

ЦИУС
ЕЭС



Восток

Западная Сибирь

Сибирь

Северо-запад

МОСКВА

Урал

Волга

Юг

Годовой отчет

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

за 2009 год

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	3
2.	ГЛОССАРИЙ	5
2.1.	Сокращения	5
2.2.	Термины и определения	6
3.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	7
3.1.	История	7
3.2.	Миссия и видение.....	7
	Видение	7
3.3.	ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня	7
3.4.	Конкурентные преимущества	7
3.5.	Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»	8
4.	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	9
4.1.	Новое строительство.....	9
4.2.	Реконструкция и техническое перевооружение.....	10
4.3.	Программы обеспечения надежного электроснабжения потребителей	11
4.4.	Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС».....	16
5.	АСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	27
6.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	28
7.	ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА	36
	Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности	36
	Принципы организации бухгалтерского учета.....	37
	Бухгалтерский учет	38
	Структура активов.....	38
	Основные финансово-экономические показатели	39
	Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2009 год	41
	Дебиторская задолженность	41
	Кредиторская задолженность	42
8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	44
	В СООТВЕТСТВИИ С ПРОТОКОЛОМ № 2 ОТ 06.02.2008 ГОДА В КАЧЕСТВЕ РЕГИСТРАТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС» УТВЕРЖДЕНО ЗАО «СТАТУС».....	44

9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	45
Общие сведения об организации корпоративного управления.....	45
9.1. Принципы и документы корпоративного управления	45
9.2. Сведения об органах управления	46
10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	56
10.1. Численный и качественный состав работников	56
10.2. Совершенствование системы управления персоналом	57
10.3. Обучение и развитие персонала.....	57
11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	59
11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства	59
11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2009 году	59
11.3. Работа по импортозамещению в 2009 году	60
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	62
13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	64
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	65
15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	66
15.1. Анализ финансового состояния	66
15.2. Оценка ликвидности	66
15.3. Оценка финансовой устойчивости.....	67
15.4. Оценка рентабельности	67
15.5. Оценка деловой активности	67
16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	68
17. ПРИЛОЖЕНИЯ	69
Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС» (по состоянию на 31.12.2009 г.).....	70
Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ	73

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Представляем Вам ежегодный годовой отчет ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Прошедший 2009 год стал годом развития и расширения сферы деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

По состоянию на сегодняшний день ОАО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний-застройщиков в области промышленного строительства с численностью более 1000 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

В 2009 году был выполнен беспрецедентный объем ввода мощностей и освоения капитальных вложений, новые и реконструированные объекты появлялись на карте Единой национальной электрической сети.

Несмотря на то, что 2009 год был кризисным годом и в первой половине года наблюдался спад во многих отраслях экономики Российской Федерации, ОАО «ЦИУС ЕЭС» успешно реализовал инвестиционную программу. В 2009 году было введено: 776 км линий электропередачи, 1 786 Мвар реакторной мощности, 6 096,6 МВА трансформаторной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2009 году, составил более 98 млрд. рублей.

По состоянию на сегодняшний день в реализации заказов ОАО «ФСК ЕЭС» участвует более 400 компаний энергостроительного комплекса. С целью развития конкуренции на рынке электротехнического оборудования, помимо традиционных поставщиков - российских, а также мировых лидеров, таких как, ABB, Siemenes, Areva были привлечены не представленные ранее на российском рынке поставщики 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. 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.

Задачами ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2010 года являются: исполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», способствование развитию конкуренции на подрядном рынке и рынке оборудования при строительстве электросетевых объектов, проработка вопросов экологической ответственности Общества, а также разработка мер по оптимизации

стоимости строительства, в части отдельных конкретных объектов – строительство и реконструкция объектов, обеспечивающих выдачу дополнительной мощности АЭС, ГЭС, ТЭС. Решение указанных задач позволит реализовать инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС» с оптимальными сроками, стоимостью и высоким качеством работ.

Достигнутые за 2009 год результаты дают основания для высокой оценки действий руководства Общества, создают уверенность в том, что профессиональная команда ОАО «ЦИУС ЕЭС» готова решить стоящие перед ней новые масштабные задачи.

Генеральный директор
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

_____Ф.Р.Хайдаров

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 породить 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.

Видение

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

3.3. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» – крупнейший заказчик-застройщик объектов электросетевого комплекса Российской Федерации.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» ввел в 2009 году:
 - 776 км линий электропередачи;
 - 1 786 Мвар реакторной мощности;
 - 6 096 МВА трансформаторной мощности.
- Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2009 году, составил более 98 млрд. рублей.
- Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) более 400 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	443010, г. Самара, ул. Куйбышева, 118-120/ Льва Толстого, д. 16-18-18а
4	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357532, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4
5	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620219, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10
6	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	660049, г. Красноярск, ул. Карла Маркса, д.95, стр.1, эт.5
7	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	630030, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 47
8	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	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.


Типы производственной деятельности Общества:

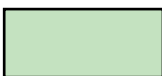
В 2009 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения 776 км линий электропередачи, 1 786 Мвар реактивной мощности и 6 096,6 МВА трансформаторной мощности.

4.1. Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Срок ввода
ЦИУС Центра			
1	Расширение ПС 220 кВ Нагорная (установка АТ-3)	200 МВА	Июнь 2009
ЦИУС Северо-Запада			
2	Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС (2 участок)	113,4 км; 2x125 МВА	Сентябрь 2009
3	Внешнее электроснабжение о. Валаам	125 МВА	Декабрь 2009
ЦИУС Юга			
4	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая с ПС 220 кВ Поселковая	46,8 км, 2x25 МВА, 3x40 МВА	Март 2009
5	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на ОРУ 220 кВ Сочинской ТЭС	2x4 км	Июль 2009
6	ПС 220 кВ Яблоновская с ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская и ВЛ 220 кВ Яблоновская-Афипская	250 МВА, 33+16 км	Ноябрь 2009
7	ВЛ 500 кВ Тихорецкая - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	501 МВА, 180 Мвар, 297 км	--
8	ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская	40 км	--
9	ВЛ 220 кВ Крымская - Вышестеблиевская	120 км	--
10	ВЛ 220 кВ Славянск-Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	110 км, 250 МВА	--
ЦИУС Урала			
7	ПС 500 кВ Емелино с заходами ВЛ 500, 220 кВ (окончание строительства)	501 МВА, 180 Мвар	Июнь 2009
8	ПС 220 Соболи с заходами ВЛ 220, 110 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ ПГРЭС - Соболи1 и ВЛ 220 кВ ПГРЭС - Соболи 2 (1-ый пусковой этап)	2x250 МВА, 2x5 км	Ноябрь 2009
ЦИУС Сибири			
9	ВЛ 220 кВ Означенное (Бея) - Аскиз	50,1 км	Декабрь 2009
10	Установка БСК на ПС 500 кВ Означенное	2x104 Мвар	Декабрь 2009

11	ПС 500 кВ Томская (установка УШР)	180 Мвар	Декабрь 2009
ЦИУС Востока			
12	ВЛ 500 кВ Дальневосточная - Владивосток с ПС 500 кВ Владивосток	501 МВА, 95 км, 2х6 км, 100 Мвар	Ноябрь 2009

 объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2010 год решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2009 №796.

 объекты, учитываемые в плане включения электросетевых объектов под напряжение в 2009 году в связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС.


 ввод сверх плана.


Итого по Новому строительству:

- Воздушных линий – 485,1 км;
- Трансформаторной мощности – 2 416,6 МВА;
- Реактивной мощности -686 Мвар.

4.2. Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Срок ввода
ЦИУС Центра			
1	ВЛ 220 кВ Черепеть -Орбита	38,4 км	Август 2009
2	ВЛ 220 кВ Заря - Ярцево	8,3 км	Ноябрь 2009
ЦИУС Юга			
3	Реконструкция ПС 220 кВ Славянская. Установка 2-го АТ	125 МВА	Октябрь 2009
4	ПС 220 кВ Кирилловская (СТК)	2х50 Мвар	Август 2009
5	Реконструкция ПС 220 кВ Псоу	200 МВА	Сентябрь 2009
		200 МВА	--
6	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	2х200 МВА	--
ЦИУС Сибири			
7	ПС 500 кВ Заря (замена СК на СТК)	160 Мвар	Декабрь 2009
8	Подстанция 220 кВ Северная (АТ-2)	125 МВА	Ноябрь 2009
9	ПС 220 кВ Татаурово АТ-1, АТ-2, БСК	2х63 МВА, 2х25 Мвар	Ноябрь 2009
10	Установка АТ-2 мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Бачатская	125 МВА	Ноябрь 2009

 объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2010 год решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2009 №796.

 ввод сверх плана


Итого по реконструкции и техническому перевооружению:

- Воздушных линий – 46,7 км;
- Трансформаторной мощности – 701 МВА;
- Реактивной мощности – 310 Мвар.

4.3. Программы обеспечения надежного электроснабжения потребителей

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Срок ввода
Московская программа			
1	Расширение и реконструкция ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС-4 с установкой АТ	500 МВА	Май 2009
2	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Очаково	250 МВА, 100 МВА	Декабрь 2009
4	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково	2x100 Мвар	--
Программа по Санкт-Петербургу			
5	Реконструкция ПС 330 кВ Южная	3x1,3 км	Июнь 2009
6	Реконструкция двухцепной ВЛ 220 кВ Восточная - Волхов-Северная	18 км	Сентябрь 2009
Программа региона Западной Сибири			
8	Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень (501 МВА, 125 МВА)	501 МВА	Март 2009
		125 МВА	Август 2009
		180 Мвар	Декабрь 2009
9	Заходы ВЛ 220 кВ Магистральная - Южно Балыкский ГПЗ на ПС 220 кВ Средний Балык	48 км	Апрель 2009
10	Установка БСК и УШР на ПС 220/110 кВ Кога-лымская	25 Мвар	Октябрь 2009
11	Установка БСК и УШР на ПС 220/110 кВ Прогресс	25 Мвар	Октябрь 2009
12	Расширение ПС 500 кВ Трачуковская (установка третьей АТГ)	501 МВА	Октябрь 2009
14	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская -Пуль Яха, Муравленковская –Аврора; Реконструкция ВЛ 220кВ Холмогорская-Пуль-Яха, Холмогорская-Аврора	196,6 км	--
15	ВЛ 500 кВ Холмогорская - Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500кВ Муравленковская	668 МВА, 180 Мвар	--
16	Расширение ПС 500 кВ Нелым (установка УШР 500 кВ)	180 Мвар	--
17	Реконструкция ПС 500 кВ Иртыш. Установка УШР	180 Мвар	Октябрь 2009
18	ПС 500 кВ Кирпичниково с заходами ВЛ 500 Сургутская ГРЭС-2 - Ильковская и ВЛ 220 кВ. ВЛ 500 кВ Сомкинская - Кирпичниково	2x501 МВА, 180 Мвар, 50 км (заходы 500 кВ), 66,8 км (ВЛ 220 кВ), 57,5 км (ВЛ 500 кВ)	Ноябрь 2009

19	Расширение ПС 220 кВ Уренгой (Установка УШР 220 кВ)	100 Мвар	Октябрь 2009
20	Расширение ПС 220 кВ Надым (Установка УШР 220 кВ)	100 Мвар	Ноябрь 2009

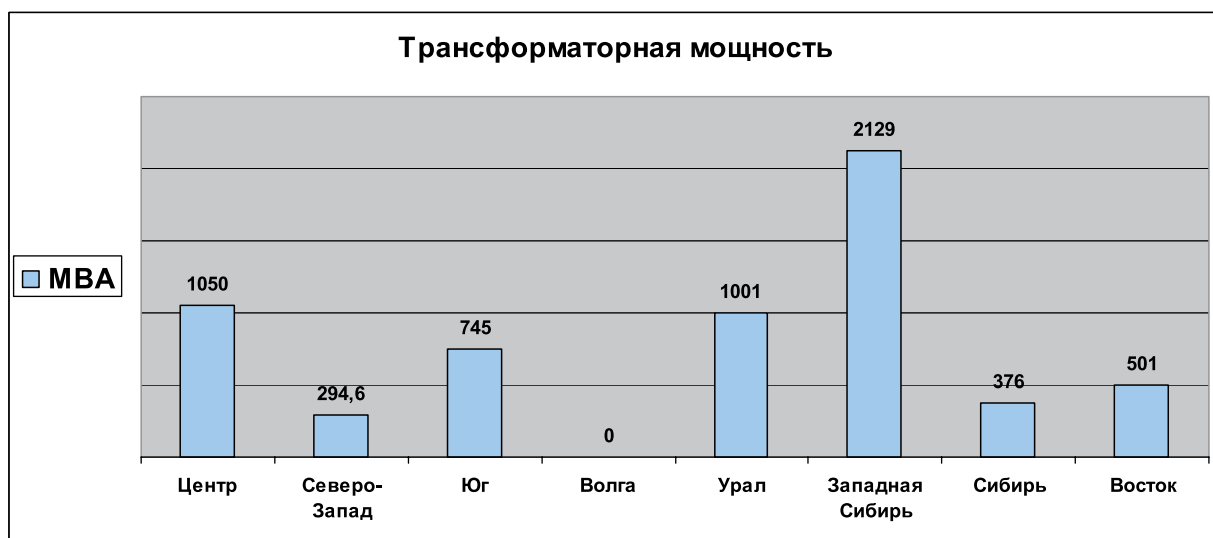
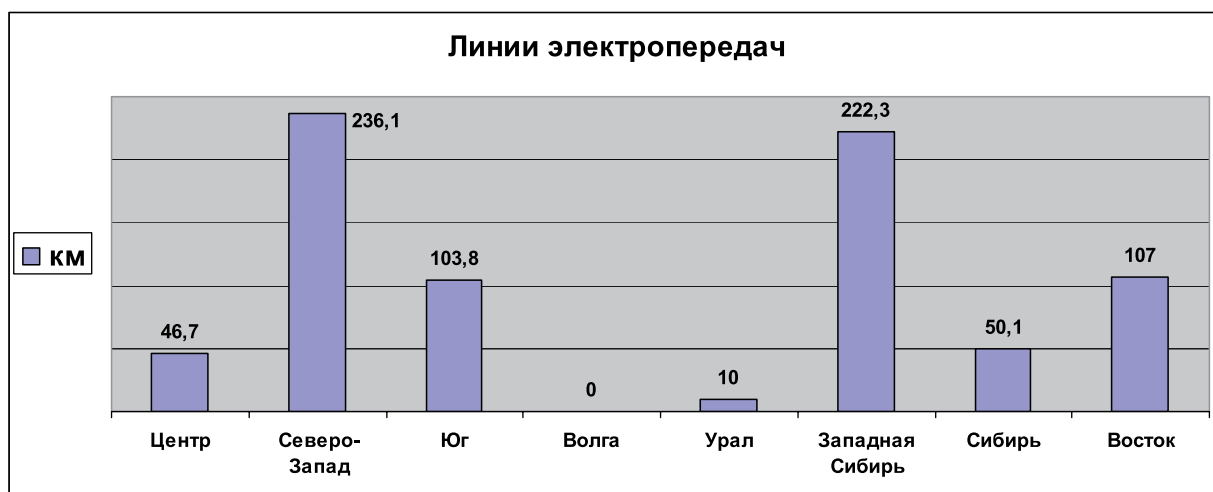
 объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2010 год решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2009 №796.

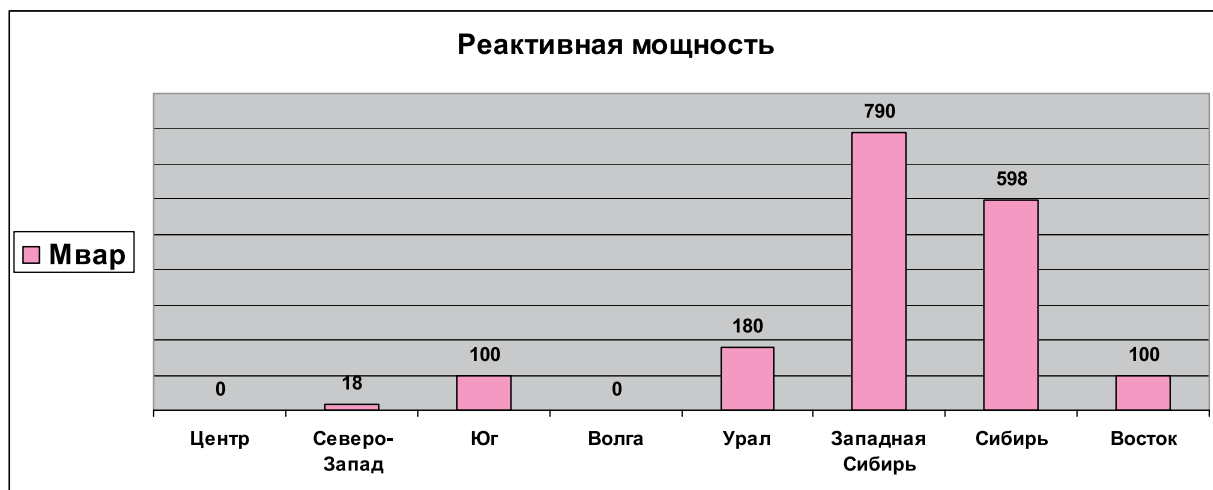
 ввод сверх плана.

Итого по «Программе обеспечения надежного электроснабжения потребителей»:

- Воздушных линий – 244,2 км;
- Реакторной мощности – 790 Мвар;
- Трансформаторной мощности – 2 979 МВА.

Физические показатели электросетевых объектов, поставленных под напряжение в 2009 году в региональном разрезе





В соответствии с План-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2009 году предусматривалось поставить под напряжение воздушных линий 1 387,3 км, трансформаторной мощности 7 946 МВА, реактивной мощности 2 080 МВА.

В соответствии с Решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2009 № 796 на 2010 год перенесен срок включения под напряжение следующих объектов:

ВЛ 500 кВ Тихорецкая - Крымская с ПС 500 кВ Крымская;

ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская;

ВЛ 220 кВ Крымская – Вышестеблиевская;

ВЛ 220 кВ Славянск-Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская;

Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс;

Реконструкция ПС 220 кВ Псоу (200 МВА);

Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково;

Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская -Пуль Яха, Муравленковская –Аврора;

Реконструкция ВЛ 220кВ Холмогорская-Пуль-Яха,Холмогорская-Аврора;

ВЛ 500 кВ Холмогорская - Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500кВ Муравленковская;

Расширение ПС 500 кВ Нелым (установка УШР 500 кВ).

Сверх плана обеспечено внешнее электроснабжение о. Валаам, установлена реакторная группа на ПС 500 кВ Тюмень мощностью 180 Мвар, установлен АТ-2 мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Бачатская, построена воздушная линия 220 кВ Означенное (Бея) – Аскиз протяженностью 50,1 км, установлены две батареи статических компенсаторов на ПС 500 кВ Означенное суммарной мощностью 208 Мвар.

Программа ввода мощностей в 2009 году выполнена в полном объеме. Также обеспечены необходимые заделы для ввода мощностей по объектам инвестиционной программы на 2010-2012 года.

Среди наиболее значимых проектов, реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2009 году, необходимо отметить следующие:

Расширение и реконструкция ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС-4 с установкой АТ

Характеристики	Трансформаторная мощность – 500 МВА,
Эффект	Установка автотрансформатора и реконструкция ОРУ 500 кВ позволила обеспечить выдачу мощности четвертого блока Каширской ГРЭС и повысить энергоснабжение потребителей.

Внешнее электроснабжение о. Валаам

Характеристики	В рамках проекта построена подстанция 35 кВ Валаам, кабельно-воздушная линия электропередачи 35 кВ Ляскеля – Валаам, часть которой проложена по дну Ладожского озера, расширено открытое распределительное устройство 110 кВ на подстанции 220 кВ Ляскеля (Республика Карелия). Одновременно со строительством подстанции Валаам шли работы по монтажу двухцепной кабельно-воздушной линии электропередачи 35 кВ Ляскеля – Валаам общей протяженностью 50 км. Половина трассы линии электропередачи – 24,7 км – проложена по дну Ладожского озера.
Эффект	Реализация проекта позволила передавать электроэнергию на остров Валаам с материка, повысить надежность энергоснабжения и обеспечить растущее энергопотребление острова. Новая надежная схема электроснабжения острова Валаам будет способствовать возрождению и развитию Спасо-Преображенского Валаамского Монастыря и Валаамского архипелага в целом.

Подстанция 220 кВ Соболи с заходами ВЛ

Характеристики	Трансформаторная мощность 2x250 МВА, общая протяженность заходов 10 км
Эффект	Подстанция нового поколения Соболи стала первым энергообъектом напряжением 220 кВ, построенным в краевом центре за последние 30 лет. Подстанция решит проблему энергодефицита в городе и прилегающих районах с общей численностью населения около 1,2 млн человек, снизит риск возможных ограничений электроснабжения потребителей и даст мощный импульс развитию города. Подстанция Соболи разгрузила эксплуатируемые более 25 лет автотрансформаторы основного питающего центра Перми – подстанции 220 кВ Владимирская. Теперь их можно выводить из эксплуатации для проведения регламентных работ без ограничения энергоснабжения потребителей. Также, благодаря подстанции Соболи, увеличилась пропускная способность сетей 110-220 кВ Пермско-Закамского энергорайона.

ПС 500 кВ Кирпичниково с заходами ВЛ 220 кВ, 500 кВ

Характеристики	Трансформаторная мощность 1002 МВА, реактивная мощность 180 Мвар, общая протяженность заходов 174,3 км
Эффект	Подстанция Кирпичниково значительно повысила надежность электроснабжения предприятий правобережной части Приобского и Лянторского месторождений ОАО «Сургутнефтегаз». Новые трансформаторные мощности позволили также оптимизировать нагрузку на подстанцию 500 кВ Сомкинская, которая до настоящего времени на 30-35% превышала нормативный показатель.

Установка БСК на ПС 500 кВ Означенное

Характеристики	Реактивная мощность 2х104 Мвар
Эффект	Установка БСК значительно повысила надежность электроснабжения Республик Хакасии и Тывы с населением 850 тысяч человек в условиях выбытия мощности Саяно-Шушенской ГЭС после аварии в августе 2009 года.

Воздушная линия 220 кВ Означенное (Бея) - Аскиз

Характеристики	Протяженность воздушной линии 50,1 км
Эффект	Строительство линии повысило надежность энергоснабжения Республик Хакасии и Тывы, обеспечен надежный транзит электроэнергии в условиях выбытия мощности Саяно-Шушенской ГЭС после аварии в августе 2009 года.

Воздушная линия 500 кВ Дальневосточная - Владивосток с ПС 500 кВ Владивосток

Характеристики	Общая протяженность воздушной линии 107 км, трансформаторная мощность 501 МВА, реактивная мощность 100 Мвар.
Эффект	Протяженность новой линии электропередачи 500 кВ Дальневосточная – Владивосток составляет 107 км. Подстанция 500 кВ Владивосток и линия электропередачи Дальневосточная – Владивосток являются ключевым звеном энергетического кольца 500 кВ Дальневосточная – Владивосток – Лозовая – Чугуевка, которое будет создано в южных районах Приморского края в 2012 году. Кольцевая схема позволит вывести надежность электроснабжения юга Приморья на принципиально новый уровень.

Реконструкция и техническое перевооружение действующих подстанций

В соответствии с программой реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» произведена замена устаревшего оборудования на подстанциях 220 кВ Славянская (125 МВА), 220 кВ Кирилловская (СТК 2х50Мвар), 220 кВ Псоу (200 МВА), 500 кВ Заря замена СК на СТК (160 Мвар), 220 кВ Северная (125 МВА), 220 кВ Бачатская (125 МВА), 220 кВ Татаурово

(2x63 МВА, 2x25 Мвар), проведена реконструкция линий электропередачи 220 кВ Черепеть – Орбита (38,4 км) и 220 кВ Заря – Ярцево (8,3 км).

В соответствии с программой обеспечения надежного электроснабжения потребителей г.Москвы осуществлена реконструкция подстанций Московского кольца 500 кВ Очаково (250 МВА, 100 МВА). Проведена реконструкция ОРУ 500 кВ на Каширской ГРЭС установкой автотрансформатора (500 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.

В соответствии с программой обеспечения надежного электроснабжения потребителей г.Санкт-Петербурга и Ленинградской области в рамках реконструкции ПС 330 кВ Южная построена кабельная линия 110 кВ (3x1,3 км). Проведена реконструкция ВЛ 220 кВ Восточная - Волхов-Северная (18 км).

В соответствии с программой обеспечения надежного электроснабжения потребителей Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и Ямало-Ненецкого автономного округа введена в работу подстанция 500 кВ Кирпичниково (Пересвет) (2x501 МВА, 180 Мвар, 50 км (заходы 500 кВ), 66,8 км (ВЛ 220 кВ), 57,5 км (ВЛ 500 кВ)., проведена реконструкция ПС 500 кВ Тюмень (501 МВА, 125 МВА, 180 Мвар), установлены управляемые шунтирующие ректоры на ПС 220 кВ Когалымская (25 Мвар), 220 кВ Прогресс (25 Мвар), 220 кВ Уренгой (100 Мвар), 220 кВ Надым (100 Мвар) и на ПС 500 кВ Иртыш (180 Мвар), установлена третья АТГ мощностью 501 МВА на ПС 500 кВ Трачуковская. Сооружены заходы (48 км), существующей воздушной линии 220 кВ Магистральная - Южно Балыкский ГПЗ на ПС 220 кВ Средний Балык (ОАО «Тюменьэнерго»).

4.4. Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС»

4.4.1 Финансирование инвестиционной программы в 2009 году

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», с учетом всех корректировок и перераспределения финансирования между инвестиционными проектами составила 113 787 006,2 тыс.руб.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 26 788 639,29 тыс.руб.

- Московская программа – 3 946 188,33 тыс.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 13 428 118,26 тыс.руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 9 414 332,70 тыс.руб.

Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 12 685 103,22 тыс.руб.;

Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 18 521 887,56 тыс.руб.;

Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 13 327 968,55 тыс.руб.

Олимпийская программа – 5 076 518,45 тыс. руб.

Реновация основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» и МСК – 26 928 838,92 тыс.руб.

Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 2 300 394 тыс.руб

Прочие инвестиционные проекты – 8 157 656,25 тыс.руб.

Освоение финансирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 98 358 899,37 тыс.руб., что составляет 86,4 % от плана.

4.4.2 Освоение капитальных вложений

Плановое освоение капитальных вложений на 2009 год составило 94 713 797,60 тыс. руб. с учетом НДС

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 27 156 728,76 тыс.руб.;

- Московская программа – 3 704 735,53 тыс.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 13 662 653,78 тыс.руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 9 789 339,45 тыс.руб.

Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 11 613 866,14 тыс.руб.;

Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 16 163 537,28 млн руб.;

Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 9 958 408,21 млн.руб.

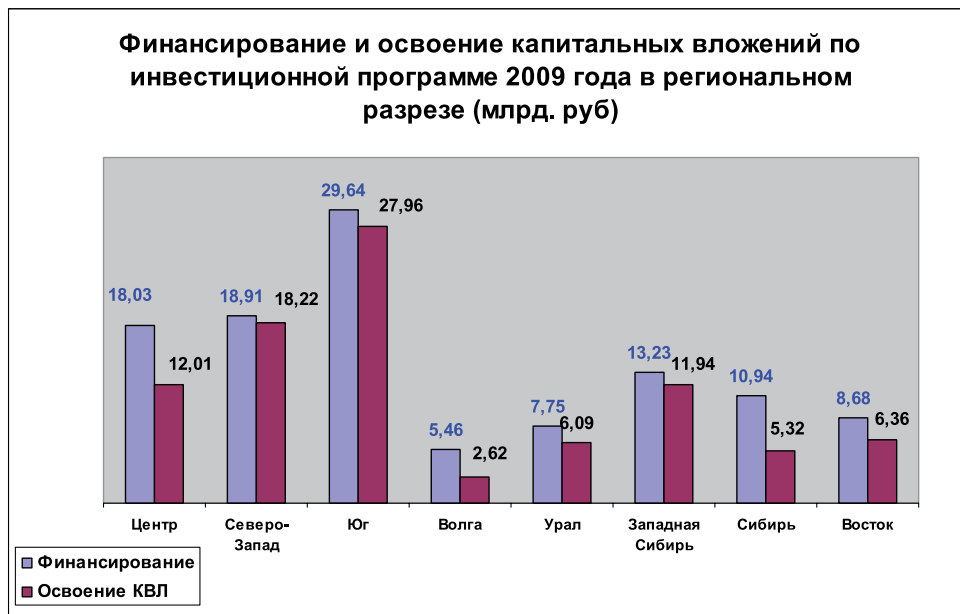
Олимпийская программа – 1 517 747,71 тыс. руб.

Реновация основных фондов ФСК и МСК – 19 290 555,41 тыс.руб.

Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 3 858 415, 06 тыс.руб.

Прочие инвестиционные проекты – 5 154 539,03 тыс.руб.

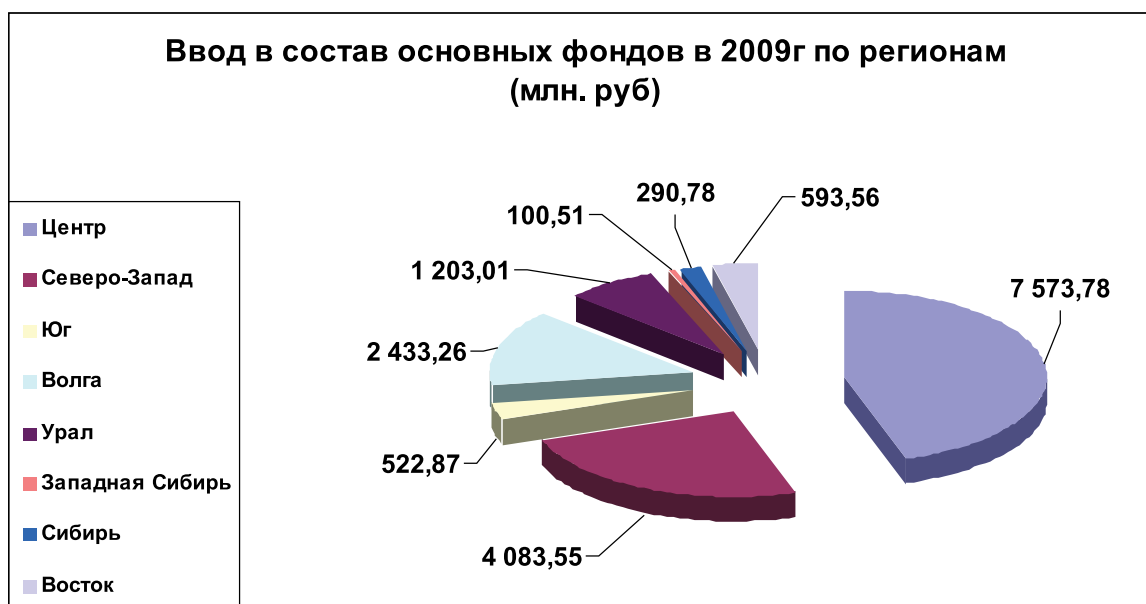
Освоение капитальных вложений инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год составило 97 335 544,41 тыс.руб., что составляет 102,8% от плана.



4.4.3 Ввод в состав основных фондов

Фактические показатели вводов в состав основных фондов объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2009 году составили 16 801 340,8 тыс. руб.

№ п/п	Филиал ОАО ФСК ЕЭС»	Фактические вводы в состав ОС в 2009 году (млн. руб., без НДС)
1	Центр	7 573,78
2	Северо-Запад	4 083,55
3	Юг	522,87
4	Волга	2 433,26
5	Урал	1 203,01
6	Западная Сибирь	100,51
7	Сибирь	290,78
8	Восток	593,56
	ИТОГО:	16 801,34



Исполнение ключевых показателей эффективности за 2009 год

КПЭ	Установленное целевое значение на 2009 год	Фактическое значение 1 квартала 2009 года	Фактическое значение 2 квартала 2009 года	Фактическое значение 3 квартала 2009 года	Фактическое значение 4 квартала 2009 года
Квартальные					
Коэффициент своевременности проектирования и разработки конкурсных документов	>=90 %	94%	90,2 %	90 %	90,7 %
Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	100 %	106 %	106 %	122 %	110 %
Коэффициент освоения капвложений (нарастающим итогом)	>=90 %	---	101 %	95 %	103 %
Коэффициент финансирования инвестиций (нарастающим итогом)	>=85 %	---	91 %	94 %	86 %

КПЭ	Установленное значение на 2009 год	Достигнутое значение
Годовые		
Показатель качества проектирования	>0,95	0,95
Коэффициент отклонения итоговой стоимости инвестпроектов от начальной цены	<1	0,93
Величина чистой прибыли (рентабельность), тыс. руб.	65 297	98 386
Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	100 %	110 %
Удельные затраты на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение (руб./км, МВА и т.п.)	Индикативный показатель	Индикативный показатель
Чистый рабочий капитал, тыс. руб.	833 508	874 387

4.4.4 Цели и задачи на ближайшую перспективу

В соответствии с графиком ввода мощностей объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2010 году планируется ввести 3 935,6 км

линий электропередачи, 2 100 Мвар реакторной мощности, 10 312 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 воздушная линия 500 кВ Волгодонская АЭС-Невинномысск протяженностью 416 км с подстанцией 500 кВ Невинномысск мощностью , 2x501 МВА, 180 Мвар с заходами воздушной линии 500 кВ Невинномысская ГРЭС-Владикавказ и воздушной линией 330 кВ Ставрополь-ГЭС-4. Это позволит обеспечить выдачу мощности 2 –го блока 1000 МВт Волгодонской АЭС.

В Самарской области будет завершено строительство подстанции 500/220/35 кВ Красноармейская мощностью 801+267 МВА с заходами воздушных линий 500, 220 кВ. Новая подстанция позволит существенно повысить надежность электроснабжения потребителей и не допустить дефицита энергомощности региона.

В 2010 году завершится реконструкция подстанций Московского кольца: 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. Кроме того, активно продолжится строительство девятой подстанции Московского кольца подстанции 500 кВ Каскадная общей мощностью 1900 МВА.

В регионе Урала вводится в строй воздушная линия 500 кВ Северная-БАЗ протяженностью 199 км с расширением подстанции 500 кВ БАЗ (установка АТГ-2 мощностью 501 МВА). Данная линия замкнет кольцо ЛЭП-500: Пермская ГРЭС — ПС «Тагил» — ПС «БАЗ» — ПС «Северная» — Пермская ГРЭС. Это позволит существенно повысить надежность электроснабжения Березниковско-Соликамского промышленного узла.

4.4.5 План вводов мощностей в 2010 году

План на 2009 год по новому строительству		
№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Центра		
1	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	354 км
ЦИУС Северо-Запада		
2	Заход ВЛ 330 кВ Юго-Западаная - Новгородская	2x7 км
ЦИУС Юга		
3	ВЛ 500 кВ Волгодонская АЭС-Невинномысск с ПС 500 кВ Невинномысск с заходами ВЛ 500 кВ Невинномысская ГРЭС-Владикавказ и ВЛ 330 кВ Ставрополь-ГЭС-4	ВЛ 500 кВ 416 км, 2x5 км, 2x7 км, 2x501 МВА, 180 Мвар
4	ПС 220 кВ Черемушки с заходами ВЛ 220 кВ	2x17 км, 2x125 МВА
5	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Юга)	87 км, 501 МВА, 3x133 МВА, 180 Мвар
6	Кабельные и воздушные линии (110 кВ), 1-я очередь, Краснополянский поселковый округ (проектные и изыскательские работы, строительство)	13,43 км
7	Подстанция 110 кВ Временная (Резервная)	40 МВА
8	Подстанция «Лаура» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x40 МВА
9	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство)	1 - й этап: 16,15 км
10	КЛ «Ледовый Дворец» – «Временная (Резервная)» (проектные и изыскательские работы, строительство)	1 км
11	Подстанция «Роза Хутор» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x40 МВА
ЦИУС Волги		
12	ПС 500/220/35 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ	801+267 МВА, 2x0,5 км, 2x1 км
ЦИУС Урала		
13	ВЛ 500 кВ Северная-БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ (установка АТГ-2)	501 МВА, 199 км
14	Две цепи ВЛ 220 кВ ЧТЭЦ-3-Новометаллургическая и Заходы двух цепей ВЛ 220 кВ Козырево - Новометаллургическая в ОРУ 220 кВ ЧТЭЦ-3	2x3 км, 2x0,2 км

15	Восстановление подключения ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Калининская-1 с ликвидацией отпайки от ВЛ 220 кВ ВТГРЭС (Песчаная-1) - СУГРЭС на ПС Калининская, двухцепная ВЛ 220 кВ СУГРЭС - ПС Сварочная (10 км), которая подключается шлейфовым заходом ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Песчаная-1 с переустройством ВЛ 220 кВ в районе ПС Сварочная в результате которого образуются ВЛ 220 кВ: СУГРЭС - Калининская, СУГРЭС - Сварочная-1, СУГРЭС - Сварочная-2, ВТГРЭС - Песчаная - Калининская	2x10 км
ЦИУС Сибири		
16	Строительство двух ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС - ПС Приангарская (2x132 км)	2x132 км, 2x125 МВА
17	Строительство двух ВЛ 220 кВ ПС Приангарская - ПС Раздолинская (2x175 км)	2x175 км, 2x125 МВА
18	КРУЭ 220 кВ на БоГЭС	--
19	Установка БСК на ПС 500 кВ Означенное	2x104 Мвар
20	Установка БСК на ПС 500 кВ Алюминиевая	3x104 Мвар
21	ПС 220 кВ Селендума. Установка СКРМ на 35 кВ. 2x20 Мвар	2x20 Мвар
ЦИУС Западной Сибири		
22	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	157 км
23	ВЛ 220 кВ Тобольск – Иртыш 1,2 цепь	2x10 км
ЦИУС Востока		
24	Строительство и ввод в работу двухцепной ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивосток	2x20 км
25	ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах-2	275 км
26	ПС 220 кВ Аэропорт с заходами ЛЭП 220 кВ	2x25 МВА ,2x13 км

Итого по Новому строительству планируется ввести:

- Протяженность ВЛ 2 320 км
- Реактивная мощность 920 Мвар
- Трансформаторная мощность 4 471 МВА

План по реконструкции и техническому перевооружению на 2009 год

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Северо-Запада		
1	ПС 330/400 кВ Выборгская (СТАТКОМ)	50 Мвар
2	ПС 330 кВ Тихвин-Литейная	125 МВА
ЦИУС Юга		
3	Замена СК на СТК на ПС 220 кВ Афипская	2x50 Мвар
4	Замена СК на СТК на ПС 220 кВ Славянская	50 Мвар

5	Реконструкция ПС 220 кВ Витаминкомбинат с заменой АТ 125 МВА на АТ 200 МВА	2x200 МВА
6	Реконструкция ПС 220 кВ Восточная с установкой АТ-2 125 МВА	125 МВА
ЦИУС Урала		
7	ПС 220 кВ Новометаллургическая	2x200 МВА

Итого планируется в 2010 году провести реконструкцию и техническое перевооружение в объеме:

- Протяженность ВЛ 0 км
- Реактивная мощность 200 Мвар
- Трансформаторная мощность 1 050 МВА

План по программе обеспечения надежного электроснабжения потребителей на 2010г:

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
МОСКОВСКАЯ ПРОГРАММА		
1	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Чагино	2x250 МВА
ПРОГРАММА ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ		
2	ПС 330 кВ Центральная с КЛ 330 кВ	2x200 МВА, 2x12,5 км
3	ПС 220 кВ Проспект Испытателей	2x80 МВА
4	ПС 220/10 кВ № 268 Приморская. Комплексная реконструкция	2x80 МВА
ПРОГРАММА РЕГИОНА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ		
5	Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Сургут с ВЛ 220 кВ СГРЭС-1 - Сургут	2x5,7 км
6	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях-Правдинская	150 км
7	ВЛ 220 кВ Демьянская - Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	90 км, 125 МВА
8	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)	3x167 МВА
9	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	140,6 км
10	ПС 500 кВ Демьянская. Расширение ЗРУ 10 кВ на две линейные ячейки	-
11	ПС 500 кВ Демьянская. Расширение ЗРУ 6 кВ на две линейные ячейки	-
12	Заходы ВЛ 220 кВ Магистральная - ЮБГПЗ на ПС Средний Балык ОАО Тюменьэнерго (113/ТП-М8 от 24.0907г.)	48 км
13	ПС 220 кВ Имилор, ПС 220 кВ Восточно-Моховая, ОАО "Тюменьэнерго" (210/ТП-М8 от 21.01.2008)	-
14	Комплексная реконструкция ВЛ 220 (в габ. 500) кВ Уренгой - Тарко-Сале (191км)	191 км
15	Приобретение и установка резервных фаз АТГ на ПС 500 кВ Пыть-Ях, ПС 500 кВ Магистральная (2*167МВА)	--

Итого по по программе обеспечения надежного электроснабжения потребителей планируется ввести:

- Воздушных линий - 656 км;
- Реакторной мощности - 0 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 1 846 МВА.

План-график включения электросетевых объектов под напряжение в 2010 году, не поставленных под напряжение в 2009 году

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Центра		
Новое строительство:		
1	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС - Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	2x25 км
2	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро (перевод на напряжение 220 кВ)	-
3	ПС 500 кВ Нижегородская АТ-2	501 МВА
4	ВЛ 500 кВ Курдюм - Фроловская (2 яч-ки) с реконструкцией ПС Фроловская	100+125 МВА, 180+60 Мвар
МОСКОВСКАЯ ПРОГРАММА		
5	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково	АСК 2x100 Мвар
6	ВЛ 220 кВ Западная - Шмелево	19,6 км
7	КВЛ 220 кВ Западная - Слобода	ВЛ 2x19,6 км КЛ 2x8,3 км
ЦИУС Юга		
Новое строительство:		
8	ВЛ 500 кВ Тихорецкая - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	501 МВА, 180 Мвар, 297 км
9	ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская	40 км
10	ВЛ 220 кВ Крымская - Вышестеблиевская	120 км
11	ВЛ 220 кВ Славянск-Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	110 км, 250 МВА
12	ПС 500 кВ Шахты. Устройство плавки гололеда на ВЛ 500 кВ РоАЭС-Шахты	--
Реконструкция и техническое перевооружение:		
13	Реконструкция ПС 220 кВ Псоу (замена АТ-1)	200 МВА
14	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	2x200 МВА
15	ПС 330 кВ Чирюрт (замена АТ-2 125 МВА на 200 МВА)	200 МВА
ЦИУС Урала		
Новое строительство:		
16	ВЛ 220 кВ Емелино - Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	1x 60,8 км; 1x 6,8 км

ПРОГРАММА РЕГИОНА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

17	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская -Пуль Яха, Муравленковская - Аврора; Реконструкция ВЛ 220кВ Холмогорская-Пуль-Яха,Холмогорская-Аврора	196,6 км
18	ВЛ 500 кВ Холмогорская-Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500кВ Муравленковская	668 МВА, 180 Мвар
19	Расширение ПС 500 кВ Нелым (установка УШР 500 кВ)	180 Мвар

Итого в соответствии с Планом-графиком включения электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения на 2010г:

- Воздушных линий – 3 935,6 км;
- Реакторной мощности – 2 100 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 10 312 МВА.

4.4.6 Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010 год

План по финансированию инвестиционной программы

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 153 157,0 млн.руб. с учетом НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

1. Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 32 595,3 млн.руб.:

- Московская программа – 5 234,0 млн.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 16 964,2 млн.руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 10 397,1 млн.руб.

2. Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 18 323,9 млн.руб.;

3. Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 15 583,0 млн.руб.;

4. Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 16 943,8 млн.руб.

5. Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 10 618,1 млн.руб.

6. Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 года, обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 10 922,8 млн.руб.

7. Реновация основных фондов ФСК и МСК – 36 420,3 млн.руб.

8. Объекты технологического присоединения – 2 969,8 млн.руб.

9. Прочие инвестиционные проекты – 9 052,1 млн.руб.

План по освоению капитальных вложений на 2010 год

Плановое освоение капитальных вложений на 2010 год по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 110 819,6 млн. руб. без учета НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

1. Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 28 188,9 млн. руб.:

- Московская программа – 3 621,0 млн.руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу – 14 319,6 млн. руб.;
- Программа региона Западной Сибири – 10 248,2 млн. руб.

2. Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 10 695,4 млн. руб.;

3. Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 9738,7 млн.руб.;

4. Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 14 152,8 млн. руб.

5. Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 5 508,5 млн. руб.

6. Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 года, обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 7 551,1 млн. руб.

7. Реновация основных фондов ФСК и МСК – 30 213,6 млн. руб.

8. Прочие инвестиционные проекты (в том числе объекты технологического присоединения) – 4 770,7 млн. руб.

4.4.7. План по вводу в состав основных фондов

Плановые показатели вводов в состав основных фондов объектов ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010 год составляют 86 861,16 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»	Планируемые вводы в состав основных фондов в 2010 году (млн.руб., без НДС)
1	Центр	11 591,21
2	Северо-Запад	11 531,96
3	Юг	14 247,95
4	Волга	363,51
5	Урал	8 229,23
6	Западная Сибирь	20 306,19
7	Сибирь	5 042,28
8	Восток	5 141,04
9	Объекты инфраструктуры	10 407,79
	ИТОГО:	86 861,16

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 2009 год чистая прибыль составила 98 386 тыс. руб., а нераспределенная прибыль отчетного периода составляет 98 486 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 2009 год планируется распределить в двух направлениях:

- в резервный фонд, в размере 5% от чистой прибыли за 2009 год, что составит 4 924 тыс. руб.
- на выплату дивидендов в размере 95% от чистой прибыли за 2009 год, что составит 93 562 тыс. 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 включают в себя удерживаемые с акционеров налоги.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Закупочная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2009 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 заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № 3). Данное Положение также было введено в действие приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.02.2009 № 18 «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 конкурентных форм закупок, преимущественно на конкурсной основе. Установленные правила отвечают требованиям системы стандартов по организации закупочной деятельности, принятой в ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС».

Регламентация закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки.
- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:
 - тщательное планирование потребности в продукции;
 - анализ рынка;
 - действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно - повышенный внутренний контроль;
 - честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
 - контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции.
- базируется на системном подходе, который означает для заказчика наличие:
 - регламентирующей среды;
 - установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
 - подготовленных кадров для проведения закупок, в том числе сотрудников, для которых проведение закупочных процедур является основной служебной обязанностью;
 - налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты).
- основана на соблюдении единства правил организации закупочных процедур;
- предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников ОАО «ЦИУС ЕЭС», участвующих в проведении процедур закупок.

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 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 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. Применяемые способы закупок

6.2.1. Конкурс

В случае отсутствия прямых оснований, предусмотренных Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС», закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого конкурса.

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

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

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

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

предложения.

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

6.2.2. Запрос предложений

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

Применение запроса предложений возможно, когда предполагаемый объем закупок не превышает 3 000 000 рублей (с НДС).

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

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

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

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

6.2.3. Запрос цен

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

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

6.2.4. Конкурентные переговоры

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

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

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

6.2.5. Закупка у единственного источника

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

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного источника может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений. В любом случае решение о выборе поставщика принимается ЦЗО Общества на основании информации Заказчика о проведенном анализе рынка.

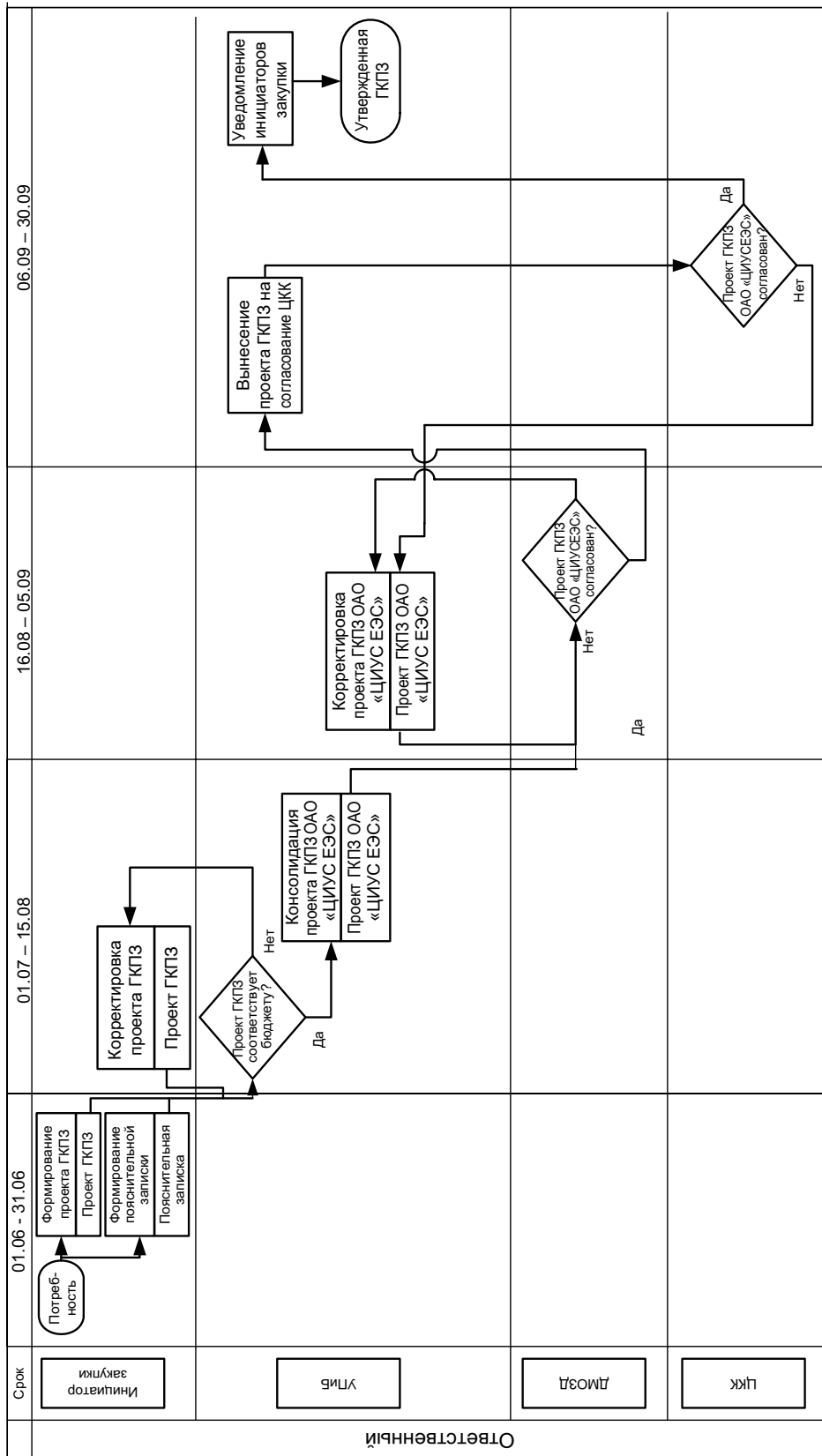
6.3. Электронная коммерция при проведении закупок

В соответствии с распоряжением 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» ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС» 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 ДЗО (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 открытые и закрытые конкурентные закупочные процедуры, применяемые в ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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».

6.4. Порядок формирования ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС»



УПИБ – Управление планирования и бюджетирования
 ДМОЗД – Департамент методологии и организации закупочной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»
 ЦКК – Центральная конкурсная комиссия ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Инициатор закупки определяет потребность в МТР, работах, услугах на следующий год с учетом исполнения ГКПЗ текущего года и готовит проект ГКПЗ.

Инициатор закупки в срок до 01 июля текущего года направляет в Управление планирования и бюджетирования исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС» проект ГКПЗ для согласования на предмет соответствия заявленных сумм проекту бюджета Общества и формирования сводного проекта ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В случае выявления несоответствий заявленных сумм проекту бюджета Общества, куратор по закупкам Управления планирования и бюджетирования направляет свои замечания Инициатору закупки.

Инициатор закупки производит корректировку проекта ГКПЗ и направляет скорректированный документ куратору по закупкам Управления планирования и бюджетирования.

Куратор по закупкам консолидирует проекты ГКПЗ исполнительного аппарата и филиалов в проект ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС» и до 15 августа текущего года направляет его на согласование в ДМОЗД.

ДМОЗД рассматривает проект ГКПЗ, согласовывает его, либо предоставляет замечания.

При наличии замечаний со стороны ДМОЗД Куратор по закупкам совместно с Инициатором закупки в течение трех рабочих дней вносит изменения в проект ГКПЗ согласно замечаниям.

После согласования проекта ГКПЗ ДМОЗД Куратор по закупкам до 20 сентября текущего года готовит проект ГКПЗ для утверждения ЦКК.

ЦКК рассматривает представленный проект ГКПЗ в срок до 30 сентября текущего года.

В случае утверждения проекта ГКПЗ ЦКК, секретарь ЦКК в течение двух рабочих дней направляет утвержденную ГКПЗ Инициаторам закупок и в Управление по организационному развитию и работе с персоналом Общества для публикации на интернет-сайте Общества.

Управление по организационному развитию и работе с персоналом Общества в течение трех рабочих дней с момента получения утвержденной ГКПЗ Общества публикует ГКПЗ на интернет-сайте Общества (<http://www.cius-ees.ru>) в разделе «Закупки»

**6.5. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»
в части производственно-хозяйственной деятельности за 2009 год**

№ п/п	Способ закупки	2009 г. План	2009 г. Факт
1	Открытый конкурс	33 456	11 912
2	Открытый запрос цен	11 537	6 780
3	Открытый запрос предложений	49 834	28 178
4	Открытые конкурентные переговоры	0	0
5	Закупка у единственного источника	466 673	406 382
6	Закупка у единственного источника (по результатам несостоявшихся открытых процедур)	-	3 961
7	Всего (объем закупок)	561 500	455 417

Существенное отличие плановой и фактической стоимости закупок, осуществленных путем проведения открытых конкурсов, обусловлено тем, что открытые конкурсы на право заключения договора на поставку лицензий коробочного программного обеспечения и прав пользования Autodesk AutoCAD были завершены в 2010 году.

Существенное отличие плановой и фактической стоимости закупок, осуществленных путем проведения открытых запросов предложений и открытых запросов цен, обусловлено тем, что:

- по результатам открытых закупочных процедур стоимость закупок была снижена более чем на 20%;
- несколько закупок по результатам несостоявшихся открытых запросов предложений была осуществлена у единственного источника;
- ряд закупок не осуществлялся в 2009 году, часть из них была перенесена на 2010 год.

Основная часть закупок у единственного источника приходится на:

- Аренду зданий и офисных помещений (212 459,35 тыс. руб.). С целью приближения места расположения подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» к месту расположения подразделений ОАО «ФСК ЕЭС» большая часть офисов ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендуется в зданиях, где располагаются подразделения и филиалы ОАО «ФСК ЕЭС», поэтому закупка услуг по аренде помещений осуществлялась у единственного источника.
- Приобретение ПО и услуг по его техническому сопровождению (59 178,87 тыс. руб.). В связи с корпоративным использованием АСУД, КСУИП приобретение лицензий на право пользования данными программными продуктами, услуг по технической поддержке осуществлялось у единственных поставщиков.
- Транспорт (36 456,67 тыс. руб.). С целью осуществления функций технадзора за строительством ВЛ ввиду больших территорий в регионах Западной Сибири и Востока филиалы пользовались авиационными услугами, рынок которых в данных регионах недостаточно развит, поэтому закупка осуществлялась у единственного источника. Кроме того, осуществлялась закупка автотранспортных услуг.

- Страхование (33 450,47 тыс. руб.). Закупка услуг по страхованию осуществлялась у корпоративных поставщиков данных услуг Холдинга.
- Выкуп имущества у ОАО «ФСК ЕЭС» (18 417,85 тыс. руб.). Поскольку при формировании ОАО «ЦИУС ЕЭС» большая часть сотрудников была переведена из ОАО «ФСК ЕЭС», в 2009 году осуществлялся выкуп используемого ими имущества ОАО «ФСК ЕЭС» (мебель, оргтехника).
- Прочее (50 379,33 тыс. руб.)

Поскольку ряд подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендуют помещения совместно с филиалами ОАО «ФСК ЕЭС», охранные услуги закупались у компаний, оказывающих данные услуги ОАО «ФСК ЕЭС».

В ряде помещений, арендуемых филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС» собственник здания допускает к ремонту помещений только определенных поставщиков. В связи с этим услуги по ремонту помещений закупались у единственного источника, определенного собственником здания.

Закупка услуг связи (местная, междугородняя, мобильная) осуществлялась у единственного источника путем пролонгации действовавших договоров, поскольку была нецелесообразна смена операторов и телефонных номеров.

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

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;

- Положения об управлении дебиторской и кредиторской задолженностью;
- Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о представительских расходах ОАО «ЦИУС ЕЭС».

2. Утвержденных Приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 12.03.2009 № 21 ключевых показателей эффективности, целевое значение которых определено в соответствии с утвержденным Советом директоров ОАО «ЦИУС-ЕЭС» бизнес-планом на 2009 год.

Фактические значения годовых и квартальных КПЭ по отношению к установленным целевым значениям Обществом в 2009 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.

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 30.12.2008 № 74.

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.

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 решением 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.

Структура активов

Общие сведения по счету 01 «Основные средства» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп основных средств по состоянию на 31.12.2009 представлены в таблице:

Название класса основных средств	Итого, тыс. руб.
Вычислительная техника	46 926
Оргтехника	15 166
Оборудование систем связи	17 180
Мебель	30 298
Прочее	16 514
ИТОГО	126 084

Общие сведения по счету 10 «Сырье и материалы» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп по состоянию на 31.12.2009 представлены в таблице:

Наименование	Итого, тыс. руб.
Сырье и материалы	524
Топливо	44
Запасные части	5
Инструмент, инвентарь и хозяйственные принадлежности	4
Спецоснастка и спецодежда на складе	361
Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации по нормам	1 110
Прочие материалы	161
ИТОГО	2 209

Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателей	План	Факт	Отклонение (ф-п)	Отклонение (%)
	2009	2009		
1. Всего выручка от реализации услуг, в том числе:	1 727 341	1 707 629	-19 712	-1,14
1.1. Выручка от реализации работ, услуг по договору с ОАО «ФСК ЕЭС» на выполнение функций Заказчика-застройщика	1 695 350	1 695 350	0	0
1.2. Выручка по прочей деятельности	31 991	12 279	-19 712	-61,62
2. Всего себестоимость, в том числе:	1 667 589	1 616 318	-51 271	-3,07
2.1. По работам, услугам по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 640 361	1 600 679	-39 682	-2,42
2.2. По прочей деятельности	27 228	15 638	-11 589	-42,56
3. Прибыль от реализации услуг, в том числе:	59 752	91 311	31 559	52,82
3.1. Валовая прибыль по договору с ОАО «ФСК ЕЭС» на выполнение функций Заказчика-застройщика	54 989	94 671	39 682	72,16
3.2. Валовая прибыль по прочей деятельности	4 763	-3 359	-8 122	-170,52
4. Прочие доходы, в том числе:	76 627	81 955	5 328	6,95
4.1. Прочие доходы, связанные с имуществом	3	5	2	82,56
4.2. Процентные доходы по фин.вложениям и остаткам на счетах	76 076	77 385	1 309	1,72
4.3. Другие прочие доходы	548	4 565	4 017	733,05
5. Прочие расходы, в том числе:	41 997	35 046	-6 950	-16,55
5.1. Налог на имущество	990	983	-7	-0,70
5.2. Расходы на услуги банков (кроме процентных расходов)	3 077	2 761	-316	-10,28
5.3. Социальные расходы на персонал	9 866	9 241	-625	6,34
5.4. Оценочные резервы	9 768	4 268	-5 500	-56,30
5.5. Другие прочие расходы	18 295	17 793	-502	-2,74
6. Прибыль до налогообложения	94 382	138 220	43 838	46,45
7. Отложенные налоговые акты	-87	-80	7	-8,05

Наименование показателей	План	Факт	Отклонение (ф-п)	Отклонение (%)
	2009	2009		
8. Отложенные налоговые обязательства	1 268	1 355	87	6,86
9. Условный расход по налогу на прибыль	18 876	27 644	8 768	46,45
10. Иные аналогичные платежи	280	278	-2	-0,71
11. Налог на прибыль и иные обязательные платежи (оплата в бюджет)	28 009	38 677	10 668	38,09
12. Чистая прибыль	65 297	98 386	33 089	50,67

В объеме выручки 99,3% или 1 695 350 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 2009 год составляет 12 279 тыс. руб. или 0,72% от суммарной выручки Общества.

Фактическая себестоимость в 2009 году составила 1 616 318 тыс.руб., что на 3,07% меньше плановой.

Прибыль от реализации услуг составила в 2009 году 91 311 тыс.руб., что выше плана на 31 559 тыс.руб. или 52,82%. При этом валовая прибыль по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС» составляет 94 671 тыс.руб., что на 39 682 тыс.руб. или 72,16% превышает запланированный показатель. Убыток от прочей деятельности составила 3 359 тыс руб.

Фактическая сумма прочих доходов составила 81 955 тыс.руб. План по прочим доходам на 2009 год перевыполнен на 5 328 тыс.руб. или 6,95% за счет:

- процентных доходов по финансовым вложениям и остаткам на счетах (план 76 076 тыс.руб., факт 77 385 тыс.руб., отклонение 1 309 тыс.руб., доля в структуре прочих доходов 99,45%);
- прочих доходов, связанных с имуществом (план 3 тыс. руб., факт 5 тыс. руб., доля в структуре прочих доходов 0,006%);
- других прочих доходов (план 548 тыс. руб., факт 4 565 тыс.руб., доля в структуре прочих доходов 5,57%).

Прочие расходы составили в 2009 г. 35 046 тыс.руб., что на 6 950 тыс.руб. или 16 55% больше плана. В состав прочих расходов вошли:

- налог на имущество 983 тыс.руб. (2,80% в общей структуре прочих расходов), который на 7 тыс.руб. или 0,70% меньше планового значения;
- расходы на услуги банков (кроме процентных расходов) 2 761 тыс. руб. (7,88% в общей структуре прочих расходов), которые на 316 тыс.руб. или 10,28% меньше планового значения;

- социальные расходы на персонал 9 241 тыс. руб. (26,37% в общей структуре прочих расходов), которые на 625 тыс.руб. или 6,34% меньше планового значения;
- оценочные резервы 4 268 тыс. руб. (12,18% в общей структуре прочих расходов), которые на 5 500 тыс. руб. или 56,30% меньше планового значения;
- другие прочие расходы 17 793 тыс. руб. (50,77% в общей структуре прочих расходов), которые на 502 тыс.руб. или 2,74% меньше планового значения.

Прибыль до налогообложения составила 138 220 тыс.руб., что на 43 838 тыс.руб. или на 46,45% больше плановой.

Чистая прибыль по итогам 2009 года составила 98 386 тыс. руб., что выше плана на 33 089 тыс.руб. или на 50,67%.

Из полученной чистой прибыли планируется:

- сформировать резервный фонд в размере 5% или 4 924 тыс. руб.;
- направить на выплату дивидендов сумму в размере 93 562 тыс. руб.

Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2009 год

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

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества по состоянию на 31.12.2009 составила 682 573 тыс. рублей. Резерв сомнительных долгов в 2009 г. не создавался.

В 2009 году дебиторская задолженность на убыток Общества не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составляет 70,3%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 является краткосрочной.

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2009, тыс. руб.
	Дебиторская задолженность, всего	682 573
1.	Другие покупатели и заказчики, в т.ч.:	563 004
1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	559 004
1.2	ООО «Элемаш Энерго»	4 000
2.	Авансы выданные, в т.ч.:	44 510
2.1	ООО «Стрелецкая слобода»	27 928
2.2	ООО «ЭнергоДата»	4 513
2.3	ООО «Деловой Дом на Архиерейской»	2 151
2.4	ООО «Инвест Информ Проект»	2 066
2.5	ООО «Меркатор»	1 602
2.6	ООО «Бизнес-Центр Олимпийский»	505
2.7	ООО «КС-ТРАСТ»	622

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2009, тыс. руб.
2.8	ООО "Глобал Рент"	415
2.9	ООО Компания "Фарго"	498
2.10	ООО "Начало Дня"	324
2.11	Другие дебиторы	3 886
3.	Прочие дебиторы:	75 059
3.1	Переплата по налогам в федеральный бюджет	15 737
	- налог на доходы физических лиц	95
	- налог на прибыль в федеральный бюджет	15 638
	- гос. пошлина	4
3.2	Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	57 766
3.3	Переплата в государственные и внебюджетные фонды	821
4.	Другие дебиторы	735

По результатам проведенной инвентаризации сомнительная и просроченная дебиторская задолженность отсутствует.

Кредиторская задолженность

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2009, тыс. руб.
	Кредиторская задолженность	96 691
1.	Поставщики и подрядчики:	19 035
1.1	ООО «Стандарт Пром»	6 093
1.2	ООО «Инвест Информ Проект»	3 611
1.3	ООО "ИнтерАвто"	2 204
1.4	ЗАО "АйТи Энерджи ТехническаяПоддержка"	936
1.5	ЗАО "АйТи Энерджи ИИС"	560
1.6	ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	452
1.7	ООО "ТопС Бизнес Интегратор"	460
1.8	ОАО "ФСК ЕЭС"	405
1.9	ЗАО "Лидер-Технолоджи"	360
2.0	ОАО "Московский узел связи энергетики"	338
2.1	ООО "Альянс ТК"	337
2.2	ООО "СЦС Совинтел"	372
2.3	ООО ЧОП "ЭнергоЩит"	292
2.4	Прочие кредиторы	2 615
2.	Задолженность по оплате труда	44 417
3.	Задолженность внебюджетным фондам	5 521
4.	Задолженность перед бюджетом, в том числе	25 722
4.1	Налог на доходы физических лиц	9 024
4.2	Налог на добавленную стоимость	16 366

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2009, тыс. руб.
4.3	Прочие налоги	332
5.3	Другие кредиторы	1 765

В 2009 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 № 2 от 06.02.2008 года в качестве регистратора ОАО «ЦИУС ЕЭС» утверждено ЗАО «СТАТУС».

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия Федеральной 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

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.

9.1. 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. Сознывая 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.

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/>

9.2. Сведения об органах управления

9.2.1. 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».

9.2.2. Совет директоров

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

В своей деятельности Совета директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Феде-

рации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения Совета директоров Общества.

Компетенция Совета директоров Общества определена Уставом Общества, размещенном на корпоративном сайте:

http://www.cius-ees.ru/uploaded/file_list/1_Ustav_TSIUS.pdf

Совет директоров Общества провел в 2009 году 10 заочных заседаний и 1 очное заседание, на которых были рассмотрены 34 вопроса различного направления и характера, в том числе 3 вопроса об одобрении сделки, являющейся крупной.

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

Советом директоров Общества за отчетный период утверждены следующие документы:

- Положение «Об утверждении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» на период до 01.01.2010 г.;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Стандарт бизнес - планирования ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положение об утверждении лимитов на банки, осуществляющих расчетно-кассовое обслуживание, и для целей размещения временно свободных денежных средств;
- Кодекс корпоративной этики ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Состав Совета директоров Общества избран решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющее полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 29.06.2009 (Протокол 717/1) в следующем составе (*должности указаны на момент избрания):

Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале Общества	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций Общества
Светлицкий Станислав Юрьевич	Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации	0%	0%
Шарипов Рашид Равелевич	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»	0%	0%
Маслов Алексей Викторович	Член Совета директоров	0%	0%

Иванов Сергей Николаевич	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Дробышев Павел Юрьевич	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», начальник Департамента нормативно-правовой работы НП «Совет рынка»	0%	0%
Тихонова Мария Геннадьевна	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», начальник отдела Департамента Минэнерго России	0%	0%
Ноздрачев Денис Александрович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Президент – Председатель Правления ОАО «Связь-Банк»	0%	0%

Светлицкий Станислав Юрьевич

Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации

Дата рождения:	22 июля 1967 г.
Образование:	Высшее, окончил Университет дружбы народов им.П. Лумумбы по специальности правоведение в 1993г., кандидат экономических наук (2003г.), кандидат психологических наук (2005г.), бакалавр юридических наук
Работа в прошлом:	2006-2008 – Генеральный директор ОАО «Евразийский»; 2006 – 2008 – заместитель руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору 2008- н.в – заместитель Министра энергетики Российской Федерации;

Шарипов Рашид Равелевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»

Дата рождения:	20 февраля 1968 г.
Образование:	высшее, окончил Московский Государственный институт международных отношений (1991г.), Западно-Калифорнийскую школу права (1993г.)
Работа в прошлом:	1999 – 2006 – заместитель Генерального директора ЗАО «КФК-Альянс»; 2006 - н.в – Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»

Маслов Алексей Викторович	
Член Совета директоров 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 – фев. 2010 - Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Иванов Сергей Николаевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»,	
Дата рождения:	06 июля 1961 г.
Образование:	высшее, окончил Московский инженерно-физический институт, теоретическая и ядерная физика, инженер-физик (1984г.)
Работа в прошлом:	2002 – 2006 – ФГУП «Концерн Энергоатом», заместитель Генерального директора по экономике и финансам – Исполнительный директор; заместитель Генерального директора – Директор по реформированию и корпоративному управлению; 2007 – 2008 - ЗАО «Интер РАО», заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям; 2008 – 2010 - первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дробышев Павел Юрьевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», начальник Департамента нормативно-правовой работы НП «Совет рынка»	
Образование:	Высшее
Работа в прошлом:	начальник Департамента нормативно-правовой работы НП «Совет рынка»

Ноздрачев Денис Александрович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Президент – Председатель Правления ОАО «Внешэкономбанк»	
Дата рождения:	23 февраля 1973 г.
Образование:	высшее, окончил Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана (1997), Финансовая академия при Правительстве РФ (2000), кандидат технических наук
Работа в прошлом:	2001 – 2006 – ОАО АКБ «Внешторгбанк», Директор Управления

инвестиционных операций и услуг Инвестиционного блока
2006 – 2009 – ОАО «Внешэкономбанк», Директор Департамента;
2009г. – по наст. время – ОАО «Внешэкономбанк», Президент –
Председатель Правления

Тихонова Мария Геннадьевна

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»,
начальник отдела Департамента Минэнерго России

Дата рождения: 06.07.1980г.

Образование: высшее, окончила Волго-Вятскую Академию государственной службы по специальности Государственное и муниципальное управление

Работа в прошлом: 2005 – 2008 – Федеральное агентство по энергетике, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2008 – по наст. время – Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК

9.2.3. Исполнительный орган

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — в 2009 году 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 – февраль 2010 - Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

9.2.4. 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.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Лелекова Марина Алексеевна	Председатель комиссии, Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Ивашенко Константин Михайлович	Член комиссии, Заместитель начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»
Ершова Наталья Васильевна	Член комиссии, Начальник отдела ПИР и методологии ценообразования Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»
Орехов Александр Павлович	Член комиссии, Первый заместитель начальника Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
Коровкина Ирина Федоровна	Член комиссии, Начальник отдела Юридического Департамента Минэнерго России

9.2.5. 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.

К основным функциям Дирекции относятся:

- проведение, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества на основании планов проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- координация работы структурных подразделений Общества при проведении внутренних контрольных мероприятий;
- учет выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля, и предоставление информацию 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.

Дирекция осуществляет внутренний контроль по основным направлениям финансово-хозяйственной деятельности Общества, в том числе: финансовой; экономической; инвестиционной.

В целях совершенствования системы внутреннего контроля ОАО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Общество), 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 проведения проверки	Статус контрольных мероприятий
1	ЦИУС Северо-Запада	Март 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
2	ЦИУС Урала	Апрель 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
3	ЦИУС Западной Сибири	Апрель 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
4	ЦИУС Юга	Июнь 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий

5	ЦИУС Сибири	Июль 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
6	ЦИУС Востока	Июль 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
7	ЦИУС Центра	Сентябрь 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
8	ЦИУС Волги	Ноябрь 2009	Сформирован отчет, план мероприятий, отчет об исполнении плана мероприятий
9	Исполнительный аппарат	Август-Декабрь 2009	Сформирован отчет

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

В 2009 году были проведены внешние проверки деятельности Общества.

1) В соответствии с договором А-49/2009 от 05.06.2009 г. ООО «Файнарт-Аудит» (далее - Аудитор) проведена внешняя проверка деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на предмет целевого использования инвестиционных средств за 2009 финансовый год в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – Общество) от 01.04.2008 № Ц/01. По результатам проверки аудитором представлены отчеты по 8 инвестиционным объектам.

2) В соответствии с договором 29а133 от 19.10.2009 ООО «PCM Топ-Аудит» проведена независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности за период с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. с целью выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности Общества. По результатам проверки представлено аудиторское заключение. Аудиторско-консалтинговая группа (АКГ) «PCM Топ-Аудит» входит в число лидеров на российском рынке аудиторских и консультационных услуг и успешно работает с 1992 года. «PCM 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. Размер вознаграждения за аудиторские услуги в 2009 году составил 1 014 998 рублей (с НДС).

В рамках процесса регламентации деятельности Дирекции в 2009 году действовали следующие организационно-распорядительные документы:

- 1) Положение о Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, определяющее правовой статус, основные задачи, функции, права и ответственность Дирекции;
- 2) 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;

В целях усиления контроля за эффективностью использования инвестиционных средств ОАО «ФСК ЕЭС» приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» № 13 от 13.02.09 утвержден Регламент взаимодействия ОАО «ЦИУС ЕЭС» и аудиторской организацией, осуществляющей целевой аудит использования инвестиционных средств ОАО «ФСК ЕЭС». Указанный регламент предусматривает рассмотрение результатов внешних проверок, проведенных аудиторской организацией, разработку мероприятий по результатам проведенных проверок, устранение выявленных нарушений и недостатков согласно планам мероприятий, организация совещания по типичным, системным нарушениям и недостаткам.

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:

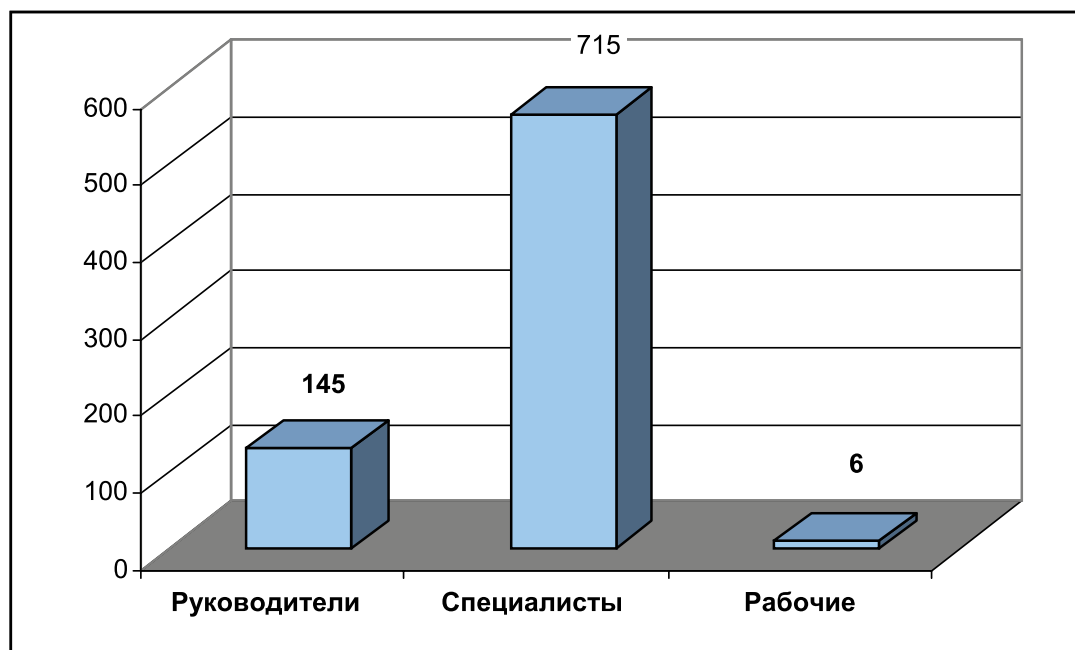
- реализация стратегии Общества в области управления персоналом;
- создание среды, соответствующей корпоративной миссии и стратегии, способствующей росту человеческих ценностей и обеспечивающей эффективное использование ресурсов;
- формирование кадрового резерва на ключевые должности;
- сближение личных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

10.1. Численный и качественный состав работников

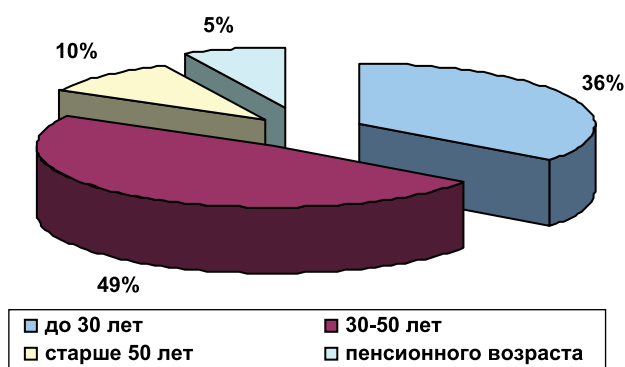
В соответствии с утвержденным бизнес-планом ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2009 год численность персонала на конец года определена в количестве 867 человек, в том числе: по исполнительному аппарату – 196 человек, по филиалам - 671 человек.

Среднесписочная численность за 2009 год составила 866 чел., в том числе: по исполнительному аппарату – 196 человек, по филиалам - 670 человек.

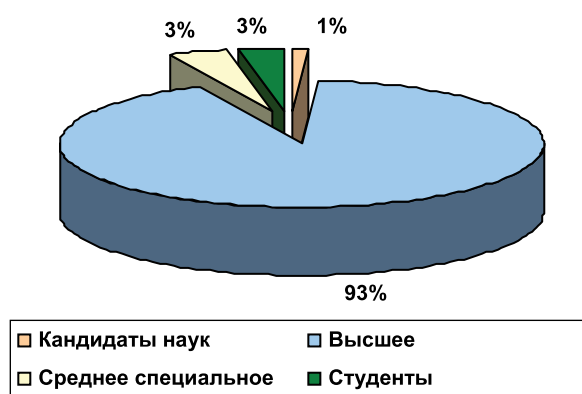
Качественный состав персонала по категориям



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 2009 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;
- профессиональное обучение и повышение квалификации;
- проведение оценки эффективности проводимого обучения персонала.

В соответствии с планом обучения и развития персонала, в 2009 году был обучен 581 работник Общества, что составляет 62% от фактической численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 31 декабря 2009 года, в том числе:

72 руководителя Исполнительного аппарата и филиалов было обучено в рамках Программы развития управленческих компетенций «Лидер 21 века»;

509 работников Общества обучились в соответствии с планом развития профессиональных навыков, включающем курсы повышения квалификации и обязательную сертификацию работников.

Для адаптации молодых специалистов и новых работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», разработан специализированный вводный курс «Молодой боец». В рамках обучения по вводному курсу проведены тренинги для молодых специалистов филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС»-ЦИУС Северо-Запада, ОАО «ЦИУС ЕЭС»-ЦИУС Западной Сибири и Исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В 2010 году планируется продолжение реализации специализированного обучающего курса для молодых специалистов. К обучению планируется привлечь внутренних тренеров Общества из числа функциональных руководителей.

Разработана программа кадрового резерва на ключевые должности. Плановый срок отбора в кадровый резерв – 4 квартал 2010 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 2009 году усилия ОАО «ЦИУС ЕЭС», генподрядчиков, проектировщиков, заводоизготовителей в части осуществления технического прогресса были сконцентрированы на внедрении новых видов средств компенсации реактивной мощности, компактных решений на подстанциях, многогранных опор и высоковольтного кабеля (35-500 кВ).

Результаты внедрения инновационной техники в 2009 году (ввод объектов).

11.1.1. Управляемые средства компенсации реактивной мощности в сети:

- СТК 50 МВар на ПС 220 кВ Кирилловская;
- СТК 160 МВар на ПС 500 кВ Заря;
- БСК+УШР (трансформаторного типа) на ПС 220 кВ Прогресс;
- БСК+УШР (трансформаторного типа) на ПС 220 кВ Когалым;
- УШР 500 кВ на ПС 500 кВ Иртыш;
- УШР 220 кВ на ПС 220 кВ Надым;
- УШР 220 кВ на ПС 220 кВ Уренгой.

11.1.2. Применение металлических многогранных опор:

- ВЛ 330 кВ Восточная – Волхов- Северная (16,2 км);
- ВЛ 220 кВ Яблоновская – Краснодарская ТЭЦ (32 км.);
- ВЛ 220 кВ Славянская – Вышестеблиевская (110 км.);
- ВЛ 220 кВ Крымская – Вышестеблиевская (120 км.);
- ВЛ 220 кВ Славянская – Крымская (40 км.).

11.1.3. Применение высоковольтных кабелей 330-500кВ.

- ПС Очаково-500. Кабель 500кВ присоединения АТ-4;
- ПС Очаково-500. Кабель 500кВ присоединения АТ-5;
- ПС Очаково-500. Кабель 220кВ присоединения Т-8;
- ПС Чесменская- РП-9 (С-Пб). Кабель 3-х фазный 220кВ, длиной 7,4 км;
- Подводный кабель 35кВ с оптоволоконном, длиной 24,5 км., до о. Валаам.

В приложении 4 настоящего отчета представлены фотографии, иллюстрирующие применение ОАО «ЦИУС ЕЭС» новой и инновационной техники на объектах строительства ОАО «ФСК ЕЭС».

В приложении 4.1. настоящего отчета представлены фотографии, иллюстрирующие отдельные объекты, поставленные под напряжение в 2009г.

11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2009 году.

Работа ОАО «ЦИУС ЕЭС» по программе типовых проектных решений в 2009 году осуществлялась по направлениям:

11.2.1. Разработка типовых требований.

- Техническим управлением разработаны типовые требования по организации охранного и рабочего освещений ПС 220-750кВ. Материалы переданы в ОАО «ФСК ЕЭС» для включения в Нормы технологического проектирования ПС.
- Техническим управлением разработаны требования к инженерному оборудованию помещений КРУЭ (в т.ч. кабельных и вспомогательных помещений). Материалы переданы в ОАО «ФСК ЕЭС» для включения в Нормы технологического проектирования ПС.
- Техническим управлением разработаны требования к зданиям (камерам) АТ и их инженерному оборудованию. Материалы переданы в ОАО «ФСК ЕЭС» для включения в Нормы технологического проектирования ПС.
- Техническим управлением разработано требование о переводе действия «на сигнал» контактов, контролирующих состояние предохранительных клапанов автотрансформаторов 500кВ. Материалы согласованы с ОАО «ФСК ЕЭС» и направлены на исполнение в филиалы ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ЦИУС ЕЭС» и проектные организации.

11.2.2. Проектные решения повторного применения.

Выполнена разработка альбомов «Проектных решений строительства зданий РЩ и ЗРУ-6-10 кВ ПС 220-750 кВ из «сэндвич» панелей». Материалы переданы в ОАО «ФСК ЕЭС» для включения в Нормы технологического проектирования ПС.

Определены решения повторного применения для строящихся объектов:

- исполнение поверхностных фундаментов и буронабивных свай (реализовано на ОРУ ПС Хехцир и ПС Благовещенск) для повторного применения в пучинистых и болотистых типах грунтов;
- строительство фундаментов зданий РУ, ОПУ, ЗРУ в виде монолитной плиты (реализовано на ПС 500 кВ Владивосток) для повторного применения на пучинистых грунтах, почвах с высоким уровнем грунтовых вод и с большой глубиной промерзания грунтов;
- строительство ОПУ с верхней разводкой кабелей без кабельных полуэтажей (реализовано на ПС 220 кВ Козьмино) при размещении зала Релейных панелей на первом этаже ОПУ, или в одноэтажных ОПУ;
- совмещений гибкой ошиновки и жестких шин 220 кВ (реализовано на ПС Благовещенск);
- применение сборных трубчатых алюминиевых шин напряжением 110-500кВ, производства «ЗЭТО» для применения при проектировании компактных ОРУ и расширениях ПС.

Материалы согласованы с ОАО «ФСК ЕЭС» и направлены в филиалы ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ЦИУС ЕЭС» и проектные организации.

11.3. Работа по импортозамещению в 2009 году.

В соответствии с решениями Протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства РФ И.И. Сечина (от 04.12.2008г) о реализации программ снижения издержек и приоритетного использования отечественного оборудования при проектировании и строительстве энергообъектов, предусмотренных инвестиционными программами, в 2009 году выполнены работы по импортозамещению:

Физические объемы.

- Автотрансформаторы и трансформаторы 110-220 кВ – 13 и 15 шт. соответственно;
- Выключатели баковые 110-330 кВ – 96 шт.;
- Выключатели колонковые – 157 шт.;
- КРУЭ 110-220 кВ – 35 яч.;
- Разъединители 35-220 кВ – 326 (3-х ф. комплект);
- ОПН 35-500 кВ – 264 шт.;
- Измерительные трансформаторы 35 – 220 кВ (ТН и ТТ) – 111 и 486 ф. соответственно.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При организации строительства электросетевых объектов и объектов инфраструктуры ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляются необходимые мероприятия по охране окружающей среды.

В целях реализации выполнения требований нормативных документов по обеспечению минимизации негативных воздействий на окружающую среду в проектах разрабатывается раздел «охрана окружающей среды», включающий разработку мероприятий, как на этапе строительства, так и в процессе эксплуатации объекта.

Ответственность за реализацию мероприятий по охране окружающей среды в процессе строительства объекта возлагается на руководителей подрядных организаций, а за осуществление контроля и технического надзора на работников филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Основные технические решения, применяемые ОАО «ЦИУС ЕЭС» в электросетевом строительстве, направлены на снижение антропогенного воздействия на окружающую природную среду соответствуют технической и экологической политике ОАО «ФСК ЕЭС» и сводятся к:

- предотвращению попадания трансформаторного масла на рельеф местности;
- применению, где это возможно, сухих реакторов, трансформаторов и конденсаторов;
- снижению уровня шума оборудования;
- обеспечению защиты персонала от воздействия электромагнитного поля;
- обеспечению пожаро- и взрывобезопасности оборудования;
- очистке загрязненных ливнеотоков;
- обеспечению нормированных уровней наведенных напряжений, электромагнитных полей, акустических шумов, радиопомех;
- применению экологически чистых технологий и материалов при строительстве и эксплуатации;
- ограничению негативного воздействия на окружающую среду во время проведения строительно-монтажных работ путем минимизации нарушения естественного геологического строения грунтов строительной техникой, с последующей рекультивацией земель.

Среди современных инновационных технических решений, применяемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» в электросетевом строительстве, направленных в первую очередь на снижение антропогенного воздействия на окружающую природную среду, можно выделить следующие:

- применение высокотемпературных проводов, что позволяет увеличить пропускную способность существующих ВЛ в 1,5 – 2 раза, отказаться от строительства новых линий электропередачи. Так, на ВЛ 220 кВ Афи́пская – Крымская (68 км) имели место перегрузки в период летнего максимума. В 2008-2009 гг. была произведена замена провода АС300/56 на высокотемпературный провод GTACSR 217/49 фирмы J-Power-System. В результате не только повышена

пропускная способность существующей ВЛ (на 40%), но и достигнуто снижение нагрузки на опоры, за счёт уменьшения удельного веса провода и его диаметра;

- применение свайных фундаментов (на основе забивных железобетонных и винтовых свай) позволяет отказаться от устройства котлованов при устройстве фундаментов опор ВЛ. При этом не происходит нарушение естественной структуры грунта, сводится к минимуму воздействие на травяной покров. Особую эффективность свайные фундаменты показали в условиях обводнённых грунтов. Объёмы земляных работ (а следовательно и воздействие на грунт) при устройстве такого фундамента минимальны. По этой причине в проектах новых линий электропередач винтовые сваи находят всё большее применение.
- применение опор специальной конструкции для прохождения по лесным участкам трассы, позволяющих минимизировать ширину просеки. Так, при прохождении трассы ВЛ 330 кВ Князегубская ГЭС-ПС 330/110/10 кВ Лоухи была разработана специальная конструкция опоры ПЛ330-1+4 с односторонней подвеской проводов. При этом ширина просеки в условиях применения традиционной конструкции опоры 330 кВ должна составить порядка 60-ти метров. Применение опоры ПЛ позволило сократить ширину просеки до величины порядка 30-40 метров. В результате сохранены от вырубki сотни гектаров леса.

13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2009 год представлен в Приложении 5 настоящего отчета.

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

В соответствии с проведенными закупочными процедурами независимым аудитором Общества было признано ООО «PCM Том-Аудит» (протокол Закупочной комиссии № 21/82917-K7 от 13.04.2009 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 (АКГ) «PCM Топ-Аудит» входит в число лидеров на российском рынке [аудиторских](#) и [консультационных услуг](#) и успешно работает с 1992 года. В настоящее время региональная сеть «PCM Топ-Аудит» насчитывает более 100 региональных офисов в крупных городах РФ. «PCM 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 «PCM 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 2009 год составило **1 014 998 рублей** (с учетом НДС).

По мнению аудитора бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 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 2009 год представлены в Приложении 6.

15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

15.1. Анализ финансового состояния

Показатель	Рекомендуемые значения	Значение на 31.12.09 в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2009 год
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	2,25
Коэффициент срочной ликвидности	0,7-0,8	9,31
Коэффициент текущей ликвидности	≥ 2	10,04
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ		
Коэффициент финансовой независимости	$\geq 0,5$	0,90
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ		
Рентабельность продаж, %	> 0	5,35
Рентабельность собственного капитала, %	> 0	10,51
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ		
Рентабельность активов, %	> 0	9,50
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	-	682 573
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	96 691
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	> 1	7,06

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

15.2. Оценка ликвидности

По состоянию на 31.12.2009 коэффициент абсолютной ликвидности составил 2,25. Значение этого показателя находится выше нормативного значения.

Значение коэффициента срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2009 составило 9,31 и показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности, значение которого по состоянию на 31.12.2009 г. составило 10,04 показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

15.3. Оценка финансовой устойчивости

На конец 2009 года значение коэффициента финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии) составляет 0.90, что свидетельствует о необходимой финансовой устойчивости Общества.

15.4. Оценка рентабельности

В 2009 году рентабельность продаж составила 5,35%. Это означает, что на рубль выручки получена валовая прибыль в размере 5,35 копеек.

По итогам 2009 года значение рентабельности активов составило 9.50%.

По итогам 2009 года значение рентабельности собственного капитала составило 13,35%.

Все показатели рентабельности Общества характеризуются качественным уровнем.

15.5. Оценка деловой активности

Дебиторская задолженность на 31.12.2009 года составила 682 573 тыс. руб., кредиторская задолженность – 96 691 тыс. рублей. Дебиторская задолженность превышает кредиторскую и соотношение составляет 7,06.

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

16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

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

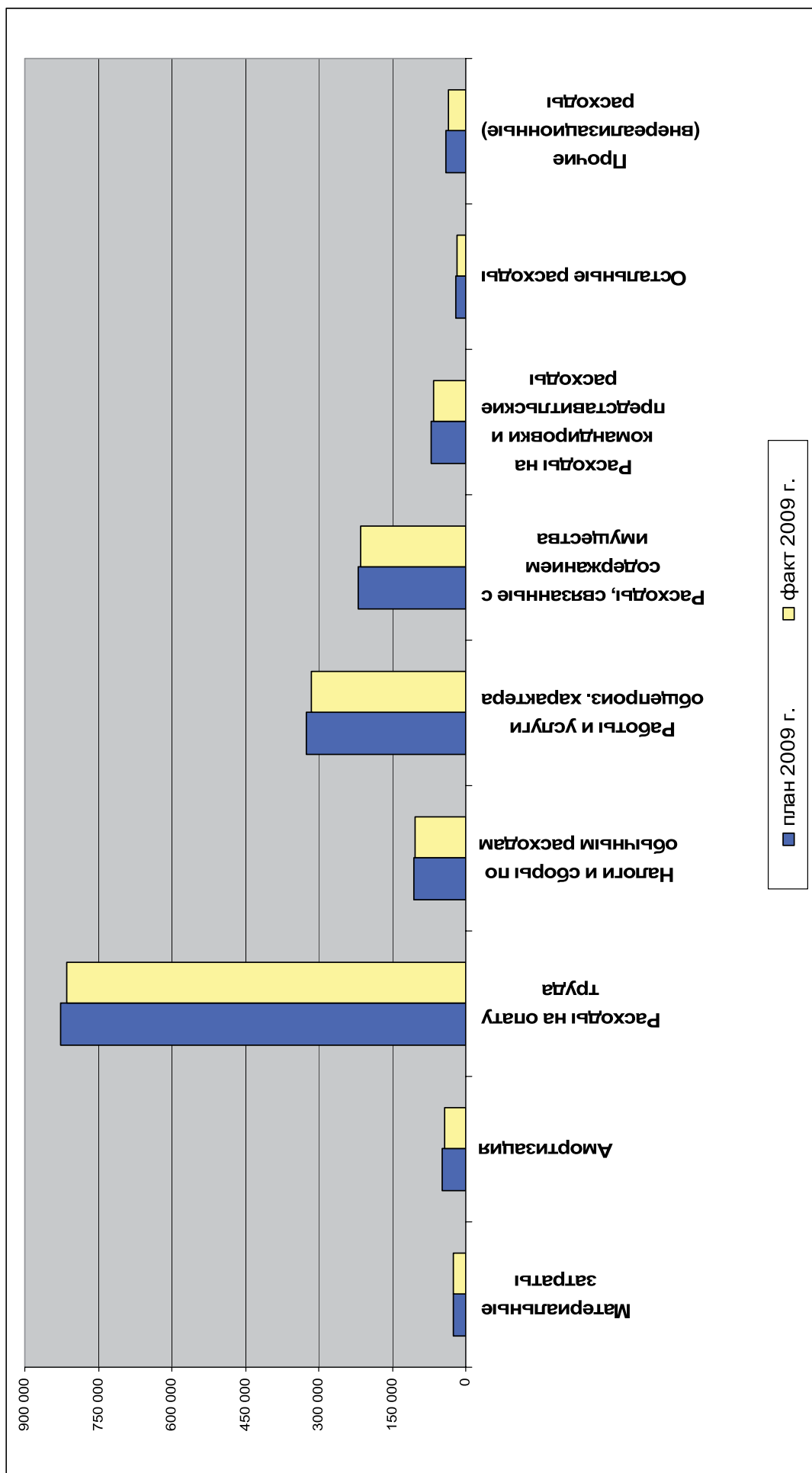
Приложение 5 – Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Приложение 6 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2009 год

Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2009 год

№ п/п	Наименование статьи	Работ, услуг по агентскому договору с ОАО "ФСК ЕЭС", тыс. руб.						По прочей деятельности, тыс. руб.					
		План	факт	Абсолютное	Относительное	Доля в стр-ре (%)	Доля в стр-ре (%)	план	факт	Абсолютное	Относительное	Доля в стр-ре (%)	
													1 681 622
1.	РАСХОДЫ	1 681 622	1 635 183	-46 438	-2,76%	100,0%	27 964	16 183	-11 781	-42,13%	100,0%		
1.1.	ОБЫЧНЫЕ РАСХОДЫ	1 640 361	1 600 679	-39 682	-2,42%	97,9%	27 228	15 638	-11 589	-42,56%	96,6%		
1.1.1.	Материальные затраты	25 148	24 771	-377	-1,50%	1,5%	1 371	270	-1 100	-80,28%	1,7%		
1.2.1.	Амортизация	47 026	42 970	-4 056	-8,63%	2,6%	3 751	3 752	2	0,05%	23,2%		
1.3.1.	Расходы на оплату труда	826 396	813 193	-13 203	-1,60%	49,7%	10 870	6 241	-4 629	-42,58%	38,6%		
1.4.1.	Налоги и сборы по обычным расходам	106 436	104 206	-2 230	-2,09%	6,4%	2 672	1 363	-1 309	-48,98%	8,4%		
1.5.1.	Работы и услуги общепроизводственного характера	325 581	315 150	-10 431	-3,20%	19,3%	3 931	1 369	-2 562	-65,18%	8,5%		
1.6.1.	Расходы, связанные с содержанием имущества	219 902	215 501	-4 400	-2,00%	13,2%	2 159	1 500	-659	-30,52%	9,3%		
1.7.1.	Расходы по найму и подготовке кадров	4 055	3 766	-289	-7,13%	0,2%	221	85	-136	-61,71%	0,5%		
1.8.1.	Расходы на командировки и представительские расходы	70 057	66 216	-3 841	-5,48%	4,0%	2 050	948	-1 102	-53,75%	5,9%		
1.9.1.	Расходы, связанные с управлением	8 892	8 748	-144	-1,62%	0,5%	24	0	-24	-100,00%	0,0%		
1.10.1.	Прочие обычные расходы	6 868	6 159	-710	-10,33%	0,4%	179	109	-70	-38,98%	0,7%		
1.2.	ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	41 261	34 502	-6 759	-16,38%	2,1%	736	544	-192	-26,03%	3,4%		
1.2.2.	Налоги и сборы по прочим расходам	971	983	12	1,22%	0,1%	19	0	-19	-100,00%	0,0%		
1.2.3.	Прочие расходы, связанные с имуществом	21	23	2	6,99%	0,0%					0,0%		
1.2.4.	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	3 022	2 720	-302	-10,00%	0,2%	55	41	-14	-25,44%	0,3%		
1.2.5.	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	28	25	-2	-7,69%	0,0%					0,0%		
1.2.6.	Отчисления в оценочные резервы	9 768	4 268	-5 500	-56,30%	0,3%					0,0%		
1.2.7.	Прочие расходы, связанные с персоналом	9 800	9 241	-559	-5,70%	0,6%	66	0	-66	-100,00%	0,0%		
1.2.8.	Убытки, связанные с ненадлежащим исполнением договоров	3	3	0	0,00%	0,0%					0,0%		
1.2.9.	Другие прочие расходы	17 647	17 238	-409	-2,32%	1,1%	596	504	-92	-15,52%	3,1%		
1.3.	РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ	0	2	2	0,0001%	0,0001%							
1.3.1.	Пени и штрафы по налогам и сборам	0	2	2	0,0001%	0,0001%							

График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2009 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	Соблюдается	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	<p>бывать 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</p>		<p>акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» п.11.1. ст.11 Устава Общества</p>
5.	<p>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</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует</p>
6.	<p>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</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует</p>
7.	<p>Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>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</p>
<p>Совет директоров</p>			
8.	<p>Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества</p>	<p>Соблюдается</p>	<p>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.</p>

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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 Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государ-	Соблюдается	В составе Совета директоров, таких лиц нет.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	<p>ственной 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</p>		
16.	<p>Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, контролирующего с акционерным обществом</p>	Соблюдается	В составе Совета директоров, таких лиц нет
17.	<p>Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием</p>	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
18.	<p>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</p>	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
19.	<p>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</p>	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> - Протокол № 11 от 13.02.2009 г.; - Протокол № 12 от 02.03.2009 г.; - Протокол № 13 от 24.04.2009 г.; - Протокол № 14 от 20.05.2009 г.; - Протокол № 15 от 17.06.2009 г.; - Протокол № 16 от 26.06.2009 г.; - Протокол № 17 от 02.07.2009 г.; - Протокол № 18 от 31.08.2009 г.; - Протокол № 19 от 15.09.2009 г.; - Протокол № 20 от 17.12.2009 г.; - Протокол № 21 от 24.12.2009 г..
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Регламент Совета директоров Общества Деятельности
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 представление такой информации	Частично	Регламент Общества Деятельности Совета директоров

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не 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 неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не 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

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (комитете 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 сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Коллегиальный исполнительный орган «Правление» не создан.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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 раб-отником 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 финансов, налоговой 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 акци-	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе Общества и иных документах отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	оным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)		
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 интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
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

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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 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)	Не соблюдается	Такой запрет отсутствует
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций	Не соблюдается	Такое требование отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения		
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освождения 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.
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.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита Общества, Ревизионная комиссия.
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 представление в указанный срок	Соблюдается	п.7 Положения о Ревизионной комиссии Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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
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 акционеромского заключения до представления его акционером 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	Соблюдается	П 4.3. и 8.1. Положения о дивидендной политике Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	<p>ся или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества</p>		
78.	<p>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</p>	Соблюдается	<p>Положение о дивидендной политике Общества размещено на официальном Интернет-сайте Общества по адресу: http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/</p>

Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

УПРАВЛЯЕМЫЕ СРЕДСТВА КОМПЕНСАЦИИ РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В СЕТИ

**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ КИРИЛЛОВСКАЯ
СТАТИЧЕСКИЙ ТИРРИСТОРНЫЙ КОМПЕНСАТОР СТК- 220КВ**



УПРАВЛЯЕМЫЕ СРЕДСТВА КОМПЕНСАЦИИ РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В СЕТИ

**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ НАДЫМ,
УПРАВЛЯЕМЫЙ ШУНТИРУЮЩИЙ РЕАКТОР УШР-220КВ**



ПРИМЕНЕНИЕ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ МНОГОГРАННЫХ ОПОР

ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ 220 КВ СЛАВЯНСК - ВЫШЕСТЕБЛИЕВСКАЯ



ПРИМЕНЕНИЕ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ КАБЕЛЕЙ 330-500 КВ

ПОДСТАНЦИЯ ОЧАКОВО-500 КАБЕЛЬ 500КВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ АТ-4



ПРИМЕНЕНИЕ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ КАБЕЛЕЙ 35-500 КВ

ПОДВОДНЫЙ КАБЕЛЬ 35 КВ ИЗ СШИТОГО ПОЛИЭТИЛЕНА СО ВСТРОЕННЫМ
ОПТОВОЛОКНОМ ПРОЛОЖЕН НА О. ВАЛААМ (ПРОЦЕСС УКЛАДКИ КЛ НА ДНО)



**Иллюстрация отдельных объектов,
поставленных под напряжение в 2009 году**

ПОДСТАНЦИЯ 500 КВ ОЗНАЧЕННОЕ МЭС СИБИРИ

**БАТАРЕЯ СТАТИЧЕСКИХ КОНДЕНСАТОРОВ 4X104 МВАР,
ВВЕДЕНА РАБОТУ В СВЕРХСЖАТЫЕ СРОКИ**



ПОДСТАНЦИЯ 500 КВ ПЕРЕСВЕТ (КИРПИЧНИКОВО) МЭС ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

ОБЩИЙ ВИД ПОДСТАНЦИИ С ВЕРТОЛЕТА



ПОДСТАНЦИЯ 500 КВ ЕМЕЛИНО МЭС УРАЛА

ЯЧЕЙКИ АТ 500 КВ



ПОДСТАНЦИЯ 500 КВ ЕМЕЛИНО МЭС УРАЛА

ЯЧЕЙКИ ВЫКЛЮЧАТЕЛЕЙ ОРУ 220 КВ



ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ ТАТАУРОВО МЭС СИБИРИ

ОРУ 220 КВ С ЭЛЕМЕНТАМИ ЖЕСТКОЙ ОШИНОВКИ



Заключение
Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности
за 2009 год

г. Москва

17 мая 2010 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протоколы заседания Ревизионной комиссии от 10.07.2009 № 1, от 16.11.2009 № 2, от 03.12.2009 № 3, от 15.04.2010 № 4) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества - ООО «РСМ Топ-Аудит», избранный решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2009 № 717), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2009 года и выдал положительное аудиторское заключение от 10.03.2010 № ЕЛ-334.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг 1707,629 млн. рублей.

Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг с учетом управленческих расходов составила 1616,318 млн. руб., прибыль от продаж за отчетный период получена в размере 91,311 млн. рублей.

Прочие доходы с процентами к получению составили 81,955 млн. руб., прочие расходы – 35,046 млн. рублей.

В результате, балансовая прибыль до налогообложения за 2009 год составил 138,220 млн. рублей.

С учетом начисленного налога на прибыль и аналогичных расходов, Обществом получена чистая прибыль 98,386 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2009 составила 1035,142 млн. руб. и по сравнению с началом года уменьшилась на 5360,482 млн. руб. или на 83,8%.

За 2009 год дебиторская задолженность увеличилась на 460,752 млн. руб. или в 3 раза, и по состоянию на 31.12.2009 составила 682,573 млн. рублей. На сумму безнадежной к взысканию дебиторской задолженности создан резерв по сомнительным долгам в сумме 268 тыс. рублей.

На конец года кредиторская задолженность по сравнению с началом 2009 года уменьшилась на 5364,746 млн. руб. и составила 96,691 млн. рублей.

Стоимость чистых активов на конец года составила 936,515 млн. руб. и превышает уставный капитал.

Коэффициент финансовой независимости на 31.12.2009 имеет значение 0,9, коэффициент текущей ликвидности 10,0, что выше рекомендуемых значений. Показатели рентабельности имеют положительное значение, в т.ч.

рентабельность продаж – 42,5%, рентабельность собственного капитала – 10,5%, рентабельность активов – 2,7%.

Финансовое состояние Общества по состоянию на 31.12.2009 оценивается как устойчивое.

По результатам проведенной проверки, с учетом мнения аудитора, Ревизионная комиссия имеет основание для подтверждения, в пределах уровня существенности, годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2009 год.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



М.А. Лелекова

АКГ "РСМ Топ-Аудит"

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 54, стр. 2
Тел./факс: 7 (495) 363 2848, 981 4121
www.top-audit.ru E-mail: mail@top-audit.ru

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2009 год**

**Акционерам Открытого акционерного Общества
«Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»**

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ Топ-Аудит".

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

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 № 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 Саморегулируемой Организации Аудиторов Некоммерческое Партнерство «РОССИЙСКАЯ КОЛЛЕГИЯ АУДИТОРОВ» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 107045, Москва, Колокольников пер., д.2.

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ОАО «ЦИУС ЕЭС»);

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

Основной государственный регистрационный номер 1087746041151

Дата государственной регистрации – 14.01.2008

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности организации ОАО «ЦИУС ЕЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2009 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 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 САО НП «Российская коллегия аудиторов»;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ООО «РСМ 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 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Директор по аудиту
Квалификационный аттестат аудитора № 010638
выдан в соответствии с решением ЦАПАК Минфина
России от 28 марта 2002 года на неограниченный
срок.

Член саморегулируемой организации
Некоммерческое партнерство «Российская Коллегия
Аудиторов», ОРНЗ в Реестре аудиторов и
аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки
Квалификационный аттестат аудитора № К 017072
выдан в соответствии с решением ЦАПАК Минфина
РФ 28 мая 1998 года на неограниченный срок.
Член саморегулируемой организации
Некоммерческое партнерство «Институт
Профессиональных Аудиторов», ОРНЗ в Реестре
аудиторов и аудиторских организаций - 29802001151



Н.А.Данцер

О.Р.Коловертнова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"

Организация _____ 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

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 643,117630,77,,,,АКАДЕМИКА ЧЕЛОМЕЯ УЛ,5А,,

КОДЫ		
0710001		
2009	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	107	10009
Основные средства	120	40013	51888
Незавершенное строительство	130	6922	2167
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	0
Отложенные налоговые активы	145	0	0
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
	151		
ИТОГО по разделу I	190	47042	64064
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	32811	70323
в том числе:		2931	2209
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	29880	68114
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1243	415
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	221821	682573
в том числе покупатели и заказчики	241	99178	563004
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	6092707	217767
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271		
ИТОГО по разделу II	290	6348582	971078
БАЛАНС	300	6395624	1035142

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	833000	833000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	0	5029
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	0	5029
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	100686	98486
ИТОГО по разделу III	490	933686	936515
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	501	1936
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
	521		
ИТОГО по разделу IV	590	501	1936
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	5461437	96691
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	20050	19035
задолженность перед персоналом организации	622	39388	44417
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	7180	5521
задолженность по налогам и сборам	624	20326	25722
прочие кредиторы	625	5374493	1996
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
	661		
ИТОГО по разделу V	690	5461437	96691
БАЛАНС			
	700	6395624	1035142
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	11641	137446
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	53192	82303
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	23161	57627
	1000		

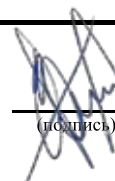
Руководитель



МАРТЯНОВА ЕЛЕНА МИХАЙЛОВНА

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



ФИЛИПОВ ЕВГЕНИЙ ЮРЬЕВИЧ

(расшифровка подписи)

" ____ " марта 2010 г.

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 2009 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 7728645409
Вид деятельности СТРОИТЕЛЬСТВО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ по ОКВЭД 45.2
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710002		
2009	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	1707629	1048621
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(981805)	(527141)
Валовая прибыль	029	725824	521480
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	(634513)	(386237)
Прибыль (убыток) от продаж	050	91311	135243
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	77385	31779
Проценты к уплате	070	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	4570	175
Прочие расходы	100	(35046)	(20113)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	138220	147084
Отложенные налоговые активы	141	(80)	119
Отложенные налоговые обязательства	142	(1355)	(719)
Текущий налог на прибыль	150	(38677)	(45888)
Пени (штрафы)	151	278	(9)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	98386	100587
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	12468	11188
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,12	0,13
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0,12	0,13

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		15	3	0	9
Прибыль (убыток) прошлых лет		99	347	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

Руководитель



(подпись)

МАРТЯНОВА ЕЛЕНА МИХАЙЛОВНА

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

ФИЛИПОВ ЕВГЕНИЙ ЮРЬЕВИЧ

(расшифровка подписи)

" ___ " _____ марта 2010 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 9 г.

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ
Организация ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности СТРОИТЕЛЬСТВО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ
СОБСТВЕННОСТЬ

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб./~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

КОДЫ		
0710003		
2009	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		-	-	-	-	-
<u>200 8 г.</u> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года		-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	100587	100587
Дивиденды		X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд		X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций		-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций		-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		-	X	X	-	-
взнос в уставный капитал		833000	-	-	-	833000
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций		(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица		(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущего года		833000	-	-	100587	933587
<u>200 9 г.</u> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Изменение законодательства		X	-	-	99	99
Остаток на 1 января отчетного года		833000	-	-	100686	933686
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	98386	98386
Дивиденды		X	X	X	(95557)	(95557)

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд		X	X	5029	(5029)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций		-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций		-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций		(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица		(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года		833 000	-	5029	98486	936 515

II. Резервы


Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы		933686		936515	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего		-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы		-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-

Руководитель


(подпись)

Мартянова Е.М.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Филиппов Е.Ю.
(расшифровка подписи)

" ___ " _____ марта 201 0 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 9 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		
2009	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	6092707	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	1551422	1138736
Прочие доходы	030	31955	27121
Поступления денежных средств на финансирование агентской деятельности	040	93972917	111101982
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(766559)	(497843)
на оплату труда	160	(696518)	(338594)
на выплату дивидендов, процентов	170	(95558)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(447421)	(334312)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
социальные выплаты	182	(3047)	(1795)
на прочие расходы	190	(79624)	(46584)
Перечисление денежных средств в рамках агентской деятельности		99344687	105730135
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-5877120	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	77385	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	(75205)	(90648)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	2180	-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	-	-

1	2	3	4
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	833000
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(-)	(-)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-	833000
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	-5874940	6092707
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	217767	6092707
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель



(подпись)

Мартянова Е.М.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Филиппов Е.Ю.

(расшифровка подписи)

" ___ " _____ марта 201_0_ г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 9 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		
2009	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	-	12248	(-)	12248
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	12248	(-)	12248
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	0	(-)	120

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего		13	2359
в том числе:			
	050	13	2359

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	38055	(85)	85391
Транспортные средства	113	-	-	(-)	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	22499	18024	(22)	40501
Рабочий скот	115	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	116	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	117	-	-	(-)	-
Другие виды основных средств	118	-	191	(-)	191
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	(-)	-
Итого	130	69920	56270	(22)	126083

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	29907	74195
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	13480	42096
других	143	16427	32099
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
Получено в аренду объектов основных средств - всего	160	11641	137446
в том числе:			
здания и сооружения	161	4448	129105
машин, оборудования, транспортных средств	162	4327	5443
других	163	2866	2898
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	-	366

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. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
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
			320	-	-
			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. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
			420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
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	682573
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	99178	563004
авансы выданные	612	50048	44510
прочая	613	72595	75059
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	221821	682573
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	5461437	96691
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	20050	19035
авансы полученные	642	540	540
расчеты по налогам и сборам	643	20326	25722
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	5420521	51394
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
Итого	660	5461437	96691

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	25000	20624
Затраты на оплату труда	720	819434	425585
Отчисления на социальные нужды	730	98419	69160
Амортизация	740	46722	29934
Прочие затраты	750	626743	368075
Итого по элементам затрат	760	1616318	913378
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	38234	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	-	-	-	-

Руководитель


 (подпись)

 Мартянова Е.М.
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


 (подпись)

 Филиппов Е.Ю.
 (расшифровка подписи)
" ___ " _____ марта 201 0 г.