению

ОАО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми может столкнуться как в ежедневной работе, так и при планировании будущего развития. Цель ОАО «ЦИУС ЕЭС» – создать максимально эффективную систему по их выявлению и устранению на всех этапах деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» – от планирования производственной деятельности до ввода объекта в эксплуатацию. ОАО «ЦИУС ЕЭС» отдает себе отчет в том, что четкая работа по своевременному предотвращению любых рисков сможет стать его важным конкурентным преимуществом.

➤ **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), привлечение на рынок новых подрядных организаций, комплекс мероприятий по типизации применяемых технологических решений и аттестации оборудования новых поставщиков.

➤ **Риски, обусловленные сокращением инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».**
Риск: Сокращение финансирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Минимизация этого риска предполагает расширение круга потенциальных заказчиков, а

также поиск и внедрение инновационных технологий. ОАО «ЦИУС ЕЭС» допускает возможность участия во внешних заказах по поручению ОАО «ФСК ЕЭС».

➤ **Риски, обусловленные ростом инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».**

Риск: Рост плана финансирования, освоения капитальных вложений, ввода в состав основных средств при установлении сверхсжатых сроков строительства объектов, как следствие, невыполнение плановых показателей и ключевых показателей эффективности.

Минимизация этого риска предполагает:

- проведение политики, позволяющей не допустить текущей квалифицированного персонала;
- необходимость формирования бюджета, позволяющего обеспечить исполнение всех обязательств, предусмотренных Договором на выполнение функций Заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, заключенного между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».

➤ **Риски, обусловленные недостатком квалифицированных кадров.**

Риск: Недостаток квалифицированных кадров может привести к снижению темпа реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Минимизация этого риска предполагает формирование и развитие эффективной системы обучения работников ОАО «ЦИУС ЕЭС».

3.5. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» – крупнейший заказчик-застройщик объектов электросетевого комплекса Российской Федерации.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:
 - 3 657,16 км линий электропередачи;
 - 2 123,60 Мвар реактивной мощности;
 - 17 764,00 МВА трансформаторной мощности.
- Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году, составил более 158 млрд. рублей.
- Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) – более 500 компаний.

3.6. Конкурентные преимущества

Одним из своих ключевых конкурентных преимуществ ОАО «ЦИУС ЕЭС» считает стремление к непрерывному внедрению инноваций во всех сферах деятельности.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет поиск и внедрение новых технологий по основным направлениям инновационной стратегии.

Цели инновационной стратегии ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- Снижение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техпереворужение;
- Повышение экологичности передачи электрической энергии;
- Повышение производительности труда;

В настоящее время успешно опробованы и внедрены на ряде объектов следующие инновационные технологии:

- применение жесткой ошиновки и пантографных разъединителей;
- применение многогранных опор;
- применение баковых выключателей 500 кВ;
- применение комплектных распределительных устройств элегазовых (КРУЭ).

3.7. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

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

4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основным видом деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение функций Заказчика-Застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры по следующим основным направлениям:

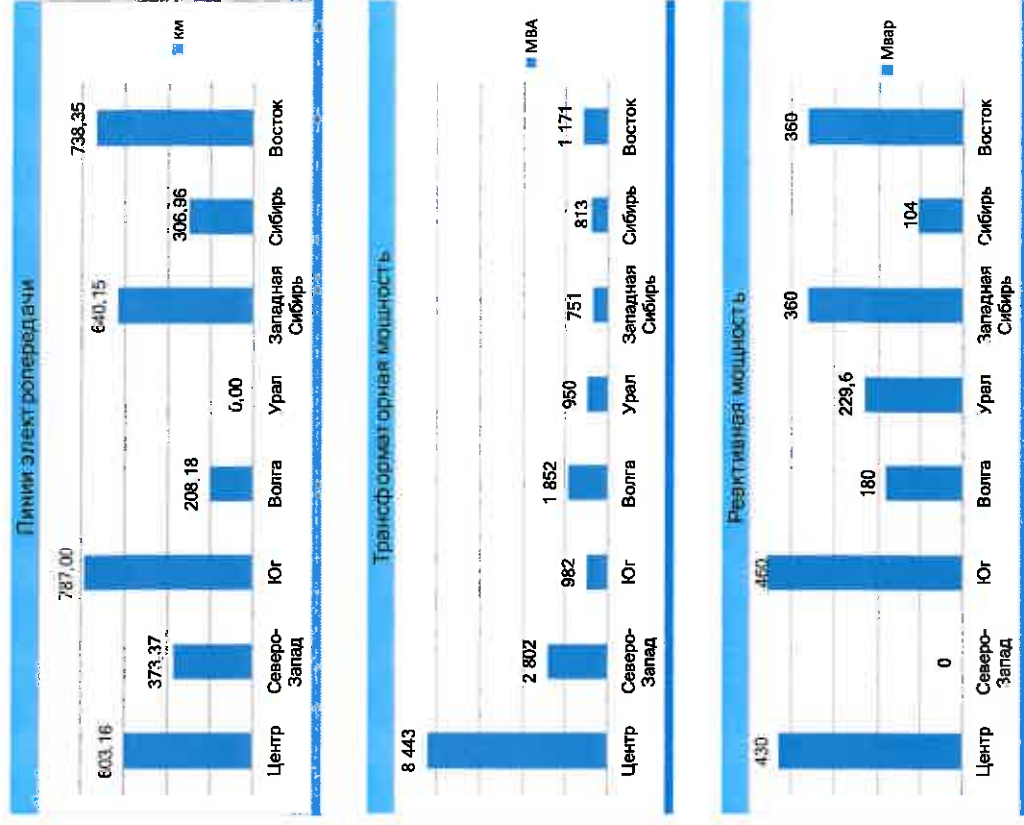
- Обеспечение выдачи мощности новых энергоблоков генерирующих объектов;
- Повышение надежности энергоснабжения наиболее энергоемких регионов – Москва, Санкт-Петербург и Тюменская область;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени);
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения;
- Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»;
- Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»
- Реализации программы по энергообеспечению и обслуживанию объектов нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО).
- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов
- Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы

Плановые объёмы на 2012 год установлены инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012-2014 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.11.2010 № 547, уточнены корректировкой инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012 год (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.11.2012 №598) в объеме, определенном в задании компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» - приложение 1 к Договору от 01.04.2008 г. № ЦУ/01 (2012/1 от 30.03.2012, 2012/2 от 20.06.2012, 2012/3 от 07.09.2012, 2012/4 от 28.09.12, 2012/5 от 29.12.2012).

4.1. Постановка ОАО «ЦИУС ЕЭС» объектов под напряжение в 2012 году

В 2012 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения 3 657,16 км линий электропередачи, 17 764 МВА трансформаторной мощности, 2 123,60 Мвар реактивной мощности.

Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2012 году, в региональном разрезе



В соответствии с Планом-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2012 году планировалось поставить под напряжение воздушных линий 3 937,35 км, трансформаторной мощности 14 899 МВА, реактивной мощности 1 484 Мвар.

Программа постановки под напряжение в 2012 году выполнена на 118,4% (комплексный коэффициент исполнения планов ввода мощностей). Фактически поставлено под напряжение 90 титулов, из них 11 вне плана. В связи с отсутствием возможности постановки под напряжение в 2012 году по 8 титулам плановый срок перенесен на 2013 год.

В 2012 году вне плана поставлены под напряжение следующие объекты:

- ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2 – 179,6 Мвар;
- Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс – 72 МВА;
- Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ТП ООО «Кард» до двух ячеек №30, 49 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Аэропорт – 8,56 км;
- Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан (1 этап ввода) – 240,63 км;
- Реконструкция ПС 500 кВ Златоуст – 500 МВА;
- ПС 220 кВ Титан – 200 МВА;
- ПС 220 кВ Каменская – 250 МВА;
- ПС 220 кВ Саратовская – 250 МВА;
- Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб – 250 МВА;
- Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб – 502 МВА;
- ПС 220 кВ Спутник – 250 МВА.

На 2013 год перенесен срок постановки под напряжение следующих объектов:

- Две ВЛ 220 кВ Призлейская-Элгаууголь с ПС 220 кВ А и ПС 220 кВ Б и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призлейская (1 этап) (участок МЭС Востока) - 272 км, 165 МВА, 150 Мвар;
- ПС 500 кВ Кузбасская (заходы ВЛ 220 кВ 2х48 км) (участок МЭС Сибири) – 96,0 км;
- ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская (участок МЭС Северо-Запада) – в части ПС 250 МВА;
- ВЛ 500 кВ Загорская ГАЗС-Ярцево 1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино (участок МЭС Центра) – 62,0 км, 500 МВА;
- Расширение ОРУ 220 ПС Удмуртская кВ на одну линейную ячейку; шлейфовые заходы ВЛ 220 кВ Саркуз – Вятские Поляны на РУ 220 кВ ПС Свобода с образованием ЛЭП 220 кВ Саркуз – Свобода и ЛЭП 220 кВ Свобода – Вятские Поляны, Министерство промышленности и торговли РФ, (456/ТП от 31.10.2009) (участок МЭС Урала) – 35,6 км;
- ВЛ 330-01 Невинномысская ГРЭС-Армавир (участок МЭС Юга) – 84 км;
- ПС 220 кВ Р-4 (участок МЭС Юга) – 500 МВА;
- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (участок МЭС Центра) – 200 МВА.

Основными причинами переносов сроков постановки под напряжение титулов с 2012 года на 2013 год являются:

- Неисполнение подрядными организациями своих обязательств по срокам и качеству работ;
- Отсутствие возможности выполнения работ из-за не урегулированных земельно-правовых отношений;
- Отказ ОАО «СО ЕЭС» в предоставлении отключений.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), поставленных под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году, представлен в Приложении 1.

Наиболее значимые объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году:

ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	Характеристики протяженность линии – 227,457 км, трансформаторная мощность – 3904 МВА, реактивная мощность – 430 Мвар	Эффект Реализация выдачи мощности нового энергоблока Калининской АЭС в Единую энергетическую систему России и повышение надежности электроснабжения и развития энергетики Нечерноземья	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	Характеристики Протяженность линии – 82,4 км Эффект Создание возможности для подключения новых потребителей, а также существенное повышение надежности и устойчивости всей системы электроснабжения Московского региона в рамках обеспечения выдачи мощности четвертого энергоблока Калининской АЭС
---	---	--	---	--

Подстанция «Поселковая» (220 кВ)
с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу»



Характеристики.

Трансформаторная мощность - 290 МВА,
протяженность заходов - 0,045 км.

Эффект.

Повышение надежности электроснабжения
крупных санаторно-курортных комплексов
и Красной Поляны (в рамках проведения
Олимпийских игр 2014 года)

ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово
с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ



Характеристики.

Протяженность линии - 98,03 км,
трансформаторная мощность - 1502 МВА

Эффект.

надежности электроснабжения потребителей
Москвы и Московской области в рамках
реализации выдачи мощности 4-го
энергоблока Калининской АЭС

Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ)



Характеристики.

Реактивная мощность - 180 Мвар

Эффект.

Обеспечение транзита электроэнергии
из Тюменской энергосистемы на Урал и
обеспечение снабжения электроэнергией
крупнейших потребителей региона, а именно
ОАО «Лукойл» и ОАО «ТНК-ВР»

ВЛ 220 кВ Центральная - Шелси



Характеристики.

Протяженность линии - 82 км

Эффект.

Оказание содействия развитию города Туапсе и
обеспечение условия для реконструкции ООО
«РПН-Туапсинский нефтеперерабатывающий
завод».
Обеспечение повышения уровня надежности
электроснабжения более 300 учреждений
санаторно-курортного и туристического
комплексов и 35 детских здравниц

ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-ПС Курдюм
с расширением ПС 500 кВ Курдюм



Характеристики.

Протяженность линии - 208,178 км. реактивная
мощность - 180 Мвар

Эффект.

Увеличение пропускной способности
межсистемной связи Средняя Волга - Центр -
Северный Кавказ

Реконструкция и техническое перевооружение
ПС 330 кВ Восточная в г.Санкт-Петербург



Характеристики.

Трансформаторная мощность - 600 МВА

Эффект.

Обеспечение выдачи мощности Ленинградской
АЭС и Киришской ГРЭС в Центральные и Северо
- Восточные районы города г. Санкт-Петербурга
и Ленинградской область, а также обеспечение
транзита электроэнергии на Выборгский
преобразовательный комплекс

4.2. ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2012 ГОДУ

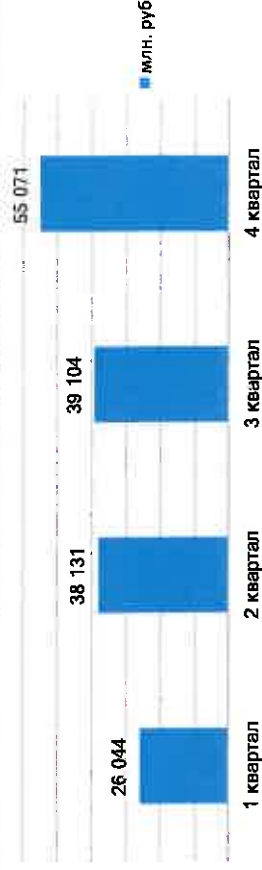
План финансирования на 2012 год составил 170 865 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году в части проектов и программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 158 351 млн. руб. с НДС, что составляет 93 % от утвержденного плана.

Из них по разделам инвестиционной программы:

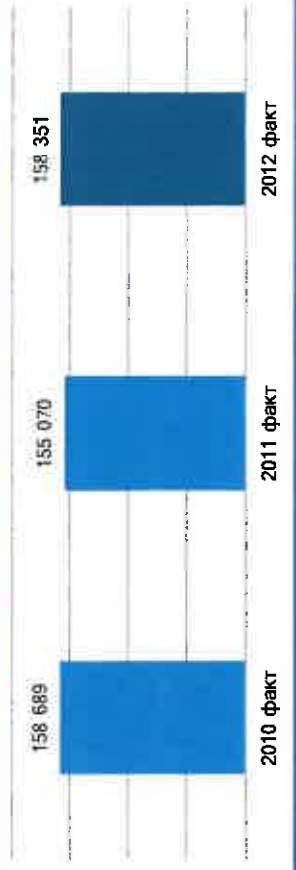
№	Наименование раздела	Сумма (млн. руб.)
НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО – 115 914 МЛН. РУБ., В ТОМ ЧИСЛЕ:		
1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	14 279,2
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона	12 309
3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	13 585,6
4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	49 540,6
5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	12 133,2
6	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	6 284,1
7	Прочие и инфраструктурные проекты	7 782,6
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ – 42 437 МЛН. РУБ.		
1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	156,8
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени	9 864,3
3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	769,1
4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	4 633,4
5	Объекты технологического присоединения	2 316,5
6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	24 696,7

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в течение 2012 года (млн. руб.)



Далее отражена динамика финансирования по объектам, реализуемым ОАО «ОАО ЦИУС ЕЭС», за последние 3 года.

Динамика финансирования по объектам, включенным в Задание Комании ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010-2012 годы (млн. руб. с НДС)



4.3. Освоение капитальных вложений в 2012 году.

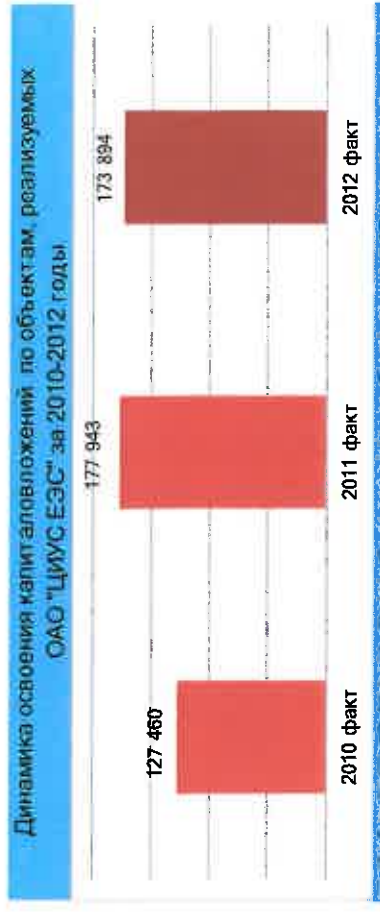
План освоения капитальных вложений на 2012 год составил 162 807 млн. руб. с НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год составило 173 894 млн. руб. с НДС (107 % от плана).

Из них по разделам инвестиционной программы:

№	Наименование раздела	Сумма (млн. руб.)
НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО – 126 752 МЛН. РУБ., В ТОМ ЧИСЛЕ:		
1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	16 023,6
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона	14 814,8
3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	11 839,0

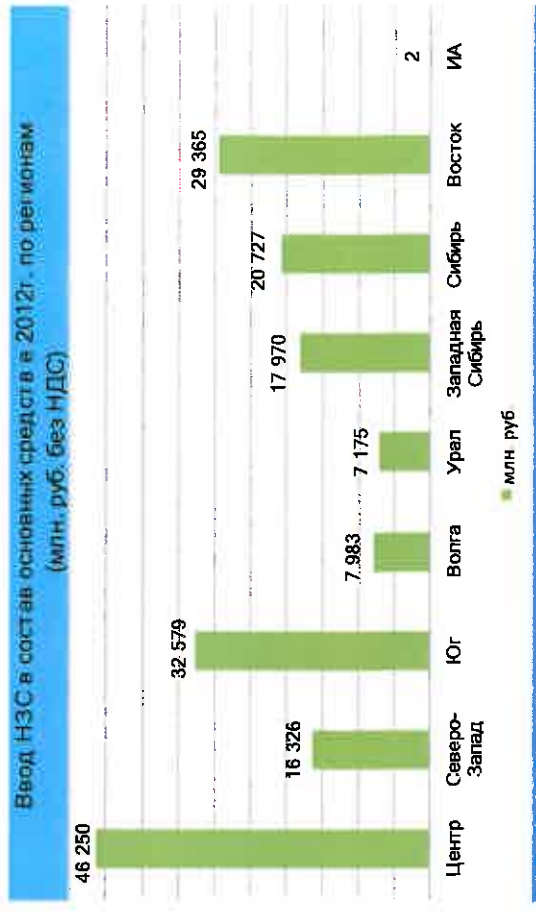
Далее отражена динамика освоения капиталовложений по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», за последние 3 года.



4.4. Ввод в состав основных фондов в 2012 году.

Согласно поручению Министерства энергетики Российской Федерации, а также с учетом принципов RAB-регулирования тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» является ввод законченных строительством объектов в состав основных средств. Основное усилие персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году было сконцентрировано на обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. В результате в 2012 году введено основных средств на сумму 178,4 млрд. руб., что составляет 127% от плана, утвержденного приказом Минэнерго от 26.11.2012 № 598 в составе инвестиционной программы на 2012 год. При этом прирост данного показателя в 2012 году относительно 2011 года составил 118%.

Далее отражена информация по стоимостному объему, введенному из незавершенного строительства в состав основных средств, в 2012 году, в региональном разрезе.



55 173,7

4 Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения

13 728,1

5 Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»

6 785,6

6 Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов

8 387,0

7 Прочие и инфраструктурные проекты

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ – 47 142 МЛН. РУБ.

136,9

1 Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС

12 585,6

2 Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени

1 036,8

3 Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)

5 364,8

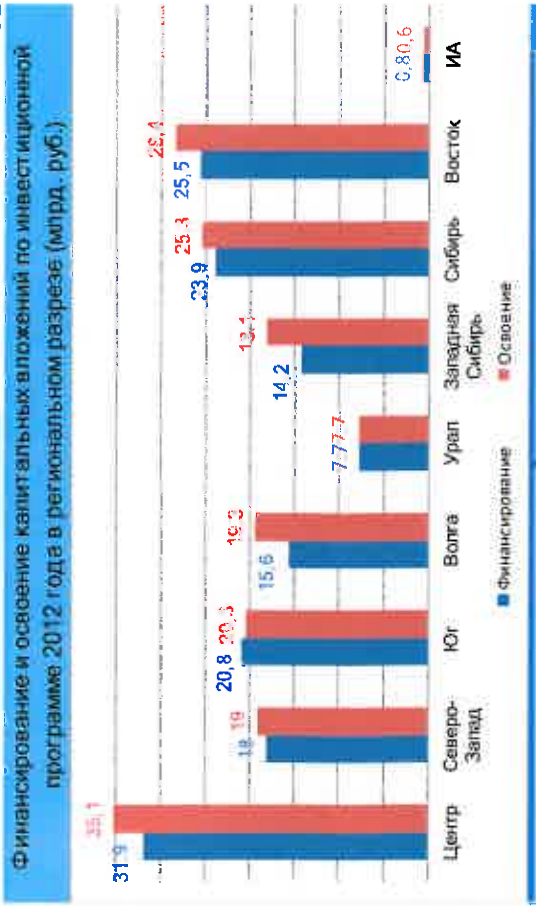
4 Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения

2 179,5

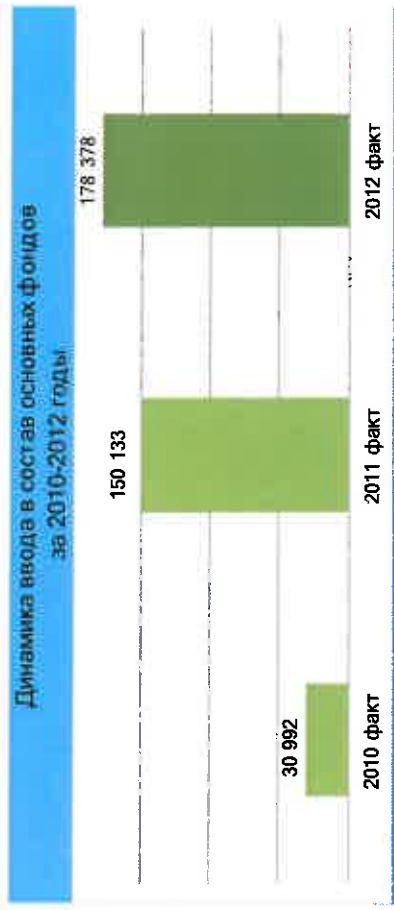
5 Объекты технологического присоединения

25 836,2

6 Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»



Необходимо отметить, что за последние 3 года, динамика ввода объектов из незавершенного строительства в состав основных фондов в стоимостном выражении существенно возросла.



В 2012 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию 4 783,37 км линий электропередачи, 20 706,52 МВА трансформаторной мощности, 2 072,80 Мвар реактивной мощности.

В соответствии с Планом-графиком ввода объектов в эксплуатацию в 2012 году планировалось ввести в эксплуатацию воздушных линий - 4 607,75 км, трансформаторной мощности - 16 036,78 МВА, реактивной мощности - 1 792,00 Мвар.

Программа ввода объектов в эксплуатацию в 2012 году выполнена на 116,20% (комплексный коэффициент по исполнению ввода объектов в эксплуатацию). Фактически введено 234 титулов; из них 75 вне плана (11 из них с физическими показателями). В связи с отсутствием возможности ввода в эксплуатацию в 2012 году по 14 титулам (12 из них с физическими показателями) плановый срок перенесен на 2013 год.

В 2012 году вне плана введены в эксплуатацию следующие объекты:

- Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Нганьской ГРЭС – 39,817 км;
- ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-ПС Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм – 180 Мвар;
- Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ТП ООО «Кард» до двух ячеек №30, 49 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Аэропорт (заявка на ТП №МЗ/ЭТП/156 от 03.10.2011) – 8,56 км;
- ПС 220 кВ Москва – 500 МВА;
- Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадаан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадаан (1 этап ввода) – 240,632 км;
- Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль Яха, Муравленковская - Аврора, Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха - Муравленковская (частичный ввод: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогорская - Пуль-Яха, Холмогорская - Аврора») – 189,243 км;
- Реконструкция подстанции 220/110/10 кВ Левобережная – 500 МВА;
- ПС 220 кВ Восточная. Установка АТ-2 (ОАО «КМС») – 125 МВА;
- Строительство двух временных кабельных перемычек 110 кВ между существующим РУ 110 кВ и сооружаемым КРУЗ 110 кВ ПС 330 кВ Волхов-Северная – 2,895 км;
- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Мичуринская – 526 МВА, 50 Мвар;
- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино – 500 МВА.

По ряду объектов ввод в эксплуатацию перенесен на 2013 год:

- ЛЭП 220 кВ Зеленый угол-Русская с переходом через пролив Босфор Восточный – довод без мощности;
- ВЛ 220 кВ Владивосток - Зеленый угол (участок ВЛ 220кВ Артемовская ТЭЦ -Зеленый угол) – 44,13 км;
- ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая – 501 МВА, 360 Мвар;
- ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - Енисей - 10 км;
- Сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой с использованием участка ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) Уренгой - Муянганто-1, 2 – 152 км;
- Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая) – 1 км;
- ВЛ 500 кВ Крымская - Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная – 145 км;
- ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Череповец с ПС 750 кВ Череповецкая (ОРУ 220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220 кВ) – довод по вторичным системам;
- ПС 220 кВ Тында – 103 МВА;
- Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220) (постановка под напряжение по проектной схеме, объект поставлен под напряжение по временной схеме в 2011 году) – 125 МВА;
- Электропередача 330/400 кВ с расширением и реконструкцией Выборгского преобразовательного комплекса (в объеме заключенных договоров 2010 г.) – без мощности;
- РПП-2 г. Череповец – 2 пусковой комплекс.

Основной причиной переносов ввода титулов в эксплуатацию с 2012 года на 2013 год является неисполнение подрядными организациями своих обязательств по срокам и качеству работ.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году представлен в Приложении 2.

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году:

Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36

Характеристики.
Протяженность линии – 138,373 км,
Трансформаторная мощность – 50 МВА

Эффект
Обеспечение первой категории надежности электроснабжения нефтеперерабатывающей станции НПС-36

**ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток
с ПС 500 кВ Лозовая (в части ВЛ)**

Характеристики:

Протяженность линии – 318,20 км

Эффект:

Повышение надежности электроснабжения юго-восточной части Приморского края, а именно городов Находка и Партизанск, а так же порта "Восточный". Подстанция "Лозовая" (500 кВ) обеспечит снабжение электроэнергией нефтеналивного порта в бухте "Козьмино", который является конечной точкой "ВСТО".



ПС 220 кВ Еланская

Характеристики:

Трансформаторная мощность – 500 МВА,
реактивная мощность - 104 Мвар

Эффект:

Повышение уровня надежности электроснабжения города Новокузнецка, а так же металлургических предприятий (Кузнецкие ферросплавы, Новокузнецкий алюминиевый завод)



**ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская
ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2**

Характеристики:

Протяженность линии – 210,382 км, реактивная
мощность - 179,6 Мвар

Эффект:

Снижение дефицита автотрансформаторной мощности и обеспечение разгрузки подстанции "Владимирская"



**ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макаево с РП 220 кВ Макаево и заходами на
РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-Читинская ТЭЦ-1**

Характеристики:

Протяженность линии – 167,416 км

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности строящегося третьего энергоблока Харанорской ГРЭС ОАО «ОГК-3» установленной мощностью 225 МВт



ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская

Характеристики:

Протяженность линии – 149,167 км

Эффект:

Снижение загрузки транзитных линий электропередачи между основными центрами питания Нефтегазского энергорайона и увеличение пропускной способности сети 220 кВ между подстанцией Пыть-Ях, подстанцией Магистральная и подстанцией Рослиновская, а так же разгрузка силовых автотрансформаторов на подстанции Магистральная



**ВЛ 330 кВ Моздок - Артем с ПС 330 кВ Артем
с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала**

Характеристики:

Протяженность линии – 274,761 км, трансформаторная
мощность – 125 МВА, реактивная мощность – 289,2 Мвар

Эффект:

Повышение уровня надежности электроснабжения потребителей региона Северного Кавказа



4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу

Плановые показатели на 2013 год для ОАО «ЦИУС ЕЭС» определены в инвестиционной программе ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2012 №531, с учётом корректировок, проводимых в соответствии с требованиями действующих организационно-распорядительных документов Министерства энергетики Российской Федерации и ОАО «ФСК ЕЭС».

4.5.1. План вводов мощностей на 2013 год

В 2013 году планируется поставить под напряжение объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения 3 196,78 км линий электропередачи, 11 793 МВА трансформаторной мощности, 1 660 Мвар реактивной мощности. По мере корректировки инвестиционной программы плановые показатели могут уточняться.

Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2013 году, дающих прирост мощности ЕНЭС представлен в Приложении 3.

Филиалом ЦИУС Центра в 2013 году планируется поставить под напряжение подстанцию 220 кВ "Ока" - 400 МВА трансформаторной мощности.

В результате комплексной реконструкции подстанции 220 кВ "Ока" будет значительно повышена надежность электроснабжения потребителей города Серпухов и Серпуховского района Московской области, среди которых крупные промышленные предприятия, учреждения социальной сферы и жилищно-коммунальный сектор. Кроме того, появится технологическая возможность для присоединения новых потребителей.

Филиалом ЦИУС Северо-Запада будут продолжены работы по реализации титулов:

- Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС - 168 и 130 км линий электропередач;
- ПС 330 кВ Кингисепская - 450 МВА трансформаторной мощности.

На сегодняшний день в рамках реализации титула "Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС" ведутся работы на третьем и четвертом участках длиной 168 и 130 км по установке опор линий электропередачи "ПС 330 кВ Лоухи - РП 330 кВ Путкинский - РП 330 кВ Ондский" и прокладке заземляющих контуров. Идет монтаж проводов по опорам воздушных линий. Прокладывается волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС),строенная в разрезе (ОКП). Эти работы особенно важны для Карелии, где наблюдается повышенная грозовая активность. Для доставки техники к местам монтажа фундаментов и опор воздушных линий на заболоченных участках прокладывается лежневая дорога. Реализация данного проекта позволит повысить надежность связи Кольской и Карельской энергосистем, обеспечить выдачу мощности Кольской АЭС в объеме 450-500 МВт потребителям северо-западного региона России.

Комплексная реконструкция подстанции 330 кВ "Кингисепская", введенной в эксплуатацию в 1984 году, позволит существенно повысить надежность электроснабжения потребителей города Кингисепп, Сланцевского и Волосовского районов Ленинградской области с населением более 145 тысяч человек, а также надежность межсистемного транзита электроэнергии в эстонскую энергосистему. Кроме того, модернизация подстанции "Кингисепская" необходима для дальнейшего развития портового комплекса Усть-Луга и поселка с аналогичным названием, где запланировано строительство жилых домов, школ, дома культуры, детского сада.

Филиалом ЦИУС Юга планируется поставить под напряжение объекты, входящие в программу развития электрических сетей в Сочинском регионе на период 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов. Всего в течение 2009-2014 годов ОАО «ФСК ЕЭС» осуществит строительство, модернизацию и реконструкцию 33 магистральных электросетевых объектов на территории Сочинского региона. К числу наиболее значимых объектов с постановкой под напряжение в 2013 году необходимо отнести:

- Подстанция Спортивная (110 кВ) с кабельными линиями 110 кВ, 10 кВ (проектные и изыскательские работы, строительство) - 10 км линий электропередачи, 80 МВА трансформаторной мощности;
- Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ Горный ключ - площадка Джубинской ТЭС - Шепси) - 116 км линий электропередач;
- Воздушные линии для выдачи мощности Кудепстинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) - 24 км линий электропередач;

Филиалом ЦИУС Волги будет введена новая мощность под титулу "ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская" - 295,55 км линий электропередач, 180 Мвар реактивной мощности. Данный объект предназначен для подготовки энергосистемы Республики Татарстан к проведению Универсиады 2013 года, а так же для экономического развития региона и повышения надежности энергоснабжения Казанского энергоузла и северного энерго района ОЭС Средней Волги.

Филиалом ЦИУС Урала в 2013 году планируется поставить под напряжение ВЛ 500 кВ "Курган - Ишим" - 289,4 км линий электропередач. Постановка под напряжение ВЛ 500 кВ Курган - Ишим позволит увеличить поступление электроэнергии в южные районы Красноярского края, а также в Хакасию.

Филиалом ЦИУС Западной Сибири планируется поставить под напряжение две ВЛ 220 кВ "УрГЭС - Мангазья (Банкорское месторождение)" 1 и 2 цепи - 440 км линий электропередач. Необходимо данного сооружения определена строительством электросетевых объектов ЕНЭС в составе схемы выдачи мощности Уренгойской ГРЭС и схемы внешнего электроснабжения Ванкорской группы месторождений, что позволит обеспечить стабильное электроснабжение нефтегазовых месторождений ЗАО «Ванкорнефть».

Филиалом ЦИУС Сибири планируется поставить под напряжение подстанцию 220 кВ "Левобережная (Красноярск)" - 80 МВА трансформаторной мощности. Постановка под напряжение 80 МВА трансформаторной мощности на подстанции 220 кВ "Левобережная (Красноярск)" существенно повысит надежность электроснабжения Левобережья Красноярск, а также создаст возможность для технологического присоединения новых потребителей.

Для филиала ЦИУС Востока ключевым электросетевым объектом в 2013 году для поставок под напряжение будет являться титул "Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская - государственная граница (1 очередь) «ВЛ 500 кВ «Амурская -Хэйхэ» (до госграницы с КНР), 2 очередь» ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская №2» - 362,40 км линий электропередач и 180 Мвар реактивной мощности, который будет участвовать в экспорте электроэнергии из России в Китай.

4.5.2. План финансирования инвестиционной программы на 2013 год

План финансирования на 2013 год по объектам и программам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 129 958 млн. руб. с учетом НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№	Наименование раздела	Сумма (млн. руб.)
НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО – 92 437 МЛН. РУБ. , В ТОМ ЧИСЛЕ:		
1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	14 098,23
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона	4 349,59

3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	4 087,40
4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	39 355,21
5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	10 386,25
6	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	11 934,04
7	Прочие и инфраструктурные проекты	8 226,62

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ – 37 521 МЛН. РУБ.

1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	1 183,9
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени	8 179,59
3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	52,46
4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	2 208,3
5	Объекты технологического присоединения	3 518,54
6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	22 378,32

4.5.3. План освоения капитальных вложений на 2013 год

Плановое освоение капитальных вложений на 2013 год по объектам и программам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 151 078 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№	Наименование раздела	Сумма (млн. руб.)
НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО – 103 425 МЛН. РУБ., В ТОМ ЧИСЛЕ:		
1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	18 967,25
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона	6 596,03
3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	4 970,12
4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	43 385,35
5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	10 686,25

6	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	11 699,65
7	Прочие и инфраструктурные проекты	7 119,98

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ – 47 654 МЛН. РУБ.

1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	840,48
2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени	8 863,71
3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	123,93
4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	2 980,89
5	Объекты технологического присоединения	3 970,54
6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	30 874,29

4.5.4. План ввода незавершенного строительства в состав основных средств на 2013 год

Плановые показатели вводов в состав основных средств объектов ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год составляют 123 744,69 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Планируемые вводы в состав основных средств в 2013 году (млн. руб., без НДС)
1	ЦИУС Востока	17 274,43
2	ЦИУС Сибири	9 492,44
3	ЦИУС Западной Сибири	7 617,95
4	ЦИУС Урала	2 426,26
5	ЦИУС Волги	2 520,98
6	ЦИУС Юга	30 606,58
7	ЦИУС Северо-Запада	22 492,82
8	ЦИУС Центра	31 313,23
ВСЕГО по регионам:		123 744,69

5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из чистой прибыли ОАО «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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» отчисления в соответствии с законодательством РФ, Уставом и внутренними документами ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также по другим направлениям ее расходования, в том числе на выплату дивидендов.

В соответствии с отчетом ОАО «ЦИУС ЕЭС» о прибылях и убытках чистая прибыль ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год составила 90 470 007,40 руб.

Решение о распределении прибыли и выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Распределение прибыли и выплата дивидендов в период за 2008-2011 годы

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2008	2009	2010	2011
	Чистая прибыль (убыток)				
1	отчетного периода	100 586,9	98 486,5	113 635,2	1 494,5
	в том числе:				
2	Резервный фонд	5 029,3	4 924,3	5 681,8	74,4
3	Фонд накопления	-	-	-	-
4	Дивиденды	95 557,6	93 562,2	107 953,4	-
5	Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	1 419,7

Задолженность по выплате дивидендов за 2008-2011 годы у ОАО «ЦИУС ЕЭС» отсутствует.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Закупочная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.02.2009 № 18 (далее – Положение).

Целью политики является установление единых подходов по реализации Положения, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведение отдельных закупок;
- учет особенностей закупаемых ТМЦ при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

Регламентация закупочной деятельности позволила реализовать следующие основные принципы:

- Принцип открытости. Правила организации закупок размещены на веб-сайте ОАО «ЦИУС ЕЭС» в открытом доступе. Информация о нарушении установленных правил может быть направлена в Центральную конкурсную комиссию ОАО «ЦИУС ЕЭС» (ЦКК). Значительная часть закупок осуществляется через открытые процедуры, информация о которых публикуется на веб-сайте компании. Для организации закупок используется электронная торговая площадка «ТЭС Электра», что позволяет также использовать принцип открытости.
- Принцип конкурентности. Система регламентации выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым закупочным процедурам, обеспечивающим максимальную конкуренцию. В случаях закупки у единственного поставщика решения принимаются только ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Принцип обоснованности. Установленные правила требуют, чтобы каждое решение было обосновано и документально подтверждено, что не только повышает эффективность закупок, но и препятствует зарождению коррупции.

6.2. Применяемые способы закупок

6.2.1. Конкурс

Закупки товаров, работ, услуг при стоимости закупки более 3 000 000 рублей с НДС должны производиться путем проведения конкурса.

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

В зависимости от числа этапов конкурс может быть одно-, двух- и иным многоэтапным.

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

Конкурс может проводиться в виде ценового, если единственным оценочным критерием для выбора победителя выступает минимальная цена предложения.

6.2.2. Запрос предложений

Применение запроса предложений возможно, если на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника, отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен.

Когда предполагаемый объем закупок не превышает - при закупке товаров, работ, услуг - 3 000 000 рублей (с НДС).

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

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

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

6.2.3. Запрос цен

Применение открытого запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает - при закупке товаров, работ, услуг – 3 000 000 рублей (с НДС).

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

6.2.4. Конкурентные переговоры

Конкурентные переговоры могут проводиться при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно.

В зависимости от возможного круга участников конкурентные переговоры могут быть открытыми или закрытыми.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурентные переговоры могут быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

6.2.5. Закупка у единственного источника

Закупка у единственного источника применяется в исключительных случаях, либо при отсутствии конкуренции на рынке закупаемых товаров, работ, услуг.

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного источника может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений. В любом случае решение о выборе поставщика принимается ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС» на основании информации инициатора закупки о проведенном анализе рынка.

6.3. Система информационной поддержки конкурентных закупок «ТЭС Электра».

В соответствии с приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 14.01.2009 № 1 «О регламентации и упорядочении закупочной деятельности ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС» при проведении закупок необходимо использовать средства электронной коммерции.

Решением Центральной конкурсной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» «ТЭС Электра» рекомендована к

использованию в качестве ЭТП во всех ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС» (решение Центральной конкурсной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» от 02.03.2007 № 2007/51/5).

Система «ТЭС Электра» предназначена для организации и проведения конкурентных и регламентированных внеконкурсных закупок, осуществляемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» с использованием Интернет-технологий.

«ТЭС Электра» позволяет проводить:

Открытый / закрытый одноэтапный конкурс;

Открытый/ закрытый одноэтапный конкурс на право заключения рамочного соглашения;

Открытый/ закрытый одноэтапный конкурс с предварительным квалификационным отбором;

Открытый/ закрытый запрос предложений;

Открытый/ закрытый запрос цен;

Аукцион.

Решение о проведении тех или иных закупок с использованием электронных торговых площадок может быть принято на этапе утверждения ГКПЗ (путем указания на это в графе «Вид закупки»).

6.4. Порядок формирования ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Формирование проекта ГКПЗ осуществляется структурным подразделением исполнительного аппарата, ответственным за подготовку ГКПЗ и филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС».

6.5. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2012 год

Показатель, тыс. руб.	План		Факт		Отклонение	
	кол-во	сумма (млн. руб.)	кол-во	сумма (млн. руб.)	кол-во	сумма (млн. руб.)
1. Нерегламентированных	189	49,92	188	40,73	1	9,2
2. Регламентированных	156	672,72	154	601,92	2	70,8
в том числе:						
2.1. Конкурсы	6	103,3	6	93,28	0	10,02
из них						
2.1.1. Открытые конкурсы	6	103,3	6	93,28	0	10,016
2.1.2. Закрытые конкурсы	0	0	0	0	0	0
2.2. Неконкурсы	105	215,06	96	143,55	9	71,51
из них						
2.2.1. Открытый запрос цен	11	11,45	11	9,64	0	1,81
2.2.2. Закрытый запрос цен	0	0	0	0	0	0
2.2.3. Открытый запрос предложений	92	179,92	85	133,91	7	46,00
2.2.4. Закрытый запрос предложений	0	0	0	0	0	0
2.2.5. Открытые конкурентные переговоры	2	23,7	0	0	2	23,7

2.3. Закупки у единственного источника	45	354,36	52	365,09	-7	-10,73
в том числе:						
2.3.1. По результатам несостоявшихся процедур	0	0	7	27,55	-7	-27,55
Всего (объем закупок)	345	722,64	342	642,65	-3	79,996

Отличие плановой и фактической стоимости закупок, осуществленных путем проведения открытых закупочных процедур, обусловлено тем, что по результатам открытых закупочных процедур запланированная стоимость товаров, работ, услуг была снижена более чем на 10%; Две регламентированные процедуры из 156-ти, запланированных в 2012 году, не проведены по следующим причинам:

- Закупка услуг по организации проведения корпоративного мероприятия «День Энергетика» для Исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС». Закупочной комиссией принято решение об отказе от проведения закупки.
- Закупка Абонементов в Фитнес-клуб для нужд работников филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга. Закупочной комиссией принято решение об отказе от проведения закупки.

В основном, на неконкурентной основе (у единственного источника) осуществляются закупки, исключаемые из расчета коэффициента открытости, который является показателем эффективности закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе:

- Аренда зданий и офисных помещений. Большую часть офисных помещений ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендует с условием совмещения расположения структурных подразделений и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС». Кроме того, переезд в новые офисные здания повлечет дополнительные финансовые и временные затраты, что приведет к сбоям в рабочем процессе.
- 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 осуществлен в соответствии с корпоративным решением ОАО «ФСК ЕЭС».
- Услуги местной, междугородней связи. В связи с тем, что ОАО «МУС Энергетики» является доверенным оператором ОАО «ФСК ЕЭС» в тех регионах, где имеются представительства ОАО «МУС Энергетики», закупка услуг связи осуществляется у данного поставщика.

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

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОАО «ЦИУС ЕЭС»

7.1. Планирование финансово-хозяйственной деятельности

Планирование финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось на основании:

- регламентирующих документов:
 - Стандарта бизнес – планирования, утвержденного Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 19.11.2010 № 35) с учетом изменений, утвержденных Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 10.10.2012 №59);
 - Порядка ресурсного обеспечения работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - Положения о бюджетном планировании деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - Положения о бюджетной структуре ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - других регламентирующих документов ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- принципов, заложенных при формировании расходной части бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012 год с прогнозными показателями на 2013-2016 годы:
 - Мер, принимаемых для снижения издержек и повышения эффективности управления финансовыми ресурсами;
 - Принципов формирования бизнес-планов ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с письмом ОАО «ФСК ЕЭС» от 11.07.2011 №БВ-5575 (определены макроэкономические показатели);
 - обычные расходы – на уровне расходов, предусмотренных Бизнес-планом ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2011 год с учетом индекса потребительских цен 2012-2016 годов (2012 год – 7,5%, 2013 год – 6,5%, 2014 год – 5,5%, 2015 год – 5,5%, 2016 год – 5,5%), уменьшенного с учетом индекса эффективности операционных расходов «-2%», а также с учетом впервые возникающих расходов;
 - Численности в количестве 1 260 чел.

7.2. Основные финансово-экономические показатели

ОАО «ЦИУС ЕЭС» закончило 2012 год со следующими финансовыми показателями:

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2010	2011	2012
1	Выручка	2 432 282	2 719 250	2 881 500
2	Себестоимость	1 372 309	1 583 210	1 681 985
3	Валовая прибыль	1 059 973	1 136 040	1 199 515
4	Управленческие расходы	815 842	1 009 602	1 034 462
5	Прибыль (убыток) от продаж	244 131	126 438	165 053
6	Проценты к получению	19 322	10 009	18 624
7	Прочие доходы	1 285	1 612	2 884
8	Прочие расходы	88 140	97 848	45 831
9	Прибыль (убыток) до налогообложения	176 598	40 211	140 730
10	Отложенные налоговые активы	19	5 690	288
11	Отложенные налоговые обязательства	153	-258	-357

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2010	2011	2012
12	Текущий налог на прибыль	60 916	43 010	48 448
13	Иные аналогичные обязательные платежи	1 913	1 654	2 457
14	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	113 635	1 495	90 470
Справочно:				
15	Постоянные налоговые обязательства	25 730	21 083	19 657

По данным анализируемого периода (2010-2012 гг.) наблюдается тенденция роста объема выручки от реализации работ, услуг по договору от 01.04.2008 №Ц/01 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» на выполнение функций Заказчика-застройщика, сопоставимая с темпами роста индекса потребительских цен в Российской Федерации.

По итогам 2012 года выручка ОАО «ЦИУС ЕЭС» увеличилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 162 250 тыс. руб. или на 6%.

Фактическая себестоимость согласно отчету о прибылях и убытках ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года возросла на 98 775 тыс. руб. или 6%.

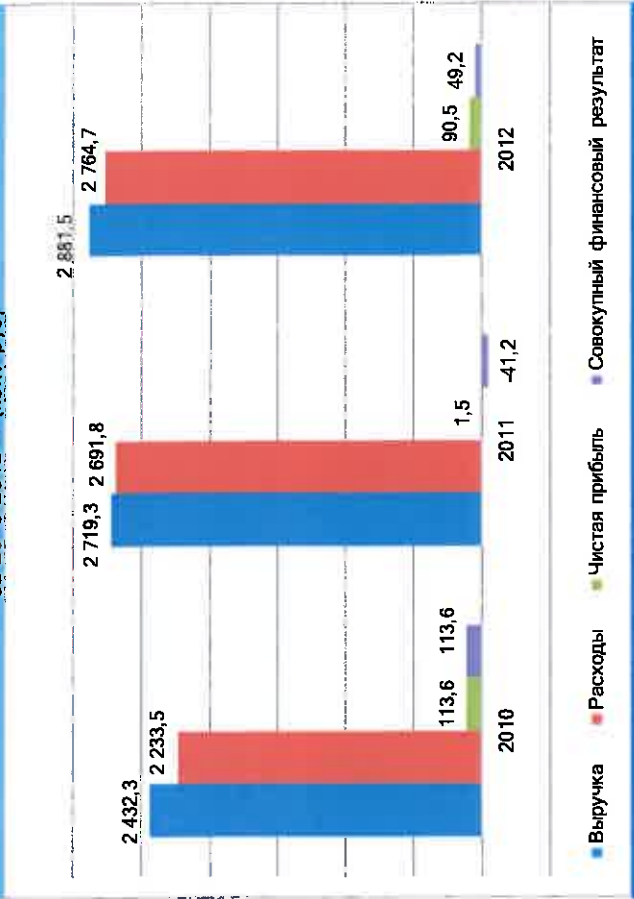
Таким образом, темпы роста себестоимости не превышают темпы роста выручки, что является положительным фактором деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Фактические расходы на содержание ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличились на 72 927 тыс. руб. или 2,7%, что ниже темпов выручки и себестоимости за счет снижения управленческих расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год ОАО «ЦИУС ЕЭС» получена прибыль в размере 90 470 тыс. руб., что на 88 975 тыс. руб. больше по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года (1 495 тыс. руб.).

Совокупный финансовый результат 2012 года составил 49 234 тыс. руб. с учетом непокрытого убытка прошлых лет в размере 41 236 тыс. руб., сформировавшегося в 2011 году в связи с отражением в бухгалтерском учете резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков за 2009-2011 гг.

Динамика доходов, расходов и чистой прибыли ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010-2012 гг. (млн. руб.)



7.3. Принципы организации бухгалтерского учета.

Бухгалтерская отчетность ОАО «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, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н;
- Приказ Минфина РФ от 18 июля 2012 г. № 106н «О введении в действие и прекращении действия документов Международных стандартов финансовой отчетности на территории Российской Федерации»;
- Учетная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС», утверждена приказом от 30.12.2011 № 280.

Стандарты отчетности, принятые в ОАО «ЦИУС ЕЭС», соответствуют требованиям стандартов отчетности, принятых в Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» включает показатели деятельности всех обособленных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы).

7.4. Бухгалтерский учет

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

Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверной бухгалтерской отчетности за отчетный и предыдущий годы содержится в Приложении 6 «Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2012 год».

Кроме того, годовая бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «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 по итогам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
1	Всего активов	1 186 931	1 129 961	1 258 271
2	Стоимость внеоборотных активов	62 301	73 046	75 821
3	Стоимость оборотных активов	1 124 630	1 056 915	1 182 450
4	Всего пассивов	1 186 931	1 129 961	1 258 271
5	Собственный капитал	897 944	807 474	913 932
6	Долгосрочные обязательства	0	0	0
7	Краткосрочные обязательства	288 987	322 487	3 443 39

Динамика представленных показателей балансов имеет тенденцию к росту.

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов в 2012 году является износ основных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС».

На изменение стоимости оборотных активов в 2012 году повлияло:

- увеличение остатка денежных средств на расчетных счетах;
- увеличение запасов;
- увеличение прочих оборотных активов за счет расходов будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев.

Рост капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году обусловлен получением чистой прибыли в размере 90 470 тыс. руб.

На изменение краткосрочных обязательств в отчетном году повлияли следующие факторы:

- уменьшение кредиторской задолженности;
- уменьшение оценочных обязательств.

7.6. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность составила на 31.12.2012 150 103 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

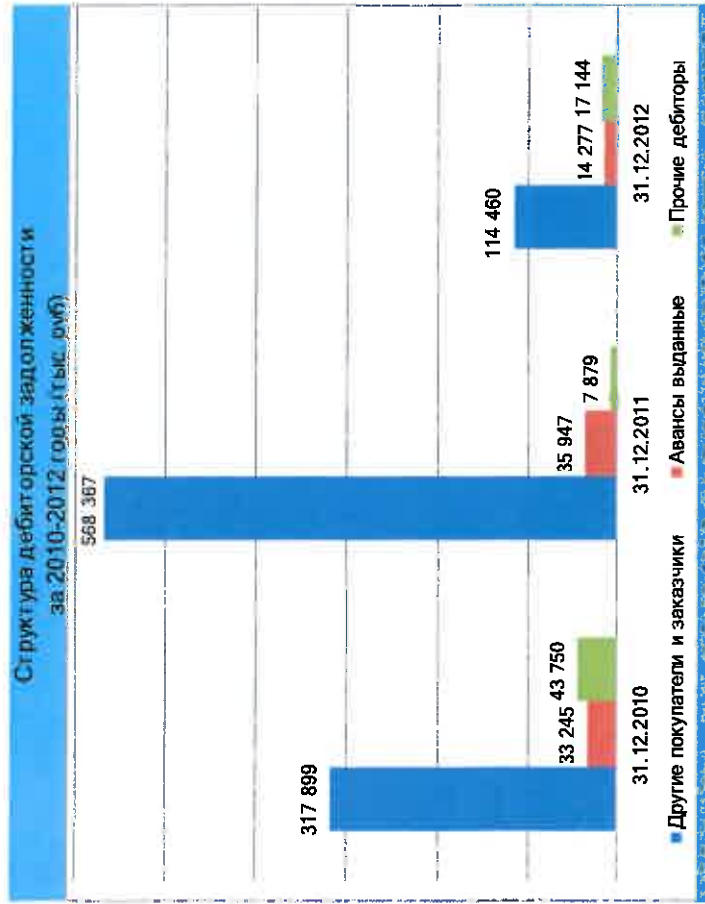
Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2012г. 4 222 тыс. руб., в том числе:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, руб.
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из задолженности покупателей и заказчиков)			
ООО «Гиперцентр СПб»	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	осуществление технадзора за переносом ВЛ	268 256,10
ООО «Элемаш-Энерго»	дог. 23 от 01.07.2008	Проведение технического надзора и технического сопровождения	3 953 926,40
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)			
ООО «Гуд Винг»	счет N 69 от 19.02.10	авиабилеты	89,00

В 2012 году дебиторская задолженность на убыток ОАО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составила 13%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2012 является краткосрочной.

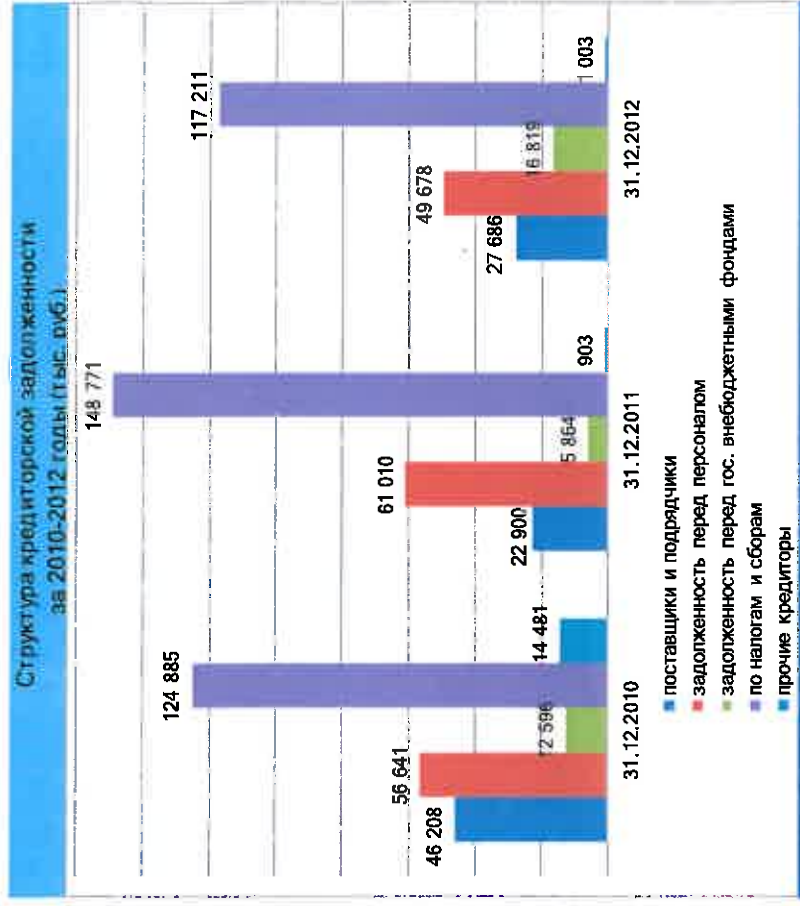
№ п/п	Наименование	на 31.12.2010	на 31.12.2011	на 31.12.2012
дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе				
1	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	394 894	612 335	145 881
2	покупатели и заказчики	317 899	568 367	114 460
3	авансы выданные	33 245	35 947	14 277
4	прочие дебиторы	43 750	8 021	17 144



7.7. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность составила на 31.12.2012 212 397 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2010	на 31.12.2011	на 31.12.2012
1	Кредиторская задолженность, в том числе:	291 019	240 842	212 397
2	поставщики и подрядчики	15 816	22 900	27 686
3	задолженность перед персоналом организации по оплате труда	139 636	61 010	49 678
4	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	7 482	5 864	16 819
5	задолженность по налогам и сборам	124 381	148 771	117 211
6	прочие кредиторы	3 704	2 297	1 003



В 2012 году кредиторская задолженность на убыток ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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».

В целом по ОАО «ЦИУС ЕЭС» совокупные затраты на оплату использованных в течение календарного года энергетических ресурсов составили 58,458 рублей 23 копеек (ОАО «Волгоградэнерго»). ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендует помещения, и расходы на электрическую энергию включены в арендную плату (за исключением расходов на электроэнергию в Волгодонском ТЭП).

8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» принадлежит ОАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с Уставом ОАО «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 ОАО «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 №9).

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

Дивидендная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» основывается на следующих принципах:

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

С полным текстом Положения можно ознакомиться на корпоративном сайте: <http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

По результатам работы 2011 года Общим собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.06.2012 № 1072/1) в соответствии с Положением о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008, протокол № 9).

Решение о выплате (невыплате) дивидендов за 2012 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году.

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

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «РЕГИСТРАТОРСКОЕ ОБЩЕСТВО «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СТАТУС»

Лицензия: Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 от 12.03.04 без ограничения срока действия

Место нахождения: Россия, 109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64

Телефон: (495) 974-83-45, 974-83-50

Факс: (495) 678-71-10

E-mail: office@rostatus.ru

Корпоративный сайт: www.rostatus.ru

Список аффилированных лиц ОАО «ЦИУС ЕЭС» размещен на корпоративном сайте: http://www.cius-ees.ru/shareholder/list_aff/.

9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления

ОАО «ЦИУС ЕЭС» является открытым акционерным обществом, структура и компетенция органов управления которого определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС». Существующая система корпоративного управления в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» и реализацию стратегии ОАО «ФСК ЕЭС» в части строительства электросетевого комплекса.

Высшим органом управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» является общее собрание акционеров. В период между собраниями полномочия по управлению ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС». Обеспечение оперативного управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранным Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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

9.2. Принципы и документы корпоративного управления

Корпоративное управление ОАО «ЦИУС ЕЭС» – это система взаимодействия, которая отражает интересы акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной информации об ОАО «ЦИУС ЕЭС» в соответствии с действующим законодательством.

Сознавая ответственность и признавая важность качественного корпоративного управления для успешного ведения бизнеса и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности компании лицами, ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует в своей деятельности принципам добросовестного корпоративного управления, отраженным в Кодексе корпоративного поведения (утв. Распоряжением ФКЦБ России 04 апреля 2002 года № 421/р).

Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ приведены в Приложении 4.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного поведения:

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» соблюдает нормы действующего законодательства и следует наилучшей мировой практике в области корпоративного управления.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» действует с целью получения прибыли.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» четко определяет и раскрывает свою стратегию и задачи.
- Информация о перспективах ОАО «ЦИУС ЕЭС», поставленных целях, сроках и способах их достижения, а также о возможных рисках и влиянии внешней среды доводится до сведения акционера и других заинтересованных лиц.
- В своей деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» ориентируется на долгосрочную перспективу.
- Основные решения относительно деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» принимаются Общим собранием акционеров.
- Акционеру предоставляется возможность голосовать на собрании лично или через представителя.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» в полном объеме обеспечивает акционера информацией, необходимой для реализации права голоса на собрании акционеров.
- Акции одного вида предоставляют одинаковые права.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» обеспечивает акционеру осуществление права голоса по принципу «одна акция – один голос».
- Деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» прозрачна: функции и компетенция каждого органа

управления четко определены и зафиксированы в письменной форме, ОАО «ЦИУС ЕЭС» раскрывает существенную информацию о своей деятельности.

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» предоставляет точную, объективную, своевременную, доступную информацию, достаточную для принятия взвешенного решения.

- В ОАО «ЦИУС ЕЭС» проводятся аудиторские проверки и проверки ревизионной комиссии.

- Члены Совета директоров действуют в интересах ОАО «ЦИУС ЕЭС». К членам Совета директоров предъявляются требования относительно добросовестности, разумности, честности и лояльности.

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» обеспечивает охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих сотрудников.

Корпоративное управление в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основано на нормативно-правовой базе, включающей в себя нормативно-правовые акты Российской Федерации, локальные нормативно-правовые акты ОАО «ФСК ЕЭС» и локальные нормативно-правовые акты ОАО «ЦИУС ЕЭС», что обеспечивает максимальную защиту акционера от любых воздействий и мер, которые могут ограничить их в получении информации и реализации своих прав.

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

В ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» действуют следующие утвержденные Советом директоров ОАО «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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- Положение о секретаре Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- Стандарт бизнес-планирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 19.11.2010 № 35 с изменениями, утвержденными Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 10.10.2012 (протокол № 59));
- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2012 № 62);
- 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);

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 13.02.2009 № 11 с изменениями, утвержденными Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 08.11.2011 (протокол № 43) и от 29.03.2012 (протокол № 53)) (утратило силу 01.01.2013 года);
- 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);
- Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60);
- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60);
- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60).

С полным текстом перечисленных документов можно ознакомиться на корпоративном сайте: <http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» в полном объеме выполняет требования законодательства в области раскрытия информации.

В целях соблюдения законодательства Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг и контроля за своевременным раскрытием информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также в связи с вступлением в силу Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, в ОАО «ЦИУС ЕЭС» было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата ОАО «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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» не имеет.

9.3. Сведения об органах управления

9.3.1. Общее собрание акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Высшим органом управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Проведение Общего собрания акционеров предоставляет ОАО «ЦИУС ЕЭС» возможность не реже одного раза в год информировать акционера о своей деятельности, достижениях и планах, привлекать его к обсуждению и принятию решений по наиболее важным вопросам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 3) ликвидация ОАО «ЦИУС ЕЭС», назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 6) увеличение уставного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» путем размещения ОАО «ЦИУС ЕЭС»

дополнительных акций в случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» размещение дополнительных акций осуществляется только по решению Общего собрания акционеров;

- 7) принятие решения о размещении ОАО «ЦИУС ЕЭС» эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) уменьшение уставного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения ОАО «ЦИУС ЕЭС» части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных ОАО «ЦИУС ЕЭС» акций;
- 9) дробление и консолидация акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 10) избрание членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) утверждение Аудитора ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 13) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ЦИУС ЕЭС» управляющей организации (управляющему);
- 14) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам финансового года;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16) определение порядка ведения Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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

Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 18.06.2012 (Протокол № 1072/1)) был утвержден годовой отчет ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2011 года, годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе отчеты о прибылях и убытках ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2011 года, распределена прибыль (убытки) ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2011 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2011 года, избран Совет директоров и Реализационная комиссия, утвержден аудитор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В 2012 году, кроме годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», были проведены внеочередные Общие собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (решения Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.03.2012 (Протокол № 1051/1), от 15.06.2012 (Протокол № 1071/2), от 17.09.2012 (Протокол № 1100/2)).

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.03.2012 (Протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1051/1) было принято решение досрочно прекратить полномочия Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» и избрать Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» в новом составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС»
2	Мангаров Юрий Николаевич	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Казаченков Андрей Валентинович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Поздняков Николай Игоревич	Начальник департамента сопровождения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Мурашов Александр Олегович	Начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»
6	Полянцева Сергей Олегович	Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России
7	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.06.2012 (Протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1071/2) было одобрено дополнительное соглашение № 9 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой, и определена цена дополнительного соглашения № 9 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося крупной сделкой.

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 9 к договору на

выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01):

Стороны дополнительного соглашения:
ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);
ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет дополнительного соглашения:

Внесение изменений в договор на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01.

Цена дополнительного соглашения:

На период с 01.01.2011 по 31.12.2011 размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 2 150 000 000 (два миллиарда сто пятьдесят миллионов) рублей, кроме того НДС 18% в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 97 000 000 (девяносто семь миллионов) рублей, кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации, и может изменяться исходя из условий, указанных в Приложении 4 к Договору.

Итоговый размер переменной части вознаграждения подлежит согласованию сторонами в соответствующем Акте об оказании услуг (Приложение 2), не является изменением условий договора, требующим подписания дополнительного соглашения, и не требует предварительного одобрения в порядке, предусмотренном главой 11 ФЗ «Об акционерных обществах».

Общий предельный размер вознаграждения за услуги Заказчика – Застройщика на период с 01.01.2011 по 31.12.2011 с учетом постоянной части и переменной части составляет 2 732 000 000 (два миллиарда семьсот тридцать два миллиона) руб., кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации.

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 01.01.2011.

Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 17.09.2012 (Протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1100/2) было одобрено дополнительное соглашение № 10 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой, и определена цена дополнительного соглашения № 10 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося крупной сделкой.

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 10 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01):

Стороны дополнительного соглашения:
ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);
ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет дополнительного соглашения: внесение изменений в договор на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01.

Цена дополнительного соглашения:

На период с 01.01.2012 по 31.12.2012 размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 2 542 000 000 (два миллиарда пятьсот сорок два миллиона) рублей, кроме того НДС (18%) в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 97 000 000 (девяносто семь миллионов) рублей, кроме того НДС (18%) согласно законодательству Российской Федерации, и может изменяться исходя из условий, указанных в приложении 4 к договору.

Итоговый размер переменной части вознаграждения подлежит согласованию сторонами в соответствующем Акте об оказании услуг (приложение 2), не являясь изменением условий договора, требующим подписания дополнительного соглашения, и не требует предварительного одобрения в порядке, предусмотренном главой 11 ФЗ «Об акционерных обществах».

Общий предельный размер вознаграждения за услуги Заказчика – Застройщика на период с 01.01.2012 по 31.12.2012 с учетом постоянной части и переменной части составляет 2 930 000 000 (два миллиарда девятьсот тридцать миллионов) рублей, кроме того НДС (18%) согласно законодательству Российской Федерации.

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 01.01.2012.

9.3.2. Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет общее руководство деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС», за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС» к компетенции Общего собрания акционеров.

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

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

http://www.cius-ees.ru/uploaded/document_files/20/1_Ustav_TSUS.pdf

В 2012 году управление ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством трех составов Совета директоров.

До 30.03.2012 действовал состав Совета директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (Протокол № 972), в следующем составе (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	Бобров Александр Витальевич	0%	0%
2	Мангаров Юрий Николаевич	0%	0%
3	Казаченков Андрей Валентинович	0%	0%
4	Назаров Александр Николаевич	0%	0%
5	Майоров Владимир Александрович	0%	0%
6	Полянцева Сергей Олегович	0%	0%
7	Тихонова Мария Геннадьевна	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2011 (должности указаны на момент избрания):

Бобров Александр Витальевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Первый Заместитель Председателя Правления ОАО ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	16.06.1968
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, окончил Северо-Западную академию государственной службы Российской академии государственной службы при Президенте Российской Федерации; Кандидат экономических наук.
Работа в прошлом:	2003-2008 – Правительство Санкт-Петербурга, Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению; 2008-2010 – Союз Специализированных Инженерно-Строительных компаний «Инжспецстрой», Президент Союза, Генеральный директор; 2010-2011 – Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Манагаров Юрий Николаевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	06.11.1956
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, окончил Московский институт народного хозяйства имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономическая кибернетика»
Работа в прошлом:	с 1980 по 2003 год работал в горно-металлургической отрасли. Занимал должности от инженера на Норильском горно-металлургическом комбинате до директора ОАО «Норильский комбинат». 2003 год - заместитель директора по персоналу и социальной политике ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», затем последовательно занимал должности заместителя Директора по трудовым отношениям и заработной плате, руководителя аппарата Директора. 2009 год - заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС», впоследствии - Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС». С 2010 года – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС». С сентября 2010 года - член Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Каззменков Андрей Валентинович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».	
Дата рождения:	24.04.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет (2002), специальность – экономист-менеджер Бизнес-школа университета штата Висконсин-Мэдисон (США) (2004), магистр делового администрирования. С 2005 по 2007 год работал в ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики», Начальник Департамента финансов. с 2007 по 2009 год работал в ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики», Начальник Департамента корпоративных финансов. 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Советник Председателя Правления. С 2009 - ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС».
Работа в прошлом:	

Назаров Александр Николаевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	23.04.1974
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	Высшее, окончил Северо-Западный государственный заочный технический университет (2001) по специальности «Эксплуатация и ремонт электрических сетей».
Работа в прошлом:	2006-2009 годы – Комитет по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга, Начальник управления разработки программ перспективного развития, Начальник управления перспективного развития. С 2009 года – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС».

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 19.04.1953

Гражданство: Российская Федерация

Образование: Высшее, окончил Ивановский энергетический институт имени В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».

До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой».
С 2003 по 2007 год – главный инженер ОАО «Севзапэлектросетьстрой», впоследствии – первый заместитель Генерального директора.

С 2007 по 2010 год – ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор по управлению производственными силами Аппарата управления, директор Бизнес-единицы «Сети».

В 2010 году – ООО «ГК «ФЭЭС», Первый заместитель Генерального директора.

С 11.08.2010 по 3.02.2012 – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Работа в прошлом:

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»,
Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России

Дата рождения: 27.08.1975

Гражданство: Российская Федерация

Высшее, окончил Челябинский государственный технический университет по специальности «Промышленная теплоэнергетика», инженер, 1992-97 г.

Окончил Южно-Уральский государственный Университет, «Экономика и управление на предприятиях (по отраслям)», экономист-менеджер, 1995-98 г.

С 2006 по 2008 год – ОАО «ТЭК-10», Начальник Управления стратегического развития и инвестиций

С 2008 по 2010 год - ЗАО «Комплексные энергетические системы», Заместитель руководителя департамента производственно-технической деятельности и перспективного развития

С 2010 года - Министерство энергетики Российской Федерации, Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России

Работа в прошлом:

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Директор Департамента Минэнерго России

Дата рождения: 06.07.1980

Гражданство: Российская Федерация

Высшее, окончила Волго-Вятскую Академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление».

Окончила Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием».

Окончила Высшую школу экономики по программе «Мастер делового администрирования (МВА)», специализация – финансы. Кандидат экономических наук.

С 2005 по 2008 год – Федеральное агентство по энергетике, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.

С 2008 по 2009 год – Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.

С 2009 года – Министерство энергетики Российской Федерации, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.

Работа в прошлом:

Решением Совета директоров от 26.08.2011 (Протокол № 40) Председателем Совета директоров избран Бобров Александр Витальевич.

Решением Совета директоров от 26.12.2011 (Протокол № 48) досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров Боброва Александра Витальевича, Председателем Совета директоров избран Казаченков Андрей Валентинович.

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.03.2012 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.03.2012 (Протокол № 1051/1), Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (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»	

Заместитель Председателя

Правления ОАО «ФСК ЕЭС»,

исполняющий обязанности

Генерального директора ОАО «ЦИУС

ЕЭС»

0%

0%

№ п/п	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»
-------	---------------------------------	--	---	---

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления				
2	Мангаров Юрий Николаевич	0%	0%	0%
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»				
3	Казаченко Андрей Валентинович	0%	0%	0%
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления				
4	Поздняков Николай Игоревич	0%	0%	0%
Начальник департамента сопровождения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»				
5	Мурашов Александр Олегович	0%	0%	0%
Начальник департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»				
Начальник отдела технической документации и новых технологий				
6	Полянцева Сергей Олегович	0%	0%	0%
Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России				
7	Тихонова Мария Геннадьевна	0%	0%	0%
Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России				

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.03.2012 (должности указаны на момент избрания):

Сергеев Сергей Владимирович				
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»				
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС»				
Дата рождения:	25.05.1976			

Гражданство	Российская Федерация			
Образование:	1998 – Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель, специальность «Промышленное и гражданское строительство». 2003 – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, «Экономика, управление финансами и права».			

Сергеев Сергей Владимирович

2006 – 2008 – ООО «ЦУП «ВСТО» (Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан»), Директор по подготовке и организации производства, Первый заместитель Генерального директора, И.о. Генерального директора, Генеральный директор; с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования, Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Работа в прошлом:

Мангаров Юрий Николаевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 06.11.1956
Гражданство: Российская Федерация
Образование: Высшее, окончил Московский институт народного хозяйства имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономическая кибернетика»

с 1980 по 2003 год работал в горно-металлургической отрасли. Занимал должности от инженера на Норильском горно-металлургическом комбинате до директора ОАО «Норильский комбинат».

2003 год - заместитель директора по персоналу и социальной политике ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», затем последовательно занимал должности заместителя Директора по трудовым отношениям и заработной плате, руководителя аппарата Директора.

2009 год - заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС», впоследствии - Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС». С 2010 года – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС». С сентября 2010 года - член Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Работа в прошлом:

Казаченко Андрей Валентинович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 24.04.1980

Гражданство	Российская Федерация			
Образование:	Высшее, окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет (2002), специальность – экономист-менеджер Бизнес школа университета штата Висконсин-Мэдисон (США) (2004), магистр делового администрирования.			

с 2005 по 2007 год работал в ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики», Начальник Департамента финансов.

Работа в прошлом: с 2007 по 2009 год работал в ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики», Начальник Департамента корпоративных финансов.
2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Советник Председателя Правления.
С 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Начальник департамента сопровождения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 13.10.1979

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 2002 – МГУ им. М.В. Ломоносова, физический факультет 2005 – ГУ Высшая школа экономики, финансы и кредит, финансовый менеджмент

Работа в прошлом: 2007 – ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель Начальника Департамента 2008 – 2009 – ОАО «Объединенная энергостроительная корпорация», заместитель Председателя Правления

2009 – 2012 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник отдела, Начальник департамента сопровождения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 04.05.1973

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1996 – Санкт-Петербургский государственный аграрный университет, электрификация и автоматизация, инженер – электрик
2007 – Ленинградский государственный университет им. А.С. Пушкина, юриспруденция, юрист

2006 – 2009 – МТУ Ростехнадзора по СЗФО, Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей (Советник Государственной гражданской службы РФ 2-го класса)
2009 – Северо-Западное Управление Ростехнадзора, Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей (Советник Государственной гражданской службы РФ 2-го класса)

Работа в прошлом:

с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель начальника Департамента сопровождения инвестиционной программы, Начальник Департамента инвестиций и сводного планирования, Первый заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»,
Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России

Дата рождения: 27.08.1975

Гражданство: Российская Федерация

Образование: Высшее, окончил Челябинский государственный технический университет по специальности «Промышленная теплоэнергетика», инженер, 1992-97 г.

Окончил Южно-Уральский государственный Университет, «Экономика и управление на предприятиях (по отраслям)», экономист-менеджер, 1995-98 г.

С 2006 по 2008 год – ОАО «ТЭК-10», Начальник Управления стратегического развития и инвестиций
С 2008 по 2010 год - ЗАО «Комплексные энергетические системы», Заместитель руководителя департамента производственно-технической деятельности и перспективного развития
С 2010 года - Министерство энергетики Российской Федерации, Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Директор Департамента Минэнерго России

Дата рождения: 06.07.1980

Гражданство Российская Федерация

Образование: Высшее, окончила Волго-Вятскую Академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление». Окончила Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием». Окончила Высшую школу экономики по программе «Мастер делового администрирования (MBA)», специализация – финансы. Кандидат экономических наук.

С 2005 по 2008 год – Федеральное агентство по энергетике, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и международных отношений в ТЭК.

С 2008 по 2009 год – Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и международных отношений в ТЭК.

С 2009 года – Министерство энергетики Российской Федерации, Директор Департамента экономического регулирования и международных отношений в ТЭК.

Решением Совета директоров от 28.04.2012 (Протокол № 55) Председателем Совета директоров избран Казаченков Андрей Валентинович.

Решением годового собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 18.06.2012 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 18.06.2012 (Протокол № 1072/1), Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЦИУС ЕЭС»				
№ п/п	Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»		
1	Сергей Владимирович	0%	0%	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»
2	Фадеев Александр Николаевич	0%	0%	Директор по безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Прохоров Егор Вячеславович	0%	0%	Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Поздников Николай Игоревич	0%	0%	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Пиотровиц Николай Борисович	0%	0%	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЦИУС ЕЭС»				
№ п/п	Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»		
6	Зафесов Юрий Казбекович	0%	0%	Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»
7	Королева Владимир Павлович	0%	0%	Заместитель директора по специальным проектам ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 18.06.2012 (должности указаны на момент избрания):

Сергеев Сергей Владимирович							
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»							
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»							
Дата рождения:	25.05.1976						
Гражданство	Российская Федерация						
Образование:	1998 – Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель, специальность «Промышленное и гражданское строительство». 2003 – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, «Экономика, управление финансами и права».						
Работа в прошлом:	2006 – 2008 – ООО «ЦУП «ВСТО» (Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан»), Директор по подготовке и организации производства, Первый заместитель Генерального директора, И.о. Генерального директора, Генеральный директор; с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования, Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».						

Фадеев Александр Николаевич				
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»				
Директор по безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»				
Дата рождения:	22.02.1949			
Гражданство	Российская Федерация			

Фадеев Александр Николаевич

Образование: 1972 – Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии, специальность – опτικο-электронные приборы, квалификация – инженер опτικο-механик

Работа в прошлом: 2000 – 2008 – РАО «ЕЭС России», Начальник Департамента экономической безопасности и режима
2008 – Проектный центр Холдинга МРСК, руководитель группы
с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента экономической безопасности, Директор по безопасности

Прохоров Егор Вячеславович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 05.06.1982

Гражданство Российская Федерация

Образование: 2004 – Санкт-Петербургский государственный университет, Математические методы в экономике, экономист-математик

2007 – 2009 – ОАО «ОГК-1», начальник отдела корпоративного финансирования

Работа в прошлом: 2009 - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель Дирекции
с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента корпоративных финансов, Директор по финансам

Поздников Николай Игоревич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 13.10.1979

Гражданство Российская Федерация

Образование: 2002 – МГУ им. М.В. Ломоносова, физический факультет
2005 – ГУ Высшая школа экономики, финансы и кредит, финансовый менеджмент

Работа в прошлом: 2007 – ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель Начальника Департамента
2008 – 2009 – ОАО «Объединенная энергостроительная корпорация», заместитель Председателя Правления
с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник отдела, Начальник департамента сопровождения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»

Питронов Николай Борисович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 17.02.1975

Гражданство Российская Федерация

Образование: 1997 – Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, Государственное и муниципальное управление, менеджер-экономист
2000 – Ростовский государственный университет, Юриспруденция, Юрист

Кандидат экономических наук

2005 – 2007 – ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8», ведущий специалист по работе с акционерами
с 2007 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела корпоративных процедур и контроля ОАО «ФСК ЕЭС»

Зафесов Юрий Казбекович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»

Дата рождения: 15.07.1975

Гражданство Российская Федерация

Образование: 1999 – МГУ им. М.В. Ломоносова, Менеджмент, Менеджер

2007 – 2009 – ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», советник заместителя Генерального директора, начальник отдела планирования и сводной отчетности Дирекции и материально-технического обеспечения, начальник отдела сводной отчетности Управления комплектации, планирования и сводной отчетности Департамента материально-технического обеспечения
с 2009 – ООО «Энергостройснабкомплект ЕЭС», заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной работе, Генеральный директор
с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности, начальник Департамента сводного планирования и организации закупок

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Заместитель директора по специальным проектам ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 25.11.1957

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1984 – Уфимский авиационный институт, Авиационное приборостроение, инженер-электротехник

2007 – ОАО «ЦУП «Стройнефть», начальник управления по реализации проектов и координации работы штабов

2007 - 2011 – ОАО «Связьтранснефть», начальник управления капитального строительства

2011 – 2012 – ОАО «ОСК ЕЭС», начальник департамента капитального строительства

2012 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель директора по специальным проектам, Первый заместитель Генерального директора

Решением Совета директоров от 16.07.2012 (Протокол № 57) Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран Зафесов Юрий Казбекович.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. протоколом годового 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», с учетом индексации, установленной Соглашением.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (Пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в очно-заочной форме члену Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», присутствовавшему на заседании Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (Пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В 2012 году Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 30.06.2011, были выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)
1	Бобров Александр Витальевич	13 392,00

№ п/п	Ф.И.О. ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)
2	Мангаров Юрий Николаевич	93 321,00
3	Казаченков Андрей Валентинович	133 356,00
4	Назаров Александр Николаевич	79 929,00
5	Майоров Владимир Александрович	79 929,00
6	Полянец Сергей Олегович	Вознаграждения не выплачивались
7	Тихонова Мария Геннадьевна	Вознаграждения не выплачивались

В 2012 году Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 30.03.2012, были выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)
1	Сергеев Сергей Владимирович	26 784,00
2	Мангаров Юрий Николаевич	26 784,00
3	Казаченков Андрей Валентинович	33 480,00
4	Поздняков Николай Игоревич	26 784,00
5	Мурашов Александр Олегович	26 784,00
6	Полянец Сергей Олегович	Вознаграждения не выплачивались
7	Тихонова Мария Геннадьевна	Вознаграждения не выплачивались

В 2012 году Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 18.06.2012, были выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)
1	Сергеев Сергей Владимирович	55 284,00
2	Фадеев Александр Николаевич	55 284,00
3	Прохоров Егор Вячеславович	55 284,00
4	Поздняков Николай Игоревич	41 463,00
5	Пиотрович Николай Борисович	55 284,00
6	Зафесов Юрий Казбекович	82 926,00

№ п/п	Ф.И.О. ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	Размер выплаченных вознаграждений (руб. без учета НДФЛ)
-------	--------------------------------	---

7	Королева Владимир Павлович	55 284,00
---	----------------------------	-----------

Обучение членов Совета директоров за счет средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году не проводилось.

Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2012 году не создавались. Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2012 году 12 заседаний (из них 12 заочных), на которых был рассмотрен 51 вопрос различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Очные заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году не проводились. Решения Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2012 году, определили приоритетные направления деятельности и развития ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Приоритетным и основным направлением деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», основные параметры которой определены Задаaniem компании и условиями договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Учитывая важность надлежащего регулирования отношений по выполнению ОАО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году были заключены дополнительное соглашение № 9 от 11.05.2012 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, а также дополнительное соглашение № 10 от 07.06.2012 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительных соглашений № 9 от 11.05.2012 и № 10 от 07.06.2012 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 **позволило:**

- актуализировать и детализировать обязательства ОАО «ЦИУС ЕЭС» в рамках выполнения функций заказчика – застройщика в процессе реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с фактически сложившимися отношениями с ОАО «ФСК ЕЭС;
- создать условия для эффективной и своевременной реализации инвестиционных проектов, освоения капитальных вложений путем разработки финансовых, организационных и иных механизмов;
- обеспечить соответствие договора Ц/01, как основы регулирования между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» в процессе реализации инвестиционной программы, действующим организационно-распорядительным документам ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».

В целях одобрения вышеуказанных сделок Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» рекомендовал внеочередному Общему собранию акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» одобрить дополнительное соглашение № 9 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (Протокол № 56 от 18.05.2012), а также одобрить дополнительное соглашение № 10 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (Протокол № 58 от 10.08.2011).

В 2012 году Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» продолжил реализацию приоритетного направления деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по формированию и актуализации локальной нормативно-правовой базы, регулирующей наиболее важные вопросы деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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

- 1) Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 15.11.2012 № 60);
- 2) Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 15.11.2012 № 60);
- 3) Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 15.11.2012 № 60);
- 4) Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 28.12.2012 № 61);
- 5) Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 29.12.2012 № 62).

Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» является базовым документом, определяющим основные задачи, принципы и направления антикоррупционной деятельности, целью создания которого является координирование деятельности работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» при реализации антикоррупционных мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений в ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» устанавливает единые принципы системы материального стимулирования высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», направленные на повышение личной результативности работника и эффективности управления имуществом и финансами ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» описывает основные элементы социального пакета, как части материального стимулирования Высших менеджеров, и регламентирует общие подходы к косвенной материальной мотивации высших менеджеров, направленной на повышение личной результативности и эффективности.

Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» устанавливает цели организации страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС», основные принципы организации страховой защиты, общие требования ОАО «ЦИУС ЕЭС» к страховой защите, функции ОАО «ЦИУС ЕЭС» в системе организации страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС», основные виды страхования имущественных и других интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС», требования ОАО «ЦИУС ЕЭС» к объемам страхового покрытия по каждому виду страхования и нормативы обеспечения страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также принципы планирования страховой защиты, выбора страховых организаций и организации страховой защиты.

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

Кроме вышеизложенного, Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» решением от 15.11.2012 (протокол № 60) установил приоритетным направлением деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» развитие и совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками.

В целях реализации данного направления деятельности Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» были утверждены: Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 15.11.2012 № 60), План мероприятий внутреннего контроля на 2013 год (протокол заседания от 29.12.2012 № 62).

Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» также утверждены ключевые показатели деятельности персональной эффективности руководителя Управления внутреннего аудита ОАО «ЦИУС ЕЭС». В целях оптимизации издержек ОАО «ЦИУС ЕЭС» решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.03.2012 (протокол заседания № 54) был утвержден Бизнес-план ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012 год, предусматривающий и устанавливающий плановые показатели деятельности ОАО

«ЦИУС ЕЭС», в том числе показатели реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», бюджет доходов и расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС», плановые показатели численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и т.д.

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» рассматривались отчеты об исполнении Бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС», отчеты Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» об исполнении Годовой комплексной программы закупок ОАО «ЦИУС ЕЭС», отчеты Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» о проведенных корректировках Годовой комплексной программы закупок ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также отчеты Генерального директора о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Система показателей деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» (перечень и значения ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012 год и Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012 год), утвержденная решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 (протокол заседания № 60) отражена в разделе 4 настоящего Годового отчета.

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

В 2012 году ОАО «ЦИУС ЕЭС» не заключались сделки, являющиеся сделками с заинтересованностью, требующие одобрения Советом директоров либо Общим собранием акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.3.3 Исполнительный орган

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

К компетенции Генерального директора, в соответствии с Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС», относятся все вопросы руководства текущей деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС», за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС». Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», действует на основании Устава ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В период с 01.01.2012 по 03.02.2012 года полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Майоров В.А. (в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 10.08.2010 (Протокол № 31)).

Майоров Владимир Александрович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	19.04.1953
Гражданство	Российская Федерация

Образование: Высшее, окончил Ивановский энергетический институт имени В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».

До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой».

С 2003 по 2007 год – главный инженер ОАО

«Севзапэлектросетьстрой», впоследствии – первый заместитель Генерального директора.

С 2007 по 2010 год – ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор по управлению производственными силами Аппарата управления, директор бизнес-единицы «Сети».

В 2010 году – ООО «ГК «ЭФЭС», Первый заместитель

Генерального директора.

с 11.08.2010 – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»,

в 2011 году – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Работа в прошлом:

Оплата труда Майорову В.А. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о специализации Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющимися Приложением к Трудовому договору с Генеральным директором ОАО «ЦИУС ЕЭС» Майоровым Владимиром Александровичем №104/10 от 11.08.2010 (дополнительное соглашение №1 от 15.11.2010).

Генеральному директору Майорову В.А. выплачивался с 01.01.2012 по 03.02.2012 должностной оклад, установленный в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» (дополнительное соглашение № 1 от 15.11.2010 к Трудовому договору №104/10 от 11.08.2010).

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Майорову В.А. за 2012 год составила 1 193 020,07 рублей.

03 февраля 2012 года решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол № 51) полномочия Генерального директора Майорова Владимира Александровича были прекращены в связи с выходом на пенсию по состоянию здоровья.

Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» в период с 04.02.2012 по 28.04.2012 был Сергей Владимирович.

В период с 28.04.2012 по 31.12.2012 года полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Сергеев С.В. (в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.04.2012 (Протокол № 55)).

Сергеев Сергей Владимирович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	25.05.1976
Гражданство	Российская Федерация

Образование: 1998 – Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель, специальность «Промышленное и гражданское строительство».
2003 – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, «Экономика, управление финансами и права».

2006 – 2008 – ООО «ЦУП «ВСТО» (Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан»), Директор по подготовке и организации производства, Первый заместитель Генерального директора, И.о. Генерального директора, Генеральный директор; с 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования, Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Работа в прошлом.

Оплата труда Сергееву С.В. 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» Сергеевым Сергеем Владимировичем № 19/1/12 от 28.04.2012.

Генеральному директору Сергееву С.В. выплачивался с 28.04.2012 по 31.12.2012 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовым договором № 19/1/12 от 28.04.2012.

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Сергееву С.В. за 2012 год составила 1 391 068,06 рублей.

9.3.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» ежегодно избирается Ревизионная комиссия. К компетенции Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» относятся:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете прибылей и убытков ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - 2) анализ финансового состояния ОАО «ЦИУС ЕЭС», выявление резервов улучшения финансового состояния ОАО «ЦИУС ЕЭС» и выработка рекомендаций для органов управления ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», в частности:
- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации ОАО «ЦИУС ЕЭС», связанной с осуществлением ОАО «ЦИУС ЕЭС» финансово-хозяйственной деятельности на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;
 - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки ОАО «ЦИУС ЕЭС» задолженности неплатежеспособных дебиторов;
 - контроль за расходованием денежных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
 - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС», процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
 - контроль исполнения Договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 №Ц/01;
 - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
 - осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

За отчетный период 2012 года в ОАО «ЦИУС ЕЭС» действовала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 18.06.2012 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 18.06.2012 (Протокол 1072) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»

	Лелекова Марина Алексеевна	Начальник Департамента контроля и ревизии ОАО «ФСК ЕЭС»
1	Ким Светлана Анатольевна	Руководитель направления контроля инвестиционной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Медведева Оксана Алексеевна	Руководитель направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Тростникова Елена Николаевна	Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Рыжонкова Елена Юрьевна	Заместитель начальника Департамента учета и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»
5		

9.3.5. Управление внутреннего аудита

Функции по осуществлению внутреннего аудита в ОАО «ЦИУС ЕЭС» возложены на Управление внутреннего аудита (далее – УВА).

УВА является структурным подразделением ОАО «ЦИУС ЕЭС», функционально подотчетно Совету директоров, и в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата, административно подчинено Генеральному директору в составе Аппарата Генерального директора.

УВА осуществляет внутренний контроль по определенным (основным) направлениям финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе финансовой, экономической, инвестиционной, а также по иным направлениям финансово-хозяйственной деятельности.

УВА в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС», решениями общих собраний акционеров, Совета директоров, Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС», приказами и распоряжениями ОАО «ЦИУС ЕЭС», Положением о структурном подразделении, должностными инструкциями работников УВА.

К основным функциям УВА относятся:

- Проведение проверок, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Анализ эффективности организации и осуществления бизнес-процессов;
- Координация работы структурных подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» при проведении внутренних контрольных мероприятий;
- Ведение учета выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля, представление информации руководству ОАО «ЦИУС ЕЭС» и, при необходимости, Совету директоров;
- Контроль своевременности и полноты разработки мероприятий по устранению нарушений, выявленных в результате проверок;
- Анализ результатов проверок, осуществленных органами внешнего контроля (надзора), обеспечение разработки планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных

в ходе указанных проверок и контроль за их реализацией;

- Подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля;
- Проверка и оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В целях совершенствования системы внутреннего контроля (далее СВК) ОАО «ЦИУС ЕЭС», выявления и минимизации финансовых и операционных рисков в бизнес-процессах филиалов, исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС», связанных с организацией договорной работы, выполнением инвестиционной программы, организацией и ведением бухгалтерского и налогового учета УБА осуществлено:

- Проведение мероприятий в рамках мониторинга элементов системы внутреннего контроля и управления рисками.
- Определение и формирование основных целей и задач ОАО «ЦИУС ЕЭС» по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками.
- Проведение плановых проверок финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности структурных подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Проведение внеплановых, целевых проверок, инициированных руководством ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также контрольными подразделениями ОАО «ФСК ЕЭС».
- Организация контроля за ходом реализации структурными подразделениями ОАО «ЦИУС ЕЭС» мер по устранению выявленных нарушений, недостатков по итогам проверок, осуществленных Ревизионной комиссией и УБА ОАО «ЦИУС ЕЭС», Департаментом контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС, внешними контрольными (надзорными) органами.

За период 2012 года УБА было проведено 6 плановых и 3 внеплановых проверки, направленных на выявление и минимизацию финансовых и операционных рисков в бизнес-процессах ОАО «ЦИУС ЕЭС».

№ п/п	Структурное подразделение	Период проведения проверки
Плановые проверки		
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	Февраль 2012
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Апрель 2012
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Июнь 2012
4	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо - Запада	Август 2012
5	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Ноябрь 2012
6	Исполнительный аппарат ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Декабрь 2012
Внеплановые проверки		
7	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Август 2012
8	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Ноябрь 2012
9	Исполнительный аппарат и филиалы ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Ноябрь 2012

По результатам проведенных проверок сформированы акты, содержащие выявленные нарушения, разработаны и утверждены планы мероприятий по устранению выявленных нарушений и недопущению их впредь. Ведётся постоянный мониторинг и контроль за исполнением данных мероприятий.

В целях обеспечения постоянного мониторинга за осуществлением внешними органами контроля (надзора) проверок деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», своевременного принятия мер, направленных на устранение недостатков в деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» УБА осуществлялось ведение журнала учёта проверок, подготавливались отчёты о проведенных проверках, проводились анализ и контроль за устранением выявленных нарушений. За 2012 год было осуществлено 336 проверок деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» внешними органами надзора, такими как: Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, Служба государственного строительного надзора, ГК «Олимпстрой» и др.

В рамках развития СВК УР Управление внутреннего аудита осуществлены следующие мероприятия:

- Принято решение Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» о признании приоритетным направлением деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» – совершенствование и развитие системы внутреннего контроля и управления рисками.
- Актуализирована контрольная карта системы внутреннего контроля по осуществлению ОАО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика-застройщика.
- Актуализирована контрольная карта системы внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Подготовлены схемы и контрольные матрицы бизнес-процессов по направлениям деятельности.
- Сформированы перечни бизнес-процессов с точками функционального контроля.
- Осуществлен анализ схем и контрольных матриц бизнес-процессов структурных подразделений на предмет полноты функциональных контролей (контрольных процедур).
- Разработаны, согласованы и утверждены Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»: Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово – хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол № 60 от 15.11.2012), Положение об УБА, КПЗ руководителя УБА.
- Утверждён Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» План мероприятий внутреннего контроля ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год (протокол № 62 от 29.12.2012).

Кроме того, Департаментом контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году были проведены проверки реализации инвестиционных проектов ОАО «ЦИУС ЕЭС».

№ п/п	Структурное подразделение	Период проведения проверки
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	Февраль-март 2012
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Апрель 2012
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	Июнь-июль 2012
4	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Октябрь 2012

По результатам проведенных проверок ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений и недостатков, выпущены организационно-распорядительные документы по исполнению мероприятий.

В соответствии с договором от 10 октября 2012 № 25 с ООО «АДК-аудит» проведена независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности за период с 01.01.2012 по 31.12.2012 с целью подтверждения достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС». По результатам проверки представлено аудиторское заключение.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

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

10.1. Цели кадровой политики ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

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

10.2. Информация о динамике роста численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2010-2012 годах.

Рост фактической среднесписочной численности персонала, занятого в основной деятельности, в период с 2010 по 2012 годы обусловлен значительным ростом сложности и количества реализуемых проектов.

Параметры	Ед. изм.	Факт 2010	Факт 2011	Факт 2012	Рост в 2012г. относительно 2011г., %
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	1 043	1 145	1 190	9,8

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

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

1. Технико-экономические;
2. Организационные;
3. Уровень развития корпоративной культуры;
4. Социально-психологические;
5. Культурно-бытовые.

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

- 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 организационных причин: совершенствование процедур приема и увольнения работников, реализация программы обучения и программы «Кадровый резерв», организация работы с молодыми специалистами;
- В части совершенствования корпоративной культуры: формирование у работников соответственного отношения к труду, сознательной дисциплины, культуры поведения и т.д.;
- В части устранения социально-психологических причин: формирование оптимальной системы нематериального поощрения;
- В части устранения культурно-бытовых причин: организация культурно-массовой и спортивной подготовки персонала.

Результат: общая текучесть персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году снизилась на 2,8% относительно 2011 года.

10.4. Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников

С целью улучшения условий труда работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2012 году проведена работа по замене/модернизации парка компьютерной и организационной техники:

- компьютерного парка более чем на 18%;
- многофункциональных печатающих устройств на 22%.

Основные мероприятия были направлены на модернизацию информационно-вычислительной инфраструктуры ОАО «ЦИУС ЕЭС», предоставление новых и стандартизацию существующих ИТ-сервисов.

Реализован проект по созданию единой информационно-вычислительной инфраструктуры исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе:

- пользователи филиалов переведены в единый домен ОАО «ЦИУС ЕЭС»,
- развернуто единое информационное пространство электронной почты,
- организован информационный обмен между исполнительным аппаратом и филиалами через защищенные каналы связи, развернуты общие ресурсы обмена информацией на внутреннем информационном портале,
- все работники исполнительного аппарата и филиалов обеспечены автоматизированными рабочими местами с доступом к необходимым ИТ-ресурсам и информационным системам ОАО «ЦИУС ЕЭС».

10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях

В целях совершенствования системы оплаты и мотивации труда работников в ОАО «ЦИУС ЕЭС» ведется социальная политика по следующим направлениям:

- С целью привлечения и удержания высококвалифицированных работников, имеющих стаж работы электроэнергетической отрасли, организована выплата вознаграждения за выслугу лет;
- Добровольное медицинское страхование работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Материальная помощь, которая выплачивается работнику один раз в год при уходе в оплачиваемый отпуск;
- Материальная помощь и дополнительные отпуска в случае вступления работника в брак и при рождении ребенка;
- Компенсация утраченного заработка вследствие временной нетрудоспособности;
- Компенсация затрат на аренду жилья для лиц, приглашенных на работу в ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Частичная компенсация расходов на санаторное и профилактическое лечение;
- Работники ОАО «ЦИУС ЕЭС» подлежат дополнительному негосударственному пенсионному обеспечению.

10.6. Обучение и развитие персонала

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

- проведение оценки потребности в обучении персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- формирование и развитие кадрового резерва на ключевые должности;
- формирование единых стандартов обучения для всех подразделений и категорий персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2012 году было обучено 320

работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 27% от среднестатистической численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год.

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

Статья 37 Конституции Российской Федерации устанавливает, что каждый работник имеет право на труд в условиях, отвечающих требованиям безопасности и гигиены.

В статье 219 ТК РФ раскрывается содержание права работника на труд, отвечающий требованиям безопасности и гигиены. ТК РФ устанавливает право работника на рабочее место, соответствующее требованиям охраны труда, получение достоверной информации от работодателя, соответствующих государственных органов и общественных организаций об условиях и охране труда на рабочем месте, о существующем риске повреждения здоровья, обучение безопасным методам и приемам труда за счет средств работодателя и др.

В этой связи в ОАО «ЦИУС ЕЭС» проведена следующая работа:

- При приеме на работу каждому работнику проводится вводный инструктаж по утвержденной программе с целью получения достоверной информации об условиях и охране труда на рабочем месте и о существующем риске повреждения здоровья, особенно при посещении строительных объектов в зоне ответственности ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Все работники, в должностные обязанности которых входит посещение объектов, проходят обучение и проверку знаний в Центральной экзаменационной комиссии ОАО «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, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты за счет собственных средств работодателя (ст. 212 ТК РФ).
- В целях эффективного и наглядного проведения вводного инструктажа, а также подготовки в тестовом режиме к проверке знаний норм, правил и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, пожарной, промышленной безопасности и других специальных правил и нормативно-технических документов, организован кабинет по охране труда.
- Все рабочие места, в том числе территориальные структурные подразделения и удаленные рабочие места укомплектованы аптечками первой помощи.
- Работники, выезжающие в командировки на объекты, расположенные в эндемичных районах, проходят вакцинацию от клещевого энцефалита.
- По инициативе работодателя и в соответствии со ст. 218 ТК РФ в ОАО «ЦИУС ЕЭС» создан Комитет по охране труда, который проводит свою работу в соответствии с утвержденной Программой.
- Проведена аттестация рабочих мест по условиям труда и выявлены рабочие места, требующие доведения их состояния до оптимальных значений (по фактору - световая среда). С этой целью разработаны мероприятия по улучшению условий и охраны труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Обеспечение безопасных условий и охраны труда является обязанностью работодателя, поскольку именно работодателю принадлежит решающая роль в обеспечении здоровых и безопасных условий труда.

10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения

Работникам ОАО «ЦИУС ЕЭС» подлежат дополнительному негосударственному пенсионному обеспечению в соответствии Положением «О негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- В 2010 году начаты выплаты дополнительной пенсии 6 работникам.
 - В 2011 году начаты выплаты дополнительной пенсии 8 работникам.
 - В 2012 году начаты выплаты дополнительной пенсии 9 работникам.
- Таким образом, Программой негосударственного пенсионного обеспечения ОАО «ЦИУС ЕЭС» в период с 2010 по 2012 годы охвачено 23 работника ОАО «ЦИУС ЕЭС».

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства.

В 2012 году усилия ОАО «ЦИУС ЕЭС», генподрядчиков, проектировщиков, заводо-изготовителей в части осуществления технического прогресса были сконцентрированы на внедрении новых компактных решений РУ и подстанций, новых технологий строительства ВЛ и КЛ, применения возобновляемых видов энергии.

11.1.1. В части ПС

Завершены работы по сооружению подземной ПС 220 кВ Сколково с силовыми элегазовыми трансформаторами 63 000/220/20 производства Toshiba (Япония) (Московское ПМЭС) (поставлены под напряжение заходы КЛ 220 кВ и КРУЭ 220 кВ), подобный инновационный проект впервые реализуется на территории Российской Федерации

**Силовой элегазовый трансформатор 220 кВ
мощностью 63 МВА на подземной ПС 220 кВ Сколково**



Также применено оборудование КРУЭ 110, 220 и 330 кВ:

- ПС 220 кВ Тында (КРУЭ 220 и 110 кВ) (МЭС Востока);
- КРУЭ 220 кВ на Богучанской ГЭС, ПС 220 кВ Москва (КРУЭ 220 и 110 кВ) (МЭС Сибирь);
- ПС 220 кВ Заречная (КРУЭ 220 кВ и 110 кВ), РПП 220 кВ Русвинил (КРУЭ 220 кВ) (МЭС Волги);
- ПС 330 кВ Завод Ильич (расширение КРУЭ 330 кВ для подключения АТ-4) (СПб, МЭС Северо-Запада).

11.1.2. В части ВЛ

В части ВЛ продолжилось внедрение стальных многогранных опор для ВЛ 500 кВ: ВЛ 500 кВ ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая и ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская), применение свай-оболочек с винтовой лопастью в качестве фундаментов СМО (погружаются заворачиванием с помощью машины Вагел) (ВЛ 500 кВ Восход - Витязь), фундаментов СМО на основе куста забивных свай с металлическим ростерком и ответным фланцем, устройство фундаментов СМО на основе свай-оболочек, погружаемых вдавливанием в грунт ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская (МЭС Волги).

ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская (310 км.)

**Впервые в России применены фундаменты многогранных опор
на вибропогружаемых сваях-оболочках из гнутого профиля**



11.1.3. В части КЛ

Впервые в Российской Федерации поставлены под напряжение 22,412 км кабельной линии 330 кВ Завод Ильич - Василеостровская – Северная с 5-ти километровым участком подводного кабеля, проложенного по дну Финского залива (СПб).

КЛ 330 кВ Завод Ильич – Василеостровская – Северная.
Выпуск кабеля с кабелеукладочного судна



Внедрены новые технологии по испытаниям и мониторингу кабельных линий 110-500 кВ:

- высоковольтные испытательные установки фирмы HIGHVOLT (Германия) для испытаний кабельных линий 220 кВ и 500 кВ перед постановкой под рабочее напряжение (реконструкция кабельных и воздушных линий электропередачи в районе ПС 220 кВ Сколково) (Московское ПМЭС, МЭС Центра).
- системы мониторинга температурного режима работы КЛ 110-500кВ.

11.1.4. В области внедрения возобновляемых источников энергии

установлены солнечные батареи суммарной мощностью 60 кВт для повышения надежности электроснабжения хозяйственных потребителей и бытовых электроприемников о. Валаам.

Солнечные батареи суммарной мощностью 60 кВт для повышения надежности электроснабжения хозяйственных потребителей и бытовых электроприемников о. Валаам.



12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» не оказывает негативное воздействие на окружающую среду в связи с отсутствием показателей (выбросов, сбросов, отходов):

- отсутствуют автотранспортные средства;
- ответственность за вывоз и уборку бытового мусора в соответствии с договорными отношениями возлагается на арендодателей или специализированные организации.

С целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду при организации строительства электросетевых объектов ОАО «ФСК ЕЭС» предусматриваются мероприятия по охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности.

В структуре всех филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» введены должности специалистов, ответственных за обеспечение экологической безопасности в процессе строительства.

Реализуемые ОАО «ЦИУС ЕЭС» проекты проходят экспертизу, в том числе на соответствие санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям.

- Особое внимание уделяется вопросам проведения публичных слушаний и обсуждений. Совместно с органами местного самоуправления организуются и проводятся обсуждения (публичные слушания) по объекту с заинтересованными гражданами и организациями.

Соблюдение требований природоохранного законодательства является одним из приоритетных направлений при производстве строительно-монтажных работ на объектах, предназначенных для электроснабжения Олимпиады 2014.

В 2012 году состоялся визит экспертов Программы ООН по охране окружающей среды (ЮНЕП). Участие в заседании рабочей группы приняли специалисты ОАО «ЦИУС ЕЭС». Главными вопросами являлись комплексный экологический мониторинг, восстановление экосистемы и ландшафта долины реки Мзымта. По результатам совещания подготовлен протокол с мероприятиями и рекомендациями по наилучшему сохранению ценностей экосистемы долины реки Мзымта.

С целью сохранения санитарного и противопожарного состояния в лесах на территории Джугбского лесничества проводится очистка просек по объекту ВЛ 220кВ для выдачи мощности Джугбинской ТЭС.

Выполняются мероприятия по защите кабельной линии и технологической дороги к ПС 110 кВ Мзымта от скота селевых масс:

- строительство селепропускных галерей;
- берегоукрепление габионными конструкциями.

13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС»

13.1. Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» заключается в разработке и осуществлении разносторонних и последовательных мер по устранению (минимизации) причин и условий, способствующих и питающих коррупционные проявления в разных сферах деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС». Учитывая, что коррупция без постоянного противодействия ей имеет свойство расширяться, необходимо, чтобы антикоррупционная функция в деятельности всех структурных подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» была выделена как одна из базовых. 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 организационной функции ОАО «ЦИУС ЕЭС». При этом эффективность данной функции в значительной степени будет зависеть от того, насколько активно в ее реализации принимают участие все структурные подразделения ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Принципы Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Основными принципами антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» являются:

- принцип неприятия коррупции в любых формах и проявлениях при осуществлении повседневной деятельности и стратегических проектов, в том числе во взаимодействии с акционерами, инвесторами, контрагентами, представителями органов власти, самоуправления, политических партий, своими сотрудниками, членами органов управления, работниками и иными лицами;
- принцип минимизации риска деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность или толерантны к коррупционным проявлениям. Реализация принципа осуществляется путем проверки наличия у контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС» собственных антикоррупционных процедур или политик, их готовности соблюдать требования Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» и включать в договоры антикоррупционные оговорки, а также оказывать взаимное содействие для этичного ведения бизнеса и предотвращения коррупции;
- принцип миссии высшего руководства. Члены Совета директоров, Генеральный директор и высшие руководящие работники ОАО «ЦИУС ЕЭС» должны формировать этический стандарт неприемлемого отношения к любым формам и проявлениям коррупции на всех уровнях, подавая пример своим поведением;
- приоритет мер предупреждения коррупции и нравственных начал борьбы с коррупцией;
- недопустимость установления привилегий и иммунитетов, ограничивающих ответственность или усложняющих порядок привлечения к ответственности определенной группы работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», совершивших коррупционные проявления;
- недопустимость ограничения доступа к информации о фактах коррупции и мерах антикоррупционной политики;
- мониторинг и контроль. ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет мониторинг внедренных адекватных процедур по предотвращению коррупции, контролирует их соблюдение и регулярно совершенствует их.

13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году.

В 2012 году в ОАО «ЦИУС ЕЭС» проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

- Разработана и утверждена Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60, введена в действие приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 29.11.2012 № 290 «О введении в действие Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС»);
- Разработана и утверждена Программа противодействия коррупции и урегулирования

- конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 03.12.2012 № 292 «О введении в действие Программы противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы).
- Разработан и утвержден Регламент организации работ по декларированию сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 10.08.2012 № 194 «Об утверждении Регламента организации работ по декларированию сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»).
 - Произведен сбор деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС».
 - В соответствии с действующими в ОАО «ЦИУС ЕЭС» организационными распорядительными документами в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «ЦИУС ЕЭС» проводилась антикоррупционная экспертиза документов соответствующих структурных подразделений.
 - Проведено три заседания Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ОАО «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»). Данная Комиссия рассматривает выявленные в процессе деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» признаки коррупционных проявлений и возможного конфликта интересов у работников ОАО «ЦИУС ЕЭС».
 - На постоянной основе функционировала «горячая линия», на которую поступали сообщения, в последствии проверяемые Управлением по безопасности ОАО «ЦИУС ЕЭС».
 - Блоком по безопасности ОАО «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 2013 году.

- Разработать и утвердить План на 2013 год по реализации Программы противодействия коррупции и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы.
- С учетом требований Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС», программы по ее реализации провести актуализацию организационных распорядительных документов, регламентирующих проведение антикоррупционной экспертизы.
- Разработать и утвердить в установленном в ОАО «ЦИУС ЕЭС» порядке Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупок (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Обеспечивать антикоррупционный контроль закупочной деятельности по закупочным процедурам (с установлением этапов контроля: этап планирования сделки, этап заключения сделки, этап исполнения сделки).
- Осуществлять сбор, оценку и проверку 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.
- Провести в ОАО «ЦИУС ЕЭС» мероприятия по декларированию конфликта интересов (возможного конфликта интересов) работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год.
- Продолжить работу по сбору сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера работников ОАО «ЦИУС ЕЭС».

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год представлено в Приложении 5 настоящего отчета.

15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 18.06.2012 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2011 (Протокол 1072/1), ООО «АДК-аудит» утверждено в качестве независимого аудитора ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Наименование: ООО «АДК-аудит»
Место нахождения: 620100, Свердловская область, город Екатеринбург, улица Луначарского, дом 240, корпус 1
Почтовый адрес: 620100, Свердловская область, город Екатеринбург, улица Луначарского, дом 240, корпус 1
Телефон: (343) 216-74-91, 216-74-92
Факс: (343) 216-74-94
E-mail: msk@group-adk.ru ekb@group-adk.ru

Лицензия: Лицензия №Е 001231 Министерства Финансов Российской Федерации и лицензии Управления Федеральной службы безопасности России на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (лицензия Б350942 от 18 января 2008 года, регистрационный номер 1782).

Группа компаний АДК была основана в 1994 году в крупнейшем городе уральского региона России Екатеринбург. В состав группы компаний «АДК» входят:

- ЗАО «АДК-аудит Центр» (г. Москва);
- ООО «АДК-аудит» (г. Екатеринбург);
- Российский фонд образовательных программ «Экономика и управление» (г. Москва).

На сегодняшний день компания имеет два основных оперативных офиса ГК «АДК» – в г. Екатеринбург и г. Москва. При этом территориальное расположение офиса компании в г. Екатеринбург дает возможность оказывать услуги предприятиям Урала, Сибири и северо-восточных регионов России по значительно более низким ценам (при неизменно высоком качестве оказания услуг) по сравнению с московскими компаниями. Клиенты компании находятся практически во всех регионах Российской Федерации – Центральный, Уральский, Западная Сибирь, Дальний Восток.

ООО «АДК-аудит» является членом СРО аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов».

ООО «АДК-аудит» имеет сертификат качества, выданный СРО «ИПАР», что свидетельствует о высоком профессионализме специалистов компании и отличном качестве оказываемых услуг на протяжении многих лет работы компании в сфере аудита и консалтинга.

Вознаграждение за проведение проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год составило рублей 270 000 (НДС не облагается).

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год представлены в Приложении 6

16. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

16.1. Анализ финансового состояния

Показатель	Рекомендуемые значения	Значение на 31.12.2012 в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2012 год
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	3,30
Коэффициент срочной ликвидности	0,7-0,8	3,80
Коэффициент текущей ликвидности	>=2	3,89
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ		
Коэффициент финансовой независимости	>=0,5	0,78
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ		
Рентабельность продаж, %	>0	5,73%
Рентабельность собственного капитала, %	>0	10,61%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ		
Рентабельность активов, %	>0	7,81%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	-	145 881
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	212 397
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	>1	0,69
Чистые активы	-	897 944

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год.

16.2. Оценка ликвидности

Коэффициент абсолютной ликвидности - отношение денежных средств и краткосрочных финансовых вложений ко всей сумме краткосрочных долгов ОАО «ЦИУС ЕЭС». Коэффициент показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена за счет имеющейся денежной наличности.

По состоянию на 31.12.2012 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 3,30, что выше нормативного значения.

Коэффициент срочной ликвидности - отношение оборотных средств за вычетом товарно-материальных запасов, начисленных расходов и предоплат к текущим обязательствам. Коэффициент срочной ликвидности отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам.

Значение коэффициента срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2012 составило 3,80, что означает, что у ОАО «ЦИУС ЕЭС» достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности - показатель, характеризующий способность ОАО «ЦИУС ЕЭС» выдерживать быстрое изменение в рыночной конъюнктуре и бизнес-среде, такие как задержки платежей со стороны покупателей, колебания продаж, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей.

Коэффициент текущей ликвидности, значение которого по состоянию на 31.12.2012 составило

3,89, показывает, что у ОАО «ЦИУС ЕЭС» достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

16.3. Оценка финансовой устойчивости

Коэффициент финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии) - характеризует удельный вес собственного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в общей валюте баланса. На конец 2012 года значение коэффициента финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии) составляет 0,78, что свидетельствует о необходимости финансовой устойчивости ОАО «ЦИУС ЕЭС».

16.4. Оценка рентабельности

Рентабельность продаж (оборота) - отношение прибыли от реализации продукции, работ и услуг до выплаты процентов и налогов к сумме полученной выручки. Рентабельность продаж характеризует эффективность производственной и коммерческой деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»: сколько прибыли имеет ОАО «ЦИУС ЕЭС» с рубля продаж. В 2012 году рентабельность продаж составила 5,73%. Это означает, что на рубль выручки получена валовая прибыль в размере 5,73 копеек.

Показатель рентабельности активов - отношение чистой прибыли, полученной за отчетный период к общей величине активов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за отчетный период. Показывает способность активов ОАО «ЦИУС ЕЭС» порождать прибыль. По итогам 2012 года значение рентабельности активов составило 7,81%.

Рентабельность собственного капитала - чистая прибыль ОАО «ЦИУС ЕЭС», выраженная в процентах к собственному капиталу. По итогам 2012 года значение рентабельности собственного капитала составило 10,61%.

Все показатели рентабельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» характеризуются качественным уровнем.

16.5. Оценка деловой активности

Дебиторская задолженность на 31.12.2012 составила 145 881 тыс. руб., кредиторская задолженность 212 397 тыс. рублей. Дебиторская задолженность меньше кредиторской и соотношение составляет 0,69.

16.6. Состояние чистых активов

Уставный капитал ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 000 рублей. На 01.01.2013 стоимость чистых активов составляет 897 944 000 рублей.

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

Период	Ед. изм.	Уставный капитал ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
2009	тыс. руб.	833 000	916 795
2010	тыс. руб.	833 000	913 932
2011	тыс. руб.	833 000	807 474
2012	тыс. руб.	833 000	897 944

Как видно из приведенной таблицы, в 2012 году стоимость чистых активов ОАО «ЦИУС ЕЭС» превышает величину уставного капитала.

17. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Почтовый адрес: Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9

Телефон: +7 (495) 710-60-60

Место нахождения: 117630, Российская Федерация, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А

Факс: +7 (495) 710-82-01

E-mail: CIUS@fsk-ees.ru

Корпоративный сайт: www.ci-us-ees.ru

Секретарь Совета директоров: Яковчук Роберт Геннадьевич
Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9, каб.301

Телефон: +7 (495) 710-60-60, доб. 20-07

Регистратор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СТАТУС»

Лицензия: Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-000304 от 12.03.04 без ограничения срока действия

Место нахождения: Россия, 109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64

Телефон: (495) 974-83-45, 974-83-50

Факс: (495) 678-71-10

E-mail: office@rostatus.ru

Корпоративный сайт: www.rostatus.ru

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «АДК-аудит»

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Член саморегулируемой организации аудиторов – Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР), Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 10202015968, сведения внесены «24» декабря 2009 года на основании протокола № 111 от «15» декабря 2009 года.

Место нахождения:

620100, Свердловская область, город Екатеринбург, улица Луначарского, дом 240, корпус 1

Телефон:

(343) 216-74-91, 216-74-92

Факс:

(343) 216-74-94

E-mail:

msk@group-adk.ru ekb@group-adk.ru

Корпоративный сайт:

<http://www.group-adk.ru/index.php>

18. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 2 – Объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 3 – План вводов мощностей по объектам ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 4 – Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

Приложение 5 – Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Приложение 6 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2012 год

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Объекты, поставленные под направление ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Востока			
1	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приуральская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хечир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	Март 2012	138,3734 км, 50 МВА
2	Строительство заходов ВЛ 220 кВ «Мухинская – тяга-Чалганы – тяга-« с отпайкой на ПС Сивани-тяга на ПС НПС № 24 с ПС НПС № 24 (ВСТО)	Июнь 2012	1,86 км, 50 МВА
3	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ «Нижний Куранах – НПС №16» с ПС 220/10 кВ при НПС №16 и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220/110 кВ Нижний Куранах (ВСТО)	Июнь 2012	266,2 км, 50 МВА
4	Строительство ПС 220/10 кВ при НПС № 18 с одноцепными заходами ВЛ 220 кВ «Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-1» и «Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-2» (ВСТО)	Июль 2012	5,1 км, 126 МВА
5	ВЛ 500 кВ Чулуевка-Лозовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая (в части ВЛ500 Лозовая-Владивосток)	Октябрь 2012	116,917 км, 180 МВА
6	Две ВЛ 220 кВ Призейская-Эльгауголь с ПС 220 кВ А и ПС 220 кВ Б и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская (1 этап)	Ноябрь 2012	201,2818 км, 501 МВА, 180 Мвар
7	ВЛ 500 кВ Алуминиевая – Абаканская – Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Итатская, ПС Алуминиевая и ПС Абаканская (ВЛ 63,4 км)	Июнь 2012	272 км, 165 МВА, 150 Мвар
8	ПС 500 кВ Кузбасская (заходы ВЛ 220 кВ 2х48 км)	-	96 км
9	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 220 кВ	Декабрь 2012	3,8013 км

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Западной Сибири			
10	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Правдинская	Февраль 2012	149,789 км
11	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Тарко-Сале - Уренгой (Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ, отходящих от Уренгой ГРЭС с подключением к ВЛ 220 кВ Уренгой - Тарко-Сале и образованием ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой)	Август 2012	152 км
12	Сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой с использованием участка ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) Уренгой - Муляганто-1,2	Сентябрь 2012	152 км
13	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЭП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая)	Декабрь 2012	1,025 км
ЦИУС Урала			
14	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2	Июль 2012	179,6 Мвар
ЦИУС Волги			
15	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-ПС Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	Декабрь 2012	208,178 км, 180 Мвар
ЦИУС Юга			
16	Подстанция «Поселковая» (220кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июнь 2012 Сентябрь 2012 Октябрь 2012 Октябрь 2012	125 МВА 125 МВА 40 МВА 0,045 км
17	Подстанция «Временная (Резервная)» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июнь 2012	40 МВА
18	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Псоу» до подстанции «Измурдунная» (проектные и изыскательские работы, строительство) КВЛ Псоу – ПС Измурдунная	Июль 2012	12,57655 км
19	Подстанция «Измурдунная» (110 кВ) с заходами линии электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июль 2012	80 МВА

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
20	Кабельные линии (110 кВ) от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Временная (Резервная)» (проектные и изыскательские работы, строительство) КЛ Ледовый Дворец - Временная	Июль 2012	2,448 км
21	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источник финансирования: 50% средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% - плата за ТП) (2-й этап)	Июль 2012	125 МВА
22	ВЛ 500 кВ Крымская - Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	Сентябрь 2012	147,28 км, 180 Мвар
23	ВЛ 330 кВ Моздок - Артем с ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	Июнь 2012	274,678 км, 25 МВА, 280 Мвар
24	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2012	10,996 км
25	Строительство участка ВЛ 220 кВ РП Волгогодск - ГОК с расширением ОРУ 220 кВ РП Волгогодск на 1 новую линейную ячейку 220 кВ (Договор ТП от 22.08.2007 № 9/ТП-М6)	Ноябрь 2012	106 км
26	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	Апрель 2012	72 МВА
ЦИУС Северо-Запада			
27	ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская	Декабрь 2012	91,84 км
28	ВЛ 220 кВ Печерская ГРЭС - Ухта - Милуль (1 этап)	Декабрь 2012	250 МВА 253,377 км
29	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	Декабрь 2012	2,06 км, 400 МВА
30	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская - Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская - Завод Ильича	Декабрь 2012	22,412 км
ЦИУС Центра			
31	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	Апрель 2012	283,65 км, 3904 МВА, 330 Мвар
32	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	Декабрь 2012	100 Мвар
		Апрель 2012	98,03 км, 1502 МВА

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
33	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	Апрель 2012	80,33 км
	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участков КВЛ 220 кВ Очаково - Краснотарская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково - Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково - Новониколово и КВЛ 110 кВ Очаково - Одиноково I и II цепь с отп.	Июнь 2012 Июль 2012 Июль 2012 Август 2012 Октябрь 2012	20,777 км 20,684 км 7,366 км 10,901 км
35	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЗС-Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино		62 км, 500 МВА
36	ПС 220 кВ Сколково с заходами КВЛ 220 кВ	Ноябрь 2012	0,318 км
37	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	Декабрь 2012	1000 МВА
- объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2013 год:			
	- Воздушных линий - 430 км; - Трансформаторной мощности - 915 МВА; - Реактивной мощности - 150 Мвар.		
- ввод вне плана:			
	- Воздушных линий - 0 км; - Трансформаторной мощности - 72 МВА; - Реактивной мощности - 279,60 Мвар.		
Итого поставлено под напряжение по объектам нового строительства:			
	- Воздушных линий - 3 055,79 км; - Трансформаторной мощности - 8 315,0 МВА; - Реактивной мощности - 1 609,60 Мвар.		
РЕКОНСТРУКЦИЯ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ			
№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Востока			
1	ПС 220 кВ Тынды	Октябрь 2012	143 МВА
2	ПС 220 кВ РЦ (Комплексная реновация)	Ноябрь 2012	0,052 км, 251 МВА
3	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ТП ООО «Кард» до двух ячеек №30, 49 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Аэропорт (заявка на ТП №МЗ/ЗТП/156 от 03.10.2011)	Октябрь 2012	8,56 км

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Сибири			
4	ПС 220 кВ Москва	Июнь 2012	250 МВА
5	ПС 220 кВ Еланская	Сентябрь 2012	250 МВА
6	ПС 220 кВ Междуреченская	Сентябрь 2012	250 МВА, 104 Мвар
7	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан (1 этап ввода)	Ноябрь 2012	63 МВА
8	Расширение ПС 500 кВ Ильковская (установка ШР)	Декабрь 2012	240,62866 км
ЦИУС Западной Сибири			
9	Расширение ПС 500 кВ Ильковская (установка ШР)	Март 2012	180 Мвар
10	ПС 220 кВ Иртыш (установка второго АТ 500/110 кВ)	Апрель 2012	250 МВА
11	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Тарко-Сале-Уренгой с увеличением сечения провода на конечном участке ВЛ со стороны ПС 220 кВ Уренгой	Апрель 2012	0,42 км
12	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ)	Август 2012	180 Мвар
13	Реконструкция ВЛ 500 кВ Холмогорская – Тарко-Сале от оп. №9 до ПС Тарко-Сале	Сентябрь 2012	184,912 км
14	Расширение ПС 500 кВ Ишим (Заря) с последующим переименованием в ПС Витязь (сооружение крыла 500 кВ)	Декабрь 2012	501 МВА
ЦИУС Урала			
15	ПС 500 кВ Златоуст (замена СК на СГК)	Март 2012	50 Мвар
16	Расширение ОРУ 220 ПС Удмурдская кВ на одну линейную ячейку; шлейфовые заходы ВЛ 220 кВ Саркуз – Вятские Поляны на РУ 220 кВ ПС Свобода с образованием ЛЭП 220 кВ Саркуз – Свобода и ЛЭП 220 кВ Свобода – Вятские Поляны, Министерство промышленности и торговли РФ, (456/ПП от 31.10.2009)	-	35,6 км
17	Реконструкция ПС 500 кВ Златоуст	Август 2012	500 МВА

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
17	ПС 220 кВ Титан	Июль 2012	200 МВА
18	ПС 220 кВ Каменская	Декабрь 2012	250 МВА
ЦИУС Волги			
19	ПС 220 кВ Чигашево	Сентябрь 2012	200 МВА
20	ПС 500 кВ Арзамасская	Ноябрь 2012	501 МВА
21	ПС 220 кВ Заречная	Декабрь 2012	501 МВА
22	ПС 220 кВ Саратовская	Декабрь 2012	400 МВА
23	ПС 220 кВ Саратовская	Декабрь 2012	250 МВА
ЦИУС Юга			
24	ПС 220 кВ НЗБ	Апрель 2012	250 МВА
25	ВЛ 330-01 Невинномысская ГРЭС-Армавир	-	84 км
26	ПС 220 кВ Р-4	-	500 МВА
27	ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси	Апрель 2012	82,018 км
ЦИУС Северо-Запада			
28	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	Январь 2012	250 МВА
29	Расширение и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 330 кВ Сясь	Март 2012	0,787 км
30	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г. Санкт-Петербург (АТ-2, АТ-3, АТ-4)	Апрель 2012	200 МВА
31	«Строительство двух временных кабельных перемычек 110 кВ между существующим РУ 110 кВ и сооружаемым КРУЭ 110 кВ ПС 330 кВ Волхов-Северная»	Сентябрь 2012	200 МВА
32	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	Сентябрь 2012	200 МВА
33	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г. С-Петербург	Май 2012	2,895
34	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г. С-Петербург	Июль 2012	502 МВА
35	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г. С-Петербург	Сентябрь 2012	250 МВА

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
33	Комплексная реконструкция ПС 330 кВ Кингисеппская	Декабрь 2012	400 МВА
34	Расширение ПС 330/110 Колпино. Комплексная реконструкция	Сентябрь 2012 Декабрь 2012	200 МВА 200 МВА
ЦИУС Центра			
35	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищев, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода	Март 2012 Март 2012	25,2 км 55,9 км
36	ПС 220 кВ Мирная	Июль 2012	32 МВА
37	ПС 220 кВ Спутник	Июнь 2012 Октябрь 2012	125 МВА 125 МВА
38	ПС 330 кВ Садовая	Ноябрь 2012	125 МВА
39	ПС 220 кВ Правобережная	Декабрь 2012	400 МВА
40	ПС 220 кВ Пошехонье	Ноябрь 2012	300 МВА 40 МВА 40 МВА
41	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино		200 МВА
42	ПС 220 кВ Вичуга	Декабрь 2012	250 МВА
43	ПС 220 кВ Вологда-Южная	Ноябрь 2012	600 МВА

- объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2013 год:

- Воздушных линий – 119,6 км;
- Трансформаторной мощности – 700 МВА;
- Реактивной мощности – 0 Мвар.
- ввод вне плана
- Воздушных линий – 252,08 км;
- Трансформаторной мощности – 2703,0 МВА;
- Реактивной мощности – 0 Мвар.

Итого по объектам реконструкции и технического перевооружения (в том числе ввод вне плана):

- Воздушных линий – 601,37 км;
- Трансформаторной мощности – 9 449,00 МВА;
- Реактивной мощности – 514,00 Мвар.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Новое строительство

№	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Востока			
1	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	Март 2012	138,3734 км, 50 МВА
2	Строительство заходов ВЛ 220 кВ «Мухомовская» - тяга-« с отайкой на ПС Сиваки-тяга на ПС НПС № 24 с ПС НПС № 24 (ВСТО)	Июнь 2012	1,86 км, 50 МВА
3	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ «Нижний Курамах» - НПС №16» с ПС 220/10 кВ при НПС №16 и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220/110 кВ Нижний Курамах (ВСТО)	Июль 2012	266 км, 50 МВА
4	ПС 220 кВ Патрокл	Июль 2012	126 МВА
5	Строительство ПС 220/10 кВ при НПС № 18 с одноцепными заходами ВЛ 220 кВ «Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Курамах-1» и «Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Курамах-2» (ВСТО)	Декабрь 2012	5,132 км, 126 МВА
6	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зеленый угол (участок ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Зеленый угол)	-	44,1 км
7	ВЛ 500 кВ Чугуевка-Позовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая	Декабрь 2012	318,1988 км 501 МВА, 360 Мвар
ЦИУС Сибири			
8	ВЛ 220 кВ Означенное (Бей) - Аскиз	Апрель 2012	50,10519 км
9	Две цепи ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - ЦРП с реконструкцией РУ 220 кВ ЦРП	Июль 2012	9,592 км
10	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макаево с РП 220 кВ Макаево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбои-Читинская ТЭЦ-1	Август 2012	167,416 км
11	ВЛ 500 кВ Алуминиевая - Абаканская - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Итатская, ПС Алуминиевая и ПС Абаканская (ВЛ 63,4 км)	Сентябрь 2012	62,528 км
12	ПС 500 кВ Кузбасская (заходы ВЛ 220 кВ 2х48 км)	Декабрь 2012	60,747 км

№	Наименование объекта	Срок ввода	Номинальная мощность
13	Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская и расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская	Сентябрь 2012	250 МВА, 50 Мвар 344,812 км
14	ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - Енисей	-	10 км
ЦИУС Западной Сибири			
15	Заходы ВЛ 220 кВ Красноленинский ГППЗ-Ильово на Няганскую ГРЭС	Август 2012	67,6 км
16	ВЛ №220 кВ Демьянская - Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	Сентябрь 2012	87,341 км, 125 МВА
17	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	Декабрь 2012	149,167 км
18	Сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгом с использованием участка ВЛ 110 кВ (в табаритах 220 кВ) Уренгой - Муяганто-1,2	-	152 км
19	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая)	-	1 км
20	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганьской ГРЭС	Декабрь 2012	39,817 км
ЦИУС Урала			
21	ВЛ 500 кВ Северная - БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ	Июль 2012	199,8 км
22	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2	Сентябрь 2012 Декабрь 2012	210,382 км 179,6 Мвар
ЦИУС Волги			
23	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-ПС Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	Декабрь 2012	180 Мвар
ЦИУС Юга			
24	Реконструкция ПС 330 кВ Грозный с увеличением мощности (установка 3-го АТ 125 МВА - уточняется Проектом) Сооружение ячейки 110 кВ на ПС Грозный для присоединения ВЛ 110 кВ №115	Август 2012	125 МВА
25	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	Сентябрь 2012	142,505 км

№	Наименование объекта	Срок ввода	Номинальная мощность
26	Кабельные линии (110 кВ) от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Временная (Разерная)» (проектные и изыскательские работы, строительство) КЛ Ледовый Дворец - Временная	Сентябрь 2012	2,448 км
27	ВЛ 500 кВ Тихорецк - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	Сентябрь 2012	75,127 км
28	ВЛ 220 кВ Тихорецкая - Витаминкомбинат с расширением ПС 500 кВ «Тихорецкая» и ПС 220/110/35/10/6 кВ «Витаминкомбинат» (в части ВЛ 220 кВ Тихорецкая - Витаминкомбинат и ПС 500 кВ Тихорецкая)	Ноябрь 2012	150,962 км
29	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источник финансирования 50% средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% - плата за ТП) (2-й этап)	Ноябрь 2012	62,205 км, 125 МВА
30	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	Декабрь 2012	72 МВА
31	ВЛ 500 кВ Крымская - Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	-	145 км
32	ВЛ 330 кВ Моздок - Артем с ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	Декабрь 2012	274,761 км, 125 МВА, 289,2 Мвар
33	Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Ноябрь 2012	80 МВА
34	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (1 и 2 этап)	Декабрь 2012	31,009 км, 51,26 МВА
35	ВЛ 500 кВ Волгоградская АЭС-Невинномысск с ПС 500 кВ Невинномысск с заходами ВЛ 500 кВ Невинномысская ГРЭС-Владикавказ и ВЛ 330 кВ Ставрополь-ГЭС-4	Декабрь 2012	460,416 км
36	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на РУ 220 кВ Сочинской ТЭС	Декабрь 2012	8,056 км
ЦИУС Северо-Запада			
37	Заход ВЛ 330 кВ Юго-Западная - Новгородская	Июль 2012	11,38 км
ЦИУС Центра			
38	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Череповец с ПС 750 кВ Череповецкая (ОРУ 220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220 кВ)	Июнь 2012	501 МВА

№	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
39	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участка КВЛ 220 кВ Очаково – Красногорская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково – Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково – Новознуково и КВЛ 110 кВ Очаково – Одинцово I и II цепь с отп.	Декабрь 2012	20,643 км
40	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	Декабрь 2012	227,457 км
41	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	Декабрь 2012	3904 МВА, 430 Мвар
			82,4 км

- объекты, по которым срок ввода в эксплуатацию перенесен:

- Воздушных линий – 352,10 км;
- Трансформаторной мощности – 501 МВА;
- Реактивной мощности - 360 Мвар.

- ввод вне плана:

- Воздушных линий – 39,817 км;
- Трансформаторной мощности - 0 МВА;
- Реактивной мощности - 180 Мвар.

Итого по объектам нового строительства (в том числе ввод вне плана):

- Воздушных линий – 3 901,41 км;
- Трансформаторной мощности – 5 760,26 МВА;
- Реактивной мощности – 1 308,80 Мвар.

РЕКОНСТРУКЦИЯ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ

№ п/п	Наименование объектов	Срок Ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Востока			
1	ПС Благовещенская (зам АТ1 63 МВА на 125 МВА)	Март 2012	125 МВА
2	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Облучье с перазаводкой существующих ВЛ 220 кВ (ВСТО)	Сентябрь 2012	2,56 км
3	ПС 220 кВ РЦ (Комплексная реновация)	Декабрь 2012	0,052 км, 251 МВА
4	ПС 220 кВ Тынды	-	103 МВА
5	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ТП ООО «Карда» до двух ячеек №30, 49 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Аэропорт (заявка на ТП №МЗ/ЗТП/156 от 03.10.2011)	Ноябрь 2012	8,56 км

№ п/п	Наименование объектов	Срок Ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Сибири			
6	ПС 220 кВ Чесноковская	Январь 2012	401,26 МВА
7	ПС 220 кВ КИСК Красноярск	Июнь 2012	400 МВА
8	Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220) (постановка под напряжение по проектной схеме, объект поставлен под напряжение по временной схеме в 2011 году)	-	125 МВА
9	ПС 220 кВ Власиха (постановка под напряжение по проектной схеме, АТ поставлены под напряжение в 2011 году по временной схеме)	Сентябрь 2012	560 МВА
10	ПС 220 кВ Еланская	Июнь 2012	250 МВА, 52 Мвар
11	ПС 220 кВ Московская	Сентябрь 2012	250 МВА, 52 Мвар
12	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан (1 этап ввода)	Ноябрь 2012	500 МВА
		Декабрь 2012	240,632 км

ЦИУС Западной Сибири

13	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	Июнь 2012	125 МВА
14	Расширение ПС 500 кВ Ильковская (установка ШР)	Декабрь 2012	115,025 км
15	ПС 220 кВ Иртыш (установка второго АТ 500/110 кВ)	Июнь 2012	180 Мвар
16	ПС Тарко-Сале (ввод третьего АТ 220/110 кВ)	Сентябрь 2012	250 МВА
17	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль-Яха, Муравленковская - Аврора, Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха - Муравленковская (частичный ввод: «Реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогорская - Пуль-Яха, Холмогорская - Аврора»)	Ноябрь 2012	125 МВА
18	Расширение ПС 500 кВ Ильковская и ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ). Расширение ПС Луговая (установка УШР 500 кВ)	Ноябрь 2012	189,243 км
		Декабрь 2012	1,349 км, 180 Мвар

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
19	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)	Декабрь 2012	2,163 км, 501 МВА
20	Реконструкция ПС 500 кВ Златоуст	Декабрь 2012	500 МВА
ЦИУС Волги			
21	ПС 220 кВ Пенза-1	Июль 2012	2,47 км
22	ПС 220 кВ Рузаевка	Февраль 2012	125 МВА
23	ПС 220 кВ Заречная	Декабрь 2012	400 МВА
24	ПС 220 кВ Чигашево	Август 2012	200 МВА
		Декабрь 2012	200 МВА
25	Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил. (408/ТП от 03.09.2008) (постановка под напряжение по проектной схеме в ноябре 2012 года)	Декабрь 2012	16,1 км
26	Реконструкция подстанции 220/110/10 кВ Левобережная	Декабрь 2012	500 МВА
ЦИУС Юга			
27	ПС 220 кВ Койсуг	Август 2012	250 МВА
28	ПС 220 кВ НЗБ	Сентябрь 2012	250 МВА
29	ПС 220 кВ Восточная Установка АТ-2 (ОАО «КМС»)	Июль 2012	125 МВА
30	ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси	Октябрь 2012	82,02 км
ЦИУС Северо-Запада			
31	Установка второго АТ 330/110 кВ на ПС Ленинградская	Апрель 2012	200 МВА
32	Расширение и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 330 кВ Сясь	Июнь 2012	0,787 км
33	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	Август 2012	16,425 км, 832 МВА

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
34	Строительство двух временных кабельных перемычек 110 кВ между существующим РУ 110 кВ и сооружаемым КРУЭ 110 кВ ПС 330 кВ Волхов-Северная	Август 2012	2,895 км
35	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г.С-Петербург	Октябрь 2012	0,2 км, 650 МВА
36	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	Декабрь 2012	7,399 км, 1526 МВА
37	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г.С-Петербург	Ноябрь 2012	560 МВА
ЦИУС Центра			
38	РПП-2 г. Череповец	Апрель 2012	1 ПК
		-	2 ПК
39	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тула – Бугры на ПС 220 кВ Новогуровская ООО Тулацемент (526/ТП от 16.06.2010)	Июнь 2012	13,41 км
40	ПС 500 кВ Калужская (установка АТ-3 500/220 кВ, расширение ОРУ 500 кВ на одну ячейку, расширение ОРУ 220 кВ на четыре ячейки) ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Metzавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Metzавод) ЗАО Калужский научно-производственный электрометаллургический завод (419/ТП от 22.10.2008)	Август 2012	11,14 км
		Июнь 2012	501 МВА
41	Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)	Декабрь 2012	1251 МВА
42	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищев, ВЛ 220 кВ Пенятино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной ВЛ 220 кВ Западная - Гарцево, двухцепной ВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и ВЛ 220 кВ Павловская Слобода	Июль 2012	25,2 км
43	Реконструкция ВЛ 220 кВ Энергия 3, ВЛ 220 кВ «Пошехонье - Череповец» и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750 кВ «Белозерская и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ РПП - 1	Ноябрь 2012	142,366 км

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
44	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Газовая	Август 2012	250 МВА, 50 Мвар
45	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Спутник с заходами ВЛ 220 и 110 кВ	Октябрь 2012	250 МВА
46	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Мичуринская	Ноябрь 2012	526 МВА, 50 Мвар
47	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (3-й пусковой комплекс)	Декабрь 2012	500 МВА, 200 Мвар
48	ПС 330 кВ Садовая	Декабрь 2012	400 МВА
49	ПС 220 кВ Пошехонье	Ноябрь 2012	0,144 км, 40 МВА
50	ПС 220 кВ Мирная	Ноябрь 2012 Ноябрь 2012	32 МВА 390 МВА
51	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская-Метавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная-Метавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010) Реконструкция ВЛ 220 кВ Калужская - Латышская (Метавод) Заходы на ПС 220 кВ Созвездие	Октябрь 2012	1,83 км
52	ПС 220 кВ Вичуга	Декабрь 2012	250 МВА
53	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	Декабрь 2012	500 МВА

- объекты, по которым срок ввода в эксплуатацию перенесен:

- Воздушных линий – 0 км;
- Трансформаторной мощности – 228 МВА;
- Реактивной мощности – 0 Мвар.

- ввод вне плана:

- Воздушных линий – 441,33 км;
- Трансформаторной мощности – 2 151 МВА;
- Реактивной мощности – 50 Мвар.

Итого по объектам реконструкции и технического перевооружения (в том числе ввод вне плана):

- Воздушных линий – 881,96 км;
- Трансформаторной мощности – 14 946,26 МВА;
- Реактивной мощности – 764 Мвар.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 План вводов мощностей по объектам ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
1	ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС - Магдагачи	133,62 км
2	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница (1 очередь «ВЛ 500 кВ «Амурская-Хэйхэ» (до госграницы с КНР), 2 очередь «ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская №2»)	362,40 км, 180 Мвар
3	Две ВЛ 220 кВ Призская-Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, с ПС 220 кВ А и ПС 220 кВ Б и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призская	272 км, 165 МВА
ЦИУС Сибири		
4	ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Озерная	329,9 км, 180 Мвар
5	ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС - Итатская №3, с реконструкцией ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт)	19,20 км, ¹ 80 Мвар
6	Строительство ВЛ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая - НКАЗ №2 Реконструкция ВЛ 220 кВ Феррославная - НКАЗ I цепь (стр-во заходов на РУ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая) Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ (расширение РУ 220 кВ на одну линейную ячейку)(в соотв-ии с утвержденной СВМ в титуле реализуются мероприятия по стр-ву ВЛ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая - НКАЗ, заходов в РУ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая ВЛ 220 кВ Феррославная - НКАЗ первой цепи и расширению РУ 220 кВ ПС 220 кВ НКАЗ на одну линейную ячейку)	5,7 км
7	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	668 МВА, 49,2 км
8	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	1068 МВА, 17,64 км
9	Проектирование и строительство 2-х цепной ВЛ 220 кВ «Татаурово - Горячинская - Баргузин» (300 км) с ПС 220 «Горячинск», ПС 220 «Баргузин» и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 «Татаурово» (Наименование по ТЗ ««Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Татаурово-Горячинская-Баргузин с ПС220 кВ Горычинская, ПС 220 кВ Баргузин и реконструкцией ОРУ 220 кВ ПС Татаурово	132,30 км, 250 МВА
ЦИУС Западной Сибири		
10	ПС 220кВ Мангазая (Ванкорское месторождение)	250 МВА, 100 Мвар

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
11	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	140,6 км
12	Две ВЛ 220кВ УрГРЭС - Мангазея (Ванкорское месторождение)	440 км
13	ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная; заходы одной цепи ВЛ 220 кВ Магистральная-КС-5, заходы ВЛ 220 кВ Средний Балык-Южно-Балыкский ПТЗ, заходы ВЛ 220 кВ Магистральная-Кратер	250 МВА, 28 км
14	Сооружение 2-й цепи ВЛ 500 кВ НВГРЭС - Белозерная (возможны изменения технических и физических объемов по результатам согласования СВМ)	35,3 км
ЦИУС Урала		
15	ВЛ 500 кВ Курган - Ишим (наименование титула по проектной документации «ВЛ 500 кВ Курган-Ишим (Заря) с реконструкцией ПС 500 кВ Курган»)	289,4 км
16	Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково (заходы в РУ 220 кВ ЮГРЭС-2)	4 км
17	Заходы ВЛ 220 кВ Сосьва - Красноуральск на Серовскую ГРЭС	36 км
ЦИУС Волги		
18	ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	295,55 км, 180 Мвар
ЦИУС Юга		
19	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линии электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство)	160 МВА, 2,1 км
20	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС - Шепси)	116 км
21	Подстанция Спортивная (110 кВ) с кабельными линиями 110 кВ, 10 кВ (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА, 10 км
22	Заходы воздушных линий (220 кВ) на распределительную подстанцию 220 кВ «Вардане» (проектные и изыскательские работы, строительство)	1 км
23	ПС 110 кВ Стекольная с ВЛ 110 кВ	126 МВА, 20 км
24	Воздушные линии для выдачи мощности Кудепстинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	24 км

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
25	ПС 330 кВ Ильенко с заходами ВЛ 330 кВ (ПС 330 кВ Кисловодск с заходами ВЛ 330 кВ Черкесск - Баксан)	(1 этап) 125 МВА
26	Установка третьей АТТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская	501 МВА
27	ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС - РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ-2 - Зимовники	6,3 км
ЦИУС Северо-Запада		
28	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - ПС Гатчинская	94,6 км
29	ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская	250 МВА
ЦИУС Центра		
30	ПС 220 кВ Смирново с заходами КВЛ 220 кВ Очаково-Нововнуково	126 МВА
31	ПС 220 кВ Сколково с заходами КВЛ 220 кВ	126 МВА
32	Реконструкция ВЛ 220 кВ Астрахань - Рассвет Заходы на ПГУ-235	52,3 км;
33	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участков КВЛ 220 кВ Очаково - Красногорская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково - Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково - Нововнуково и КВЛ 110 кВ Очаково - Единцово I и II цепь с отп.	10 км
34	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино	1002 МВА
35	Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2 Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТТК-6»	10 км
36	Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС-Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС)	8 км
37	КЛ №1 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 - Новая и КЛ №2 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 - Новая. Реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Лиски 3, 4 и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Латная (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежская АЭС-2)	9,3 км
38	Новое строительство ПС 220 кВ Ступино с заходами ВЛ 220 кВ Кашира- Пахра.	200 МВА, 12 км

Итого по объектам нового строительства планируется поставить под напряжение в 2013 году:

- Протяженность ВЛ – 2 966,41 км
- Реактивная мощность – 820 Мвар
- Трансформаторная мощность – 5 347,00 МВА

Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
1	ПС 220 кВ «Спасск»	250 МВА
ЦИУС Сибири		
2	ПС 220 кВ Левобережная (Красноярск)	80 МВА
ЦИУС Западной Сибири		
3	ПС 500 кВ Белозерная	501 МВА
4	ВЛ 500 (220) кВ Муравленковская - Надым на головных участках со стороны ПС Муравленковская и ПС Надым с заменой провода	8,37 км
ЦИУС Урала		
5	ПС 500 кВ Златоуст	250 МВА
6	1 Этап Строительство 2-х ячеек 110 кВ; установка 2-х выключателей 110 кВ на ПС 220 кВ Каргалинская ЗАО «Газпром Инвест Юг». 2 Этап. Замена двух АТ 200 МВА на АТ большей мощности на ПС 220 кВ Каргалинская ЗАО «Газпром Инвест Юг», (117/ТП-М4 от 19.04.2010)	500 МВА
ЦИУС Волги		
7	ПС 220 кВ Борская	250 МВА
8	ПС 500 кВ Арзамасская	240 Мвар
9	ПС 220 кВ Саратовская	250 МВА
ЦИУС Юга		
10	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат-Брюховецкая с ПС 220/10 кВ НПС-7 ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р», (431/ТП от 29.01.2009)	80 МВА, 1 км
11	ПС 220 кВ Р-20 (расширение ОРУ 220 кВ), ПС 220 кВ Т-10 (расширение ОРУ 220 кВ), строительство второй цепи ВЛ 220 кВ ПС Р-20-ПС Т-10 ОАО «Таганрогский металлургический завод» (240/ТП от 22.03.2007)	40 км
12	ПС 220 кВ Дагомыс (Замена трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы 2х40 МВА)	80 МВА
13	ПС 220 кВ Койсуг	250 МВА
14	ПС 220 кВ Р-4	500 МВА
15	ВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	63 км
16	ВЛ 330-01 Невинномысская ГРЭС-Армавир	84 км

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
17	ПС 220 кВ Шепси (установка 2-го АТ, Замена АТ-1, реконструкция ОРУ-220, 110 кВ)	250 МВА
18	ПС 110 кВ Северный Портал	20 МВА
ЦИУС Северо-Запада		
19	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Полупроводники	160 МВА
20	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге	160 МВА
21	ПС 330 кВ Кингисептская	50 МВА
ЦИУС Центра		
22	ПС 500 кВ Очаково. Установка шунтирующих реакторов 500 кВ (автоматизирован перенос места установки 2-го ШР на ПС 750 кВ Белый Раст по результатам ПИР)	600 Мвар
23	Реконструкция ПС-500 кВ Липецкая, реконструкция ПС-220 Металлургическая, Строительство заходов двух цепей ВЛ-220 ОЗЗ 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 (361/ТП от 11.06.2008)	4 км
24	Строительство РП 220 кВ Станы. Строительство заходов ВЛ 220 кВ Черепеть – Шипово на РП 220 кВ Станы ООО Лафарж ГЕО (522/ТП от 11.08.2010)	30 км
25	ПС 330 кВ Садовая	50 МВА
26	ПС 220 кВ Правобережная (МЭС Центра)	300 МВА
27	ПС 220 кВ Вичуга	80 МВА
28	ПС 220 кВ Орловская Районная	205 МВА
29	ПС 220 кВ Ока	400 МВА
30	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	1700 МВА
31	ПС 220 кВ Вологда-Южная	80 МВА

Итого по объектам технического перевооружения и реконструкции планируется поставить под напряжение в 2013 году:

- Протяженность ВЛ – 230,37 км
- Реактивная мощность – 840 Мвар
- Трансформаторная мощность – 6 446 МВА

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение	Комментарии
Общее собрание акционеров			
Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок			
1	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1. ст.11 Устава Общества).
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 ст.11 Устава Общества).
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 ст.11 Устава Общества).
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 и 11.5 ст.11 Устава Общества).

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение	Комментарии
Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества			
5	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует.
6	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует.
7	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1. ст.11 Устава Общества).
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.п. 16 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9	Наличие утвержденного советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками отдельными регламентирующим документом не утверждалась.
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	В соответствии с п.п. 10 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества принятие решения об избрании Генерального директора и досрочном прекращении его полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества.

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение норм	Комментарии
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Данное положение в Уставе Общества отсутствует.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 16, п. 16.6 Устава Общества.
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования с тем, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, членами совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2012 года, таких лиц нет.

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение норм	Комментарии
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2012 года, таких лиц нет.
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	- Протокол № 51 от 03.02.2012; - Протокол № 52 от 28.03.2012; - Протокол № 53 от 29.03.2012; - Протокол № 54 от 30.03.2012; - Протокол № 55 от 28.04.2012; - Протокол № 56 от 18.05.2012; - Протокол № 57 от 16.07.2012; - Протокол № 58 от 10.08.2012; - Протокол № 59 от 10.10.2012; - Протокол № 60 от 15.11.2012; - Протокол № 61 от 28.12.2012; - Протокол № 62 от 29.12.2012.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и реализацией комиссий акционерного общества	Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения или конфиденциальной информации	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.

№	Нормы Кодекса корпоративного управления	Соблюдение нормы	Комментарии
	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
33	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не применимо	Комитет не создан
34	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не создан
35	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не создан
36	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
37	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечить обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
38	Исполнительные органы		
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Нормы Кодекса корпоративного управления	Соблюдение нормы	Комментарии
	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не применимо	Создание коллегиального исполнительного органа не предусмотрено уставом Общества.
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества процедуры согласования подобных операций не предусмотрены.
41	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение	Комментарий
---	--	------------	-------------

Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)

44 Не соблюдается
Такой запрет в Уставе Общества и иных документах отсутствует

Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров

45 Не соблюдается
Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)

46 Не соблюдается
Критерии отбора управляющей организации в Уставе и прочих документах Общества не установлены

Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров

47 Не соблюдается
Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует

Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющим) и организацией (управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации

48 Соблюдается
Пункт 6.3 Трудового договора № 19/1/12 от 28.04.2012 с Генеральным директором Общества

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение	Комментарий
---	--	------------	-------------

Секретарь Общества

Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантийствующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества

49 Соблюдается
Данную функцию выполняет Секретарь Совета директоров Общества

Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества

См.4 Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»

Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества

51 Соблюдается
Требования к кандидатуре секретаря закреплены в Положении о Секретаре Совета директоров Общества.

Существенные корпоративные действия

Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения

52 Соблюдается
П.п. 18 п. 10 2 ст. 10 и п.п. 20 п. 12.1 ст.12 Устава Общества.

Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки

53 Не соблюдается
Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Нормы Кодекса корпоративного управления	Соблюдение нормы	Комментарии
---	---	------------------	-------------

- Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предлагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)
- Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения
- Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении
- Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акции при реорганизации

54	Не соблюдается	Такой запрет отсутствует
55	Не соблюдается	Такое требование отсутствует
56	Не соблюдается	В Уставе Общества такой нормы не содержится
57	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует

№	Нормы Кодекса корпоративного управления	Соблюдение нормы	Комментарии
---	---	------------------	-------------

Раскрытие информации

- Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)
- Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества
- Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны представляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров
- Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте
- Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках, акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние

58	Не соблюдается	Положение об информационной политике не утверждалось
59	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
60	Соблюдается	Устав Общества.
61	Соблюдается	http://www.cus-ees.ru/
62	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
---	--	---------------------	-------------

Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации об всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества

63

Не соблюдается

Такое требование в Устава и других документах Общества отсутствует

Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акций и других ценных бумагах общества и сделок с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества

64

Не соблюдается

Такой внутренний документ не утверждался.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества

65

Соблюдается

Нормы контроля предусмотрены внутренними положениями Общества, утвержденными Советом директоров: Положение о Ревизионной комиссии, Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)

66

Соблюдается

Управление внутреннего аудита, Ревизионная комиссия.

Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров

67

Соблюдается

Положение о Ревизионной комиссии Общества, Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС»

№	Нормы Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
---	--	---------------------	-------------

Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг

68

Соблюдается

Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет

Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом

69

Соблюдается

Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет

Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредоставление в указанный срок

70

Соблюдается

ст. 7 Положения о Ревизионной комиссии Общества

Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества

71

Соблюдается

ст. 4 Положения о Ревизионной комиссии Общества

№	Нормативный документ	Соблюдение нормы	Комментарий
---	----------------------	---------------------	-------------

Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)

72 Не соблюдается Такое требование в Уставе Общества отсутствует

Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров

73 Не соблюдается Во внутренних документах такой порядок не предусмотрен

Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией

74 Соблюдается Положение о Ревизионной комиссии Общества

Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров

75 Не применимо Комитет по аудиту Обществом не формируется

Дивиденды

Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)

76 Соблюдается Положение о дивидендной политике Общества

№	Нормативный документ	Соблюдение нормы	Комментарий
---	----------------------	---------------------	-------------

Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества

77 Соблюдается П 4.3 и 8.1. Положения о дивидендной политике Общества

Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и внесении в нее изменений в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет

78 Соблюдается Положение о дивидендной политике Общества размещено на официальном Интернет-сайте Общества по адресу: <http://www.clus-ees.ru/shareholder/documents/>

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год

г. Москва

30 апреля 2013 года

В соответствии с решениями Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 26.07.2012 (Протокол №1) Ревизионной комиссией Общества, в составе:

Председателя ревизионной комиссии:

Лелековой М.А. - начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»,

Членов комиссии:

Медведева О.А. – руководитель направления контроля и производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

Ким С. А. - руководителя направления контроля инвестиций Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»,
Трошников Е.Н. – главный эксперт отдела корпоративных стандартов, методологии и внедрения лучших практик корпоративного управления Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»,
Рыжонкова Е.Ю. – начальник отдела Департамента учета и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»,

проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам работы за 2012 год.

Аудитор Общества ООО «АДК-аудит», избранный на заседании Правления ОАО «ФСК ЕЭС» (Протокол от 18.06.2012 г. № 1072/1), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2012 года и выдал аудиторское заключение № 62-01 от 06.03.2013.

Проверка проводилась с 25 февраля по 30 апреля 2013 года в соответствии с Программой, утвержденной на заседании Ревизионной комиссии от 29.01.2013 (Протокол №2).

Сумма выручки от реализации услуг, согласно годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС», составила в 2012 году 2 881,500 млн. рублей, что на 6% выше выручки, полученной в 2011 году.

Фактическая себестоимость, включая управленческие расходы, в 2012 году составила 2 716,447 млн. руб., что на 4,8% выше аналогичного показателя 2011 года.

Чистая прибыль за отчетный период в годовой бухгалтерской отчетности Общества отражена в размере 90,470 млн. рублей.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012 по сравнению с началом отчетного периода уменьшилась на 76,2 % и составила 145,881 млн. руб.

По сравнению с началом отчетного периода кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012 снизилась на 11,8% и составила 212,397 тыс. руб.

Коэффициенты ликвидности, финансовой независимости и рентабельности продаж Общества на 31.12.2012 соответствуют рекомендуемым значениям и в сравнении с 2011 годом наблюдаются их значительное улучшение.

Стоимость чистых активов Общества увеличилась на 11 % и на 31.12.2012 составляет 897 944 тыс. руб., что соответствует установленному капиталу Общества, который составляет 833 000 тыс. рублей.

В соответствии с требованием пункта 4 ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах» в состав годового отчета Общества включен раздел о состоянии его чистых активов.

По итогам проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «ЦИУС ЕЭС» и годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год во всех существенных отношениях.

Председатель ревизионной комиссии

М.А. Лелекова

Члены ревизионной комиссии:

О.А. Медведева

С.А. Ким

Е.Н. Трошников

Е.Ю. Рыжонкова



Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»

620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского 240, к. 1, п. 3, телефоны: (343) 218-74-01 (92, 93)

Член СРО НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИТАР») ОРНЗ - 10202015968

Исх. № 62-01/2013 года	Акционерам/Участникам/Иным пользователям Открытого акционерного общества «ЦИУС ЕЭС»
------------------------	---

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«Центр инжиниринга и управления строительством
Единой энергетической системы»
за период с 01 января по 31 декабря 2012г.**

г. Екатеринбург
2013г.

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»

Сокращенное наименование: ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Государственный регистрационный номер: ОГРН 1087746041151 Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 № 00874-1787 выдано 14 января 2008 года

Место нахождения, телефон: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А

Идентификационный номер налогоплательщика / Код причины постановки на учет: 7728645409/772801001

Сведения об аудиторе:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»

Государственный регистрационный номер: 1076872044712 регистрационное свидетельство серии 66 № 005614028 от 07 декабря 2007 года
Место нахождения, телефон: 620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д.240, к. 1, п.3. (495)

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое Партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»

Номер в реестре аудиторских организаций: Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Некоммерческое Партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» за основным регистрационным номером 10202015968

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

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2012 год;
- отчета об изменениях капитала за 2012 год;
- отчета о движении денежных средств за январь-декабрь 2012 г.;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках за 2012 год;
- пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС», 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС», не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих чистовые показатели в бухгалтерской 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 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 отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор по аудиту
на основании доверенности от 13.02.2013 №37

Е.П. Герасимова
(квалификационный аттестат № 041481
от 31.01.2002 г., в области
общего аудита, на неограниченный срок
член СРО НП «ИПАР» (ОПНЗ № 20202000996))

Руководитель аудиторской проверки
Нифонтова Тамара Сергеевна
(квалификационный аттестат аудитора: № К 029530
от « 22 января » 2009 г., в области
общего аудита, на неограниченный срок
член СРО НП «РКА» РНЗ № 209050017760)

«01 » марта 2013 г.

Отчет о прибылях и убытках

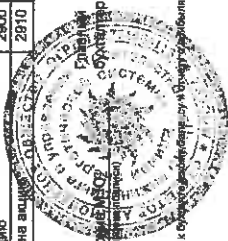
за 2012 г.

Организация ОАО «ЦИУС ЕЭС» Форма по ОКУД 0710002
Идентификационный номер налогоплательщика 84203813
Дата (число, месяц, год) 31.12.2012
ИНН 7728645409
Вид экономической деятельности Строительство зданий и сооружений ОКЕД 45.2
Организационно-правовая форма собственности Открытое акционерное общество/частная собственность по ОКПО/ОКФС 47
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384

Показатель	Наименование показателя	Код	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.
Выручка, в том числе:	2110	2881500	2719260	
выручка от оказания услуг заказчика-застройщика	2111	2881500	2719260	
Собственность, в том числе:	2120	(1681985)	(1683210)	
расходы филиалов	2121	(1681985)	(1683210)	
Валовая прибыль (убыток)	2100	1198515	1136040	
Коммерческие расходы	2210	()	()	
Управленческие расходы, в том числе:	2220	(1034462)	(1009602)	
расходы исполнительного аппарата	2221	(1034462)	(1009602)	
Прибыль (убыток) от продаж	2200	165053	126438	
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-	
Проценты к получению	2320	18624	10009	
Проценты банка за пользование денежными средствами (остаток денежных средств на расчетном счете)	2321	18624	10009	
Проценты к уплате	2330	()	()	
Прочие доходы, в том числе:	2340	2384	1612	
доходы от реализации ОС и ТМЦ	2341	1214	523	
доходы в виде санкции за нарушение договорных обязательств	2342	141	416	
доходы в виде суммы возмещенных расходов	2343	0	131	
доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	2344	153	0	
прочие доходы	2345	1376	542	
Прочие расходы, в том числе:	2350	(48931)	(97948)	
расходы на благотворительные мероприятия	2351	(0)	(54720)	
расходы на корпоративные мероприятия	2352	(7547)	(8337)	
услуги банков	2353	(5291)	(5753)	
единовременные пособия к выходу на пенсию	2354	(4938)	(8719)	
выплаты социального характера	2355	(8464)	(5878)	
расходы по оплате наемных работников	2356	(3529)	(2031)	
единовременные выплаты к юбилейным датам	2357	(1827)	(1359)	
материальная помощь	2358	(1084)	(1134)	
расходы на спортивные мероприятия	2359	(0)	(1001)	
отчисления в резерв по сомнительным долгам	2360	(5528)	(384)	
прочие расходы	2360	(9845)	(8522)	
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	140730	40211	
Текущий налог на прибыль	2410	(49448)	(43010)	
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	19657	29020	
Изменение отложенных налоговых, в том числе:				
сознательность	2430	357	258	
ОНО (материалы)	2431	25	(81)	
ОНО (основные средства)	2432	332	339	
Изменение отложенных налоговых активов, в том числе:				
ОНА (основные средства)	2451	(22)	28	
ОНА (страхование сотрудников)	2152	0	(3)	
ОНА (разрешения для оплаты отпусков)	2353	310	5665	
Прочее, в том числе:	2460	(2457)	(1654)	
административные штрафы	2461	(2520)	(1850)	
пени и штрафы по налогам и взносам в ФСС	2462	(5)	(4)	
корректировка налога на прибыль прошлых отчетных периодов	2463	68	0	
Чистая прибыль (убыток)	2400	90470	1485	

Форма 0710002 с. 2

Показатель	Наименование показателя	Код	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.
СПРАВОЧНО				
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510			
Результат от прочих операций, на включенный в чистую прибыль (убыток) периода (резерв для оплаты отпусков прошлых лет)	2520			(42656)
Совокупный финансовый результат периода	2500		90470	(41161)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		0,1086	0,0018
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910			



Руководитель _____ Рудак М.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

1. Указан номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 20 11 г. ²			На 31 декабря 20 11 г. ²
		за счет чистой прибыли	(убыток)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	956 588	-	-	807 474
	3410	(42 656)	-	-	-
	3420	-	-	-	-
	3500	913 832	-	-	-
	в том числе:				807 474
	3401	956 588	-	-	
	3411	(42 656)	-	-	
	3421	-	-	-	
	3501	913 832	-	-	-
	3402	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)	3402	-	-	-	-
	3412	-	-	-	-
	3422	-	-	-	-
	3502	-	-	-	-

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

Форма 0710023 с. 3

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ³	На 31 декабря 20 11 г. ³	913 932
Чистые активы	3600	897 944	807 474	913 932

Руководитель _____ (подпись) 20 13 г.

Озоркин М.Ю. (расшифровка подписи) (подпись)

Рудакова М.С. (расшифровка подписи) (подпись)

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



Утв. приказом Минфина РФ
от 2 июля 2010 г. № 66н

Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 20 12 г.

Организация	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Форма по ОКУД	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2012
Вид экономической деятельности	Строительство зданий и сооружений	по ОКПО	84203813
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	по ОКВЭД	772684508
Общественная организация	45.2	Открытое акционерное общество/Частная	16 47
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (необязательно)	по ОКПО/ОКФС	по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления — всего	4110	3 357 921	2 518 665
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 266 167	2 506 141
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	91 754	12 524
Платежи — всего	4120	(2 799 113)	(2 883 613)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(602 552)	(548 844)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 503 274)	(1 508 175)
процентов по долговым обязательствам	4123	()	()
налога на прибыль организаций	4124	(66 828)	(6 280)
прочие платежи	4129	(826 458)	(620 334)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	558 808	(164 948)

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления — всего	4210		0
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219		
Платежи — всего	4220	(26 281)	(38 773)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(22 485)	(33 021)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	()	()
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), процентов по займам другим лицам	4223	()	()
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	()	()
прочие платежи	4229	(3806)	(5 752)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(26 291)	(38 773)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления — всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
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		

Форма 0710004, с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Платежи — всего	4320	0	(107 953)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	0	0
на уплату дивидендов и иных платежей			
по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	0	(107 953)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	0	0
прочие платежи	4329	0	0
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	0	(107 953)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	532 517	(311 674)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	418 789	731 463
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	952 306	419 789
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____ Рудикова И.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

Бухгалтер _____ (подпись)

20 13 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

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

и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб.)

Пояснения к бухгалтерскому балансу

Приложение № 3
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 134н)

Наименование показателя	Код	Период		Изменения за период		На конец периода	
		на начало года	на конец года	выбыло	приобретено	на конец периода	на конец периода
пересчетная стоимость	5100	12569	12569	пересчетная стоимость	пересчетная стоимость	пересчетная стоимость	пересчетная стоимость
накопленная амортизация	5110	8620	8620	накопленная амортизация	накопленная амортизация	накопленная амортизация	накопленная амортизация
в том числе:							
у государственной собственности	5102	12248	12248	у государственной собственности	у государственной собственности	у государственной собственности	у государственной собственности
у субъектов РФ, муниципальных образований	5112	12248	12248	у субъектов РФ, муниципальных образований	у субъектов РФ, муниципальных образований	у субъектов РФ, муниципальных образований	у субъектов РФ, муниципальных образований
у юридических лиц	5103	201	201	у юридических лиц	у юридических лиц	у юридических лиц	у юридических лиц
у физических лиц	5113	201	201	у физических лиц	у физических лиц	у физических лиц	у физических лиц
прочие	5104	120	120	прочие	прочие	прочие	прочие
в том числе:							
у государственной собственности	5102	12248	12248	у государственной собственности	у государственной собственности	у государственной собственности	у государственной собственности
у субъектов РФ, муниципальных образований	5112	12248	12248	у субъектов РФ, муниципальных образований	у субъектов РФ, муниципальных образований	у субъектов РФ, муниципальных образований	у субъектов РФ, муниципальных образований
у юридических лиц	5103	201	201	у юридических лиц	у юридических лиц	у юридических лиц	у юридических лиц
у физических лиц	5113	201	201	у физических лиц	у физических лиц	у физических лиц	у физических лиц
прочие	5104	120	120	прочие	прочие	прочие	прочие

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
нематериальных активов		-	-	-
(за исключением нематериальных активов)		-	-	-

Наименование показателя	Код	за 20 12 г. ¹	за 20 11 г. ²
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате реконструкции, дооборудования,	5260	523	-
в том числе:			
Машины и оборудование		523	-
(объект основных средств)			
И.Д.			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
(объект основных средств)			
И.Д.			

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	На конец периода
Незавершенное строительство и приобретение, модернизация и т.п.	5240	за 20 12 г. ¹	3834	20377	-	20821	3390
основных средств - всего	5260	за 20 11 г. ²	-	28243	-	24409	3834
в том числе:	5263	за 20 12 г. ¹	3834	20227	-	20671	3390
приобретение объектов основных средств	5243	за 20 11 г. ²	-	27792	-	23958	3834
Модернизация		за 20 12 г. ¹	-	160	-	160	-
И.Д.		за 20 11 г. ²	-	451	-	451	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

0710005 с. 5

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода					
			первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация ²	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁴	первоначальная стоимость ⁵	накопленная амортизация ⁶				
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 12 г. ¹	191191	(158692)	20821	(1763)	1763	(28556)	-	-	210249	(185485)
	5210	за 20 11 г. ²	168849	(121254)	24525	(2183)	1898	(39136)	-	-	191191	(158692)
в том числе:	5203	за 20 12 г. ¹	129219	(104556)	15700	(1221)	1221	(21481)	-	-	143698	(124816)
Машины и оборудование	5213	за 20 11 г. ²	116248	(76658)	14706	(735)	735	(28433)	-	-	129219	(104556)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 12 г. ¹	61620	(53847)	4864	(538)	538	(6976)	-	-	65948	(60287)
Другие виды основных средств	5206	за 20 12 г. ¹	352	(289)	257	(6)	6	(99)	-	-	603	(382)
Итого	5216	за 20 11 г. ²	279	(157)	126	(53)	23	(155)	-	-	352	(289)
Учтенные в составе материальных вложений в объекты дооформления	5220	за 20 11 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 10 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
в том числе:		за 20 11 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
(зрпна объектов)		за 20 10 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
(зрпна объектов)		за 20 11 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Итого		за 20 10 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Итого		за 20 11 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Итого		за 20 10 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Итого		за 20 11 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Итого		за 20 10 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.1. Наличие и движение основных средств

2. Основные средства

0710005 с. 4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ³
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	193361	186666	139797
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в распоряжении государственной администрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (завор и др.)	5286	-	-	-

2.4. Иное использование основных средств

0710005 г. 7

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

3. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная разность	выбыло (погашено)	присвоение перво-начальной стоимости до номинальной)	рыночной стоимости (убыток от переоценки)	перво-начальная стоимость
Долгосрочные -	5301	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	-	-	-
Итого	5311	за 20 11 г. ²	-	-	(-)	-	-	-
В том числе:		за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	-	-	-
(арифм. сред.)		за 20 11 г. ²	-	-	(-)	-	-	-
Итого	5305	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	-	-	-
В том числе:		за 20 11 г. ²	-	-	(-)	-	-	-
(арифм. сред.)		за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	-	-	-
Итого	5310	за 20 11 г. ²	-	-	(-)	-	-	-
Финансовых вложений -	5300	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	-	-	-
Итого			-	-	(-)	-	-	-

3.2. Иное использованное финансовые вложения

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
(срочно, ед.)				
и т.д.				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
(срочно, ед.)				
и т.д.				
Иное использованное финансовые вложения	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			сальдо	сальдо-конец	сальдо-начало	сальдо-конец	сальдо-конец	сальдо-начало	сальдо-конец	сальдо-начало	сальдо-конец	сальдо-начало
Зачеты, резервы, в том числе:	5400	за 20 12 г. ¹	4198	(-)	33480	(31768)	-	-	-	-	5910	(-)
Зачеты, резервы, в том числе:	5420	за 20 11 г. ²	4229	(-)	25806	(25837)	-	-	-	-	4198	(-)
Зачеты, резервы, в том числе:	5401	за 20 12 г. ¹	4198	(-)	33480	(31768)	-	-	-	-	5910	(-)
Зачеты, резервы, в том числе:	5421	за 20 11 г. ²	4229	(-)	25806	(25837)	-	-	-	-	4198	(-)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
(срочно, ед.)				
и т.д.				
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
(срочно, ед.)				
и т.д.				

6. Дебиторская и кредиторская задолженность

6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-
		за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-
в том числе:		за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-
		за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-
Кредиторская дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 12 г.	616561	4226	144608	25	611292	150103
		за 20 11 г.	398218	3356	3871858	25	611292	150103
в том числе:		за 20 12 г.	572589	4222	114460	-	668367	118682
		за 20 11 г.	321167	3268	3229286	-	297864	572589
платежи и авансы		за 20 12 г.	33333	88	581025	-	578407	33681
		за 20 11 г.	43718	-	61547	-	97244	8021
прочие дебиторы		за 20 12 г.	8021	-	16156	25	7058	17144
		за 20 11 г.	43718	-	61547	-	97244	8021
Итого	5500	за 20 12 г.	616561	4226	144608	25	611292	150103
	5520	за 20 11 г.	398218	3356	3871858	-	3653515	616561

6.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	Период	На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.	
			по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора
Всего	5540		4222	0	4226	0
в том числе:						
платежи и авансы	5541		4222	0	4222	0
прочие дебиторы	5542		0	0	4	88

6.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На 31 декабря 20 12 г.		На 31 декабря 20 11 г.	
			по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора
Всего	5540		4222	0	4226	0
в том числе:						
платежи и авансы	5541		4222	0	4222	0
прочие дебиторы	5542		0	0	4	88

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года		поступление		выбыло		Остаток на конец периода	
			по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора	по условиям договора
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5561	за 20 12 г.	22900	22900	27886	22900	22900	22900	27886	240842
		за 20 11 г.	22900	22900	27886	22900	22900	22900	27886	240842
в том числе:		за 20 12 г.	22900	22900	27886	22900	22900	22900	27886	240842
		за 20 11 г.	22900	22900	27886	22900	22900	22900	27886	240842
Кредиторская задолженность - всего	5580	за 20 12 г.	291019	3373473	3373473	212397	240842	212397	240842	212397
		за 20 11 г.	291019	3373473	3373473	212397	240842	212397	240842	212397
в том числе:		за 20 12 г.	291019	3373473	3373473	212397	240842	212397	240842	212397
		за 20 11 г.	291019	3373473	3373473	212397	240842	212397	240842	212397
Задолженность перед персоналом организации	5582	за 20 12 г.	138636	138636	138636	138636	138636	138636	138636	138636
		за 20 11 г.	138636	138636	138636	138636	138636	138636	138636	138636
Задолженность перед внебюджетными фондами	5583	за 20 12 г.	5884	5884	5884	5884	5884	5884	5884	5884
		за 20 11 г.	5884	5884	5884	5884	5884	5884	5884	5884
Задолженность перед кредитными организациями	5584	за 20 12 г.	148771	148771	148771	148771	148771	148771	148771	148771
		за 20 11 г.	148771	148771	148771	148771	148771	148771	148771	148771
Задолженность перед прочими кредиторами	5585	за 20 12 г.	0	0	0	0	0	0	0	0
		за 20 11 г.	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	5586	за 20 12 г.	22900	22900	27886	22900	22900	22900	27886	240842
		за 20 11 г.	22900	22900	27886	22900	22900	22900	27886	240842

7. Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Примено	Получено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	81645	171938	(176993)	(-)	76590
в том числе: в расче. суммы отпущенных	5701	81645	171938	(176993)	(-)	76590
№ 1.1.						

7. Основные observations

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г. ⁴	На 31 декабря 2011 г. ²	На 31 декабря 2010 г. ⁵
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:		-	-	-
М.Т.А. (евр)		-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:		-	-	-
М.Т.А. (евр)		-	-	-

8. Обеспечение обязательств

Наименование показателя	Код	Получено бюджетных средств - всего		в том числе:		на текущие расходы		на вложения во внеоборотные активы						
		5900	-	-	-	5901	-	5906	-					
		За 20 12 г. 1		За 20 11 г. 2										
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года									
бюджетные кредиты - всего	20	г. 1	-	-	(	-	-	-						
			20	г. 2	-	-	-	-						
									20	г. 1	-	-	-	-
в том числе:		(наименование цели)		и т.д.										
			-	-	(	-	-	-						
			-	-	(	-	-	-						
			-	-	(	-	-	-						
			-	-	(	-	-	-						

9. Государственная помощь

ВНЕШНИЙ

1. Указывается ли отчетный год.
2. Указывается ли предыдущий год.
3. В случае перерыва в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предыдущий предыдущему.
6. Наименование организации графы "Накопленная амортизация" и "Накопленная амортизация" является соответствием "Накопленный износ" и "Накопленный износ".
7. Накопленная амортизация определяется как:
наличная в течение срока обращения разница между первоначальной и номинальной стоимостью, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.
8. Текущая рыночная стоимость - по финансовым вложениям, по которым не определяется различия в стоимости.
9. Текущая рыночная стоимость определяется под обесценением финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
10. Данные раскрываются за минимальный период с момента приобретения (приобретения) в отчетном периоде (списанной) в одном отчетном периоде.
11. Данные раскрываются за минимальный период с момента приобретения (приобретения) в одном отчетном периоде.

Директор по экономике и финансам

M. Ю. Озорнин

M.C. Pydakova

9. Данные распространяются за минувшим календарным периодом, т.е. за последние 12 месяцев календарного периода.

влияния расхода под обесценение финансовых вложений, а также приравленную отчетную дату, по которым не определяются текущие рыночная стоимость.

наличная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по условиям текшим бухгалтерским балансам, по которым не определяется;

1. Таблица может быть использована как:

6. Нехватка средств организации графы. Накоплен

5. Указавшаяся роль, представляющая интерес.

4. Указываются отчета года отчета периода.

3. В случае перемены в графе "П."

[illegible]

Центр инжиниринга
и управления строительством



Единой
Энергетической Системы

2012