

**ЦИУС
ЕЭС**



Москва

Северо-запад

Волга

Урал

Юг

Западная Сибирь

Сибирь

Восток

Годовой отчет

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

за 2008 год

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2.	ГЛОССАРИЙ	6
2.1.	Сокращения	6
2.2.	Термины и определения	7
3.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	8
3.1.	История	8
3.2.	Миссия и видение	8
3.3.	ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня	8
3.4.	Конкурентные преимущества	8
3.5.	Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»	9
4.	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	9
4.1.	Новое строительство	10
4.2.	Реконструкция и техническое перевооружение	11
4.3.	Программы обеспечения надежного электроснабжения потребителей	12
4.4.	Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС»	15
5.	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	24
6.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	25
6.1.	Организация закупочной деятельности	25
6.2.	Система информационной поддержки конкурентных закупок «ТЗС Электра»	26
6.3.	Задачи в области закупочной деятельности на 2009 год	26
7.	ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА	27
7.1.	Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности	27
7.2.	Принципы организации бухгалтерского учета	28
7.3.	Бухгалтерский учет	28
7.4.	Структура активов	29
7.5.	Основные финансово-экономические показатели	29
7.6.	Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год	31
7.7.	Дебиторская задолженность	31
7.8.	Кредиторская задолженность	33
8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	33
9.	СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	34
9.1.	Общие сведения об организации корпоративного управления	34
9.2.	Принципы и документы корпоративного управления	34
9.3.	Сведения об органах управления	35

10.	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	44
10.1.	Численный и качественный состав работников.....	45
10.2.	Совершенствование системы управления персоналом	45
10.3.	Обучение и развитие персонала	46
11.	НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	46
11.1.	Применение новой и инновационной техники на объектах строительства	46
11.2.	Разработка типовых проектных решений.....	47
12.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	49
13.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	49
14.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	49
15.	ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	51
15.1.	Анализ финансового состояния.....	51
15.2.	Оценка ликвидности	52
15.3.	Оценка финансовой устойчивости	52
15.4.	Оценка рентабельности	52
15.5.	Оценка деловой активности	52
16.	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	53
17.	ПРИЛОЖЕНИЯ	53
	Приложение 1 – Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	54
	Приложение 2 – Структура расходов и График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»	55
	Приложение 3 – Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ	537
	Приложение 4 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2008 год.....	68
	Приложение 5 – Применение ОАО «ЦИУС ЕЭС» новой и инновационной техники на объектах строительства ОАО «ФСК ЕЭС»	85
	Приложение 6 – Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово- хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»	88

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ



А.Н. Раппорт

Председатель
Совета директоров
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



А.В. Маслов

Генеральный
директор
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Уважаемые акционеры!

Представляем вам первый годовой отчет ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Прошедший 2008 год стал годом становления и развития ОАО «ЦИУС ЕЭС».

С целью эффективной реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» была сформирована адекватная задачам структура управления. Создан исполнительный аппарат ОАО «ЦИУС ЕЭС» с функцией стратегического и корпоративного управления, инжинирингового сопровождения строительства, а также восемь региональных филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС», осуществляющих производственную деятельность в регионах.

По состоянию на сегодняшний день, ОАО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний-застройщиков в области промышленного строительства, с численностью более 900 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

Основной показатель эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС», по которому оценивается наша работа – это своевременный и качественный ввод в эксплуатацию объектов инвестиционной программы. В 2008 году был выполнен беспрецедентный за последние два десятилетия объем ввода мощностей и освоения капитальных вложений, новые и реконструированные объекты появлялись на карте Единой национальной электрической сети практически во всех регионах страны.

Несмотря на то, что период массированного разворота работ 2008 года в ОАО «ЦИУС ЕЭС» совпал с изменениями Земельного, Лесного, Градостроительного кодексов, а также с ужесточением требований по экологии, ОАО «ЦИУС ЕЭС» успешно реализовал инвестиционную программу. Практически с удвоением показателей ввода мощностей и освоения капитальных вложений по отношению к предыдущему году, в 2008 году было введено: 1 047 км линий электропередачи, 1 285 Мвар реакторной мощности, 10 314 МВА трансформаторной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2008 году, составил 130 млрд. рублей. Среди наиболее значимых проектов, реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2008 году, необходимо отметить подстанции 500 кВ: Западная, Очаково, Бескудниково, Емелино, а также воздушную линию 500 кВ Холмогорская – Муравленковская–Тарко-Сале. ОАО «ЦИУС ЕЭС» активно ведет работы по

проектированию и строительству энергообъектов для обеспечения проведения XXII Олимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи и саммита АТЭС во Владивостоке.

Для решения задач сетевого строительства в 2008 году была проделана колоссальная работа по мобилизации подрядного, проектного и энергомашиностроительного комплексов. Привлечение дополнительного состава российских и зарубежных проектировщиков и подрядчиков позволило преодолеть дефицит подрядных сил, который оценивался, по состоянию на конец 2007 года, в объеме до 20-30 % от потребности. Сегодня над решением задач сетевого строительства работают проектировщики и строители не только Российской Федерации, но и Германии, Беларуси, Украины, Литвы, Латвии и других стран.

По состоянию сегодняшний день, в реализации заказов ОАО «ФСК ЕЭС» участвует более 1 000 компаний энергостроительного комплекса. С целью развития конкуренции, на рынке электротехнического оборудования, помимо традиционных поставщиков – российских, а также мировых лидеров, таких как, ABB, Siemens, Areva, были привлечены не представленные ранее на российском рынке поставщики из таких стран, как Корея, Индия, Китай, а также российские компании, не работавшие ранее с ОАО «ФСК ЕЭС».

С целью ускорения разработки проектов и поддержания темпов строительства совместно с ОАО «ФСК ЕЭС» отработан и внедрен ряд типовых проектных решений на основе передового опыта и современного оборудования. С целью повышения эффективности инвестиций, ОАО «ЦИУС ЕЭС» совместно с профильными департаментами ОАО «ФСК ЕЭС» были разработаны нормативные документы, регламентирующие разные аспекты реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», ориентированные на лучшие мировые практики.

Операционными задачами ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2009 год являются: исполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», развитие конкуренции на подрядном рынке и рынке оборудования при строительстве электросетевых объектов, проработка вопросов экологической ответственности Общества, а также реализация мер по оптимизации стоимости строительства в условиях текущей экономической ситуации. Решение указанных задач позволит реализовать инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС» с оптимальными сроками, стоимостью и высоким качеством работ.

В части стратегического развития ОАО «ЦИУС ЕЭС» продолжит реализовывать мероприятия, направленные на развитие инжиниринговых и строительных компетенций, управления проектами с целью приближения к мировым стандартам деятельности, ориентируясь на построение компании-лидера на российском рынке промышленного строительства.

Достигнутые за 2008 год результаты создают уверенность в том, что профессиональная команда ОАО «ЦИУС ЕЭС» готова решить стоящие перед ней новые масштабные задачи.

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. Сокращения

В настоящем отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЛ	Воздушная линия
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗО	Дочернее или зависимое общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
ОАО «ФСК ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
ОРУ	Открытые распределительные устройства
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПС	Подстанция
ССР	Сводный сметный расчет
СТК	Статический тиристорный компенсатор
ТЭС	Теплоэлектростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ЭТП	Электронная торговая площадка

2.2. Термины и определения

В настоящем отчете приняты следующие термины и определения:

Термин	Определение
Ключевые показатели эффективности	Показатели, характеризующие эффективность деятельности Общества с точки зрения степени достижения целей, обладающие численным целевым значением и контролируемые со стороны вышестоящих уровней управления в соответствии с установленной периодичностью.
Коэффициент абсолютной ликвидности	Отношение денежных средств и краткосрочных финансовых вложений ко всей сумме краткосрочных долгов Общества. Коэффициент показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена за счет имеющейся денежной наличности.
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.
Коэффициент текущей ликвидности	Показатель, характеризующий способность Общества выдерживать быстротечные изменения в рыночной конъюнктуре и бизнес-среде, такие как задержки платежей со стороны покупателей, колебания продаж, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей.
Коэффициент финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии)	Показатель характеризует удельный вес собственного капитала Общества в общей валюте баланса.
Показатель рентабельности активов	Отношение чистой прибыли, полученной за отчетный период к общей величине активов Общества за отчетный период. Показывает способность активов Общества порождать прибыль.
Программа реновации основных фондов	Программа замещения выбывающих в результате морального и физического износа основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» новыми основными фондами.
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 Общества: сколько прибыли имеет Общество с рубля продаж.
Рентабельность собственного капитала	Чистая прибыль Общества, выраженная в процентах к собственному капиталу

3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1. История

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОАО «ЦИУС ЕЭС») было учреждено в качестве 100% дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» на основе Распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р. Государственная регистрация осуществлена путем внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц 14 января 2008 года за основным государственным регистрационным номером: 1087746041151. Производственная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» началась 01 апреля 2008 года.

3.2. Миссия и видение

Миссия

Обеспечивать потребность ОАО «ФСК ЕЭС» в реализации функций «заказчика-застройщика» на всей территории России, с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью выполнения работ.

Видение

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

3.3. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» – крупнейший заказчик-застройщик объектов электросетевого комплекса Российской Федерации.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» ввел в 2008 году:
 - 1 047 км линий электропередачи;
 - 1 285 Мвар реакторной мощности;
 - 10 314 МВА трансформаторной мощности.
- Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2008 году, составил более 129 млрд. рублей.
- Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) - 1 100 компаний.

3.4. Конкурентные преимущества

Ключевыми конкурентными преимуществами ОАО «ЦИУС ЕЭС» являются:
высочайшая квалификация персонала в энергетической отрасли;
стремление к непрерывному внедрению инноваций во всех сферах деятельности.

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

Цели инновационной стратегии ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- Снижение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение;
- Повышение эффективности функционирования за счет снижения издержек, удельных расходов по эксплуатации и потерь в сетях ЕНЭС;
- 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 (КРУЭ).

3.5. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

ОАО «ЦИУС ЕЭС» состоит из Исполнительного аппарата и обособленных подразделений (филиалов) Общества.

В состав Общества входят следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1
2	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	194021, г. Санкт-Петербург, ул. Шателена, д. 26, лит. А
3	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 226
4	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	457431, г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д. 2
5	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620219, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10
6	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	660062, г. Красноярск, ул. Ады Лебедевой, д. 117
7	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	630030, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 47
8	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Россия, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, 4

Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС» представлена в Приложении 1 настоящего отчета.

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.

В соответствии с графиком ввода мощностей электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2008 году введено 1 047,4 км линий электропередачи, 1 285 Мвар реакторной мощности и 10 314 МВА трансформаторной мощности.

Типы производственной деятельности Общества:

4.1. Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Фактический срок ввода
ЦИУС Центра			
1	Воздушная линия 220 кВ Ивановская ГРЭС – Неро	196 км	Декабрь 2008
2	Подстанция 330 кВ Фрунзенская с заходами Воздушной линии 330 кВ и 110 кВ	200 МВА	Декабрь 2008
3	Участок 4-х цепной Воздушной линии 220 кВ Западная- Слобода	20,3 км	Декабрь 2008
4	Воздушная линия 220 кВ Нижегородская – Нагорная	36 км	Декабрь 2008
ЦИУС Юга			
5	Подстанция 330 кВ Грозный	125 МВА	Декабрь 2008
ЦИУС Урала			
6	Подстанция 500 кВ Емелино с заходами 500 кВ, 220 кВ	Заходы 500 кВ, 2х0.5 км, 501 МВА	Декабрь 2008
7	Отпайка от Воздушной линии 220 кВ СУГРЭС - Первоуральск на Подстанции 220 кВ Трубная	7,5 км	Декабрь 2008
8	Воздушная линия 500 кВ Курган - Козырево	180 Мвар, 279 км	Декабрь 2008
ЦИУС Востока			
9	Воздушная линия 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир	2 х 66.6 км	Декабрь 2008

Итого по Новому строительству:

- Воздушных линий - 673 км;
- Реакторной мощности -180 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 826 МВА.

4.2. Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Фактический срок ввода
ЦИУС Центра			
1	Подстанция 500 кВ Радуга	250 МВА	Август 2008
2	Подстанция 330 кВ Валуйки	63 МВА	Декабрь 2008
3	Подстанция 220 кВ Ямская	65 Мвар	Декабрь 2008
ЦИУС Северо-Запада			
4	Подстанция 330 кВ Талашкино (замена автотрансформатора 330/110 кВ)	125 МВА	Сентябрь 2008
ЦИУС Юга			
5	Подстанция 330 кВ Горячий Ключ	63 МВА	Декабрь 2008
6	Подстанция 220 кВ Крымская (БСК)	2x50 Мвар	Декабрь 2008
7	Подстанция 220 кВ Брюховецкая (БСК)	2x25 Мвар	Декабрь 2008
8	Подстанция 220 кВ Славянская (БСК)	50 Мвар	Декабрь 2008
9	Подстанция 220 кВ Кирилловская (БСК)	2x50 Мвар	Декабрь 2008
ЦИУС Сибири			
10	Подстанция 500 кВ Ново-Анжерская (2x АТ 220 кВ, 2x ШР 500 кВ, СТК-1)	2x250 МВА, 2x180 Мвар, 100 Мвар	Декабрь 2008
11	Подстанция 220 кВ Северная (автотрансформатор №2)	125 МВА	Декабрь 2008

Итого по реконструкции и техническому перевооружению:

- Реакторной мощности - 825 Мвар;
- Трансформаторной мощности – 1 126 МВА.

4.3. Программы обеспечения надежного электроснабжения потребителей

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Фактический срок ввода
Московская программа			
1	Строительство Подстанции 500 кВ Западная с заходами кабельно-воздушных линий и линий электропередачи 220 кВ Западная-Герцево	2x500 МВА, 2x63 МВА, Заходы 500 кВ, 2x0,3 км, Заходы 220 кВ, 2x0,4 км, ВЛ 220 кВ, 2x6,2 км	Июль 2008
2	Строительство объектов выдачи мощности Московской ТЭЦ-27 (кабельная линия 220 кВ ТЭЦ-27 – Хлебниково)	2x15 км	Декабрь 2008
3	Комплексная реконструкция Подстанции 500 кВ Очаково	4x500 МВА, 4x250 МВА, 4x100 МВА	Декабрь 2008
4	Комплексная реконструкция Подстанции 500 кВ Бескудниково	4x500 МВА, 2x200 МВА, 4x100 МВА	Декабрь 2008
Программа по Санкт-Петербургу			
5	Кабельная линия 330 кВ Подстанция Завод Ильич (№15) – Подстанция Волхов-Северная (№16)	2x4,5 км	Май 2008
6	Расширение и реконструкция Подстанции 330 кВ Северная	2x80 МВА	Декабрь 2008
Программа региона Западной Сибири			
8	Воздушная линия 220 кВ Ильково – Красноленинская ГПЗ	64 км	Май 2008
9	Расширение и реконструкция Подстанция 330 кВ Северная	2x80 МВА	Декабрь 2008
10	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	125 МВА	Сентябрь 2008
11	Подстанция 500 кВ Пыть-Ях (установка АТ, установка АТГ)	626 МВА	Ноябрь –Декабрь 2008
12	Воздушная линия 500 кВ Луговая-Ильково (перевод на номинальное напряжение с установкой реакторов)	180 Мвар	Октябрь 2008
13	Подстанция 500 кВ Холмогорская	125 МВА	Октябрь 2008
14	Воздушная линия 220 кВ Холмогорская - Аврора, Пуль - Яха-Муравленковская	2x75 км	Декабрь 2008
15	Воздушная линия 500 кВ Холмогорская – Муравленковская – Тарко – Сале	107,6 км	Декабрь 2008
16	Подстанция 220 кВ Когалым (БСК)	50 Мвар	Декабрь 2008
17	Подстанция 220 кВ Прогресс (БСК)	50 Мвар	Декабрь 2008

Итого по «Программе обеспечения надежного электроснабжения потребителей»:

- Воздушных линий – 374.4 км;
- Реакторной мощности –280 Мвар;
- Трансформаторной мощности – 8 362 МВА.

Программа ввода мощностей в 2008 году выполнена в полном объеме. Также обеспечены необходимые заделы для ввода мощностей по объектам инвестиционной программы на 2009-2011 года.

Среди наиболее значимых проектов, реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2008 году, необходимо отметить следующие:

Подстанция 500 кВ Западная с заходами кабельно-воздушных линий и линий электропередачи 220 кВ Западная-Герцево

Характеристики	Трансформаторная мощность подстанции – 1 126 МВА, протяженность воздушных линий – 12,4 км.
Эффект	Строительство подстанции повысило надежность энергоснабжения, позволило снять энергодефицит и обеспечить электроэнергией строящиеся жилые, промышленные и инфраструктурные объекты Москвы и Московской области.

Кабельная линия 220 кВ ТЭЦ-27 – Хлебниково

Характеристики	Двухцепная кабельная линия электропередачи 220 кВ ТЭЦ-27 – Хлебниково проложена по территории Мытищинского района Московской области и предназначена для выдачи мощности энергоблока №3 ТЭЦ-27 в объеме 450 МВт в сеть 220 кВ Московской энергосистемы. Протяженность кабельной линии - 30 км.
Эффект	Ввод в эксплуатацию новой линии значительно повысил надежность электроснабжения потребителей северных и северо-восточных районов Москвы, а также севера Московской области – городов Мытищи, Долгопрудный, Лобня. Трасса линии электропередачи прошла под землей – под автомобильными магистралями и действующими промышленными объектами.

Подстанция 500 кВ Емелино

Характеристики	Мощность 501 МВА
Эффект	Ввод подстанции Емелино позволил разгрузить основной центр питания Екатеринбурга - подстанцию 500 кВ Южная.

Воздушная линия 500 кВ Курган – Козырево

Характеристики	Протяженность воздушной линии – 279 км. Воздушная линия проходит по территории Курганской (255 км) и Челябинской (25 км) областей.
Эффект	Ввод новой линии электропередачи 500 кВ Курган – Козырево повысил надёжность электроснабжения потребителей Курганской и Челябинской областей и дал возможность развития металлургической промышленности и социальной инфраструктуры Южного Урала.

Воздушная линия 500 кВ Холмогорская – Муравленковская – Тарко-Сале

Характеристики	Протяженность воздушной линии 107,6 км
Эффект	Строительство линии повысило надежность энергоснабжения в районе Ноябрьска и Муравленко, позволило обеспечить электроэнергией поселки Ямало-Ненецкого автономного округа, которые до сих пор получали энергию от автономных дизельных электростанций, а также дало возможность присоединить дополнительные мощности компаний ОАО «Газпром-нефть» и ОАО «Роснефть – Пурнефтегаз»

Воздушная линия 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Хехцир

Характеристики	Протяженность воздушной линии 133,2 км
Эффект	Строительство линии обеспечило выдачу 200 МВт мощности четвертого энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3 в сеть объединенной энергосистемы Востока. Это позволило оптимизировать распределение мощности на участке от Хабаровска до Приморской ГРЭС, снизить потери электроэнергии в сети и повысило надежность электроснабжения потребителей юга Хабаровского края, а также части Приморья с общей численностью населения около 2 млн. человек.

Реконструкция и техническое перевооружение действующих подстанций

В соответствии с программой реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» произведена замена устаревшего оборудования на подстанциях 500 кВ Радуга (250 МВА), 330 кВ Грозный (125 МВА), 330 кВ Горячий Ключ (63 МВА), 500 кВ Тюмень (125 МВА), проведена реконструкция подстанции 500 кВ Ново-Анжерская (2х250 МВА, 2х180 Мвар, 100 Мвар).

В соответствии с программой обеспечения надежного электроснабжения потребителей г.Москвы осуществлена реконструкция подстанций Московского кольца 500 кВ Бескудниково (4х500 МВА, 2х200 МВА, 4х100 МВА), 500 кВ Очаково (4х500 МВА, 4х250 МВА, 4х100 МВА). Реконструкция повысила надежность электроснабжения, обеспечила электроэнергией строящиеся жилые, промышленные и инфраструктурные объекты Москвы и Московской области. Подстанция Очаково является основным питающим центром для потребителей центра, запада и юго-запада Москвы, а также Московской области. Мощность подстанции увеличилась почти вдвое. Подстанция Бескудниково после реконструкции стала в 1,5 раза мощнее, это позволило поднять надежность электроснабжения северного и северо-восточных районов Москвы, а также дало возможность подключения новых потребителей Северного и Центрального административных округов столицы.

В соответствии с программой обеспечения надежного электроснабжения потребителей г.Санкт-Петербурга и Ленинградской области построена кабельная линия 330 кВ подстанция Завод Ильич (№15) – подстанция Волхов-Северная (№16), (9 км), проведена реконструкция и расширение подстанции 330 кВ Северная (2х80 МВА).

В соответствии с программой обеспечения надежного электроснабжения потребителей Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и Ямало-Ненецкого автономного округа введена в работу воздушная линия 220 кВ Ильково – Краснотенинский газоперерабатывающий завод (64 км), введены трансформаторные мощности на подстанции 500 кВ Пыть-Ях (125+501 МВА), построена воздушная линия 220 кВ Холмогорская - Аврора, Пуль - Яха-Муравленковская (150 км), воздушная линия 500 кВ Луговая-Ильково переведена на номинальное напряжение и установлен реактор 180 Мвар, включен автотрансформатор 125 МВА на подстанции 500 кВ Холмогорская, установлены батареи статических компенсаторов 50 Мвар на подстанциях 220 кВ Когалым и Прогресс.

4.4. Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС»

4.4.1 Финансирование инвестиционной программы в 2008 году

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2008 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», с учетом всех корректировок и перераспределения финансирования между инвестиционными проектами составила 145 139,47 млн.руб.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 47 349,52 млн.руб.

- Московская программа – 15 632,71 млн.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 14 704,23 млн.руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 17 012,59 млн.руб.

Новое строительство – 33 777,59 млн.руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 9 302,8 млн.руб.;
- Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 13 609,12 млн.руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 10 865,67 млн.руб.

Реновация основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» и МСК – 47 408,5 млн.руб.

Прочие инвестиционные проекты – 16 603,85 млн.руб.

Освоение финансирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2008 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 129 385,25 млн.руб., что составляет 89,2 % от плана.

Кроме того, объем финансирования в соответствии с заданием компании за 2, 3, 4 квартал 2008 года с учетом дофинансирования 1 квартала 2008 года (приложение №1 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика №Ц/01 от 01.04.2008) с учетом всех корректировок и перераспределения финансирования между инвестиционными проектами составил 130 054,6 млн.руб. Освоение плана финансирования в соответствии с заданием компании составило 110 867,75 млн.руб., что составляет 85,2 % от плана.

4.4.2 Освоение капитальных вложений

Плановое освоение капитальных вложений на 2008 год составило 82 817,6 млн. руб.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 39 574,7 млн.руб.;

- Московская программа – 25 921 млн.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 1 683,7 млн.руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 11 970 млн.руб.

Новое строительство:

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 9 283 млн.руб.;
- Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов - 8 769,7 млн.руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 6 711,3 млн.руб.

Реновация основных фондов ФСК и МСК – 11 626 млн.руб.

Прочие инвестиционные проекты – 6 852,9 млн.руб.

Освоение капитальных вложений инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год составило 85 192 млн.руб., что составляет 103% от плана.

4.4.3 Ввод в состав основных фондов

Фактические показатели вводов в состав основных фондов объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2008 год составили 8 268 756,89 тыс. руб.

4.4.4 Исполнение ключевых показателей эффективности за 2008 год

КПЭ	Установленное целевое значение на 2008 год	Значение, обеспечиваемое бизнес-планом 2008 года	Фактическое значение 2 квартала 2008 года	Фактическое значение 3 квартала 2008 года	Фактическое значение 4 квартала 2008 года
Квартальные					
Коэффициент своевременности проектирования и разработки конкурсных документаций	>=90 %	>=90 %	82 %	92 %	95 %
Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	100 %	100 %	100 %	100 %	109 %
Коэффициент освоения капвложений (нарастающим итогом)	>=90 %	>=90 %	104,9 %	90,3 %	103 %
Коэффициент финансирования инвестиций (нарастающим итогом)	>=85 %	>=85 %	92,1 %	95,5 %	89 %

КПЭ	Установленное значение на 2008 год	Достигнутое значение
Годовые		
Показатель качества проектирования	>0,95	0,96
Коэффициент отклонения итоговой стоимости инвестпроектов от начальной цены	<1	0,98
Величина чистой прибыли (рентабельность), тыс. руб.	72 157	100 587
Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	100 %	109 %
Удельные затраты на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение (руб./км, МВА и т.п.)	Индикативный показатель	Индикативный показатель
Чистый рабочий капитал, тыс. руб.	858 557	887 145

4.4.5 Цели и задачи на ближайшую перспективу

В соответствии с графиком ввода мощностей объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2009 году планируется ввести 1 507,7 км линий электропередачи, 2 230 Мвар реакторной мощности, 9 608 МВА трансформаторной мощности.

Продолжится строительство воздушной линии 330 кВ Кольская АЭС - Князегубская ГЭС – подстанция 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС, первый участок которой был введен в эксплуатацию в 2007 году. Протяженность линии составит 113 км, трансформаторная мощность 2x125 МВА. Ввод в работу второго участка позволит разгрузить одноцепный транзит 330 кВ Колэнерго – Карелэнерго - Ленэнерго, который загружен максимально выдачей мощности из Кольской энергосистемы в направлении Карельской энергосистемы и далее через её сети в Ленэнерго. Из-за недостаточной пропускной способности транзита в Кольской энергосистеме приходится ограничивать мощность и выработку электроэнергии Кольской АЭС. На уровне 2005 года величина «запертой» электроэнергии Кольской АЭС оценивалась в 1,5 млрд. кВтч. Пропускная способность транзита Колэнерго – Карелэнерго увеличится на 290 МВт и составит 840 МВт.

Будет введена в эксплуатацию подстанция 220 кВ Яблоновская мощностью 250 МВА и воздушная линия 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская, воздушная линия 220 кВ Яблоновская-Афипская протяженностью 49 км. Это позволит обеспечить выдачу мощности блока 410 МВт Краснодарской ТЭЦ.

В регионе Дальнего Востока будет введена в эксплуатацию новая подстанция 500 кВ Владивосток мощностью 501 МВА с воздушной линией 500 кВ Дальневосточная – Владивосток, протяженностью 107 км - это позволит повысить надежность электроснабжения юга Приморского края и увеличить переток в сечении Приморская ГРЭС-юг Приморья на 160 МВт.

В 2009 году продолжится реконструкция подстанций Московского кольца: 500 кВ Очаково (250 МВА, 100 МВА), 500 кВ Бескудниково (2x100 Мвар), а также 500 кВ Чагино (2x250 МВА). Ввод дополнительных мощностей на этих объектах сделает электроснабжение г. Москвы и Московской области еще более надежным. Началось строительство девятой подстанции Московского кольца подстанция 500 кВ Каскадная общей мощностью 1900 МВА.

В регионе Западной Сибири вводится в строй новая подстанция 500 кВ Кирпичниково мощностью 2x501 МВА и заходами воздушных линий 500 и 220 кВ общей протяженностью 174 км. Это позволит повысить надежность электроснабжения потребителей Сургутского энергоузла, и создать возможность для технологического присоединения потребителей.

4.4.6 План вводов мощностей в 2009 году

План на 2009 год по новому строительству			
№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Планируемый срок ввода
ЦИУС Центра			
1	Расширение ПС 220 кВ Нагорная (установка АТ-3)*	200 МВА	II квартал
2	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная*	30 км, 2х16,8 км	IV квартал
3	Установка АТ №2 на ПС 500 кВ Нижегородская*	501 МВА	IV квартал
ЦИУС Северо-Запада			
4	Строительство Воздушной линии 330 кВ Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС (2 участок)	113 км, 2х125 МВА	III квартал
ЦИУС Юга			
5	Воздушная линия 220 кВ Псоу - Поселковская с подстанция 220 кВ Поселковская	40 км, 2х25 МВА, 3х40 МВА	I квартал
6	Строительство ПС 220 кВ Яблоновская с заходами ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Афипская*	250 МВА, 33 км, 16 км	II квартал
7	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на ОРУ 220 кВ Сочинской ТЭС	2х3,5 км	III квартал
8	Воздушная линия 500 кВ Тихорецкая – Крымская с подстанция 500 кВ Крымская*	297 км, 501 МВА, 180 Мвар	IV квартал
9	Строительство Воздушной линии 220 кВ Славянск-Крымская*	40 км	IV квартал
10	Воздушная линия 220 кВ Крымская-Вышестеблиевская	120 км	IV квартал
11	Воздушная линия 220 кВ Славянская-Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	250 МВА, 110 км	IV квартал
ЦИУС Урала			
12	Подстанция 500 кВ Емелино с заходами Воздушная линия 500 кВ, 220 кВ	501 МВА, 180 Мвар	II квартал
13	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220,110 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ ПГРЭС – Соболи 1 и ВЛ 220 кВ ПГРЭС – Соболи 2 (1-ый пусковой этап)	2х250 МВА, 2х5 км	IV квартал
14	Воздушная линия 220 кВ Емелино-Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС-Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	60 км	IV квартал
ЦИУС Востока			
15	Воздушная линия 500 кВ Дальневосточная - Владивосток с подстанцией 500 кВ Владивосток	501 МВА, 95 км, 2х6 км, 100 Мвар	IV квартал

Итого по Новому строительству планируется ввести:

- Воздушных линий - 1 016,6 км;
- Реакторной мощности - 460 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 3 624 МВА.

План по реконструкции и техническому перевооружению на 2009 год

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Фактический срок ввода
ЦИУС Центра			
1	Воздушная линия 220 кВ Черепеть - Орбита	38,4 км	IV квартал
2	Воздушная линия 220 кВ Заря-Ярцево	8,3 км	IV квартал
ЦИУС Юга			
3	Реконструкция подстанции 220 кВ Славянская. Установка 2-го автотрансформатора	125 МВА	III квартал
4	Подстанция 220 кВ Афипская (УШР)	2x50 Мвар	III квартал
5	Подстанция 220 кВ Славянская (УШР)	50 Мвар	III квартал
6	Подстанция 220 кВ Кирилловская (УШР)	2x50 Мвар	III квартал
7	Реконструкция подстанции 220 кВ Псоу	2x200 МВА	IV квартал
8	Реконструкция подстанции 220 кВ Дагомыс	2x200 МВА	IV квартал
ЦИУС Сибири			
9	Подстанция 500 кВ Заря (Замена СК на СТК)	120 Мвар	III квартал
10	Подстанция 220 кВ Северная (АТ-2)	125 МВА	IV квартал
11	Подстанция 220 кВ Татаурово АТ-1, АТ-2, БСК	2x63 МВА, 2x25 Мвар	IV квартал
12	Подстанция 500 кВ Томская (установка УШР)	180 Мвар	IV квартал

Итого планируется в 2009 году провести реконструкцию и техническое перевооружение в объеме:

- Воздушных линий - 46,7 км;
- Реакторной мощности - 600 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 1 176 МВА.

План по исполнению программы обеспечения надежного электроснабжения

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Фактический срок ввода
Московская программа			
1	Расширение и реконструкция ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС-4 с установкой АТ 500/220 кВ	500 МВА	II квартал
2	Комплексная реконструкция Подстанции 500 кВ «Очаково»	250 МВА, 100 МВА	II квартал
3	Комплексная реконструкция Подстанции 500 кВ «Бескудниково»	2x100 Мвар	IV квартал
4	Комплексная реконструкция Подстанции 500 кВ «Чагино»	2x250 МВА	IV квартал

План по исполнению программы обеспечения надежного электроснабжения

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Фактический срок ввода
Программа по Санкт-Петербургу			
5	Реконструкция двухцепной ВЛ 220 кВ Восточная – Волхов-Северная (перевод на напряжение 330 кВ)	18 км	III квартал
6	Реконструкция подстанции 330 /220/110 кВ «Южная», заходы с КЛ 110 кВ	3x1,5 км	III квартал
7	Подстанция 220 кВ Проспект Испытателей	2x80 МВА	IV квартал
Программа региона Западной Сибири			
8	Заходы Воздушной линии 220 кВ Магистральная - Южно Балыкский ГПЗ на ПС 220 кВ Средний Балык*	51 км	II квартал
9	Установка БСК и УШР на подстанции 220/110 кВ Когалымская*	25 Мвар	III квартал
10	Установка БСК и УШР на подстанции 220/110 кВ Прогресс*	25 Мвар	III квартал
11	Расширение подстанции 500 и 220 Трачуковская (установка 3 АТГ)*	501 МВА	III квартал
12	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль Яха, Муравленковская –Аврора; Реконструкция ВЛ 220кВ Холмогорская-Пуль-Яха, Холмогорская-Аврора	196,6 км	III квартал
13	Расширение подстанции 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)*	501 МВА	IV квартал
14	Подстанция 500 кВ Кирпичниково с заходами Воздушной линии 500 Сургутская ГРЭС-2 - Ильковская и ВЛ 220 кВ, ВЛ 500 кВ Сомкинская – Кирпичниково*	2x501 МВА, 180 Мвар, 50 км (зах. 500 кВ), 66,8 км (ВЛ 220 кВ), 57,5 км (ВЛ 500 кВ)	IV квартал
15	Воздушная линия 500 кВ Холмогорская - Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500 кВ Муравленковская	668 МВА, 180 Мвар	IV квартал
16	Реконструкция подстанции 500 кВ Тюмень	501 МВА, 125 МВА	IV квартал
17	Расширение подстанции 220 кВ Уренгой (Установка УШР 220 кВ)	100 Мвар	IV квартал
18	Расширение подстанции 220 кВ Надым (Установка УШР 220 кВ)	100 Мвар	IV квартал
19	Расширение подстанции 500 кВ Нелым (Установка УШР 500 кВ)	180 Мвар	IV квартал
20	Реконструкция подстанции 500 кВ Иртыш (Установка УШР 500 кВ)	180 Мвар	IV квартал

Итого планируется в 2009 году программы обеспечения надежного электроснабжения в объеме:

- Воздушных линий - 444,4 км;
- Реакторной мощности - 1 170 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 4 808 МВА.

* - Объекты, вошедшие в приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2008 №38 «Об утверждении перечня регионов, относящихся к территориям с высокими рисками прохождения максимумов энергетических нагрузок, и перечня технологических и организационных мероприятий по снижению рисков в регионах пиковых нагрузок в осенне-зимний период 2008-2009 гг.».

4.4.7 Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год

План по финансированию инвестиционной программы

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 168 323 млн. рублей.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 37 758,9 млн.руб.:

- Московская программа – 10 208,9 млн.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 14 142,1 млн.руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 13 407,9 млн.руб.

План по новому строительству:

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 18 883,3 млн.руб.;
- Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 25 026,2 млн.руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 15 484,1 млн.руб.

Объекты, включенные в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 2 940,8 млн.руб.;

Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 11 590,3 млн.руб.;

Объекты особых экономических зон – 582,6 млн.руб.;

Реновация основных фондов ФСК и МСК – 39 674,4 млн.руб.;

Объекты технологического присоединения – 7 368 млн.руб.;

Прочие инвестиционные проекты – 9 014,5 млн.руб.

План по освоению капитальных вложений на 2009 год

Плановое освоение капитальных вложений на 2009 год по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 120 868,4 млн. руб.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 29 840,3 млн. руб.:

- Московская программа – 5 663,8 млн. руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 12 222,6 млн. руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 11 953,9 млн. руб.

Новое строительство:

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 17 679,7 млн. руб.;
- Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 19 967,6 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 9 217,9 млн. руб.

Объекты, включенные в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 1 383,7 млн. руб.;

Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 8 129,5 млн. руб.;

Реновация основных фондов ФСК и МСК – 24 289,6 млн. руб.;

Прочие инвестиционные проекты (в том числе объекты технологического присоединения) – 10 360,1 млн. руб.

4.4.8 План по вводу в состав основных фондов

Плановые показатели вводов в состав основных фондов объектов ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год составляют 44 595,2 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»	Планируемые вводы в состав основных фондов в 2009 году (тыс.руб., без НДС)
1	Центр	13 467 202,29
2	Северо-Запад	8 079 136,77
3	Юг	6 072 842,00
4	Волга	2 823 024,33
5	Урал	5 979 423,30
6	Западная Сибирь	2 112 343,25
7	Сибирь	3 360 208,64
8	Восток	2 701 061,38
	ИТОГО:	44 595 241,96

Плановые ключевые показатели эффективности на 2009 год

КПЭ	Целевые квартальные значения на 2009 г			
	1	2	3	4
Квартальные:				
Коэффициент финансирования инвестиций	>=85%	>=85%	>=85%	>=85%
Коэффициент освоения капвложений	>=90%	>=90%	>=90%	>=90%
Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	100%	100%	100%	100%
Коэффициент своевременности проектирования и разработки конкурсных документаций	>=90%	>=90%	>=90%	>=90%
Индекс эффективности системы управления	100%	100%	100%	100%
КПЭ	Целевое значение на 2009 год			
Годовые:				
Величина чистой прибыли	57 221			
Чистый рабочий капитал	846 897			
Коэффициент качества проектирования	95%			
Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	100%			
Коэффициент отклонения итоговой стоимости инвестпроектов по факту их завершения от стоимости по ССР	<1			
Индекс эффективности системы управления	90%			

5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

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

По фактическим данным ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год чистая прибыль составила 100 587 тыс.руб.

Согласно Положению о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденному решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 15.12.2008 № 9) и в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также Уставом Общества прибыль за 2008 год планируется распределить в двух направлениях:

- в резервный фонд, в размере 5% от чистой прибыли за 2008 год, что составит 5 029 тыс.руб.;

- на выплату дивидендов в размере 95% от чистой прибыли за 2008 год, что составит 95 557 тыс.руб. Дивиденды на 1 обыкновенную акцию Общества составят 0,11 руб.

Размер дивидендов, выплачиваемых по акциям, определяется Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» по рекомендации Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» и не может быть больше размера, рекомендованного Советом директоров Общества.

Размер объявленных дивидендов включает в себя удерживаемые с акционеров налоги.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Организация закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2008 году осуществлялась в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол №3 от 01.04.2008 заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»). Данное положение также было введено в действие приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 23.06.2008 №14 «О применении Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Положение обеспечивает организацию проведения закупок товаров, работ, услуг на единой методической базе, с применением современных конкурентных форм закупок, преимущественно на конкурсной основе. Установленные правила отвечают требованиям системы стандартов по организации закупочной деятельности, принятой в ДЗО подведомственных Бизнес-единице «Сети» согласно распоряжению ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.03.2008 №77р/82р «О внесении изменений в нормативные документы, регламентирующие закупочную деятельность в ДЗО, подведомственных Бизнес-единице «Сети».

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

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 и в средствах массовой информации.
- Принцип конкурентности. Система регламентации выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым закупочным процедурам, обеспечивающим максимальную конкуренцию. В случаях закупки у единственного поставщика такие 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 коррупции.

6.2. Система информационной поддержки конкурентных закупок «ТЗС Электра»

В соответствии с распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.05.2008 №147р/158р «О проведении закупок с использованием электронной торговой площадки «ТЗС Электра» и мероприятиях по внедрению системы автоматизации закупочной деятельности «КИСУ-Закупки» для обществ прямого подчинения (Бизнес-единица «Сети») и создаваемых ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС», а также все Общества, входящие в холдинг ОАО РАО «ЕЭС России», обязаны проводить не менее 60% от общего числа конкурентных закупок с использованием средств электронной коммерции.

Решением Центральной конкурсной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» Система «ТЗС Электра» одобрена в качестве электронной торговой площадки и рекомендована к использованию в качестве ЭТП для всех Обществ, подведомственных Бизнес-единице «Сети» (протокол от 02.03.2007 № 2007/51/5). Система «ТЗС Электра» предназначена для организации и проведения конкурентных и регламентированных внеконкурентных закупок, осуществляемых Обществом с использованием Интернет-технологий.

«ТЗС 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.

Выбор места проведения закупочной процедуры осуществляется при планировании закупок на стадии составления и утверждения Годовой комплексной программы закупок (далее – ГКПЗ) на ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Формирование проекта ГКПЗ осуществляется структурным подразделением исполнительного аппарата, ответственным за подготовку ГКПЗ и филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС». Проект ГКПЗ согласовывается в соответствии с порядком, изложенным в приложении 6 к Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» и утверждается ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».

6.3. Задачи в области закупочной деятельности на 2009 год

Снижение издержек компании за счет экономии средств при закупке продукции (товаров, работ и услуг).

Обеспечение ОАО «ЦИУС ЕЭС» и филиалов продукцией:

- требуемого качества,
- по минимальной стоимости,
- точно в срок.

Оптимизация системы управления закупками на основе передового опыта.

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

7.1. Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности

Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется на основании:

1. Регламентирующих документов:

- Стандарта бизнес – планирования, утвержденного Советом директоров Общества (Протокол от 02.03.2009 № 12), который определяет основные принципы организации бизнес – планирования в Обществе, порядок разработки, корректировки, согласования и утверждения бизнес - планов Общества, подготовки и предоставлении отчетов об их исполнении
- Положения по учетной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Порядка материально-технического обеспечения работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения об оплате и мотивации труда работников Исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения об оплате и мотивации труда работников филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о порядке оформления служебных командировок и порядке возмещения расходов при командировании работников исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о комиссии по социальным вопросам исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о бюджетной структуре ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Порядка осуществления платежей структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества;
- Порядка осуществления платежей на финансирование деятельности филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о бюджетном планировании деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Регламента организации платежей, осуществляемых в рамках целевого финансирования по реализации инвестиционных проектов;
- Положения «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о порядке управления долговой позицией ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о дивидендной политике «ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

- Положения «Об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» на период до 2010 года.

2. Утвержденных Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.05.2008 №8 ключевых показателей эффективности, целевое значение которых определено в соответствии с утвержденным Советом директоров ОАО «ЦИУС-ЕЭС» бизнес-планом на 2008 год.

Фактические значения годовых и квартальных КПЭ по отношению к установленным целевым значениям Обществом в 2008 году выполнены в полном объеме.

В соответствии с решениями Правительства РФ, Министерства энергетики РФ и ОАО «ФСК ЕЭС» в плане работ ОАО «ЦИУС ЕЭС» был определен ряд объектов высокой приоритетности исполнения (программы обеспечения надежного электроснабжения потребителей Московского региона, г.Санкт-Петербурга и Ленинградской области, региона Западной Сибири), что привело к увеличению объемов выполненных работ и вводов мощностей по сравнению с плановыми показателями. В результате фактические значения КПЭ (коэффициент исполнения планов вводов мощностей и коэффициент освоения капитальных вложений) отличаются в большую сторону от плановых значений.

7.2. Принципы организации бухгалтерского учета

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации:

- Федеральный Закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 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;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н;
- Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43;
- Учетная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС», утверждена приказом от 02.04.2008 № 2/1.

Стандарты отчетности принятых в Обществе соответствуют требованиям стандартов отчетности, принятых в Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

7.3. Бухгалтерский учет

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Генеральный директор Общества. Бухгалтерский и налоговый учет Общества, включая обособленные подразделения, вынесен на аутсорсинг и ведется на договорной

основе в Специализированной организации ООО «СтандартПром», в соответствии с решение Совета директоров Общества (Протокол от 25.04.2008 № 4).

Бухгалтерская отчетность Общества подписывается на основании заключенного договора Генеральным директором Общества и представителем Специализированной организации, имеющим доверенность. Налоговая отчетность подписывается представителем Специализированной организации, имеющим доверенность.

7.4. Структура активов

Общие сведения по счету 01 «Основные средства» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп основных средств по состоянию на 31.12.2008 представлены в таблице:

Название класса основных средств	Итого, тыс. руб.
Вычислительная техника	25 324
Оргтехника	7 967
Оборудование систем связи	11 765
Мебель	16 021
Прочее	8 843
ИТОГО	69 920

Общие сведения по счету 10 «Сырье и материалы» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп по состоянию на 31.12.2008 представлены в таблице:

Наименование	Итого, тыс. руб.
Сырье и материалы	1 077
Топливо	109
Запасные части	323
Инструмент, инвентарь и хозяйственные принадлежности	70
Спецоснастка и спецодежда на складе	446
Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации по нормам	584
Прочие материалы	323
ИТОГО	2 932

7.5. Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателей	План	Факт	Отклонение (ф-п)	Отклонение (%)
	2008	2008		
1. Всего выручка от реализации услуг, в том числе:	1 046 952	1 048 621	1 669	0,16
1.1. Выручка от реализации работ, услуг по договору с ОАО «ФСК ЕЭС» на выполнение функций Заказчика-застройщика	1 041 500	1 041 500	0	0
1.2. Выручка по прочей деятельности	5 452	7 121	1 669	30,61

Наименование показателей	План	Факт	Отклонение	Отклонение
	2008	2008	(ф-п)	(%)
2. Всего себестоимость, в том числе:	952 751	913 378	-39 372	-4,13
2.1. По работам, услугам по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС»	951 607	910 399	-41 207	-4,33
2.2. По прочей деятельности	1 144	2 979	1 835	160,43
3. Прибыль от реализации услуг, в том числе:	94 201	135 242	41 040	43,57
3.1. Валовая прибыль по договору с ОАО «ФСК ЕЭС» на выполнение функций Заказчика-застройщика	89 893	131 101	41 207	45,84
3.2. Валовая прибыль по прочей деятельности	4 308	4 141	-167	-3,87
4. Прочие доходы, в том числе:	31 767	31 954	187	0,59
4.1. Прочие доходы, связанные с имуществом	-	-	-	-
4.2. Процентные доходы по фин.вложениям и остаткам на счетах	31 767	31 779	12	0,04
4.3. Другие прочие доходы		175	175	
5. Прочие расходы, в том числе:	19 229	20 112	883	4,59
5.1. Налог на имущество	590	213	-377	-63,88
5.2. Расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)	1 825	1 681	-144	-7,89
5.3. Социальные расходы на персонал	3 571	3 990	419	11,74
5.4. Другие прочие расходы	13 243	14 228	985	7,44
6. Прибыль до налогообложения	106 740	147 084	40 344	37,80
7. Отложенные налоговые акты		119	119	
8. Отложенные налоговые обязательства		719	719	
9. Условный расход по налогу на прибыль	25 617	35 300	9 683	37,80
10. Иные аналогичные платежи		9	9	
11. Налог на прибыль и иные обязательные платежи (оплата в бюджет)	34 583	45 888	11 305	32,69
12. Чистая прибыль	72 157	100 587	28 430	39,40

В объеме выручки 99,3% или 1 041 500 тыс.руб. составляет выручка 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.

Выручка по прочей деятельности за 2008 год составляет 7 121 тыс. руб. или 0,7% от суммарной выручки Общества.

Фактическая себестоимость в 2008 году составила 913 379 тыс.руб., что на 4,1% меньше плановой.

Прибыль от реализации услуг составила в 2008 году 135 242 тыс.руб., что выше плана на 41 041 тыс.руб. или 43,6%. При этом валовая прибыль по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС» составляет 131 101 тыс.руб., что на 41 208 тыс.руб. или 45,84% превышает запланированный показатель. Валовая прибыль от прочей деятельности составила 4 142 тыс.руб. и на 167 тыс.руб. или 3,87% меньше запланированной.

Фактическая сумма прочих доходов составила 31 954 тыс.руб. План по прочим доходам на 2008 год перевыполнен на 187 тыс.руб. или 0,57% за счет:

- процентных доходов по финансовым вложениям и остаткам на счетах (план 31 767 тыс.руб., факт 31 779 тыс.руб., отклонение 12 тыс.руб., доля в структуре прочих доходов 99,45%);
- других прочих доходов (не планировались, факт 175 тыс.руб., доля в структуре прочих доходов 0,55%). Прочие расходы составили в 2008 г. 20 133 тыс.руб., что на 883 тыс.руб. или 4,59% больше плана. В состав прочих расходов вошли:
- налог на имущество 213 тыс.руб. (1% в общей структуре прочих расходов), который на 377 тыс.руб. или 63,9% меньше планового значения;
- расходы на услуги банков (кроме процентных расходов) 1 681 (8,4% в общей структуре прочих расходов), которые на 144 тыс.руб. или 7,9% меньше планового значения;
- социальные расходы на персонал 3 990 (19,8% в общей структуре прочих расходов), которые на 419 тыс.руб. или 11,7% больше планового значения;
- другие прочие расходы 14 228 тыс. руб. (70,7% в общей структуре прочих расходов), которые на 985 тыс.руб. или 7,4% больше планового значения.

Прибыль до налогообложения составила 147 084 тыс.руб., что на 40 344 тыс.руб. или на 37,8% больше плановой.

Чистая прибыль по итогам 2008 года составила 100 587 тыс. руб., что выше плана на 28 430 тыс.руб. или на 39,4%.

Из полученной чистой прибыли планируется:

- сформировать резервный фонд в размере 5% или 5 029 тыс. руб.;
- направить на выплату дивидендов сумму в размере 95 557 тыс. руб.

7.6. Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год

Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» представлена в Приложении 2 настоящего отчета

7.7. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества по состоянию на 31.12.2008 составила 221 821 тыс. рублей. Резерв сомнительных долгов в 2008 г. не создавался.

В 2008 году дебиторская задолженность на убыток Общества не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составляет 3,5 %. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.08 является краткосрочной.

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2008, тыс. руб.
	Дебиторская задолженность, всего	221 821
1.	Покупатели и заказчики:	99 178
1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	91 940
1.2	ООО «Элемаш Энерго»	5 000

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2008, тыс. руб.
1.3	ООО «Меркатор» (возмещение отделочных работ)	1 969
1.4	ООО «Гиперцентр СПб» (осуществление технадзора за переносом Воздушной линии)	269
2.	Поставщики и подрядчики:	50 048
2.1	ОАО «ФСК ЕЭС» (аренда помещений)	25 854
2.2	ЗАО «КРОК инкорпорейтед»	5 910
2.3	ООО «Деловой Дом на Архиерейской» (аренда помещений)	2 151
2.4	«Федеральный центр ценообразования» (ФГУ ФЦЦС) (системный анализ ценообразования в строительстве)	1 500
2.5	ООО «Гильдия перевозчиков СПб»	912
2.6	ООО «Графит» (проведение совещания)	1 200
2.7	ООО «Наутилус» (поставка серверного оборудования)	942
2.8	Северо-Западный филиал ОАО "Мегафон" г.Санкт-Петербург (оказание услуг радиотелефонной связи)	133
2.9	ООО «Меркатор» (аренда помещения)	712
2.10	ООО «КС-ТРАСТ» (аренда помещения)	300
2.11	ООО «СЦПИ Правовест» (оказание информационных услуг)	116
2.12	ЗАО «Термотехнологии» Центральное ОСБ N1991/0774 г.Санкт-Петербургу (услуги по продаже авиа и ж/д билетов)	254
2.13	ООО «Городской центр бронирования и туризма»	101
2.14	Другие дебиторы	9 963
3.	Прочие дебиторы:	71 453
3.1	Переплата по налогам в федеральный бюджет	17 957
	- налог на доходы физических лиц	10
	- налог на прибыль в федеральный бюджет	17 947
3.2	Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	52 612
3.3	Переплата в государственные и внебюджетные фонды	884
4.	Другие дебиторы	1 142

По результатам проведенной инвентаризации сомнительная и просроченная дебиторская задолженность отсутствует.

7.8. Кредиторская задолженность

№	Состав задолженности	Всего, тыс.руб.
	Кредиторская задолженность	5 461 437
1.	Поставщики и подрядчики:	20 049
1.1	ООО «Связь Сервис Телекоммуникации»	1 204
1.2	ООО «Маршрут-Т» (договор о предоставлении автотранспорта)	1 876
1.3	ООО «Стандарт Пром» (услуги по ведению бухучета)	6 093
1.4	ЗАО «АйТи Энерджи Техническая Поддержка» (обслуживание компьютерной техники)	1 906
1.5	ООО «ИнтерАвто»	1 910
1.6	ОАО «ФСК ЕЭС» (аренда помещений)	752
1.7	ОАО «Московский узел связи энергетики» (услуги связи)	650
1.8	ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС» (услуги по подключению «КИСУ-Закупки»)	120
2.	Задолженность по оплате труда	39 388
3.	Задолженность внебюджетным фондам	7 180
4.	Задолженность перед бюджетом, в том числе	20 326
4.1	Налог на доходы физических лиц	8 148
4.2	Налог на добавленную стоимость	11 977
4.3	Налог на прибыль	13
4.4	Налог на имущество	188
5.	Прочие кредиторы	5 374 493
5.1	ОАО «ФСК ЕЭС» (финансирование инвестиционной деятельности)	5 372 470
5.2	ОАО «ФСК ЕЭС» (Добровольное медицинское страхование)	86
5.3	ОАО «Московский узел связи энергетики» (услуги связи)	540
5.4	Другие кредиторы	1 397

В 2008 году на финансовый результат (прибыль) кредиторская задолженность Общества не списывалась.

8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества составляет 833 000 000 рублей, разделенных на 833 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. 100% акций Общества принадлежит ОАО «ФСК ЕЭС».

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).

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

В соответствии с Протоколом от 06.02.2008 № 2 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 комиссии по рынку ценных бумаг 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) 911-14-31
E-mail:	office@rostatus.ru
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

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 Общества. Существующая система корпоративного управления в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности Общества 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 Обществом осуществляет Совет директоров Общества. Обеспечение оперативного управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором Общества, избранным Советом директоров.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия, состоящая из 5 человек.

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 Обществе в соответствии с действующим законодательством. Сознвая 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» стремится следовать в своей деятельности принципам добросовестного корпоративного управления, отраженным в Кодексе корпоративного поведения, утвержденного ФКЦБ России 04 апреля 2002 года. Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ содержатся в Приложении 3.

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

Документы, регулирующие корпоративное управление:

- Устав ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р);
- 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 порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- 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 секретаре Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- 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);
- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО ЦИУС ЕЭС» от 13.02.2009 № 11).

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

9.3. Сведения об органах управления

9.3.1 Общее собрание акционеров Общества

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

В соответствии с Уставом Общества, 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», оформляются письменно и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО «ФСК ЕЭС», регулирующими деятельность Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизации Общества;
- 3) ликвидации Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определения количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличения уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения Обществом дополнительных акций (эмиссионных, ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 10) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) утверждение Аудитора Общества;
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, 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 Общества по результатам финансового года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В 2008 году было проведено одно Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 22.12.2008 №634) на котором были приняты следующие решения:

Утверждено «Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

Утверждено «Положение о ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

Утвержден аудитор Общества на 2008 год ООО «РСМ Топ-Аудит».

9.3.2 Совет директоров

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

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Уставом Общества.

Совет директоров Общества провел в 2008 году 10 заочных заседаний, на которых был рассмотрен 21 вопрос различного направления и характера, в том числе Решениями Совета директоров:

Избран Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Раппопорт А.Н., заместителем Председателя Совета директоров избран Демин А.А. (Протокол № 1 от 18.01.2008);

Утверждено ЗАО «СТАТУС» в качестве регистратора ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол № 2 от 06.02.2008);

Утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол № 3 от 01.04.2008);

Утвержден договор возмездного оказания услуг по введению бухгалтерского и налогового учета ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Стандарт Пром» (Протокол № 4 от 25.04.2008);

Утвержден договор страхования гражданской ответственности должностных лиц и органов управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «СОГАЗ» (Протокол № 9 от 15.12.2008);

Утвержден Бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2008 г. (Протокол № 10 от 31.12.2008);

Утвержден договор подряда между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», связанный с выполнением ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» технических работ по

разработке требований к составу, содержанию и оформлению проектов ПС и ВЛ напряжением 220 кВ и выше для ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Решения Совета директоров Общества, принятые в течение рассматриваемого периода, в целом, выполнены.

За отчетный период 2008 года управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного на основании распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р, в следующем составе:

Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале Общества	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций Общества
Раппопорт Андрей Натанович	Председатель Совета директоров, акционером Общества не является, Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Демин Андрей Александрович	Член Совета директоров, акционером Общества не является, Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Маслов Алексей Викторович	Член Совета директоров, акционером Общества не является, член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
Перелыгин Андрей Витальевич	Член Совета директоров, акционером Общества не является, начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС» (на дату издания распоряжения)	0%	0%
Шманенков Сергей Алексеевич	Член Совета директоров, акционером Общества не является, начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС» (на дату издания распоряжения)	0%	0%
Баитов Анатолий Валерьевич	Член Совета директоров, акционером Общества не является, руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС» (на дату издания распоряжения)	0%	0%
Зимонас Роман Стасович	Член Совета директоров, акционером Общества не является, руководитель Дирекции по методологии и организации закупочной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» (на дату издания распоряжения)	0%	0%

Раппопорт Андрей Натанович

Председатель Совета директоров Общества,
Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 22 июня 1963 г.

Образование: высшее, окончил Донецкий государственный университет. Экономист, кандидат социологических наук.

Работа в прошлом: 1998-2004 гг. – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»;
2002- н.в - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Демин Андрей Александрович

Член Совета директоров Общества,
заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 28 апреля 1974 г

Образование: высшее, окончил Запорожский институт экономики и информационных технологий по специальности «Экономист»

Работа в прошлом: 2004-2005 г.г. главный эксперт Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
2005-2007 гг. – начальник Департамента управления региональными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС», руководитель Центра управления межрегиональными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»;
2007- н.в – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Маслов Алексей Викторович

Член Совета директоров Общества,
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 13 мая 1975 г.

Образование: высшее, окончил Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана, специальность – инженер-механик. С 1998 по 2000 гг. обучался в Финансовой Академии при Правительстве Российской Федерации. Экономист, кандидат экономических наук.

Работа в прошлом: 2002 – 2005 - Директор по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ФСК ЕЭС»;
2005 – 2007 - Директор по управлению активами и инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»;
2007 – н.в. - Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Перелыгин Андрей Витальевич

Член Совета директоров Общества

Дата рождения: 04 января 1971 г.

Образование: высшее, окончил Московскую Академию экономики и права

Работа в прошлом: 2002-2002 гг. – заместитель руководителя Дирекции по созданию Федеральной сетевой компании ОАО РАО «ЕЭС России»; 2002-2008 г.г. – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

Шманенков Сергей АлексеевичЧлен Совета директоров Общества,
Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 30 ноября 1948 г.

Образование: высшее, окончил Московский энергетический институт по специальности «Электрические сети и системы».

Работа в прошлом: 2003-2005 гг. – заместитель начальника Департамента инвестиций ОАО «ФСК ЕЭС»; 2005-2009 гг. – начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»; 2009 г. – н.в. советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Байтов Анатолий Валерьевич

Член Совета директоров Общества

Дата рождения: 25 марта 1977 г.

Образование: высшее, окончил Курганский государственный университет

Работа в прошлом: 1999-2001 гг. - ведущий специалист контрольно-ревизионного отдела Финансового управления Курганской области; 2002-2003 гг. - Советник по работе ревизионных комиссий Представительства ОАО «РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»; 2003-2004 гг. - Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»; 2004-2008 гг. - Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС».

Зимонас Роман Стасович

Член Совета директоров Общества,
начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности
ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 09 мая 1973 г.

Образование: высшее, окончил Московский энергетический институт по специальности «Электрические сети и системы»

Работа в прошлом: 2004-2005 гг. - Первый заместитель Генерального директора по развитию ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»;
2005 – н.в. - Начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».

Вознаграждения за участие в заседании Совета директоров членам Совета директоров в 2008 году не выплачивались.

9.3.3 Исполнительный орган

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором Общества Масловым Алексеем Викторовичем. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества, действует на основании Устава Общества.

Маслов Алексей Викторович

Дата рождения: 13 мая 1975 г.

Образование: высшее, окончил Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана, специальность – инженер-механик. С 1998 по 2000 гг. обучался в Финансовой Академии при Правительстве Российской Федерации. Экономист, кандидат экономических наук.

Работа в прошлом: 2002 – 2005 - Директор по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ФСК ЕЭС»; 2005 – 2007 - Директор по управлению активами и инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»;
2007 – н.в. - Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

9.3.4 Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния

Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

За отчетный период 2008 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия, избранная на основании распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р в следующем составе:

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Лелекова Марина Алексеевна	Председатель комиссии, Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Кабизьскина Елена Александровна	Член комиссии, Ведущий эксперт Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Семак Татьяна Викторовна	Член комиссии, Начальник операционного отдела Департамента учета и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»
Мартьянова Елена Михайловна	Член комиссии, Директор по экономике и финансам ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Каширина Галина Ивановна	Член комиссии, Заместитель директора по экономике и финансам ОАО «ЦИУС ЕЭС» – Руководитель управления бюджетирования и финансирования

Вознаграждения членам Ревизионной комиссии за осуществление ими функции внутреннего контроля в 2008 году не выплачивались.

9.3.5 Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита

Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита (далее – Дирекция) осуществляет реализацию процедур внутреннего контроля и надзор за их соблюдением в Обществе, а также непосредственную оценку адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля. Дирекция образована 04.08.08 приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.07.2008 № 24.

К основным функциям Дирекции относятся:

- проведение, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- координация работы структурных подразделений Общества при проведении внутренних контрольных мероприятий;
- учет выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля, и предоставление информации о таких нарушениях Совету директоров и Исполнительному органу Общества;
- контроль своевременности и полноты устранения нарушений, выявленных в результате проверок;
- анализ результатов внешних проверок Общества, контроль разработки и выполнения планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе внешних проверок;
- подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля;
- проверка и оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля.

В целях совершенствования системы внутреннего контроля ОАО «ЦИУС ЕЭС», выявления и минимизации финансовых и операционных рисков в бизнес-процессах филиалов Общества, связанных с организацией договорной работы, выполнением инвестиционной программы, организацией и ведением бухгалтерского и налогового учета Дирекцией были проведены следующие проверки:

№ п/п	Структурное подразделение	Период аудита	Статус контрольных мероприятий
1	ЦИУС Урала	Сентябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
2	ЦИУС Северо-Запада	Сентябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
3	ЦИУС Юга	Октябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
4	ЦИУС Волги	Октябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
5	ЦИУС Сибири	Октябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
6	ЦИУС Западной Сибири	Октябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
7	ЦИУС Центра	Ноябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
8	ЦИУС Востока	Ноябрь 2008	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
9	Исполнительный аппарат	Январь-Февраль 2009	Сформирован отчет, план мероприятий

По результатам проведенных проверок были сформированы планы мероприятий по устранению выявленных нарушений и замечаний.

В 2008 году были проведены следующие внешние аудиты деятельности Общества:

- В соответствии с договором А-23/2008 от 12.06.2008 ООО «Файнарт-Аудит» (далее - Аудитор) проведена внешняя проверка деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на предмет целевого использования инвестиционных средств за 2008 финансовый год в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01. По результатам проверки аудитором представлены отчеты по 51 инвестиционному объекту.
- В соответствии с договором 28а142 от 19.01.2009 ООО «РСМ Топ-Аудит» проведена независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности за период с 14.01.2008 по 31.12.2008 с целью выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности Общества. По результатам проверки представлено аудиторское заключение (Приложение 4).

В рамках процесса регламентации деятельности Дирекции были утверждены следующие организационно-распорядительные документы:

- Положение о Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, определяющее правовой статус, основные задачи, функции, права и ответственность Дирекции;
- Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.08 (протокол № 9), определяющее цели, задачи, принципы, систему органов внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества и правила осуществления процедур внутреннего контроля в Обществе;
- Регламент взаимодействия ОАО «ЦИУС ЕЭС» и аудиторской организацией, осуществляющей целевой аудит использования инвестиционных средств ОАО «ФСК ЕЭС», утвержден приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» № 13 от 13.02.09.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основной принцип кадровой политики Общества – максимальная реализация потенциала каждого сотрудника и формирование возможностей для его профессионального роста.

Цели кадровой политики Общества:

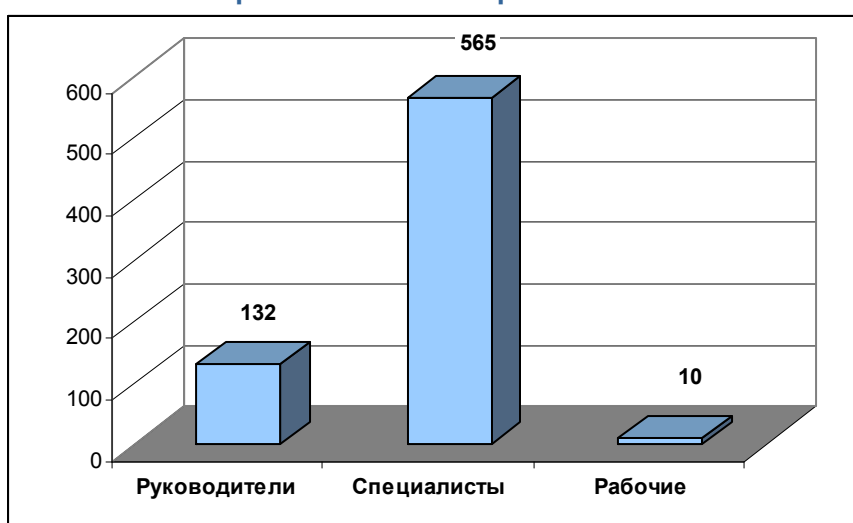
- реализация стратегии Общества в области управления персоналом;
- создание среды, соответствующей корпоративной миссии и стратегии, способствующей росту человеческих ценностей и обеспечивающей эффективное использование ресурсов;
- формирование кадрового резерва на ключевые должности;
- сближение личных интересов персонала с интересами Общества, обеспечение социальной стабильности;
- внедрение системы нематериальной мотивации работников Общества

10.1. Численный и качественный состав работников

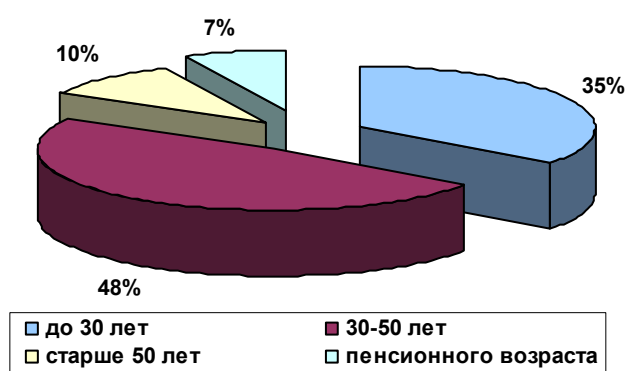
В соответствии с утвержденным бизнес-планом ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2008 год численность персонала на конец года определена в количестве 983 человека, в том числе: по исполнительному аппарату – 235 человека, по филиалам - 748 человека. Фактическая численность по состоянию на 01.01.2009 года составляет 826 чел. (или 84% от штатной), в том числе: по исполнительному аппарату – 187 человек, по филиалам - 639 человек.

Недобор персонала в Обществе обусловлен дефицитом на рынке труда высококвалифицированных кадров по управлению строительством, технадзору, сметному нормированию и др., а также принимаемыми в условиях кризиса мерами по сокращению расходов.

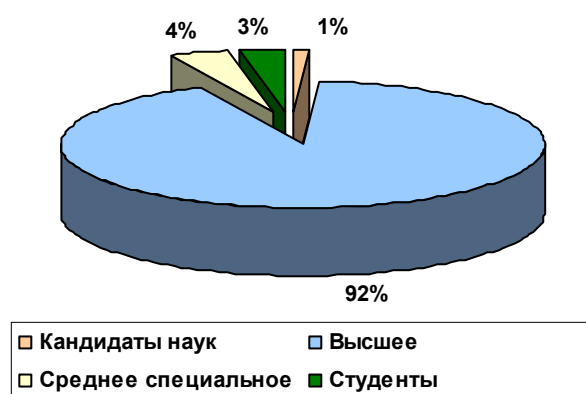
Качественный состав персонала по категориям



Возрастной состав персонала



Распределение персонала по уровню образования



10.2. Совершенствование системы управления персоналом

Совершенствование системы управления – одна из приоритетных задач ОАО «ЦИУС ЕЭС». Общество стремится обеспечить прозрачную, понятную и эффективную систему управления, внедряя эффективные инновационные технологии

в оперативную деятельность структурных подразделений с целью повышения качества и производительности труда.

10.3. Обучение и развитие персонала

В 2008 году в ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработана Система развития и обучения персонала Общества. Система охватывает следующие направления:

- проведение оценки потребности в обучении персонала Общества;
- формирование и развитие кадрового резерва на ключевые должности;
- формирование единых стандартов обучения для всех подразделений и категорий персонала Общества;
- проведение оценки эффективности проводимого обучения персонала.

В соответствии с планом обучения и развития персонала, в 2008 году было обучено 189 работников Общества, что составляет 23% от фактической численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 31 декабря 2008 года.

В ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработана и внедрена 6-ти модульная Программа развития управленческих компетенций «Лидер 21 века». В рамках программы проведено 2 обучающих модуля для руководителей Исполнительного аппарата и филиалов:

- 1-ый модуль. Обучено 3 группы руководителей (54 чел.) по программе развития управленческих компетенций;
- 2-ой модуль. Обучено 2 группы руководителей (36 чел.) по программе «Навыки влияния».

Для адаптации молодых специалистов и новых работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», разработан специализированный вводный курс «Молодой боец». В рамках обучения по вводному курсу проведены следующие тренинги:

- «Учет незавершенного строительства и порядок приемки выполнения работ»;
- «Основы устройства электрических сетей и инфраструктуры электроэнергетики».

В 2009 году планируется продолжение реализации специализированного обучающего курса для молодых специалистов. К обучению планируется привлекать внутренних тренеров Общества из числа функциональных руководителей.

Разработана программа кадрового резерва на ключевые должности. Плановый срок отбора в кадровый резерв – 1 квартал 2009 года.

Разработана и внедряется система нематериальной мотивации для сотрудников филиалов и исполнительного аппарата Общества.

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

В 2008 году усилия ОАО «ЦИУС ЕЭС», генподрядчиков, проектировщиков, заводоизготовителей в части осуществления технического прогресса были сконцентрированы на внедрении КРУЭ, новых видов средств компенсации реактивной мощности (СТК), компактных решений на подстанциях, полимерных

изоляторов, высокотемпературных проводов и проводов AERO Z, многогранных опор и высоковольтного кабеля (330-500 кВ).

Отчет по внедрению инновационной техники представлен в таблице:

Наименование объектов	Краткое описание
ЦИУС Северо-Запада	
Подстанция 330 кВ Ржевская	Применены пантографные разъединители и жесткая ошиновка ОРУ 330 кВ. Решения «Компакт» на ОРУ 110 кВ. КЛ 330 кВ.
Кабельная линия 330 кВ Волхов-Северная – Завод Ильича	Введена в работу кабельная линия 330 кВ в условиях стесненной городской застройки.
ЦИУС Центр	
Подстанция 500 кВ Западная	Введено в работу КРУЭ 500, 220 кВ фирмы Areva
Заходы на Подстанцию 500 кВ Западная	ВЛ 220 кВ: многогранные 4-х цепные опоры
Подстанция 500 кВ Очаково	Введено в работу КРУЭ 500, 220, 110 кВ фирмы АББ, заходы кабеля 500 кВ
Подстанция 500 кВ Бескудниково	Введено в работу КРУЭ 500, 220, 110 кВ фирмы Siemens, заходы кабеля 500 кВ
КРУЭ 500 кВ Каширской ГРЭС	Ввод в работу КРУЭ 500 кВ в декабре фирмы АББ
Переход через Волгу и через Оку (Конаковская ГРЭС и Каширская ГРЭС)	Применение многогранных опор
ЦИУС Юга	
Реконструкция воздушной линии 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Восточная на участке до подстанции Яблоновская	Применение многогранных опор
Воздушная линия 220 кВ Афипская-Крымская	Высокотемпературный провод GTACSR
ЦИУС Урала	
Воздушная линия 500 кВ Курган - Козырево	На всей линии 500 кВ применены полимерные изоляторы типа ЛК 160/500-Л-2 и ЛК 120/500-Л-2 фирмы ЗАО «Электросетьинвест +».
ЦИУС Сибири	
Подстанция 500 кВ Ново-Анжерская	Ввод в ноябре 2008 СТК-1 100 Мвар Применение баковых выключателей 500 кВ
ЦИУС Востока	
Переход через р. Амур. Воздушная линия 220 кВ РЦ – Волочаевка - Левобережная	Применение антигололедного провода типа AERO Z 649

В приложении 5 настоящего отчета представлены фотографии, иллюстрирующие применение ОАО «ЦИУС ЕЭС» новой и инновационной техники на объектах строительства ОАО «ФСК ЕЭС».

11.2. Разработка типовых проектных решений

Работа ОАО «ЦИУС ЕЭС» по программе типовых проектных решений в 2008 году осуществлялась по следующим направлениям:

11.2.1 Оформление проектно-сметной документации

- Разработаны «Требования к оформлению принципиальной электрической схемы подстанции». Материалы направлены в филиалы ОАО «ЦИУС ЕЭС» для передачи проектным организациям;
- Разработано и утверждено «Техническое задание (типовое) на разработку проекта строительства (расширения, реконструкции) линии электропередачи (подстанции)» (корректировка) – приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 11.11.2008 № 492;
- Разработаны «Типовые требования к оформлению схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств информационно-технологических систем (ИТС)». Материалы оформлены и утверждены как Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств информационно-технологических систем (ИТС). Типовые требования к оформлению» СТО 56947007-29.240.021-2009;
- Разработаны «Требования к разработке схем организации связи». Материалы направлены в филиалы ОАО «ЦИУС ЕЭС» для передачи проектным организациям.

11.2.2 Типовые проектные решения для подстанций (проектные решения для повторного применения)

- Определены наиболее часто применяемые при строительстве и реконструкции принципиальные электрические схемы распределительных устройств 110-500 кВ. Материалы оформлены как справочное пособие и размещены в «Библиотеке технической документации» ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Выполнена разработка каталога компоновочных решений ОРУ 110 кВ с разными типами коммутационного оборудования (ячейки: PASS MO, Comract, выключатели: колонковый, баковый) для наиболее часто применяемых схем. Каталог размещен в «Библиотеке технической документации» ОАО «ЦИУС ЕЭС», материалы вошли в перечень проектных решений, рекомендованных для повторного применения;
- Разработаны компоновки ОРУ- 110 кВ (схемы №9, 9н, 13, 13н) на базе компактного модуля высокой заводской готовности производства ЗАО «ЗЭТО» (Великолукский завод электротехнического оборудования) типа КМ ОРУ 110 кВ (отечественный аналог ячейки LTB Comract 110 кВ производства ABB). Материалы размещены в «Библиотеке технической документации» ОАО «ЦИУС ЕЭС» и вошли в перечень проектных решений, рекомендованных для повторного применения;
- Разработаны типовые требования к составу и размеру помещений для зданий ОПУ. Материалы вошли в перечень проектных решений, рекомендованных для повторного применения.

11.2.3 Стандарты по определению сроков и предварительной (до разработки проекта) стоимости строительства

- Стандарт «Укрупненные показатели стоимости сооружения (реконструкции) подстанций 35-750 кВ и линий электропередачи напряжением 6,10-750 кВ» СТО 56947007-29.240.014-2008 – утверждён приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.04.2008 № 144;

- Стандарт «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи» СТО 56947007-29.240.013-2008 – утверждён приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.04.2008 № 144.

Разработанные Стандарты позволяют до разработки проекта определить сроки и предварительную стоимость строительства.

11.2.4 Создание ведомственной информационной базы данных ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Организована работа «Библиотеки технической документации» с доступом для всех работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», задачей которой является ознакомление с техническими решениями строительства электрических сетей ЕНЭС, справочной и нормативной документацией, типовыми проектными решениями, материалами для общего технического развития.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При организации строительства электросетевых объектов и объектов инфраструктуры ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляются мероприятия и работы по охране окружающей среды, которые предусмотрены в проектно-сметной документации в разделе «Охрана окружающей среды». Ответственность за осуществление мероприятий по охране окружающей среды несут руководители подрядных структурных подразделений и менеджеры проектов ОАО «ЦИУС ЕЭС».

За отчетный период по ОАО «ЦИУС ЕЭС» не были привлечены к ответственности и не налагались штрафы на должностных лиц за загрязнение окружающей среды и за нарушение правил природопользования.

13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год представлен в Приложении 6 настоящего отчета.

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

В соответствии с проведенными закупочными процедура независимым аудитором Общества было признано ООО «PCM Том-Аудит» (протокол Закупочной комиссии № 2-4 от 15.05.2008 г.).

Наименование:	ООО «PCM Топ-Аудит»
Место нахождения:	111024, Москва, ш.Энтузиастов, д. 5 стр.4
Почтовый адрес:	119017 , Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54 , стр.2
Телефон:	+7 (495) 363-28-48
Факс:	+7 (495) 981-41-21
E-mail:	mail@top-audit.ru
Корпоративный сайт:	http://www.top-audit.ru
Лицензия:	от 6 августа 2007 г. Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ. Срок действия: 06.08.2012 г.

Аудиторско-консалтинговая группа «РСМ Топ-Аудит» успешно работает на рынке аудиторских и консультационных услуг с 1992 года и входит в число наиболее авторитетных фирм на российском рынке в своем секторе. В настоящее время региональная сеть «РСМ Топ-Аудит» насчитывает более 100 региональных офисов в крупных городах РФ. Компания «РСМ Топ-Аудит» по данным журнала «Эксперт» заняла 6-е место среди крупнейших российских аудиторско-консалтинговых групп по итогам деятельности за 2007 год и 9-е место по итогам за 2008 год. «РСМ Топ-Аудит» - полноправный член RSM International (RSM), занимающей 7-е место среди крупнейших международных аудиторских и консалтинговых организаций и представленной в более чем 80 странах мира.

ООО «РСМ Топ-Аудит» оказывает услуги в сфере аудита, бухгалтерского учета, финансов, МСФО, а также в сфере юридического и организационно-управленческого консультирования.

Вознаграждение за проведение проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2008 год составило 1 385 000 (с учетом НДС).

По мнению аудитора бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 14 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

В ходе проверки аудитором установлено, что деятельность Общества в течение аудируемого периода отвечала его уставным целям и задачам. Так же аудиторы отметили, что в деятельности Общества присутствует ряд контрольных процедур, встроенных в бизнес-процессы, такие, как контроль доступа к информации, физический контроль активов, механизм двойной подписи, согласования и утверждения ключевых документов. Регламенты внутреннего контроля согласуются с политикой материнской компании ОАО «ФСК ЕЭС». Существующие в настоящее время в Компании элементы внутреннего контроля достаточны для достижения целей подготовки достоверной отчетности и соблюдения применимых законодательных и нормативных актов.

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность Общества за 2008 год представлены в Приложении 4.

15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

15.1. Анализ финансового состояния

Показатель	Рекомендуемые значения	Значение на 31.12.08 в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2008 год	Значение на 31.12.08, без учета инвестиционных средств ОАО «ФСК ЕЭС», отраженных в балансе ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	1,12	8,02
Коэффициент срочной ликвидности	0,7-0,8	1,16	10,49
Коэффициент текущей ликвидности	≥ 2	1,16	10,87
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	$\geq 0,5$	0,15	0,91
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	> 0	12,9	12,9
Рентабельность собственного капитала, %	> 0	10,77	10,77
Рентабельность активов, %	> 0	1,57	9,82
Показатели деловой активности			
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	-	221 821	221 821
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	5 461 437	89 902
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	> 1	0,04	2,47

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности Общества за 2008 год.

В бухгалтерской отчетности Общества отражена сумма инвестиционных средств ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 5 371 535 тыс. руб., которая сформирована как резерв для осуществления финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС» в январе 2009 года. Данные денежные средства не участвуют в производственно-хозяйственной деятельности Общества, поэтому целесообразно проводить анализ финансового состояния Общества без учета инвестиционных средств ОАО «ФСК ЕЭС». Полученные значения показателей, без учета указанных средств, отражены в таблице п.14.1 - столбец 4.

15.2. Оценка ликвидности

По состоянию на 31.12.2008 коэффициент абсолютной ликвидности составил 8.02. Значение этого показателя находится выше нормативного значения.

Значение коэффициента срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2008 г. составило 10,49 и показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности, значение которого по состоянию на 31.12.2008 г. составило 10.87 показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

15.3. Оценка финансовой устойчивости

На конец 2008 года значение коэффициента финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии) составляет 0.91, что свидетельствует о необходимой финансовой устойчивости Общества.

15.4. Оценка рентабельности

В 2008 году рентабельность продаж составила 12.9%. Это означает, что на рубль выручки получена валовая прибыль в размере 12.9 копеек.

По итогам 2008 года значение рентабельности активов составило 9.82%.

По итогам 2008 года значение рентабельности собственного капитала составило 10.77%.

Все показатели рентабельности Общества характеризуются качественным уровнем.

15.5. Оценка деловой активности

Дебиторская задолженность на 31.12.2008 года составила 221 821 тыс. руб., кредиторская задолженность – 89 902 тыс. рублей. Дебиторская задолженность превышает кредиторскую и соотношение составляет 2,47.

На основании проведенного анализа финансовых показателей, состояние Общества можно оценить как устойчивое.

16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Центр инжиниринга и управления строительством			Единой Энергетической Системы
Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»		
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ЦИУС ЕЭС»		
Почтовый адрес:	117630, Российская Федерация, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А		
Фактический адрес:	Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок., д. 9/11, стр. 1-4		
Телефон:	+7 (495) 710-60-60		
Факс:	+7 (495) 710-82-01		
E-mail:	CIUS@fsk-ees.ru		
Корпоративный сайт:	www.cius-ees.ru		

17. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Приложение 2 – Структура расходов и График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Приложение 3 – Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

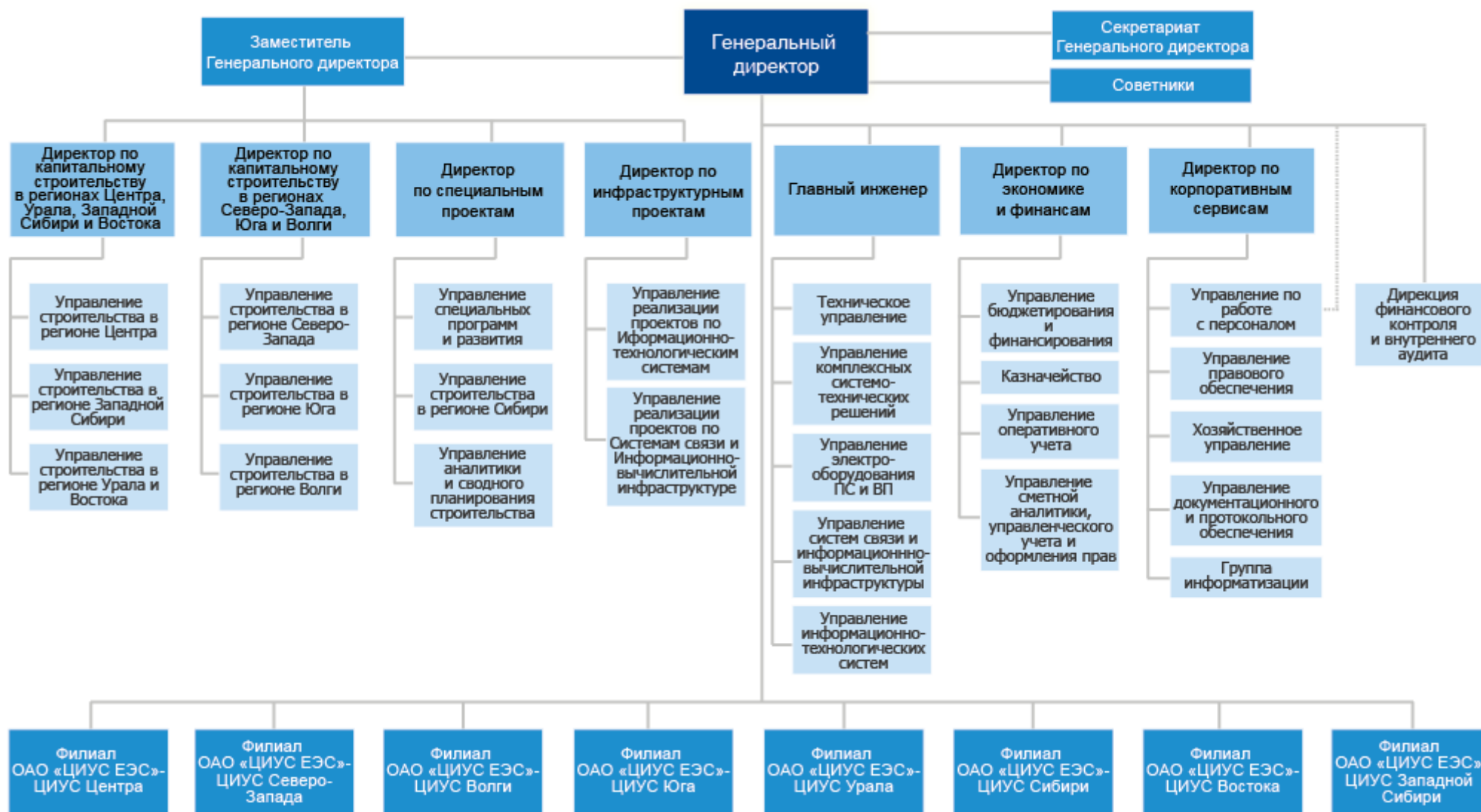
Приложение 4 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2008 год

Приложение 5 – Применение ОАО «ЦИУС ЕЭС» новой и инновационной техники на объектах строительства ОАО «ФСК ЕЭС»

Приложение 6 – Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

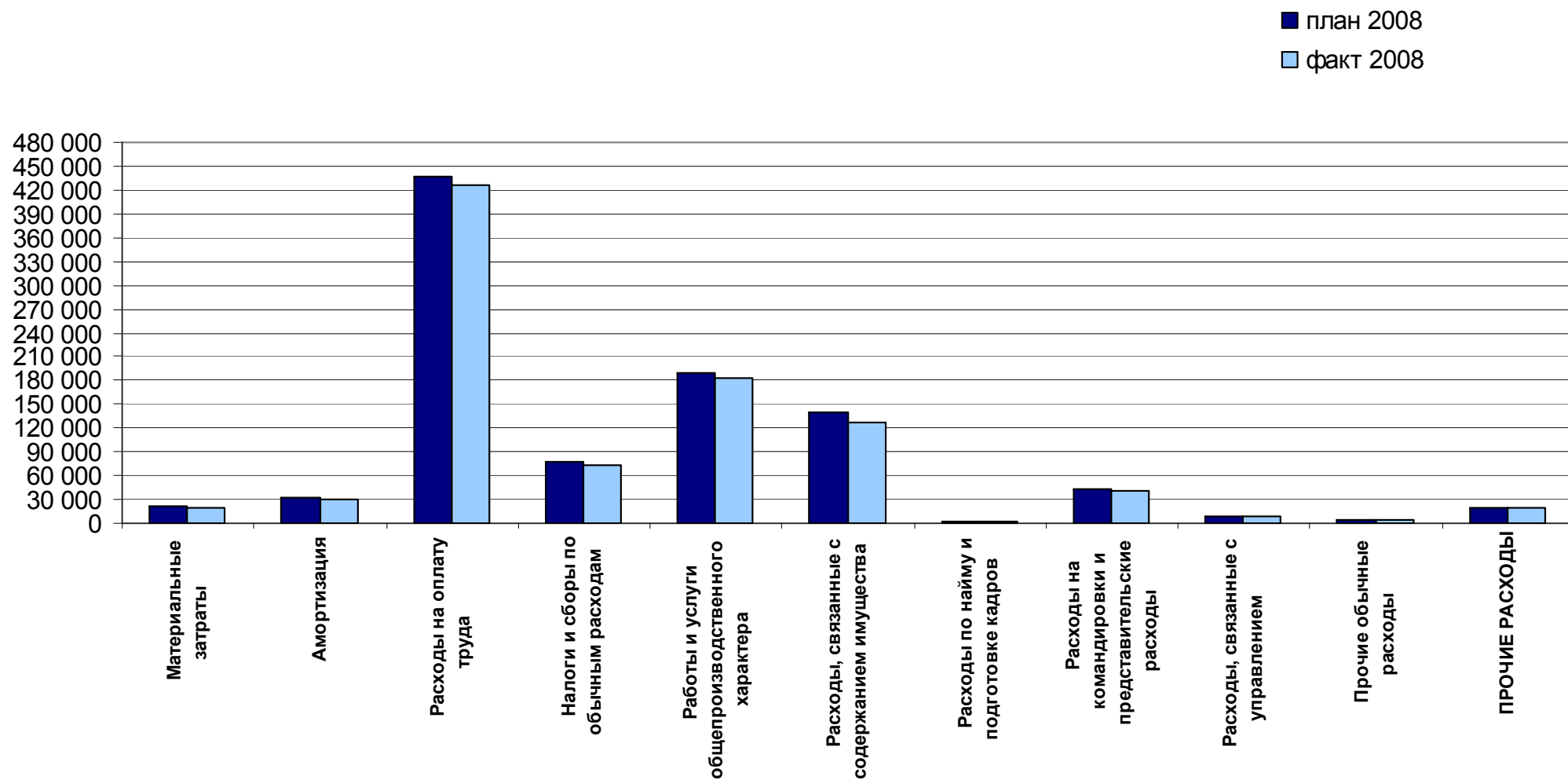
по состоянию на 31.12.2008



Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год

№	Наименование статьи	Работ, услуг по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС», тыс.руб.					По прочей деятельности, тыс.руб.				
		план	факт	откл. (ф-п)	откл. (%)	Доля в стр-ре (%)	план	факт	откл. (ф-п)	откл. (%)	Доля в стр-ре (%)
1.	РАСХОДЫ	970 775	930 374	-40 402	-4,2	100,0	1 216	3 118	1 902	156,4	100,0
1.1	ОБЫЧНЫЕ РАСХОДЫ	951 607	910 399	-41 207	-4,3	97,9	1 144	2 979	1 835	160,4	95,5
1.1.1	Материальные затраты	21 741	20 430	-1 311	-6,0	2,2	161	194	33	20,8	6,2
1.2.1	Амортизация	32 764	29 867	-2 897	-8,8	3,2	0	67	67	0,0	2,1
1.3.1	Расходы на оплату труда	435 941	425 179	-10 762	-2,5	45,7	298	406	109	36,4	13,0
1.4.1	Налоги и сборы по обычным расходам	77 154	72 935	-4 219	-5,5	7,8	76	56	-21	-27,0	1,8
1.5.1	Работы и услуги общепроизводственного характера	188 728	182 804	-5 923	-3,1	19,6	88	1 879	1 791	2 044,4	60,3
1.6.1	Расходы, связанные с содержанием имущества	139 213	126 222	-12 991	-9,3	13,6	498	375	-122	-24,6	12,0
1.7.1	Расходы по найму и подготовке кадров	1 673	1 618	-55	-3,3	0,2			0	0,0	0,0
1.8.1	Расходы на командировки и представительские расходы	42 812	40 208	-2 604	-6,1	4,3	23		-23	-100,0	0,0
1.9.1	Расходы, связанные с управлением	7 667	7 580	-87	-1,1	0,8			0	0,0	0,0
1.10.1	Прочие обычные расходы	3 914	3 556	-358	-9,1	0,4	1	2	1	100,0	0,1
1.2	ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	19 169	19 974	806	4,2	2,1	72	139	67	93,1	4,5
1.2.1	Налоги и сборы по прочим расходам	590	213	-377	-63,9	0,0			0	0,0	0,0
1.2.2	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	1 825	1 681	-144	-7,9	0,2			0	0,0	0,0
1.2.3	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	12	12	0	0,1	0,0			0	0,0	0,0
1.2.4	Прочие расходы, связанные с персоналом	3 571	3 990	419	11,7	0,4			0	0,0	0,0
1.2.5	Другие прочие расходы	13 171	14 070	899	6,8	1,5	72	139	67	93,1	4,5
1.2.5.1	Расходы на корпоративные, спортивные и культурные мероприятия	10 971	10 673	-297	-2,7	1,1			0	0,0	0,0
1.2.5.2	Невозмещаемый НДС	430	1 804	1 374	319,3	0,2	0	16	16	0,0	0,5
1.2.5.3	Другие прочие расходы	1 770	1 593	-177	-10,0	0,2	72	123	51	70,8	3,9

График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год



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

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
Общее собрание акционеров			
1.	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	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. 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 очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	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. ст.11 Устава Общества
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	В соответствии со ст. 52 Закона «Об акционерных обществах», акционеры Общества имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров посредством сети Интернет. Информация размещается на сайте Общества по адресу: http://www.cius-ees.ru/ , в разделе: «Акционерам».
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. ст.11 Устава Общества
5.	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	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
6.	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	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не 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. 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 со ст. 12, п. 12.1., пп. 16 Устава Общества, к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана, и отчета об итогах его выполнения.
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Такая процедура, либо иной регламентирующий документ отдельно не утверждался
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	Ст. 12, п. 12.1., пп. 10 Устава Общества, к компетенции Совета директоров относится досрочное прекращение полномочий Генерального директора, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним.
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	Соблюдается	Пп. 28 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 12, п. 12.1., пп. 10 Устава Общества
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов 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	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	Кодекса корпоративного поведения		
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 составе Совета директоров, таких лиц нет.
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 составе Совета директоров, 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.
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	Не соблюдается	- Протокол № 1 от 18.01.2008 г.; - Протокол № 2 от 06.02.2008 г.;

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель		- Протокол № 3 от 01.04.2008 г.; - Протокол № 4 от 25.04.2008 г.; - Протокол № 5 от 20.05.2008 г.; - Протокол № 6 от 15.06.2008 г.; - Протокол № 7 от 06.08.2008 г.; - Протокол № 8 от 29.08.2008 г.; - Протокол № 9 от 15.12.2008 г.; - Протокол № 10 от 31.12.2008 г..
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Регламент деятельности Совета директоров Общества
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	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 непредставление такой информации	Частично	Регламент деятельности Совета директоров Общества
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 соблюдается	Комитет не создан
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	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	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	неразглашения ими конфиденциальной информации		
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 соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	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 соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
33.	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 соблюдается	Комитет не создан
34.	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 соблюдается	Комитет не создан
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не создан
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитеты не созданы.
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	Пп.15.8. Ст. 15 Устава Общества
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Коллегиальный исполнительный орган не создан.
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением	Не соблюдается	Коллегиальный исполнительный орган «Правление» не создан.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	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		
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
43.	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.
44.	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)	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе Общества и иных документах отсутствует
45.	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	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров		
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Критерии отбора управляющей организации в Уставе и прочих документах Общества не установлены
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Данную функцию выполняет Секретарь Совета директоров Общества
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Ст.4 Регламента деятельности Совета директоров Общества
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования отсутствуют
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П.п. 20 п. 12.1 ст.12 Устава Общества
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного	Не соблюдается	Такой запрет отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	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 предполагаемого 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)		
55.	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	Не соблюдается	Такое требование отсутствует
56.	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	Соблюдается	В Уставе Общества такой нормы не содержится
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Положение об информационной политике не утверждалось
59.	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	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Устав Общества.
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.cius-ees.ru/
62.	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	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Такой внутренний документ не утверждался.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Нормы контроля предусмотрены внутренними положениями Общества, утвержденными Советом директоров: Положение о Ревизионной комиссии, Положение о системе внутреннего контроля Общества.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита Общества, Ревизионная комиссия.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
68.	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	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет
69.	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	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет
70.	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 непредставление в указанный срок	Соблюдается	п.7 Положения о Ревизионной комиссии Общества
71.	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	Соблюдается	п.4 Положения о Ревизионной комиссии Общества
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах такой порядок не прописан

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Общества
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества
77.	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	Соблюдается	П 4.3. и 8.1. Положения о дивидендной политике Общества
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях 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	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества размещено на официальном Интернет-сайте Общества по адресу: http://www.cius-ees.ru/ru/shareholder/documents/

RSM Top-Audit

АКГ "РСМ Топ-Аудит"

119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 54, стр. 2

т.ф: +7 (495) 363 2848, +7 (495) 981 4121

www.top-audit.ru Email: mail@top-audit.ru

10.03.2009г. ЕМ-661

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2008 год

АКЦИОНЕРАМ

Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством единой энергетической системы»

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит».

Юридический адрес: 111024, г. Москва, ш. Энтузиастов, д.5, стр.4.

Почтовый адрес: 119017, Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр.2.

Телефон: (495) 363–28-48; факс: (495) 981–41-21

ИНН 7722020834

Свидетельство о государственной регистрации от 02 апреля 1992 года № 360.640, выдано Московской регистрационной палатой.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 004827 выдана 1 августа 2003 года Минфином РФ сроком действия до 1 августа 2013 года (на основании Приказа Минфина РФ №397 от 24.07.2008г.).

Лицензия № 0002233 от 14 декабря 2007 г. выданная Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области сроком до 14 декабря 2012 г.

ООО «РСМ Топ-Аудит» является членом Института Профессиональных Аудиторов (ИПАР), АПР.

Аудируемое лицо:

Открытое Акционерное Общество «Центр инжиниринга и управления строительством единой энергетической системы» (сокращенное наименование ОАО «ЦИУС ЕЭС»).

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

Основной государственный регистрационный номер 1087746041151, дата государственной регистрации – 14.01.2008г.

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности организации ОАО «ЦИУС ЕЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2008 года.

Бухгалтерская отчетность организации ОАО «ЦИУС ЕЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган организации ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности (утв. Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696);
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности аккредитованного профессионального объединения НП «Аудиторская Палата России»;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ООО «PCM Топ-Аудит».
- нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности

Зам. генерального директора

Руководитель аудиторской проверки
квалификационный аттестат аудитора
№ 010638 выдан в соответствии с
решением ЦАПАК Минфина России от 28
марта 2002 г. Протокол № 104 на
неограниченный срок



Е.З. Шохор

Н.А. Данцер

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЕДИНОЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Строительство зданий и сооружений
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес] 643, 117630, ул. Академика Челомея 5А

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	84203613
ИНН	7728645409
по ОКВЭД	45.2
по ОКОПФ\ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

Дата утверждения _____
Дата отправки [принятия] _____

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	107
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), другие виды нематериальных активов		111 112	- -	- 107
Основные средства		120	-	40 013
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	-	33 941
другие виды основных средств		123	-	6 072
Незавершенное строительство		130	-	6 922
в том числе				
оборудование к установке		131	-	-
вложения во внеоборотные активы		132	-	6 922
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	-	-
Отложенные налоговые активы		145	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	-	47 042
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	-	32 811
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	-	2 931
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	-
расходы будущих периодов		216	-	29 880
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	-	1 243
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	-	221 821
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	-	99 178
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	-	50 048
прочие дебиторы		246	-	72 595
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	-
Денежные средства		260	-	6 092 707
в том числе:				
касса		261	-	-
расчетные счета		262	-	92 475
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	-	6 000 232
Прочие оборотные активы		270	-	-
ИТОГО по разделу II		290	-	6 348 582
Баланс		300	-	6 395 624

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	-	833 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		411	-	-
Добавочный капитал		420	-	-
Резервный капитал		430	-	-
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	100 587
ИТОГО по разделу III		490	-	933 587
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	-	600
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	-	600
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	-	-
Кредиторская задолженность		620	-	5 461 437
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	-	20 050
задолженность по оплате труда перед персоналом		622	-	39 388
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		623	-	7 180
задолженность по налогам и сборам		624	-	20 326
прочие кредиторы		628	-	5 374 493
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	-
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
ИТОГО по разделу V		690	-	5 461 437
БАЛАНС		700	-	6 395 624
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах				
Арендованные основные средства		910	-	11 641
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	53 192
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		990	-	23 161
		1000	-	-

Руководитель ООО «Энергетический центр» Мартянова Е.М.
2008г.



Главный бухгалтер Филиппов Е.Ю.



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 12 месяцев 2008 г.

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

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

Организация ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности СТРОИТЕЛЬСТВО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710002		
2008	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1048621	0
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(527141)	0
Валовая прибыль	029	521480	0
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	(386237)	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	135243	0
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	31779	0
Проценты к уплате	070	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	175	0
Прочие расходы	100	(20113)	0
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	147084	0
Отложенные налоговые активы	141	119	0
Отложенные налоговые обязательства	142	(719)	0
Текущий налог на прибыль	150	(45888)	0
Пени (штрафы)	151	(9)	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	100587	0
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	11188	0
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		0	9	0	0
Прибыль (убыток) прошлых лет		0	0	0	0
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		0	0	0	0
Отчисления в оценочные резервы		X	0	X	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		0	0	0	0




 Мартянова Елена Михайловна
 (подпись) (расшифровка подписи)

2009 г.

Главный бухгалтер 
 Филиппов Евгений Юрьевич
 (подпись) (расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2008 год

Организация **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ
СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Строительство зданий и сооружений**
Организационно-правовая форма/форма собственности

КОДЫ	
Форма N3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	84203613
ИНН	7728645409
по ОКВЭД	45.2
по ОКОПФ\ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

Единица измерения тыс. руб.

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2007 год (предыдущий год)	010	-	-	-	-	-
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	-	-
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	-	-	-	-	-
	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	-	-	-	-	-
	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2008 год (отчетный год)	060	-	-	-	-	-
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	100 587	100 587
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	833 000	-	-	-	833 000
	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	833 000	-	-	-	833 000
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	130	-	-	-	-	-
	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	833 000	-	-	100 587	933 587

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	-	-	-	-
данные отчетного года	151	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

Приложение
к Приказу Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 8 г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ**

Организация ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности СТРОИТЕЛЬСТВО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
**ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ
СОБСТВЕННОСТЬ** по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2008	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

Показатель		За отчетный	За аналогичный период
наименование	код	период	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	-	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	1138736	-
Прочие доходы	030	27121	-
Поступления денежных средств на финансирование агентской деятельности	040	111101982	
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(497843)	(-)
на оплату труда	160	(338594)	(-)
на выплату дивидендов, процентов	170	()	(-)
на расчеты по налогам и сборам	180	(334312)	(-)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	(-)	(-)
социальные выплаты	182	(1795)	(-)
на прочие расходы	190	(46584)	(-)
Перечисление денежных средств в рамках агентской деятельности		105730135	
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	5318576	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	31779	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260		-
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(90648)	(-)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(-)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(-)	(-)
Прочие расходы	320	()	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-58869	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 8 г.

Форма № 5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ
Организация ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности СТРОИТЕЛЬСТВО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
КРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОС по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб.-(ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2008	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	120	(-)	120
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
Прочие	040	-	120	(-)	120

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего		-	13
в том числе:			
	050	-	13

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	-	-	(-)	-
Сооружения и передаточные устройства	111	-	-	(-)	-
Машины и оборудование	112	-	47421	(-)	47421
Транспортные средства	113	-	-	(-)	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	-	22511	(12)	22499
Рабочий скот	115	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	116	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	117	-	-	(-)	-
Другие виды основных средств	118	-	-	(-)	-
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	(-)	-
Итого	130	-	69932	(12)	69920

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	29907
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	13480
других	143	-	16427
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
Получено в аренду объектов основных средств - всего	160	-	11641
в том числе:			
здания и сооружения	161	-	4448
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	4327
других	163	-	2866
Переведено объектов основных средств на консервацию	164	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
	Результат от переоценки объектов основных средств:		
	первоначальной (восстановительной) стоимости	170	-
амортизации	171	-	-
	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	(-)	-
Прочие	230	-	-	(-)	-
Итого		-	-	(-)	-

		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-	

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
в том числе:	311	-	-	(-)	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
	330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	(-)	-
в том числе:	411	-	-	(-)	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	-	221821
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	99178
авансы выданные	612	-	50048
прочая	613	-	72595
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	-	221821
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	-	5461437
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	-	20050
авансы полученные	642	-	540
расчеты по налогам и сборам	643	-	20326
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	-	5420521
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
Итого	660	-	5461437

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	20624	-
Затраты на оплату труда	720	425585	-
Отчисления на социальные нужды	730	69160	-
Амортизация	740	29934	-
Прочие затраты	750	368075	-
Итого по элементам затрат	760	913378	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	29980	-
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

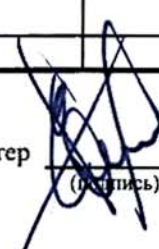
Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:	911				
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921				




 (подпись) Мартьянова Е.М.
 (расшифровка подписи)

200 9 г.


 (подпись)

Главный бухгалтер Филиппов Е.Ю.
 (расшифровка подписи)

Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

ОРУ 330 кВ с применением жесткой ошиновки и пантографных разъединителей

Подстанция 330 кВ «Ржевская»



Применение компактных решений на ОРУ 110 кВ: ячейки LTB Comrast, жесткая ошиновка

Подстанция 330 кВ «Ржевская»



СТК-1 100 Мвар. Здание СТК и конденсаторные установки

Подстанция 500 кВ «Ново-Анжерская»



Применение баковых выключателей 500 кВ

Подстанция 500 кВ «Ново-Анжерская»



Применение оборудования КРУЭ 500 кВ

Подстанция 500 кВ «Бескудниково»



Применение многогранных опор в стесненных условиях

Воздушная линия 220 кВ «Краснодарская ТЭЦ – Яблоновская»



Заключение
Ревизионной комиссии по итогам проверки
финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2008 год

г. Москва

«24» апреля 2009 года

Ревизионной комиссией проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2008 года.

Ответственным за финансово-хозяйственную деятельность в проверяемом периоде являлся Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС» – Маслов А.В.

Ответственным за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности являлась специализированная организация ООО «Стандарт Пром» (в соответствии с договором № 01-2008-ЦИУС от 28.04.08г.).

Аудитор Общества ООО «РСМ Топ-Аудит», избранный Общим собранием акционеров 20.06.2008 (протокол № 634/3 от 22.12.08г.), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение от 10.03.2009 № ЕЛ-661). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 02.03.2009 по 20.04.2009 года (протокол заседания Ревизионной комиссии №2 от 16.02.09г., №3 от 01.04.09г.).

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества за 2008 год представлены в таблице:

Наименование показателей	Факт 2008 года
Выручка от продаж, млн. руб.	1048,6
Себестоимость и управленческие расходы, млн. руб.	913,4
Прибыль от реализации продукции, млн. руб.	135,2
Прибыль до налогообложения, млн. руб.	147,1
Чистая прибыль	100,6
Рентабельность продаж, %	12,9

Финансовым результатом деятельности Общества в 2008 году явилась чистая прибыль в размере 100,6 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 6 395,6 млн. рублей.

Чистые активы Общества на 31 декабря 2008 года составили 933,6 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2008 общая сумма дебиторской задолженности составила 221,8 млн. руб., в том числе: покупатели и заказчики 99,2 млн. руб., авансы выданные – 50,0 млн. руб., прочая дебиторская задолженность – 72,6 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2008 кредиторская задолженность составила 5 461,4 млн. руб., в том числе: поставщики и подрядчики – 20,1 млн. руб., по оплате труда перед персоналом – 39,4 млн. руб., задолженность в бюджет и в государственные внебюджетные фонды – 7,2 млн. руб., задолженность по налогам и сборам – 20,3 млн. руб., прочая задолженность- 5 374,5 млн. рублей, из которой целевые инвестиционные средства ОАО «ФСК ЕЭС» на реализацию Обществом инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» составляют 5 371,5 млн. руб.

Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности (без учета остатка целевых инвестиционных средств) характеризуется следующим образом:

Показатель	Рекомендуемые значения	Фактические значения на 31.12.08г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	8,02
Коэффициент срочной ликвидности	0,3-0,7	10,49
Коэффициент текущей ликвидности	≥ 2	10,87
Коэффициент финансовой независимости	$\geq 0,5$	0,91
Рентабельность продаж	> 0	12,9
Рентабельность собственного капитала	> 0	10,77
Рентабельность активов	> 0	9,82

Значения финансовых коэффициентов позволяют сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества, Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

 М. А. Лелекова