

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 2010 год

# Годовой отчет

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ.....	4
2. ГЛОССАРИЙ.....	6
2.1. Сокращения.....	6
2.2. Термины и определения.....	7
3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	8
3.1. История.....	8
3.2. Миссия и видение.....	8
3.3. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня.....	8
3.4. Конкурентные преимущества.....	8
3.5. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	9
4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	10
4.1. Вводы мощностей.....	10
4.2. Финансирование по объектам, включенным в Задание Компании ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	18
4.3. Освоение капитальных вложений.....	19
4.4. Ввод в эксплуатацию законченных строительством объектов.....	20
4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу.....	22
5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	38
6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	39
6.1. Политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности.....	39
6.2. Применяемые способы закупок.....	40
6.3. Электронная коммерция при проведении закупок.....	41
6.4. Порядок формирования ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	41
6.5. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2010 год.....	42
7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА.....	44
7.1. Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности.....	44
7.2. Принципы организации бухгалтерского учета.....	45
7.3. Бухгалтерский учет.....	45
7.4. Структура активов.....	45
7.5. Основные финансово-экономические показатели.....	46
7.6. Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010 год.....	48
7.7. Дебиторская задолженность.....	48
7.8. Кредиторская задолженность.....	50

8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	52
9.	СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	53
9.1.	Общие сведения об организации корпоративного управления.....	53
9.2.	Принципы и документы корпоративного управления.....	53
9.3.	Сведения об органах управления .....	55
10.	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО 71	
10.1.	Цели кадровой политики Общества:.....	71
10.2.	Информация о динамике роста численности персонала Общества в 2008-2010 годах. ....	71
10.3.	Анализ причин общей текучести персонала Общества в 2008-2010 гг.....	71
10.4.	Квалификационный состав персонала по категориям .....	72
10.5.	Совершенствование системы управления персоналом.....	72
10.6.	ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА .....	73
11.	НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	74
11.1.	В части ПС.....	74
11.2.	В части ВЛ .....	75
11.3.	В части научно-технической политики .....	75
12.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....	76
13.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ.....	77
14.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	78
15.	ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ .....	79
15.1.	Анализ финансового состояния.....	79
15.2.	Оценка ликвидности .....	79
15.3.	Оценка финансовой устойчивости.....	79
15.4.	Оценка рентабельности .....	80
15.5.	Оценка деловой активности.....	80
16.	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	81
17.	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	82

## 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

### Уважаемые акционеры!

2010 год стал важным этапом развития и становления ОАО «ЦИУС ЕЭС» в качестве одного из лидеров российского рынка в области промышленного строительства энергетических объектов. Компания в очередной раз показала высокую эффективность, нацеленность на результат и способность к быстрой мобилизации производственных сил под увеличенные объемы инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Основные результаты 2010 года наглядно демонстрируют эффективность системы управления и профессионализм команды ОАО «ЦИУС ЕЭС». По состоянию на сегодняшний день ОАО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний-застройщиков в области промышленного строительства с численностью более 1000 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

В 2010 году было введено: 2 187 км линий электропередачи, 1 660 Мвар реактивной мощности, 10 916 МВА трансформаторной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2010 году, составил 158 689 млн. рублей.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет строительство, модернизацию и реконструкцию целого ряда проектов федерального уровня инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»:

- электросетевые объекты в Сочинском регионе в рамках подготовки к проведению зимних Олимпийских и Паралимпийских игр;

- магистральные электросетевые объекты для обеспечения электроснабжения нефтепроводной системы Восточная Сибирь - Тихий Океан;

- магистральные энергообъекты в Приморском крае для обеспечения надежного электроснабжения саммита стран Азиатско-Тихоокеанского экономического сотрудничества, который состоится во Владивостоке в 2012 году;

- совместно с Богучанским энерго-металлургическим объединением и Администрацией Красноярского края реализует проект комплексной программы развития Нижнего Приангарья в части строительства электросетевых объектов;

- реализация схемы выдачи мощности 4-го энергоблока Калининской АЭС, который включает в себя целый комплекс мероприятий по строительству и реконструкции энергообъектов в Московской, Тверской и Вологодской областях.

По состоянию на сегодняшний день в реализации заказов ОАО «ФСК ЕЭС» участвует более 500 компаний энергостроительного комплекса. С целью развития конкуренции на рынке электротехнического оборудования, помимо традиционных поставщиков - российских, а также мировых лидеров, таких как, АВВ, Siemens, Aeva 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».

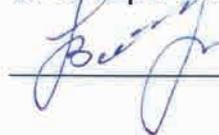
С целью ускорения разработки проектов и поддержания темпов строительства совместно с ОАО «ФСК ЕЭС» отработан и внедрен ряд типовых проектных

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 2011 года являются: исполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», содействие 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 2010 год результаты дают основания для высокой оценки деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», создают уверенность в том, что профессиональная команда ОАО «ЦИУС ЕЭС» готова решить стоящие перед ней новые масштабные задачи.

Генеральный директор  
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



В.А. Майоров

## 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
СТК	Статический тиристорный компенсатор
ТЭС	Теплоэлектростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ЭТП	Электронная торговая площадка

## 2.2. Термины и определения

В настоящем отчете приняты следующие термины и определения:

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

## 3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

### 3.1. История

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОАО «ЦИУС ЕЭС») было учреждено в качестве 100% дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» на основе Распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 года № 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

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

#### 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» ввело в 2010 году:
  - 2 187 км линий электропередачи;
  - 1 660 Мвар реактивной мощности;
  - 10 916 МВА трансформаторной мощности.
- Общий объём финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2010 году, составил более 158 млрд. рублей.
- Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) более 500 компаний.

### 3.4. Конкурентные преимущества

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

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

Цели инновационной стратегии ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- Снижение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение;

- 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	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д.9
3	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	443099, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29
4	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, дом 13, корпус 4
5	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620041, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10
6	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	660021, г. Красноярск, ул. Горького, д.3а
7	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65
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.

### 4.1. Вводы мощностей

В 2010 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения 2 187,2 км линий электропередачи, 1 660 Мвар реактивной мощности и 10 916 МВА трансформаторной мощности.

#### 4.1.1 Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Срок ввода
<b>ЦИУС Центра</b>			
1	Двухцепная ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная. Договор от 07.02.2008 №339/ТП с ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	30 км	Апрель 2010
2	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	354 км, 225 МВА, 240 Мвар	
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>			
1	Строительство ПС 330 кВ Центральная СПб	25км, 400 МВА,	Июнь 2010
2	ПС 220 кВ Проспект Испытателей с заходами линий	160 МВА	Июнь 2010
3	Заход ВЛ 330 кВ Юго-Западная -Новгородская	14 км	Декабрь 2010
<b>ЦИУС Волги</b>			
1	ПС 500 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ	1 км, 1068 МВА	Декабрь 2010
<b>ЦИУС Юга</b>			
1	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	440 км, 1002 МВА, 360 Мвар	Март 2010
2	ПС 220 кВ Черемушки с заходами ВЛ 220 кВ	34 км, 250 МВА	Декабрь 2010
3	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Юга)	87 км, 501 МВА, 180 Мвар	
4	Кабельные и воздушные линии (110 кВ), 1-я очередь, Краснополянский поселковый округ (проектные и изыскательские работы, строительство)	13,4 км	Декабрь 2010
5	Подстанция "Лаура" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА	Декабрь 2010
6	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта	16 км, 22 МВА	Декабрь 2010

	"Роза Хутор" (проектные и изыскательские работы, строительство)		
7	Подстанция «Роза Хутор» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА	Декабрь 2010
8	Замена СК на СТК на ПС 220 кВ Афипиская (Оснащение ИРМ подстанций 220 кВ Кубанской энергосистемы )	100Мвар	Май 2010
9	ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская II	40км	Март 2010
10	ВЛ 220 кВ Крымская - Вышестеблиевская	120км	Май 2010
11	ВЛ 220 кВ Славянск-Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	110 км, 250 МВА	Март 2010
12	Реконструкция ПС «Псоу» (замена АТ-1)	200 МВА	Июль 2010
13	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	400 МВА	Декабрь 2010
<b>ЦИУС Урала</b>			
1	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 - Пе	20км	Декабрь 2010
2	Двухцепная ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая и реконструкция ВЛ 220 кВ Новометаллургическая - Козырево	6,4 км	Июль 2010
3	ВЛ 220 кВ Емелино - Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	67,6 км	
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>			
1	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях-Правдинская	150 км	
2	ВЛ 220 кВ Демьянская - Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	125 МВА	Декабрь 2010
3	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	140,6 км	
4	Заходы ВЛ 220 кВ Магистральная - ЮБГПЗ на ПС Средний Балык ОАО Тюменьэнерго (113/ТП-М8 от 24.0907г.)	48 км	Май 2010
5	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	157км	
6	Двухцепная ВЛ 220 кВ Тобольская ТЭЦ - Иртыш, реконструкция РУ 220 кВ ПС 500 кВ Иртыш с установкой 3-х новых выключателей(1-й этап)	20км	Июнь 2010
7	ВЛ 500 кВ Холмогорская-Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500кВ Муравленковская	668МВА, 180 Мвар	Август 2010
<b>ЦИУС Сибири</b>			
1	Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС - ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская и расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская	604 км, 500 МВА	Декабрь 2010
2	Установка БСК на ПС 500 кВ Алюминиевая	312 Мвар	Март 2010
3	Установка БСК на ПС 500 кВ Означенное	208 Мвар	Март 2010
<b>ЦИУС Востока</b>			
1	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивосток	40 км	Сентябрь 2010

2	ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах	275 км	Сентябрь 2010
3	ПС 220 кВ Аэропорт с заходами ЛЭП 220 кВ	22км,50 МВА	Июнь 2010

 объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2011 год приказом ОАО «ФСК ЕЭС» № 149 от 17.03 2011г.

**Итого по Новому строительству:**

- Воздушных линий - 1 878,8 км;
- Трансформаторной мощности - 5 255 МВА;
- Реактивной мощности -1 160 Мвар.

#### 4.1.2 Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность	Срок ввода
<b>ЦИУС Центра</b>			
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (1-й этап 1-го пускового комплекса)	500 МВА	Декабрь 2010
2	Расширение ПС-500 Нижегородская (установка 2-го АТ)	501 МВА	Октябрь 2010
3	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода		
4	ВЛ 220 кВ Западная - Шмелево	19,6 км	
5	КВЛ 220 кВ Западная - Слобода	55,8 км	
6	ПС 500 кВ Липецкая	1503 МВА	Декабрь 2010
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>			
1	ПС 220 кВ Приморская	80 МВА	Декабрь 2010
2	ПС 400/330 кВ Выборгская (СТАТКОМ)	50 Мвар	Декабрь 2010
3	ПС 330 кВ Тихвин-Литейная (замена АТ-1 125 МВА)	125 МВА	Декабрь 2010
4	Комплексная реконструкция и тех. перевооружение подстанции Южная СПб	500 МВА	Декабрь 2010
<b>ЦИУС Юга</b>			
1	ПС 500 кВ Тихорецк. Замена АТ-1 (125 МВА) типа АТДЦТН-125000/220/110/6 1964 года выпуска на новый АТ	125 МВА	Декабрь 2010
2	Замена СК на СТК на ПС 220 кВ Славянская (Оснащение ИРМ подстанций 220 кВ Кубанской энергосистемы )	50 Мвар	Октябрь 2010
3	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	400 МВА	Декабрь 2010
4	ПС 220 кВ Восточная (установка АТ-2)	125 МВА	Декабрь 2010
5	ВЛ 500 кВ Тихорецкая - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	297 км, 501 МВА, 180 Мвар	Март 2010
6	ПС 330 кВ Чирюрт (замена АТ-2 125 МВА на 200 МВА)	200 МВА	Май 2010
7	ПС 500 кВ Шахты. Устройство плавки гололеда на ВЛ 500 кВ РоАЭС-Шахты.		Октябрь 2010

ЦИУС Урала			
1	ПС 220 кВ Новометаллургическая	400 МВА	Октябрь - Декабрь 2010
ЦИУС Западной Сибири			
1	Расширение ПС 500 кВ Нелым (установка УШР 500 кВ)	180 Мвар	Сентябрь 2010
2	Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень (ОРУ 500 кВ)		
3	Демьянская расширение ЗРУ 10 кВ		Июль 2010
4	Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Сургут	11,4 км	Декабрь 2010
5	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)	501 МВА	Март 2010
ЦИУС Сибири			
1	ПС 220 кВ Селендума. Установка СКРМ на 35 кВ. 2x20 МВАр	40 Мвар	Декабрь 2010
2	ПС 220 кВ Чесноковская	200 МВА	Декабрь 2010

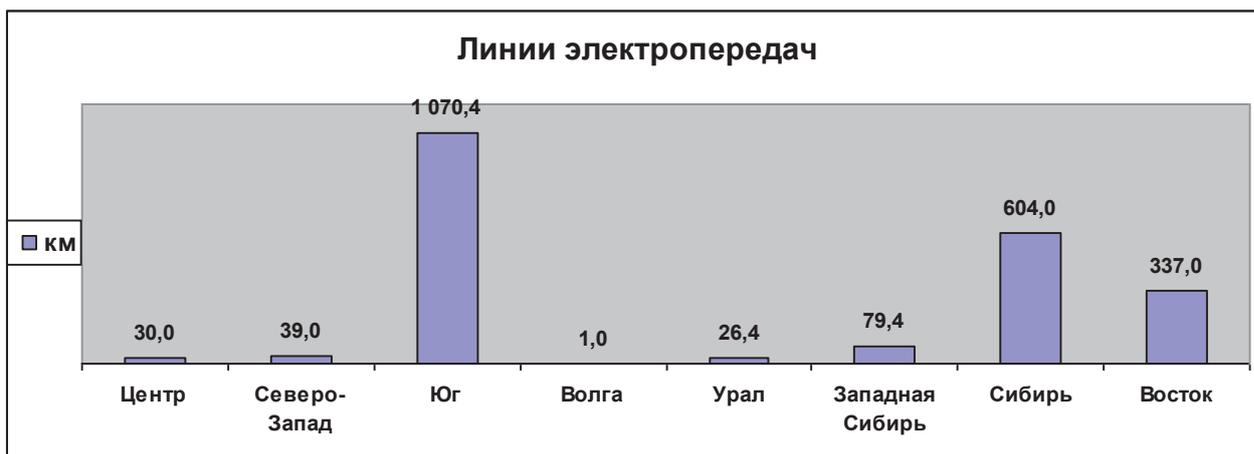
 объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2011 год приказом ОАО «ФСК ЕЭС» № 149 от 17.03.2011г.

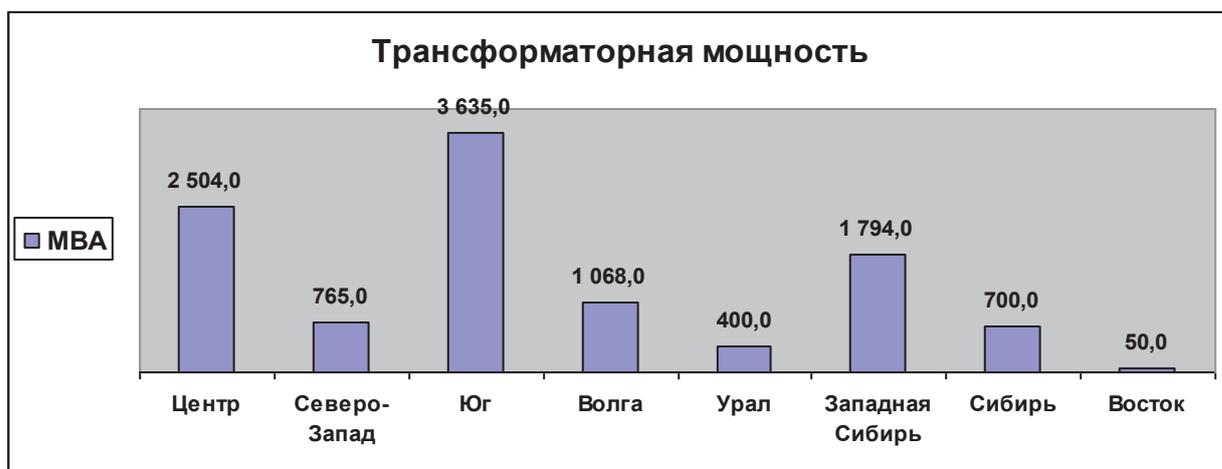
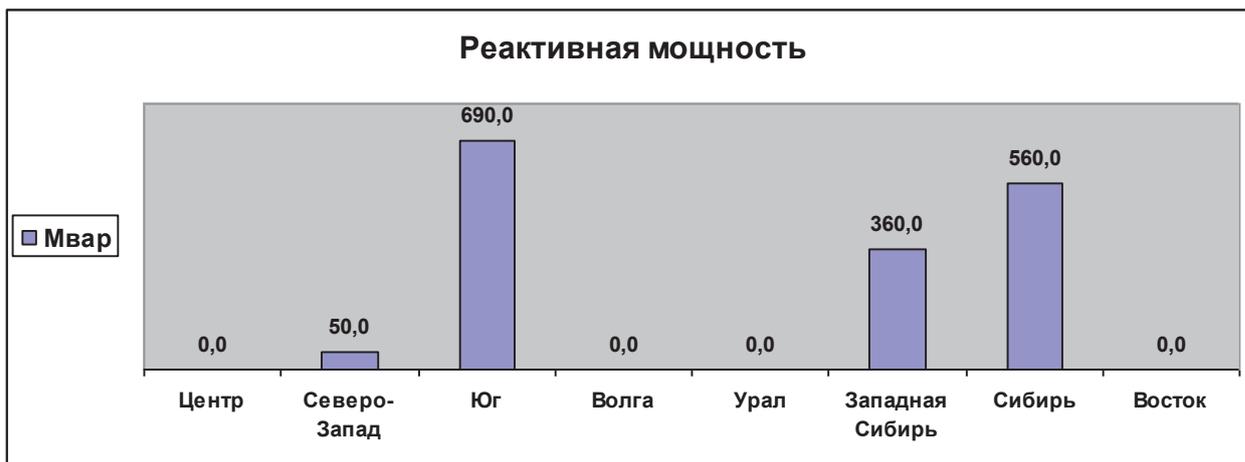
 ввод сверх плана

Итого по реконструкции и техническому перевооружению:

- Воздушных линий - 308,4 км;
- Трансформаторной мощности - 5 661 МВА;
- Реактивной мощности - 500 Мвар.

Физические показатели поставленных фактически включенных электросетевых объектов под напряжение в 2010 году в региональном разрезе





В соответствии с План-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2010 году предусматривалось поставить под напряжение воздушных линий 3 562,6 км, трансформаторной мощности 10 196 МВА, реактивной мощности 2 100 Мвар.

В соответствии с приказом №149 ОАО «ФСК ЕЭС» «О задачах по выполнению инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2011год с учетом итогов работы в 2010 году» от 17.03.2011г. на 2011 год перенесен срок включения под напряжение следующих объектов:

- ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга и МЭС Центра) - 1125 МВА, 441 км, 420 МВАр;
- ВЛ 500 кВ Курдюм - Фроловская с расширением ПС 500 кВ Фроловская (2 яч-ки);
- Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода - Шмелево - 83,7 км;
- ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС - Неро перевод на напряжение 220 кВ - 190 км;
- ВЛ 220 кВ Калужская - Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная - Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод) - 10 км;
- ВЛ 220 кВ Емелино - Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная - 67,6 км;
- ПС 220 кВ Новотроицкая (расширение ОРУ110 кВ) - 200 МВА;
- ПС 500 кВ Златоуст;

- ВЛ 500кВ Северная - БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ - 501 МВА, 199 км;
- ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС - 2 - Магистральная - 157 км;
- ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская - 150 км;
- ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская - 140,6км;
- Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль - Яха, Муравленковская - Аврора, Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха - 257,5 км;
- Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо для осуществления перевода одной цепи ВЛ 110 кв Таксимо-Мамакан на 220 кВ - 125 МВА.

Сверх плана обеспечен ввод трансформаторной мощности 501 МВА по титулу «Расширению ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)» по Западной Сибири, по титулу «Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб» в регионе Северо-Запада, по «ПС 220кВ Чесноковская» в регионе Сибири. В результате реконструкции линии на ПС 220 кВ Чесноковская снижен риск возникновения аварийных ситуаций, повышена надежность работы Алтайской и Кузбасской энергосистем. В ходе работ произведена замена более 5 000 выработавших свой ресурс фарфоровых изоляторов современными стеклянными аналогами. Системная подстанция 500 кВ Луговая расположена в Урайско-Няганском районе Югры. Она участвует в передаче электроэнергии от Сургутских ГРЭС-1 и ГРЭС-2 на Урал в режимах, когда Тюменская энергосистема избыточна, а также в обратной передаче в режимах, когда Тюменская энергосистема дефицитна.

Программа ввода мощностей в 2010 году выполнена на 82,5 % . Основные причины невыполнения плана вводов за 2010 год:

- изменение технических решений после рассмотрения первых этапов проектирования.
- задержка начала реализации проекта (срывы сроков выдачи проектно-сметной документации, завершения конкурсных процедур);
- отсутствие возможности выполнения работ из - за нерешенных вопросов по землеотводам;
- отказ в предоставлении отключений энергоустановок по режимам работы сети;
- перенос строительства (реконструкции) объектов на более поздний срок из - за неисполнения подрядчиками своих обязательств по срокам строительства;
- отсутствие выдачи мощности генерирующими компаниями.

Среди наиболее значимых проектов, реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2010 году, необходимо отметить следующие:

### Расширение ПС-500 Нижегородская (установка 2-го АТ)

Характеристики	Трансформаторная мощность - 501 МВА
Эффект	Ввод дополнительной мощности на ПС Нижегородская позволил повысить надежность электроснабжения потребителей Заречного и Нагорного районов Нижнего Новгорода. От надежной работы ПС Нижегородская зависит электроснабжение таких крупных промышленных потребителей, как ООО «Лукойл-Нижегородоргсинтез», ООО «Сибур-Нефтехим» и других.

**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**

<b>Характеристики</b>	Протяженность линии 440 км, трансформаторная мощность - 2 *501 МВА , реактивная мощность - 360 Мвар
<b>Эффект</b>	Построенные объекты стали важной частью транзита, по которому осуществляется переток мощности из энергорайона Волгодонской АЭС в энергосистемы Северо-Кавказского федерального округа. Новое сетевое оборудование улучшило схемно-режимную ситуацию в Ставропольской энергосистеме, усилив ее основную сеть 500/330 кВ, а также увеличило возможности технологического присоединения потребителей Ставропольского края к электрическим сетям.

#### **ВЛ 500 кВ Тихорецкая - Крымская с ПС 500 кВ Крымская**

<b>Характеристики</b>	Трансформаторная мощность 501 МВА, общая протяженность заходов 297 км, реактивная мощность 180 Мвар
<b>Эффект</b>	Строительство ВЛ 500 кВ «Тихорецк - Крымская» с подстанции 500 кВ «Крымская» и реконструкция подстанции 500 кВ «Тихорецкая» позволило повысить надежность электроснабжения Краснодарского края и всего Юга России в условиях начавшегося роста потребления электроэнергии, вызванного подготовкой к Олимпийским играм в Сочи в 2014 году.

#### **ПС 500 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ**

<b>Характеристики</b>	Трансформаторная мощность 1068 МВА, общая протяженность заходов 3 км, в 2010г. - 1 км
<b>Эффект</b>	Ввод подстанции улучшил схемно-режимную ситуацию и повысил надежность электроснабжения потребителей в южном и центральном районах энергосистемы Самарской области. Эксплуатация подстанции «Красноармейская» позволила разгрузить автотрансформаторы ПС 500 кВ «Куйбышевская» - одной из системообразующих подстанций Самарской энергосистемы и ОЭС Средней Волги.

#### **ПС 500 кВ Липецкая**

<b>Характеристики</b>	Трансформаторная мощность 1503 МВА
<b>Эффект</b>	На подстанции 500 кВ Липецкая (Липецкая область) установлены четыре новые ячейки, предназначенные для повышения пропускной способности линии электропередачи 220 кВ Металлургическая Левая - Липецкая.

#### **ВЛ 500 кВ Холмогорская-Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500кВ Муравленковская**

<b>Характеристики</b>	Трансформаторная мощность 668 МВА, реактивная мощность 180 Мвар.
<b>Эффект</b>	Новая линия повысила надежность электроснабжения потребителей городов Ноябрьска и Муравленко общей численностью населения более 140 тыс. человек, а также месторождений компаний ОАО «Газпром-нефть» и ОАО «Роснефть - Пурнефтегаз».

## Выполнение планов 2010 года

В результате модернизации, мощность подстанции ПС 220 Приморская увеличилась со 126 МВА до 160 МВА, повышена надежность электроснабжения промышленных предприятий и жилых кварталов северо-западных районов Санкт-Петербурга. В рамках пилотного проекта установки системы СТАТКОМ на подстанции 400 кВ Выборгская завершено строительство здания преобразователя напряжения, в котором установлено оборудование СТАТКОМ мощностью 50 МВАр. На ПС 330 кВ Тихвин-Литейная была произведена замена АТ.

На подстанции 220 кВ Восточная завершилась установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА. На ПС Чирюрт завершилась замена АТ 125 МВА на АТ 200 МВА. Система плавки гололеда, установленная на подстанции 500 кВ Шахты, будет обслуживать линию электропередачи 500 кВ Ростовская АЭС - Шахты.

Завешено строительство ПС «Лаура» мощностью 80 МВА, ПС «Роза Хутор» мощностью 80 МВА, «Кабельных и воздушных линий (110 кВ), 1-я очередь, Краснополянский поселковый округ (проектные и изыскательские работы, строительство)» протяженностью 13,4 км и «Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта "Роза Хутор" (проектные и изыскательские работы, строительство)» протяженностью 16,2 км.

Завершена реконструкция «ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Песчаная 1 и ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская» протяженностью 20 км и «Двухцепная ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая и реконструкция ВЛ 220 кВ Новометаллургическая - Козырево» протяженностью 6,4 км.

Завершено строительство линии электропередачи 220 кВ Демьянская - Снежная (Тюменская область), смонтировано 90 км грозозащитного троса для защиты линии от грозовых перенапряжений и был установлен второй автотрансформатор мощностью 125 МВА. Включен в работу инновационный управляемый шунтирующий реактор (УШР) мощностью 180 Мвар на подстанции 500 кВ Нелым. На подстанции 500 кВ Демьянская выполнены разборка и осмотр важнейших узлов выключателя 500 кВ, устранены обнаруженные повреждения, заменены изношенные детали.

Введены в работу батареи статических конденсаторов (БСК) мощностью 312 МВАр на подстанции 500 кВ Алюминиевая и 208 Мвар на подстанции 500 кВ Означенное. Данное оборудование (БСК) является источником реактивной мощности и значительно повысило надежность электроснабжения Республик Хакасии и Тывы с населением 850 тысяч человек.

Поставлена под напряжение вторая линия электропередачи 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах протяженностью 275 км. Завершено строительство «ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивосток» протяженностью 40 км. Поставлена под напряжение «ПС 220 кВ Аэропорт с заходами ЛЭП 220 кВ» протяженностью 22 км, с трансформаторной мощностью 50 МВА.

## 4.2. Финансирование по объектам, включенным в Задание Компании ОАО «ЦИУС ЕЭС»



Финансирование по объектам, включенных в Задании Компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2010 с учетом всех корректировок и перераспределения финансирования между инвестиционными проектами составила 159 535,69 млн. руб.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в 2010 году в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 158 688, 72 млн. руб., что составляет 99,47 % от плана.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени - 25 689,57 млн. руб.

- Московская программа - 5 218,25 млн. руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу - 13 825,06 млн. руб.;
- Программа региона Западной Сибири - 6 646,27 млн. руб.

Новое строительство - 78 592,66 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС - 27 382,75 тыс. руб.;
- Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов - 14 436,04 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения - 36 773,88 млн. руб.

Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2014г., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов - 6 173,09 млн. руб.

Реновация основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» и МСК - 31 985,29 млн. руб.

Прочие инвестиционные проекты - 16 248,11 млн. руб.

### 4.3. Освоение капитальных вложений.



Плановое освоение капитальных вложений на 2010 год составило 117 063, 36 млн. руб. с учетом НДС

Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2010 год составило 127 274,78 млн.руб. с учетом НДС (108,7% от плана)

Из них по разделам инвестиционной программы:

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени - 27 311,41 млн. руб.;

- Московская программа - 2 005,43 млн. руб.;
- Программа по Санкт-Петербургу - 16 622,10 млн. руб.;
- Программа региона Западной Сибири - 7 683,88 млн. руб.

Новое строительство:

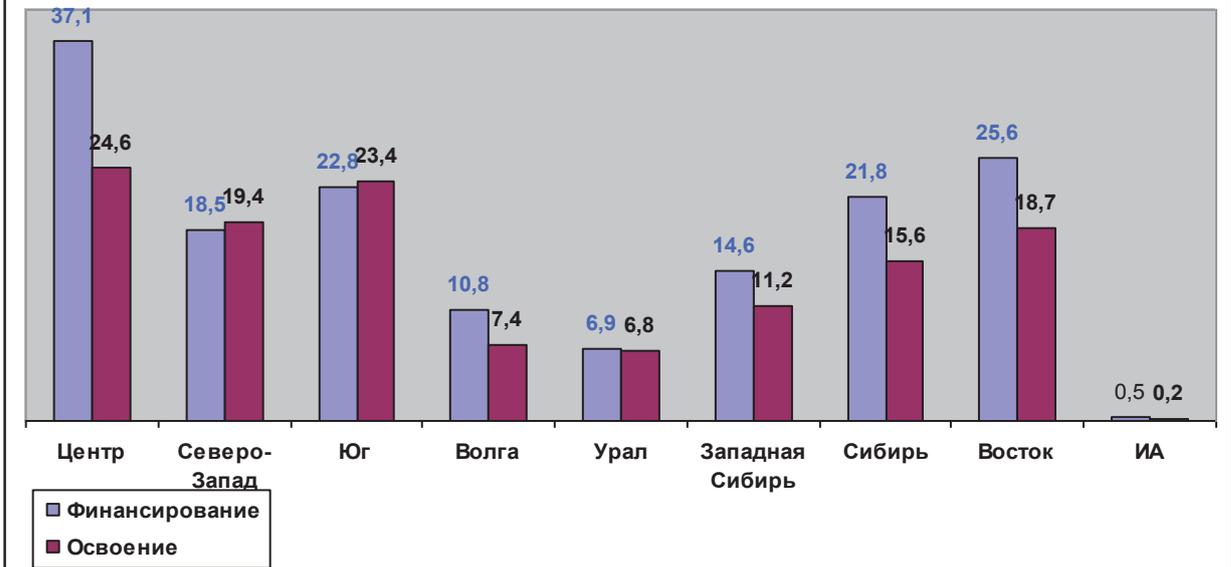
- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС - 16 884,60 млн. руб.;
- Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов - 12 280,13 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения - 18 525,14 млн. руб.

Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2014г., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов - 5 535,24 млн. руб.

Реновация основных фондов ФСК и МСК - 35 638,73 млн. руб.

Прочие инвестиционные проекты - 11 099,53 млн. руб.

**Финансирование и освоение капитальных вложений по инвестиционной программе 2010 года в региональном разрезе (млрд. руб.)**



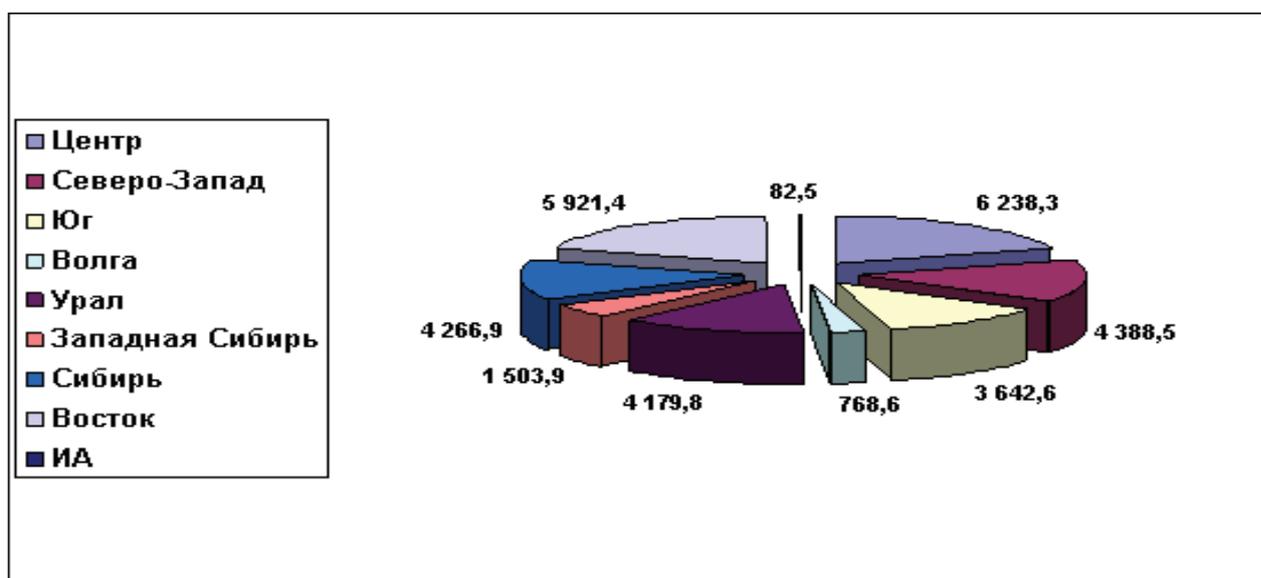
4.4. Ввод в эксплуатацию законченных строительством объектов



Фактические показатели вводов в эксплуатацию законченных строительством объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2010 году составили 30 992,49 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Ввод объектов в эксплуатацию за 2010 год (млн. руб., без НДС)
1	Центр	6 238,31
2	Северо-Запад	4 388,51
3	Юг	3 642,64
4	Волга	768,62
5	Урал	4 179,78
6	Западная Сибирь	1 503,88
7	Сибирь	4 266,89
8	Восток	5 921,39
9	Исполнительный аппарат	82,47
	<b>ИТОГО:</b>	<b>30 992,49</b>

### Ввод объектов в эксплуатацию за 2010 год



### Фактические показатели эффективности за 2010 год

№ п/п	Показатель	Фактическое значение 2010 год
Годовые		
1.1.	Непревышение уровня расходов	92,9%
1.2.	Показатель качества проектирования	75,5%
1.3.	Коэффициент исполнения планов ввода мощностей	79,6%
1.4.	Коэффициент отклонения итоговой стоимости инвестпроектов по факту их завершения от первоначальной цены	0,09
1.5.	Индекс эффективности системы управления:	101,2
	- Выработка	2 287
	- Открытость закупочных процедур	96,9%
	- Своевременность проведения закупочных процедур	87,4%

№ п/п	Показатель	Фактическое значение 2010 год
1.6.	Коэффициент открытости закупочных процедур для нужд ОАО «ФСК ЕЭС»	75,6%
1.7.	Коэффициент своевременности проведения закупочных процедур для нужд ОАО «ФСК ЕЭС»	94,0%

#### 4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу

В соответствии с графиком ввода мощностей объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2011 году планируется ввести 4 534 км линий электропередачи, 1 950 Мвар реакторной мощности, 24 155 МВА трансформаторной мощности.

Продолжится строительство ПС 500 кВ Кузбасская с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ трансформаторной мощностью 1 068 МВА и протяженностью 82,5 км. Ввод запланированный на сентябрь 2011 года, повысит надежность электроснабжения юга Кузбасса, удовлетворит потребности в электроэнергии развивающихся предприятий угольной и металлургической промышленности. На подстанции будут внедрены современные системы учета электроэнергии, автоматизированная система управления технологическими процессами, оборудование релейной защиты и автоматики на микропроцессорной основе.

В октябре 2011 года будет завершено строительство по установке ОРУ 500 кВ на ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ. В результате расширения подстанция начнет работу на напряжении 500 кВ, а ее мощность увеличится на 1127 МВА и составит 1502 МВА. Это позволит повысить функциональную надежность объектов Когалымского энергоузла, а также электроснабжения нефтедобывающих предприятий компании «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

В Самарской области в рамках комплексной реконструкции подстанции 220 кВ Левобережная, начавшейся в 2009 году, будет заменено все оборудование энергообъекта. В частности, два автотрансформатора мощностью по 240 МВА заменят современными агрегатами мощностью по 250 МВА. Все воздушные выключатели будут заменены современными элегазовыми аналогами. Также на подстанции будет построено новое открытое распределительное устройство, внедрены автоматизированные системы управления технологическими процессами и коммерческого учета электроэнергии, установлена волоконно-оптическая линия связи. Все это позволит управлять оборудованием ПС более надежно и оперативно. Завершение реконструкции подстанции запланировано на октябрь 2011 год.

На юге продолжится строительство ВЛ 330 кВ Моздок - Артём с ПС 330 кВ Артём с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала протяженностью 280 км, трансформаторной мощностью 125 МВА и реактивной мощностью 280 Мвар. 280-километровая ВЛ 330 кВ Моздок - Артем пройдет по территориям четырех субъектов Российской Федерации - Республики Северная Осетия - Алания, Ставропольского края, Чеченской Республики и Республики Дагестан - и существенно повысит надежность электроснабжения потребителей регионов Северного Кавказа.

В г. Санкт-Петербурге ведется реконструкция подстанции 330 кВ Восточная. На энергообъекте идет строительство новых открытых распределительных устройств (ОРУ) 110 и 330 кВ. Также проектом реконструкции предусмотрена замена

четырёх автотрансформаторов суммарной мощностью 800 МВА и перевод двухцепной линии электропередачи 220 кВ Восточная - Волхов-Северная на напряжение 330 кВ. Завершение реконструкции запланировано на октябрь 2011 года. Подстанцию 330 кВ Восточная по праву называют ключевым звеном Ленинградской энергосистемы. Введенный в работу в 1964 году, этот энергообъект во многом обеспечил экономическое и социальное развитие Санкт-Петербурга. Уже в середине 1970-х годов Восточная становится системообразующей подстанцией - более 20 линий электропередачи соединяют ее с подстанциями 110, 220, 330 кВ и важнейшими для региона генерирующими источниками - Ленинградской атомной электростанцией, Северо-Западной и Правобережной теплоэлектростанциями.

В октябре 2011 года закончится строительство 2-х крупных линий «ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово» и «ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ» Протяженность 275 и 109 км, Трансформаторной мощностью 3 504 и 1 402 МВА. При строительстве объектов схемы выдачи мощности блока №4 Калининской АЭС применяются современные ресурсо- и энергосберегающие технологии. Всего для выдачи мощности нового энергоблока станции будет построено свыше 660 км линий электропередачи 220–750 кВ, введено в работу более 6758 МВА трансформаторной мощности. Помимо линии электропередачи 750 кВ Калининская АЭС–«Грибово» и ВЛ 500 кВ «Грибово»–«Дорохово» будут построены кабельно-воздушная линия электропередачи «Дорохово»–«Слобода», расширена подстанция 750 кВ «Белозерская».

Реконструкция и расширение подстанции 500 кВ «Северная» и замена ее оборудования являются необходимыми условиями для ввода в эксплуатацию линии электропередачи 500 кВ Северная - БАЗ, запланированного на июнь 2011 год. Ввод новой линии 500 кВ протяженностью 199 км и трансформаторной мощностью 501 МВА будет способствовать развитию инфраструктуры городов севера Свердловской области, а также позволит увеличить пропускную способность сети в Серово-Богословском энергоузле и повысить надежность электроснабжения потребителей Соликамско-Березниковского энергоузла Пермского края.

В 2011 году будет произведен монтаж ячейки 220 кВ на подстанции 220/110/35 кВ «Ключевая» в Амурской области. Монтаж ячейки необходим для подключения линии электропередачи 220 кВ «Ключевая-Магдагачи» протяженностью 50 км. Ввод в эксплуатацию ЛЭП позволит увеличить пропускную способность сетей от ГЭС в восточном направлении. В ходе монтажа оборудования 220 кВ на подстанции будут установлены два элегазовых выключателя производства «Сименс», четыре разъединителя, два трансформатора тока, устройства релейной защиты и автоматики, система АСКУЭ. Завершение всех строительно-монтажных работ планируется в октябре 2011 года. Завершение всех работ позволит повысить надежность электроснабжения потребителей Амурской области с населением около одного млн. человек.

#### 4.5.1 План вводов мощностей в 2011 году

План на 2011 год по новому строительству		
№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
<b>ЦИУС Центра</b>		
	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	ВЛ 750 кВ 275 км, 6x417 МВА, 2x501 МВА
	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	ВЛ 500кВ 85 км, 2x501 МВА, заходы 2x12 км, 2x200 МВА
	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	ВЛ 220 кВ 2x65 км, КЛ 2x28 км
	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС - Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	2x25 км
	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Череповец с ПС 750 Череповецкая . (ОРУ220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220 )кВ	501 МВА
	Реконструкция существующих участков ВЛ 500 кВ Очаково - Западная, ВЛ 220 кВ Очаково - Красногорская, ВЛ 220 кВ Очаково - Лыково, ВЛ 220 кВ Очаково - Нововнуково I и II цепь и КВЛ 110 кВ Очаково - Одинцово I и II цепь. Замена на кабельные линии.	КЛ 500 кВ 2x10, ВЛ 220 кВ 4x10 кВ
	ПС 220 кВ Сколково	2x63 МВА
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>		
	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	2x200 МВА, 2*15 км
	ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская (постан. под охранное напряжение ВЛ 330 кВ - 93 км)	93 км, 2x125 МВА
<b>ЦИУС Юга</b>		
	ВЛ 500 кВ Крымская-Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	145 км, 180 Мвар
	ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат	150 км
	ВЛ 330 кВ Моздок - Артём с ПС 330 кВ Артём с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	274 км + 2x3 км, 125 МВА, 2x50 Мвар, УШР 180 Мвар
	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x80 МВА
	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x80 МВА
	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 этап)	22,3 МВА
	Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x40 МВА
	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	4 км
	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской	28 км

низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» до подстанции «Псоу», от Адлерской ТЭС до подстанции «Имеретинская», от Адлерской ТЭС до подстанции «Ледовый дворец», от Адлерской ТЭС до подстанции «Веселое») (проектные и изыскательские работы, строительство)	
Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x4 км
Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	114 км
Расширение ПС 330 кВ Грозный (установка АТЗ и сооружение линейной ячейки 110 кВ для присоединения ВЛ 110 кВ №115)	125 МВА
ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источники финансирования: 50% - средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% - плата за ТП)	125 МВА 2x5км
Реконструкция ПС 500 кВ Центральная (постановка под напряжение ОРУ 500 кВ)	
Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс (завершение реконструкции)	2x200 МВА
<b>ЦИУС Волги</b>	
ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	206,2 км, 180 Мвар
Двухцепная ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная.	30 км, 2x16 км
Строительство ПП 220 кВ РусВинил; Строительство ВЛ 220 кВ Нижегородская-РусВинил с установкой одной новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 500 кВ Нижегородская;	23 км
Заходы ВЛ 220 кВ Томилово-Просвет на ПС 500 кВ Красноармейская	2x50 км
<b>ЦИУС Урала</b>	
Двухцепная ВЛ 220 кВ Яйвинская ГРЭС - Северная 3,4 цепь	2x13,3 км
Заходы ВЛ 220 кВ БАЭС-Окуневская на Белоярскую АЭС-2	2x3 км
ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2 (3-й этап строительства ВЛ 220 кВ ПГРЭС-Соболи 1,2)	2x250 МВА, 2x5 км, 2x100 км
<b>ЦИУС Сибири</b>	
ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макавеево с РП 220 кВ Макавеево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-ТЭЦ-1	168 км, 4x2,9 км
Две цепи ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - ЦРП с реконструкцией РУ 220 кВ ЦРП	2x7 км
ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - Енисей	10 км
ПС 500 кВ Кузбасская с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	801 МВА + 267 МВА, УШР 180+60 Мвар,

		82,5 км
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>		
	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганьской ГРЭС	2x19 км
	Заходы ВЛ 220 кВ Краснотенинский ГПЗ-Ильково на Няганьскую ГРЭС	2x19 км, 1x22 км
	ПС 220 кВ Большая Еловая с заходами ВЛ 220 и 110 кВ ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" (104/ТП-М8 от 14.08.2007)	2*125 МВА
	ПС-220 Факел ОАО "Тюменьэнерго" (156/ТП-М8 от 28.07.09)	
	Расширение ПС 220 кВ Вынгапур с установкой третьего АТ 125 МВА и сооружением 2-х линейных ячеек на ОРУ 110 кВ (ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз" дог. 115/ТП-М8 от 26.05.08)	125 МВА
	ПС 500 кВ Магистральная, ПС 220 кВ Правдинская (ОАО Тюменьэнерго №440/ТП) Приобская ГТЭС	

<b>ЦИУС Востока</b>		
	ПС 220 кВ Зеленый угол с заходами ЛЭП 220 кВ	2x63 МВА, 2x2 км
	ВЛ 220 кВ Владивосток - Зеленый угол (участок ВЛ 220кВ Артемовская ТЭЦ -Зеленый угол)	45 км
	ЛЭП 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый Угол - Волна	13 км
	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница (1 очередь " ВЛ 500 кВ "Амурская -Хэйхэ" (до госграницы с КНР),	1 этап -151,5 км
	ПС 220 кВ Русская (Поспелово)	2x63 МВА
	ЛЭП 220 кВ Зеленый угол -Русская (Поспелово) с переходом через пролив Босфор Восточный	2x24 км, в том числе: 2x2 км (переход), 2x1,5 км (заходы)
	ПС 220 кВ Патрокл с заходами ВЛ	2x63 МВА, 2x1км
	ПС 220 кВ Благовещенская (замена АТ-1 63 МВА на 125 МВА)	125 МВА

**Итого по Новому строительству планируется ввести:**

- Протяженность ВЛ 2 946,4 км
- Реактивная мощность 740 Мвар
- Трансформаторная мощность 9 508,9 МВА

<b>План на 2011 год по реконструкции и техническому перевооружению</b>		
<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объектов</b>	<b>Вводимая мощность</b>
<b>ЦИУС Центра</b>		
	ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод); ПС 500 кВ Калужская (установка АТГ-3 500/220 кВ, расширение ОРУ 500 кВ на одну ячейку	2x 2,5км, 2x2,5 км, 501 МВА
	ПС 330 кВ Лиски, ПС 220 кВ Придонская (реконструкция ячеек ОРУ-220), ЗАО "Евроцемент груп" от 05.09.2008 № 407/ТП	
	ПС 220 кВ Газовая (расширение ОРУ 110 кВ на две новые	

линейные ячейки). ЗАО "ГазпромИнвестЮг" 17.06.2008 № 22-2008-36/ТП-М1	
ПС 220 кВ Новая (реконструкция ячеек 220 кВ присоединений Западная левая, Западная правая, АТ-1, АТ-2), ОАО "НЛМК" (ГПП-18) от 01.06.2010 №513/ТП	
Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)	3x417 МВА
Реконструкция КРУЭ 220 кВ ПС 500 кВ Чагино (ячейки для подключения ПС 220 кВ Ново-Кузьминки (Цимлянская)	
Реконструкция ВЛ 220кВ Энергия 3, ВЛ 220кВ Пошехонье-Череповец 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750кВ Белозерская и реконструкция ОРУ 220кВ на ПС 220 кВ РПП-1	32 км, 2x35 км, 2x35км
ПС 220 кВ Газовая	
РПП-2	2x125 + 2x25 Мвар
ПС 220 кВ Правобережная (постановка под напряжение первого этапа 300 МВА )	-
ПС 220 кВ Спутник (постановка под напряжение первого этапа 125 МВА )	4x150 МВА
ПС 220 кВ Мирная (постановка под напряжение АТ 200 МВА и 16 МВА)	4x125 МВА
ПС 220 кВ Мичуринская	2x200 МВА+2x16
ПС 220 кВ Северная (Липецк)	2x200 МВА+2x63МВА +2x25Мвар
ПС 220 кВ Пошехонье	2x250 МВА
ВЛ 220 кВ Северная - Новая (реконструкция ВЛ с заменой провода), ОАО "НЛМК" (ГПП-19) № 525/ТП	
ПС 220 кВ Нефтепровод (ЗАО Каспийский трубопроводный консорциум №428/ТП)	
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>	
Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г.Санкт-Петербурге	АТ 330/110 кВ 4x200 МВА
Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	АТ 330/220 кВ, 2x250 МВА
Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	20 км, 2x125 МВА
Расширение ПС 220 кВ Колпинская	
Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб (1 этап -РУ 110 кВ -2011г.)	
Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге (постановка под напряжение АТ мощностью 650 МВА)	250 МВА, 2x200 МВА
Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г. С-Петербурге	2x200 МВА
ПС 330 кВ Чудово (постановка под напряжение модернизированных трансформаторов)	2x125+2x25
Установка второго АТ 330/110 кВ на ПС 750 кВ Ленинградская	200 МВА
Расширение ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки ПС 330 кВ Талашкино (для обеспечения энергоснабжения БТС-2) (ОАО "МН Дружба" 467/ТП от 10.06.09)	
Расширение ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки ПС 330	

	кВ Юго-Западная (для обеспечения энергоснабжения БТС-2) (ОАО "МН Дружба" 466/ТП от 10.06.09)	
<b>ЦИУС Волги</b>		
	ПС 220 кВ Рузаевка	2x125 МВА
	ПС 220 кВ Ульяновская (постановка под напряжение АТ)	2x125
	ПС-220 кВ Левобережная (постановка под напряжение АТ)	2x250 МВА
<b>ЦИУС Юга</b>		
	ПС 500 кВ Крымская II (установка 2-го АТ 500/220 кВ) Абинский ЭМЗ (385ТП)	2x167 МВА
	ПС 220 кВ Староминская	2x125+2x40+ 2x25 МВАр
	ПС 220 кВ Койсуг (1 ЭТАП: АТ-2 - 250 МВА)	
	ПС 220 кВ НЗБ	2x125+2x40+2x25МВА
<b>ЦИУС Урала</b>		
	ПС 500 кВ Златоуст (модернизация АТ)	
	ПС 500 кВ Златоуст (замена синхронного компенсатора на статистический компенсатор реактивной мощности типа СТК) (2008-2010)	
	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена БСК 110 кВ)	
	ПС 220 кВ Новотроицкая (расширение ОРУ 110 кВ), ООО "ЮУГК" (321/ТП-М4 от 04.12.2007)	200 МВА
	ПС 220 кВ Калининская (постановка под напряжение АТ 250 МВА на временном фундаменте в соответствии с этапностью работ)	2x250 МВА
<b>ЦИУС Сибири</b>		
	Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220)	125 МВА
	ПС 220 кВ КИСК Красноярск	2x200 МВА
	ПС 220 кВ Чесноковская	2x200 МВА
	ПС 220 кВ Приангарская (70/08-ТП-М2 от 12.09.2008, ЗАО Краслесинвест, расширение ОРУ 220 кВ)	
	ПС 220 кВ Означенное-Районная	2x125+2x16 МВА
	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан (в зоне действия ОП МЭС)	
	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан в зоне действия ЗСП МЭС)	
	ПС 220 кВ Власиха	2x200+2x80 МВА
	ПС 220 кВ Московка (модернизация существующих АТ)	2x250 МВА
<b>ЦИУС Западной - Сибири</b>		
	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	7x167 МВА, 2x125 МВА, 9x60 Мвар
	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	6x167 МВА, 125 МВА, 2x22 км (заходы 500 кВ), 2x37 км (220 кВ)
	ПС Тарко-Сале (ввод третьего АТ 220/110 кВ)	125 МВА
	ПС 220 кВ Имилор, ПС 220 кВ Восточно-Моховая, ОАО "Тюменьэнерго" (210/ТП-М8 от 21.01.2008)	
	ПС-220 Прогресс, ПС-220 Лас-Еганская ОАО "Тюменьэнерго" (155/ТП-М8 от 21.04.09)	
	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Новая на две	

линейные ячейки 110 кВ ТПП "Урайнефтегаз" (100/ТП-М8 от 30.09.2008)	
Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Вынгапур на две линейные ячейки 110 кВ(ОАО "Тюменьэнерго" дог. 158/ТП-М8 от 06.10.09)	
ПС-220 Вынгапур ОАО "Сибнефтепровод" (160/ТП-М8 от 27.07.09.)	
ПС-500 Тарко-Сале ОАО "Сибнефтепровод" (161/ТП-М8 от 02.10.09.)	
Расширение ПС 220 кВ Эмтор (установка 2АТ)	125 МВА
ПС 220 кВ Иртыш (установка второго АТ 500/110 кВ)	250 МВА
Расширение ПС Ильковская и ПС Луговая (установка УШР 500)	2x180 Мвар
<b>ЦИУС Востока</b>	
ПС 220 кВ Береговая-2	2x63+2x40 МВА
ПС 220 кВ Широкая	2x125+2x40
ПС-220 Гидролизная (2 ячейки КР-35) ООО "Римбунан Хиджау МДФ", (47/ТП-М3 от 21.10.08)	

**Итого планируется в 2011 году провести реконструкцию и техническое перевооружение в объеме:**

- Протяженность ВЛ 321 км
- Реактивная мощность 770 Мвар
- Трансформаторная мощность 13 544,1 МВА

#### План-график включения электросетевых объектов под напряжение в 2011 году, не поставленных под напряжение в 2010 году

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
<b>ЦИУС Центра</b>		
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 4 АТ 220/110 кВ по 250 МВА, 2 АТ 220/10 кВ по 100 МВА
2	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (3-й пусковой комплекс)	4 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 2 АТ 220/110 кВ по 200 МВА, 4 Т 220/10 кВ по 100 МВА, 200 Мвар
3	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода - Шмелево, в том числе:	ВЛ 2x6,2 км; КВЛ 2x28 (в т.ч. КЛ 2x8,3 км); ВЛ 14,9 км; ВЛ 19,6 км, КЛ 8,3 км
4	КВЛ 220 кВ Западная - Слобода	19,6 км
5	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро перевод на напряжение 220 кВ	2x95 км
6	ВЛ 500 кВ Курдюм-Фроловская с расширением ПС 500 кВ Фроловская (2 яч-ки)	-
7	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ	354 км, 100+125 МВА,

	Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	180+60 Мвар
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>		
1	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб	
<b>ЦИУС Урала</b>		
1	ВЛ 500 кВ Северная -Баз	199 км, 501 МВА
2	ВЛ 220 кВ Емелино - Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	67,5 км
<b>ЦИУС Сибири</b>		
1	Строительство РУ 220 кВ Богучанская РГЭС	
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>		
1	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях-Правдинская	150 км
2	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	140,6 км
3	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	157 км
4	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль Яха, муравленковская - Аврора	
5	Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень (ОРУ 500 кВ)	
6	Комплексная реконструкция ВЛ 220 (в габ. 500) кВ Уренгой-Тарко-Сале	
7	Приобретение и установка резервных фаз АТГ на ПС 500 кВ Пыть-Ях, ПС 500 кВ Магистральная	
8	Демьянская расширение ЗРУ 6 кВ	
9	ПС 220 кВ Имилор, ПС 220 кВ Восточно-Моховая, ОАО "Тюменьэнерго" (210/ТП-М8 от 21.01.2008)	
<b>ЦИУС Востока</b>		
1	ВЛ 220 кВ Ключевая - Магдагачи	50 км

**Итого электросетевых объектов перенесенных на 2011г.:**

- Воздушных линий - 1 266,6 км;
- Реакторной мощности -440 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 1 102 МВА.

**Итого в соответствии с Планом-графиком включения электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения на 2011г:**

- Воздушных линий -4 534,3 км;
- Реакторной мощности -1950 Мвар;
- Трансформаторной мощности - 24 155 МВА.

#### План на 2011 год по вводу объектов в эксплуатацию

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
<b>ЦИУС Центра</b>		
	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС - Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	2x25 км
	ПС 330 кВ Лиски, ПС 220 кВ Придонская (реконструкция ячеек ОРУ-220), ЗАО "Евроцемент груп" от 05.09.2008 № 407/ТП	
	ПС 220 кВ Северная (Липецк)	2x250 МВА
	ПС 220 кВ Пошехонье	2x40 МВА
	ПС 220 кВ Нефтепровод (ЗАО Каспийский трубопроводный консорциум №428/ТП)	
	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС	2 АТ 500/220 кВ по 500

500 кВ Чагино	МВА, 4 АТ 220/110 кВ по 250 МВА, 2 АТ 220/10 кВ по 100 МВА
Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (3-й пусковой комплекс)	4 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 2 АТ 220/110 кВ по 200 МВА, 4 Т 220/10 кВ по 100 МВА 200 Мвар
Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радицево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода - Шмелево	ВЛ 2х6,2 км; КВЛ 2х28 (в т.ч. КЛ 2х8,3 км); ВЛ 14,9 км; ВЛ 19,6 км, КЛ 8,3 км
ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро перевод на напряжение 220 кВ	2х95 км
ВЛ 500 кВ Курдюм-Фроловская с расширением ПС 500 кВ Фроловская (2 яч-ки)	
ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	354 км, 100+125 МВА, 180+60 Мвар

### ЦИУС Северо-Запада

Расширение ПС 220 кВ Колпинская	
Расширение ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки ПС 330 кВ Талашкино (для обеспечения энергоснабжения БТС-2) (ОАО "МН Дружба" 467/ТП от 10.06.09)	
Расширение ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки ПС 330 кВ Юго-Западная (для обеспечения энергоснабжения БТС-2) (ОАО "МН Дружба" 466/ТП от 10.06.09)	

### ЦИУС Юга

ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат	150 км
ВЛ 330 кВ Моздок - Артём с ПС 330 кВ Артём с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	274 км + 2х3 км, 125 МВА, 2х50 Мвар, УШР 180 Мвар
Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2х80 МВА
Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2х80 МВА
Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 этап)	22,3 МВА
Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2х40 МВА
Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	4 км
Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» до подстанции «Псоу», от Адлерской ТЭС до подстанции «Имеретинская», от Адлерской ТЭС до подстанции «Ледовый дворец», от Адлерской ТЭС до подстанции «Веселое») (проектные и изыскательские работы, строительство)	28 км
Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	2х4 км
ПС 500 кВ Крымская II (установка 2-го АТ 500/220 кВ) Абинский	2х167 МВА

	ЭМЗ (385ТП)	
	ПС 220 кВ Староминская	2x125+2x40+ 2x25 МВАр
	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс (завершение реконструкции)	2x200 МВА
	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	2x200+2x40
	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	87 км, 4x167 МВА, 4x133 МВА, 180 Мвар
<b>ЦИУС Волги</b>		
	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	206,2 км, 180 Мвар
	ПС 500/220/35 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ	801+267 МВА, 2x0,5 км, 2x1 км
<b>ЦИУС Урала</b>		
	Двухцепная ВЛ 220 кВ Яйвинская ГРЭС - Северная 3,4 цепь	2x13,3 км
	Заходы ВЛ 220 кВ БАЭС-Окуневская на Белоярскую АЭС-2	2x3 км
	ПС 500 кВ Златоуст (модернизация АТ)	
	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена БСК 110 кВ)	
	ПС 220 кВ Новотроицкая (расширение ОРУ 110 кВ), ООО "ЮУГК" (321/ТП-М4 от 04.12.2007)	200 МВА
	ВЛ 220 кВ Емелино - Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	1x60,8 км, 1x6,8 км
	ВЛ 500кВ Северная -БАЗ с расширением ПС 500 кВ (установка АТГ-2)	501 МВА, 199 км
<b>ЦИУС Сибири</b>		
	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан (в зоне действия ОП МЭС)	
	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан в зоне действия ЗСП МЭС)	
<b>ЦИУС Западной - Сибири</b>		
	ПС 220 кВ Имилор, ПС 220 кВ Восточно-Моховая, ОАО "Тюменьэнерго" (210/ТП-М8 от 21.01.2008)	
	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Новая на две линейные ячейки 110 кВ ТПП "Урайнефтегаз" (100/ТП-М8 от 30.09.2008)	
	Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Вынгапур на две линейные ячейки 110 кВ (ОАО "Тюменьэнерго" дог. 158/ТП-М8 от 06.10.09)	
	ПС-220 Вынгапур ОАО "Сибнефтепровод" (160/ТП-М8 от 27.07.09.)	
	ПС-500 Тарко-Сале ОАО "Сибнефтепровод" (161/ТП-М8 от 02.10.09.)	
	ПС 220 кВ Иртыш (установка второго АТ 500/110 кВ)	250 МВА
	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганьской ГРЭС	2x19 км
	Заходы ВЛ 220 кВ Краснотенинский ГПЗ-Ильково на Няганьскую ГРЭС	2x19 км, 1x22 км
	ПС 220 кВ Большая Еловая с заходами ВЛ 220 и 110 кВ ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" (104/ТП-М8 от 14.08.2007)	2*125 МВА
	Расширение ПС 220 кВ Вынгапур с установкой третьего АТ 125 МВА и сооружением 2-х линейных ячеек на ОРУ 110 кВ (ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз" дог. 115/ТП-М8 от 26.05.08)	125 МВА
	ПС 500 кВ Магистральная, ПС 220 кВ Правдинская (ОАО Тюменьэнерго №440/ТП) Приобская ГТЭС	
	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	157 км
	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	140,6 км
	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	150 км

	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль Яха, Муравленковская - Аврора, Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха	257,5 км
<b>ЦИУС Востока</b>		
	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница (1 очередь " ВЛ 500 кВ "Амурская -Хэйхэ" (до госграницы с КНР),	1 этап -151,5 км
	ПС 220 кВ Береговая-2	2х63+2х40
	ПС 220 кВ Широкая	2х125+2х40
	ПС-220 Гидролизная (2 ячейки КР-35) ООО "Римбунан Хиджау МДФ", (47/ТП-МЗ от 21.10.08)	-
	ВЛ 220 кВ Ключевая - Магдагачи	50 км

### Объекты поставленные под напряжение до 01.01.2011г. не введенные в эксплуатацию

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
<b>ЦИУС Центра</b>		
1	ПС 500 кВ Липецкая	3х3х167 МВА
2	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (1-й и 2-й пусковые комплексы)	4 АТ 500/220 кВ по 500 МВА, 2 АТ 220/110 кВ по 200 МВА, 4 Т 220/10 кВ по 100 МВА, 200 Мвар
3	Реконструкция ВЛ 220 кВ Заря - Ярцево	8,3 км
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>		
1	ПС 330 кВ Тихвин-Литейная (замена АТ-1 125 МВА)	125 МВА
2	ПС 330 кВ Ржевская с заходами ВЛ	480 МВА, 22,9 км
3	КЛ 330 кВ ПС Завод Ильич-ПС Волхов-Северная	2 х 4,5 км
4	Внешнее электроснабжение о. Валаам	2х16 МВА, 2х6,3 МВА, 2х21,5 км, 2х24,7км.
5	Заход ВЛ 330 кВ Юго-Западная -Новгородская	2х7 км
6	Строительство ПС 330 кВ Центральная СПб	2х200 МВА, 2х12,5 км
7	ПС 220 кВ Проспект Испытателей с заходами линий	2х80 МВА
8	ПС 400/330 кВ Выборгская (СТАТКОМ)	50 Мвар
<b>ЦИУС Юга</b>		
1	ПС 330 кВ Чирюрт ( замена АТ2 125 МВА на 200 МВА)	200 МВА
2	ПС 220 кВ Восточная (установка АТ-2)	125 МВА
3	ПС 500 кВ Тихорецк. Замена АТ-1 (125 МВА) типа АТДЦТН-125000/220/110/6 1964 года выпуска на новый АТ	125 МВА
4	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 400 км, заходы ВЛ 330 кВ 2х5 км, 2х7 км, 2х501 МВА, 2х180 Мвар
5	ПС 220 кВ Черемушки с заходами ВЛ 220 кВ	Заходы ВЛ 220 кВ 2х17 км, 2х125 МВА
6	ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская II	40 км
7	ВЛ 500 кВ Тихорецк - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	501+167 МВА, 180 Мвар, 297 км
8	ВЛ 220 кВ Крымская - Вышестеблиевская	120 км

9	ВЛ 220 кВ Славянская - Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	110 км, 250 МВА
10	Кабельные и воздушные линии (110 кВ), 1-я очередь, Краснополянский поселковый округ (проектные и изыскательские работы, строительство)	13,43 км
11	Подстанция «Лаура» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x40 МВА
12	Подстанция «Роза Хутор» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	2x40 МВА
13	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (1 этап)**	16,2 км, 22 МВА, 22,3 МВА
14	Подстанция «Псоу» (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, реконструкция) замена АТ-1	200 МВА
15	ПС 500 кВ Шахты. УПГ на ВЛ 500 кВ РоАЭС-Шахты	
16	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на ОРУ 220 кВ Сочинской ТЭС	2x3,5 км
17	ПС 220 кВ Яблоновская с ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская и ВЛ 220 кВ Яблоновская-Афипская	250 МВА,
18	Реконструкция ПС 220 кВ Славянская. Установка 2-го АТ	125 МВА
19	ПС 220 кВ Горячий Ключ (установка 2-го АТ 63 МВА)	63 МВА
20	Оснащение ИРМ подстанций 220 кВ Кубанской энергосистемы 1-й этап (БСК) (Кириловская, Славянская, Крымская, Брюховецкая) и 2-й этап (СТК) (ПС Кирилловская)	2x25, 5x50 Мвар
21	ПС 220кВ Афипская	2x50 Мвар
22	Замена СК на СТК на ПС 220 кВ Славянская	50 Мвар
23	ПС 220 кВ Кирилловская (СТК)	2x50 Мвар
<b>ЦИУС Волги</b>		
1	ПС 500 кВ Нижегородская АТ-2	501 МВА
2	Расширение ПС 220 кВ Нагорная (установка АТ-3)	200 МВА
<b>ЦИУС Урала</b>		
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Песчаная 1 и ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС – Калининская	2x10 км
2	ВЛ 500кВ Курган-Козырево	279,98 км
3	Двухцепная ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая и реконструкция ВЛ 220 кВ Новометаллургическая – Козырево	2x3 км, 2x0,2 км
<b>ЦИУС Сибири</b>		
1	Установка БСК на ПС 500 кВ Означенное	2x104 Мвар
2	Реконструкция перехода через р. Обь ВЛ 220 кВ ЧВ-236 Чесноковская - Власиха, ВЛ 220 кВ Л-237 Барнаульская - Власиха	
3	Установка БСК на ПС 500 кВ Алюминиевая	3x104 Мвар
4	ПС 220 кВ Селендума. Установка СКРМ. 2x20 МВАр	40 Мвар
5	ВЛ 220 кВ Означенное (Бея) - Аскиз	50,1 км
6	Замена СК на СТК на ПС 500 кВ Заря	120 Мвар
7	ПС 220 кВ Татаурово. Комплексное техническое перевооружение и реконструкция	2x63 МВА, 2x25 Мвар
<b>ЦИУС Западной - Сибири</b>		
1	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)	3x167 МВА

2	Расширение ЗРУ 110 кВ ПС 220 кВ Оленья на одну линейную ячейку (ЗАО "Ямалгазинвест" дог. 353/ТП-М8 от 08.02.2007)	0
3	Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Сургут	2x5,7 км
4	Расширение ПС 500 кВ Нелым (Установка УШР 500 кВ)	180 Мвар
5	Двухцепная ВЛ 220 кВ Тобольская ТЭЦ - Иртыш, реконструкция РУ 220 кВ ПС 500 кВ Иртыш с установкой 3-х новых выключателей	2x10 км
6	Строительство заходов ВЛ-220 "Магистральная-ЮБГПЗ" на ПС "Средний Балык" (дог.113/ТП-М8 от 24.09.2007).	48 км
7	ВЛ 500 кВ Холмогорская - Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500 кВ Муравленковская	210 км, 4x167МВА;180 Мвар
8	Расширение ПС 500 кВ Трачуковская (установка третьей АТГ)	501 МВА
9	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), 66,8 км (заходы 220), 57,5 км (ВЛ 500)
10	ПС 500 кВ Холмогорская. Установка третьего АТ 220/110 кВ	125 МВА
11	ВЛ 220кВ Ильковская - Красноленинский ГПЗ	64 км
12	Расширение ПС 220 кВ Надым (Установка УШР 220 кВ)	100 МВАр
13	ПС Пыть-Ях (установка 3-ей АТГ 500/220 кВ) ОАО Тюменьэнерго (114/ТП-М8 от 3.10.07г.)	501 МВА
14	Заходы ВЛ 220 кВ Урьевская - Прогресс на ПС Трачуковская ОАО Тюменьэнерго (116/ТП-М8 от 11.02.08г.)	2x5,5 км

#### ЦИУС Востока

1	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Владивосток	2x20 км
2	Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-Томмот-Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (Наименование по ТЗ: 1 очередь " ВЛ -220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах 2", 2 очередь " ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя"	1 этап-275 км, 2 этап - 2x50 км, 2x430 км. 2x63 МВА, 2x63 МВА
3	ПС 220 кВ "Аэропорт" с заходами ЛЭП 220 кВ	2x25 МВА, 2x11 км
4	ВЛ 500 кВ Дальневосточная – Владивосток с ПС 500 кВ Владивосток	501 МВА, 94,6 км, 2x6 км

#### Итого электросетевых объектов по вводу в эксплуатацию на 2011г.:

- Воздушных линий – 5 237км;
- Реакторной мощности – 3 840 Мвар;
- Трансформаторной мощности – 19 799 МВА.

#### 4.5.2 План финансирования по объектам, включенным в Задание Компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2011

Финансирование по объектам, включенных в Задание Компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2011 год составляет 167 006,9 млн. руб. с учетом НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

1. Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 26 676,6 млн. руб.:

- - Московская программа – 7 019,1 млн. руб.;
- - Программа по Санкт-Петербургу – 12 664,5 млн. руб.;
- - Программа региона Западной Сибири – 6 992,9 млн. руб.

## 2. Новое строительство:

- - Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 26 420,8 млн.руб.;
- - Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 14 943,7 млн. руб.;
- - Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 38 076,1 млн. руб.

3. Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 9 551,1 млн. руб.

4. Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 года, обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 7 940,5 млн. руб.

5. Реновация основных фондов ФСК и МСК – 33 919 млн. руб.

6. Объекты технологического присоединения – 2,1 млн. руб.

7. Прочие инвестиционные проекты – 9 477,1 млн. руб.

### 4.5.3 План по освоению капитальных вложений на 2011 год

Плановое освоение капитальных вложений на 2011 год по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 135 229,9 млн. руб. без учета НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

1. Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени – 19 929,1 млн. руб.:

- - Московская программа – 3 600,8 млн.руб.;
- - Программа по Санкт-Петербургу – 11 045,9 млн. руб.;
- - Программа региона Западной Сибири – 5 282,4 млн. руб.

## 2. Новое строительство:

- - Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 26 350,4 млн. руб.;
- - Объекты, включенные в соглашения с Администрациями регионов – 13 168,3 млн.руб.;
- - Развитие магистральных сетей, не вошедших в соглашения – 33 158,1 млн. руб.

3. Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» – 5 151,7 млн. руб.

4. Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 года, обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 5 181,9 млн. руб.

5. Реновация основных фондов ФСК и МСК – 26 112,7 млн. руб.

6. Прочие инвестиционные проекты (в том числе объекты технологического присоединения) – 6 177,5 млн. руб.

### 4.5.4 Перевод в состав основных средств законченных строительством объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2011 году

Плановые показатели перевода в состав основных средств законченных строительством объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2011 году составляют 147 133,3 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Планируемый перевод в состав основных средств законченных строительством объектов в 2011 году (млн. руб., без НДС)
1	Центр	28 991,07
2	Северо-Запад	16 097,76
3	Юг	45 156,92
4	Волга	4 228,36
5	Урал	8 584,63
6	Западная Сибирь	25 440,49
7	Сибирь	4 204,68
8	Восток	14 429,39
	<b>ИТОГО:</b>	<b>147 133,3</b>

## 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 2010 год чистая прибыль и нераспределенная прибыль составила 113 635 207,50 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 2010 год планируется распределить в двух направлениях:

- в резервный фонд, в размере 5% от чистой прибыли за 2010 год, что составит 5 681 760,38 руб.
- на выплату дивидендов в размере 95% от чистой прибыли за 2010 год, что составит 107 953 447,12 руб.

Чистую прибыль ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010 год распределяет годовое Общее собрание акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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.

### Распределение прибыли и выплата дивидендов в период 2008-2009 годов

Полученная прибыль за 2008-2009 годы была распределена следующим образом:

	2008	2009
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (руб.):	100 586 942,11	98 486 528,08
Распределить на: Резервный фонд	5 029 347,11	4 924 326,40
Фонд накопления		
Дивиденды	95 557 595,00	95 562 201,68
Погашение убытков прошлых лет		

Задолженность по выплате дивидендов за 2008-2009 годы у Общества отсутствует.

## 6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Закупочная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2010 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 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 принципов рыночной конкуренции с целью снижения стоимости закупаемых товаров, работ, услуг.
- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими 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.

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.

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

Для повышения прозрачности закупочной деятельности в ОАО «ЦИУС ЕЭС» внедрена системы автоматизации закупочной деятельности «КИСУ-Закупки». Данная система позволяет проводить конкурентные закупочные процедуры 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 внеконкурсных закупок, осуществляемых Обществом с использованием Интернет-технологий. «ТЗС Электра» интегрирована с автоматизированной системой закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» «КИСУ-Закупки» и 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»

Инициатор закупки определяет потребность в МТР, работах, услугах на следующий год с учетом исполнения ГКПЗ текущего года и готовит проект ГКПЗ планируемого года. На этапе формирования проекта ГКПЗ Инициатор закупки вносит предложение о способе осуществления закупки, организаторе закупки, виде закупки.

Сформированный проект ГКПЗ направляется инициатором закупки в Управление планирования и бюджетирования для согласования. Ответственные сотрудники Управления планирования и бюджетирования рассматривают проект ГКПЗ на предмет соответствия проекту бюджета ОАО «ЦИУС ЕЭС», обоснованности применения предлагаемых параметров закупок.

После согласования Управлением планирования и бюджетирования сводный проект ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС» направляется на рассмотрение в Центральную конкурсную комиссию ОАО «ЦИУС ЕЭС» (далее -ЦКК).

После 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 для публикации на интернет-сайте ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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

#### 6.5. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2010 год

№ п/п	Способ закупки	План		Факт		Отклонение	
		тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.
1	Открытый конкурс	280 173	4	107 989	3	172 183	1
2	Открытый запрос цен	23 002	17	19 491	16	3 511	1
3	Открытый запрос предложений	334 177	119	268 411	103	65 766	16
4	Открытые конкурентные переговоры	234 904	6	151 088	4	83 816	2
5	Закупка у единственного источника	412 275	109	345 673	109	66 603	0
6	Закупка у единственного источника (по результатам несостоявшихся открытых процедур)	-	0	36 485	6	-36 485	-6
7	Всего (объем закупок)	1 284 531	255	929 137	241	355 394	14

Существенное отличие плановой и фактической стоимости закупок, осуществленных путем проведения открытых конкурсов, обусловлено тем, что открытый конкурс на право заключения договора на оказание услуг по осуществлению технического надзора на объектах строительства Дальнего Востока и Забайкалья был завершен в 2011 году.

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

- по результатам открытых закупочных процедур стоимость закупок была снижена более чем на 10%;
- несколько закупок по результатам несостоявшихся открытых закупочных процедур были осуществлены у единственного источника;
- ряд закупок признан несостоявшимися в связи с недостаточным количеством участников.

Основная часть закупок у единственного источника приходится на:

- Аренду зданий и офисных помещений (103 804 тыс. руб., 30%). 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.
- Транспорт (80 022 тыс. руб., 23,15%). С целью осуществления функций технадзора за строительством ввиду больших территорий в регионах филиалы ОАО «ЦИУС ЕЭС» пользуются транспортными услугами, рынок которых в данных регионах недостаточно развит, поэтому закупка осуществлялась у единственного источника.
- Приобретение ПО и услуг по его техническому сопровождению (48 837 тыс. руб., 14%). В связи с корпоративным использованием АСУД, КСУИП, КИСУ-Закупки приобретение лицензий на право пользования данными программными продуктами, услуг по технической поддержке осуществлялось у единственных поставщиков.

Кроме того, письмом от 25.11.2010 №ГД-8163 ОАО «ФСК ЕЭС» дано указание ДЗО осуществить закупку ПО Microsoft у единственного источника ЗАО «КРОК» на корпоративных условиях.

- Услуги по ведению бухгалтерского, налогового и статистического учетов (36 558 тыс. руб. 10,5%) ООО «Стандарт Пром» выбран на основании решения Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 25.04.2008 № 4).
- Услуги связи (26 105 тыс. руб., 7,6%). В целях исключения перерывов связи, обеспечения оперативности при взаимодействии руководства и сотрудников ИА ОАО «ЦИУС ЕЭС» с ОАО «ФСК ЕЭС», государственными организациями, ключевыми подрядчиками целесообразно сохранение существующего оператора связи.
- Прочее (50 347 тыс. руб., 14,56%).

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.

## 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

### 7.1. Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности

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

Регламентирующих документов:

- Стандарта бизнес - планирования, утвержденного Советом директоров Общества (Протокол от 02.03.2009 № 12, Протокол от 19.11.2010 № 35), который определяет основные принципы организации бизнес - планирования в Обществе, порядок разработки, корректировки, согласования и утверждения бизнес - планов Общества, подготовки и предоставления отчетов об их исполнении
- Положения по учетной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Порядка ресурсного 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 «Об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» на период 2010-2012 годы;
- Положения об управлении дебиторской и кредиторской задолженностью;

- Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о представительских расходах ОАО «ЦИУС ЕЭС».

## 7.2. Принципы организации бухгалтерского учета

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

- Федеральный Закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ;
- Положения по бухгалтерскому учету (далее - ПБУ), утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43;
- Учетная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС», утверждена приказом от 28.12.2009 № 159.

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

## 7.3. Бухгалтерский учет

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Генеральный директор Общества.

## 7.4. Структура активов

Общие сведения по счету 01 «Основные средства» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп основных средств по состоянию на 31.12.2010 представлены в таблице:

Название класса основных средств	Итого, тыс. руб.
Вычислительная техника	59 930
Оргтехника	21 709
Оборудование систем связи	26 263
Мебель	42 425

Название класса основных средств	Итого, тыс. руб.
Прочее	18 521
<b>ИТОГО</b>	<b>168 848</b>

Общие сведения по счету 10 «Сырье и материалы» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп по состоянию на 31.12.2010 представлены в таблице:

Наименование	Итого, тыс. руб.
Сырье и материалы	1 346
Топливо	3
Запасные части	3
Инструмент, инвентарь и хозяйственные принадлежности	4
Спецоснастка и спецодежда на складе	947
Спецоснастка и спецодежда б/у на складе	242
Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации по нормам	1 487
Прочие материалы	197
<b>ИТОГО</b>	<b>4 229</b>

## 7.5. Основные финансово-экономические показатели

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателей	2008 <sup>1</sup>	2009	2010		Отклонение факта от плана	
		факт	факт	план	факт	сумма	%
<b>1</b>	<b>Выручка от реализации услуг, в том числе:</b>	<b>1 048 621</b>	<b>1 707 629</b>	<b>2 432 282</b>	<b>2 432 282</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
1.1	Выручка от реализации работ, услуг для ОАО «ФСК ЕЭС»	1 041 500	1 695 350	2 385 250	2 385 250	0	0%
1.3	Выручка по прочей деятельности	7 121	12 279	47 032	47 032	0	0%
<b>2</b>	<b>Себестоимость, в том числе:</b>	<b>527 141</b>	<b>981 806</b>	<b>1 384 281</b>	<b>1 372 309</b>	<b>-11 971</b>	<b>-1%</b>
2.1	По работам, услугам для ОАО «ФСК ЕЭС»	524 162	966 167	1 341 023	1 329 053	-11 970	-1%
2.3	По прочей деятельности	2 979	15 638	43 257	43 257	-1	0%
<b>3</b>	<b>Валовая прибыль, в том числе:</b>	<b>521 479</b>	<b>725 824</b>	<b>1 048 002</b>	<b>1 059 973</b>	<b>11 971</b>	<b>1%</b>
3.1	По работам, услугам для ОАО «ФСК ЕЭС»	517 338	729 183	1 044 227	1 056 197	11 970	1%

<sup>1</sup> За период с 01.04.2008 по 31.12.2008

№ п/п	Наименование показателей	2008 <sup>1</sup>	2009	2010		Отклонение факта от плана	
3.3	По прочей деятельности	4 142	-3 359	3 775	3 776	1	0%
4	<b>Коммерческие расходы</b>					<b>0</b>	<b>0%</b>
5	<b>Управленческие расходы</b>	<b>386 237</b>	<b>634 513</b>	<b>823 673</b>	<b>815 842</b>	<b>-7 831</b>	<b>-1%</b>
6	<b>Прибыль (убыток) от продаж, в том числе:</b>	<b>135 242</b>	<b>91 310</b>	<b>224 329</b>	<b>244 131</b>	<b>19 802</b>	<b>9%</b>
6.1	По работам, услугам для ОАО «ФСК ЕЭС»	131 101	94 670	220 554	240 355	19 801	9%
6.2	По прочей деятельности	4 142	-3 359	3 775	3 776	1	0%
7	<b>Прочие доходы, в том числе:</b>	<b>31 954</b>	<b>81 955</b>	<b>18 689</b>	<b>20 607</b>	<b>1 919</b>	<b>10%</b>
7.1	Прочие доходы, связанные с имуществом	3	5	1 014	1 014	0	0%
7.2	Процентные доходы по финансовым вложениям и остаткам на счетах	31 779	77 385	17 403	19 322	1 919	11%
7.3	Другие прочие доходы	172	4 565	271	271	0	0%
8	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>20 113</b>	<b>35 046</b>	<b>88 305</b>	<b>88 140</b>	<b>-165</b>	<b>0%</b>
8.1	Налог на имущество	213	983	1 095	1 064	-31	-3%
8.2	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	1 681	2 761	6 196	6 156	-40	-1%
7.3	Социальные расходы на персонал	3 990	9 241	12 392	12 367	-26	0%
7.4	Оценочные резервы	0	4 268	3 115	3 088	-26	-1%
7.5	Другие прочие расходы, в том числе:	14 228	17 793	65 507	65 465	-42	0%
7.5.1	- корпоративные, спорт- и культурные мероприятия	10 673	5 640	6 677	6 671	-5	0%
7.5.2	- невозмещаемый НДС	1 820	1 398	1 827	1 814	-13	-1%
7.5.3	- убытки прошлых лет	0	7 352	32	32	0	0%
7.5.4	- другие прочие расходы	1 735	3 403	56 971	56 948	-24	0%
8	<b>Прибыль до налогообложения, в том числе:</b>	<b>147 084</b>	<b>138 220</b>	<b>154 713</b>	<b>176 598</b>	<b>21 885</b>	<b>14%</b>
9	<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>119</b>	<b>-80</b>	<b>5</b>	<b>19</b>	<b>14</b>	<b>280%</b>
10	<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>719</b>	<b>1 355</b>	<b>137</b>	<b>153</b>	<b>16</b>	<b>12%</b>
11	<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>45 888</b>	<b>38 677</b>	<b>55 578</b>	<b>60 916</b>	<b>5 339</b>	<b>10%</b>
12	<b>Иные аналогичные платежи</b>	<b>9</b>	<b>-278</b>	<b>1 913</b>	<b>1 913</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
13	<b>Чистая прибыль</b>	<b>100 587</b>	<b>98 386</b>	<b>97 090</b>	<b>113 635</b>	<b>16 545</b>	<b>17%</b>

В объеме выручки 98,07% или 2 385 250 тыс. руб. в 2010 году 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 2010 год составляет 47 032 тыс. руб. или 1,93% от суммарной выручки Общества.

Фактическая себестоимость в 2010 году составила 1 372 309 тыс. руб., что на 1% меньше плановых расходов.

Валовая прибыль услуг составила в 2010 году 1 059 973 тыс. руб., что выше плана на 11 971 тыс. руб. или 1%. При этом валовая прибыль по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС» составляет 1 056 197 тыс. руб., что на 11 970 тыс. руб. или 1% превышает запланированный показатель. По прочей деятельности валовая прибыль составила 3 776 тыс. руб., что соответствует запланированному показателю.

Управленческие расходы в 2010 году составили 815 842 тыс. руб., что на 1% меньше плановых расходов.

Фактическая сумма прочих доходов составила 20 607 тыс. руб. План по прочим доходам на 2010 год перевыполнен на 1 919 тыс. руб. или 10% за счет процентных доходов по финансовым вложениям и остаткам на счетах.

Прочие расходы составили в 2010г. 88 140 тыс. руб., что на 165 тыс. руб. меньше плана. В состав прочих расходов вошли:

- налог на имущество 1 064 тыс. руб. (1,21% в общей структуре прочих расходов), который на 31 тыс. руб. меньше планового значения;
- расходы на услуги банков (кроме процентных расходов) 6 156 тыс. руб. (6,99% в общей структуре прочих расходов), которые на 40 тыс. руб. или меньше планового значения;
- социальные расходы на персонал 12 367 тыс. руб. (14,03% в общей структуре прочих расходов), которые на 26 тыс. руб. меньше планового значения;
- оценочные резервы 3 088 тыс. руб. (3,50% в общей структуре прочих расходов).
- другие прочие расходы 65 465 тыс. руб., (74,27% в общей структуре прочих расходов), которые на 42 тыс. руб. или меньше планового значения (в том числе расходы на благотворительные цели и добровольные взносы в размере 52 520 тыс. руб.).

Прибыль до налогообложения составила 176 598 тыс. руб., что на 21 885 тыс. руб. или на 14% больше планового показателя.

Чистая прибыль по итогам 2010 года составила 113 635 тыс. руб., что выше плана на 16 545 тыс. руб. или на 17%.

Из полученной чистой прибыли планируется:

- сформировать резервный фонд в размере 5% или 5 682 тыс. руб.;
- направить на выплату дивидендов сумму в размере 107 953 тыс. руб.

## 7.6. Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010 год

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

## 7.7. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет на 31.12.2010г. 398 251 тыс. рублей и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

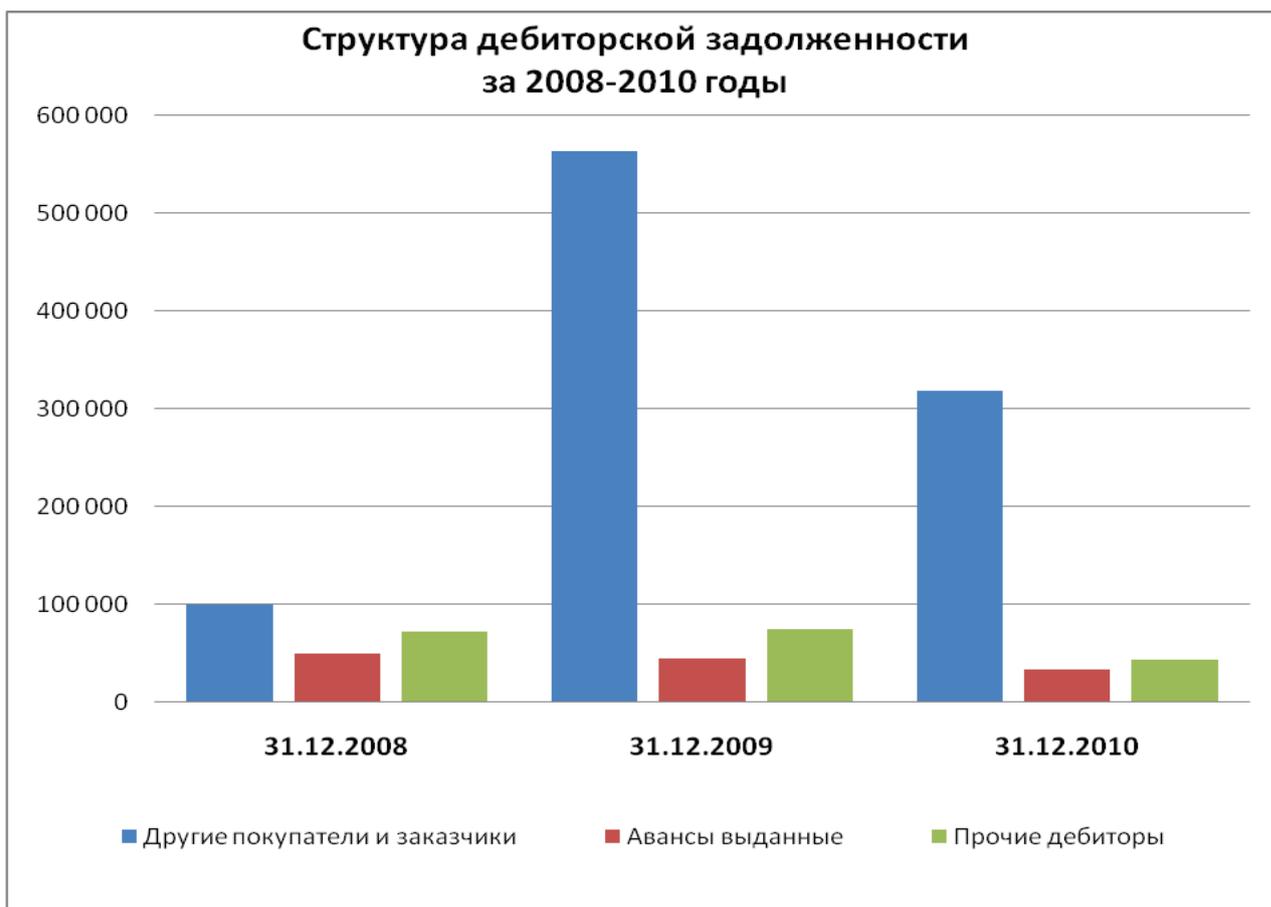
Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2010г. 3 357 тыс. рубле, в том числе:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
<b>Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)</b>			
ИП Екимова Валентина Иннокентьевна	№б/н от 14.12.2009	аренда нежилого помещения	85
ИП Косицын Владимир Александрович	№б/н от 20.10.2009	услуги автомойки	4
<b>Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из стр. 241)</b>			
ООО "Гиперцентр СПб"	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	осуществление технадзора за переносом ВЛ	268
ООО Элемаш-Энерго	дог. 23 от 01.07.2008	Проведение тех.надзора и тех.сопровожд.	3 000

В 2010 году дебиторская задолженность на убыток Общества не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составляет 33,4%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010 является краткосрочной.

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2010, тыс. руб.
	<b>Дебиторская задолженность, всего</b>	<b>394 894</b>
1.	Другие покупатели и заказчики, в т.ч.:	317 899
1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	316 899
2.	Авансы выданные, в т.ч.:	33 245
2.1	ООО "Стрелецкая Слобода"	21 440
2.2	ООО "Деловой Дом на Архиерейской"	2 151
2.3	ООО "БЦ "СадКо"	2 138
2.4	ООО "Инвест Информ Проект"	1 272
3.	Прочие дебиторы:	43 750
3.1	Переплата по налогам в федеральный бюджет:	9 683
	- налог на доходы физических лиц	137
	- налог на прибыль в федеральный бюджет	9 546
3.2	Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	28 238
3.3.	Переплата в государственные и внебюджетные фонды	3 337
3.4	Другие дебиторы	2 492



## 7.8. Кредиторская задолженность

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2010, тыс. руб.
	<b>Кредиторская задолженность, всего</b>	<b>291 019</b>
1.	Поставщики и подрядчики:	15 816
1.1	ООО "Бизнес Гарант Групп"	2 528
1.2	Филиал ОАО "ИЦ ЕЭС" - "Фирма ОРГРЭС"	2 790
1.3	ООО "Сервис-Интегратор"	1 208
1.4	ООО "МАРШРУТ-Т"	1 067
1.5	ООО "Инвест Информ Проект"	979
1.6	ООО "Промсервис"	643
1.7	Прочие кредиторы	6 601
2.	Задолженность по оплате труда	139 636
3.	Задолженность по социальному страхованию	7 482
4.	Задолженность перед бюджетом, в том числе:	124 381
	- налог на доходы физических лиц	23 314
	- налог на добавленную стоимость	100 807
	Прочие налоги	260
5.	Другие кредиторы	3 704

В 2010 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 политики 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 Уставом Общество вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именованным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

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:	<a href="mailto:office@rostatus.ru">office@rostatus.ru</a>
Корпоративный сайт:	<a href="http://www.rostatus.ru">www.rostatus.ru</a>

Список аффилированных лиц Общества размещен на корпоративном сайте: [http://www.cius-ees.ru/ru/shareholder/List\\_aff/](http://www.cius-ees.ru/ru/shareholder/List_aff/)

## 9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

### 9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления

ОАО «ЦИУС ЕЭС» является открытым акционерным обществом, структура и компетенция органов управления которого определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом 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.

### 9.2. Принципы и документы корпоративного управления

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

Сознавая ответственность и признавая важность качественного корпоративного управления для успешного ведения бизнеса и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности компании лицами, ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует в своей деятельности принципам добросовестного корпоративного управления, отраженным в Кодексе корпоративного поведения (утв. ФКЦБ России 04 апреля 2002 года).

ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного поведения:

- Общество соблюдает нормы действующего законодательства и следует наилучшей мировой практике в области корпоративного управления.
- Общество действует с целью получения прибыли.
- Общество четко определяет и обнародует свою стратегию и задачи.
- Информация о перспективах Общества, поставленных целях, сроках и способах их достижения, а также о возможных рисках и влияниях внешней среды доводится до ведома акционеров и других заинтересованных лиц.
- В своей деятельности Общество ориентируется на долгосрочную перспективу.
- Общество защищает интересы акционеров и обеспечивает равное отношение ко всем акционерам.
- Основные решения относительно деятельности Общества принимаются при участии акционеров путем голосования на общем собрании акционеров.
- Акционеру предоставляется возможность голосовать на собрании лично или через представителя.

- Общество в полном объеме обеспечивает акционера информацией, необходимой для реализации права голоса на собрании акционеров.
- Акции одного вида предоставляют одинаковые права.
- Общество обеспечивает акционеру осуществление права голоса по принципу «одна акция - один голос».
- Деятельность Общества прозрачна: функции и компетенция каждого органа управления четко определены и зафиксированы в письменной форме, Общество раскрывает существенную информацию о своей деятельности.
- Общество предоставляет точную, объективную, своевременную, доступную информацию, достаточную для принятия взвешенного решения.
- Общество поддерживает постоянную тесную связь со своими акционерами, обеспечивая их всей необходимой информацией и документацией.
- В Обществе проводятся аудиторские проверки и проверки ревизионной комиссии.
- Совет директоров Общества представляет интересы всех акционеров и подотчетен акционерам. Члены Совета директоров действуют в интересах Общества. К членам Совета директоров предъявляются требования относительно добросовестности, разумности, честности и лояльности.
- Общество обеспечивает охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих сотрудников.

Корпоративное управление в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основано на нормативно-правовой базе, включающей в себя нормативно-правовые акты Российской Федерации, 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 в Обществе:

- 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);

- Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и предоставления информации из него (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.12.2010 № 36);
- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» на период 2010 - 2012 гг. (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 19.11.2010 № 35).

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

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

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

### 9.3. Сведения об органах управления

#### 9.3.1 Общее собрание акционеров Общества

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

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» размещение дополнительных акций осуществляется только по решению Общего собрания акционеров;
- 7) принятие решения о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 9) дробление и консолидация акций Общества;
- 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) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 14) 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;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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».

На последнем Общем собрании акционеров Общества (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2010 (Протокол 852/2) был утвержден годовой отчет Общества, в том числе отчет о прибылях и убытках, распределена прибыль ОАО «ЦИУС ЕЭС», принято решение о выплате годовых дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, а также утвержден аудитор Общества.

Внеочередные общие собрания акционеров Общества в 2010 году не проводилось.

### 9.3.2 Совет директоров

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

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами

Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний 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](http://www.cius-ees.ru/uploaded/file_list/1_Ustav_TSIUS.pdf)

В 2010 году управление Обществом осуществлялось под руководством 2 созывов Совета директоров.

До 30.06.2010 действовал состав Совета директоров, избранный решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего 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	заместитель Министра энергетики Российской Федерации	0%	0%
Шарипов Рашид Равелевич	Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»	0%	0%
Маслов Алексей Викторович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
Иванов Сергей Николаевич	первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Дробышев Павел Юрьевич	начальник Департамента нормативно-правовой работы НП «Совет рынка»	0%	0%
Тихонова Мария Геннадьевна	начальник отдела Департамента Минэнерго России	0%	0%
Ноздрачев Денис Александрович	Директор Департамента ОАО «Внешэкономбанк»	0%	0%

**Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» , избранного 29.06.2009 (данные указаны на период полномочий Совета директоров)**

Светлицкий Станислав Юрьевич	
Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	22.07.1967
Образование:	Высшее, окончил Университет дружбы народов им.П. Лумумбы по специальности правоведение в 1993 году, кандидат экономических наук (2003 г.), кандидат психологических наук (2005 г.), 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 – 2010 – заместитель Министра энергетики Российской Федерации.

Шарипов Рашид Равелевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	20.02.1968
Образование:	высшее, окончил Московский Государственный институт международных отношений (1991г.), Западно-Калифонийскую школу права (1993г.)
Работа в прошлом:	1999 – 2006 – заместитель Генерального директора ЗАО «КФК-Альянс»; С 2006 – Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт».

Маслов Алексей Викторович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	13.05.1975
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», до янв.2010 - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Иванов Сергей Николаевич

### Иванов Сергей Николаевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 06.07.1961

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»

Образование: Высшее

Работа в прошлом: начальник Департамента нормативно-правовой работы НП «Совет рынка»

### Ноздрачев Денис Александрович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»,

Дата рождения: 23.02.1973

Образование: высшее, окончил Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана (1997), Финансовую академию 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;

### Тихонова Мария Геннадьевна

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 06.07.1980

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

Решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2010 (Протокол 852/2) Совет директоров Общества избран 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
Шишкин Андрей Николаевич	Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации	0%	0%
Малышев Андрей Борисович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснано»	0%	0%
Мангаров Юрий Николаевич	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Майоров Владимир Александрович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», первый заместитель Генерального директора ОАО «ГК ЭФЭСк»	0%	0%
Сергеев Сергей Владимирович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Тихонова Мария Геннадьевна	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России	0%	0%
Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	0%	0%

**Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2010.**

Шишкин Андрей Николаевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» заместитель Министра энергетики Российской Федерации	
Дата рождения:	13.03.1959
Образование:	Высшее, окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности по специальности «Промышленная теплоэнергетика» и получил квалификацию «инженер-протеплоэнергетик». В 2000 году окончил Финансовую академию при Правительстве РФ (Институт переподготовки и повышения квалификации кадров по финансово-банковским специальностям). В 2002 году окончил Московскую международную высшую школу бизнеса "МИРБИС" (Финансово-банковский центр).
Работа в прошлом:	1991-2005 - занимал руководящие должности в различных кредитно-финансовых учреждениях. 2005 - Генеральный директор ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания» (единоличный исполнительный орган ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Курганэнерго»). После реформирования ОАО «Тюменьэнерго» возглавил ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», а затем ОАО «ТГК-10». 2008-2009 - первый вице-президент ОАО «Комплексные энергетические системы» (КЭС-Холдинг). С января 2010 года - заместитель Министра энергетики Российской Федерации.

Малышев Андрей Борисович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» Заместитель генерального директора Государственной корпорации «Роснано»	
Дата рождения:	26.09.1959
Образование:	Высшее, окончил Московский энергетический институт, по специальности «Автоматизация теплоэнергетических процессов»; Кандидат социологических наук; Кандидат технических наук.

### Малышев Андрей Борисович

Работа в прошлом:

До 2002 года работал в Государственном научно-исследовательском, проектно-конструкторском и изыскательском институте «Атомэнергопроект». Занимал должности от инженера до Генерального директора.  
В июле 2002 года был назначен заместителем Министра Российской Федерации по атомной энергии.  
С июня 2003 года работал в должности руководителя Госатомнадзора России, преобразованного в марте 2004 года в Федеральную службу по ядерной и радиационной безопасности.  
С мая 2006 года по октябрь 2007 года работал в должности заместителя руководителя Росатома.  
С 29 декабря 2007 года – заместитель Генерального директора, член Правления РОСНАНО.

### Мангаров Юрий Николаевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления - Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 06.11.1956

Образование:

Высшее, окончил Московский институт народного хозяйства имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономика и кибернетика»

Работа в прошлом:

с 1980 по 2003 год работал в горно-металлургической отрасли. Занимал должности от инженера на Норильском горно-металлургическом комбинате до директора ОАО «Норильский комбинат».  
2003 год - заместитель директора по персоналу и социальной политике ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», затем последовательно занимал должности заместителя Директора по трудовым отношениям и заработной плате, руководителя аппарата Директора.  
2009 год - заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС», впоследствии - Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».  
С 2010 года - заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».  
В сентябре 2010 года избран членом Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

### Майоров Владимир Александрович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 19.04.1953

Образование:

Высшее, окончил Ивановский энергетический институт имени

**Мангаров Юрий Николаевич**

	В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».
Работа в прошлом:	До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой». С 2003 по 2007 год - главный инженер ОАО «Севзапэлектросетьстрой», впоследствии - первый заместитель Генерального директора. С 2007 по 2010 год - ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор по управлению производственными силами Аппарата управления, директор бизнес-единицы «Сети». В 2010 году - ООО «ГК «ЭФЭСк», Первый заместитель Генерального директора. С 11.08.2010 - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

**Никонов Василий Владиславович**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Дата рождения:	27.04.1972
Образование:	Высшее, окончил Куйбышевский политехнический институт по специальности «Композиционные и порошковые материалы, покрытия» Окончил Самарскую государственную экономическую академию по специальности «Финансы и кредит»
Работа в прошлом:	С 2005 по 2008 год - генеральный директор ОАО «Волжская ТГК». С 2008 по 2010 год - советник Президента ОАО «АВТОВАЗ». С 2010 года - Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации

**Сергеев Сергей Владимирович**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	25.05.1976
Образование:	Высшее, окончил Новочеркасский государственный технический университет по специальности «Промышленное и гражданское строительство».
Работа в прошлом:	До 2005 года работал на предприятиях строительной и нефтяной отрасли. С 2006 по 2008 год - ООО «Центр управления проектом «Восточная Сибирь - Тихий океан». Занимал должности от директора по подготовке и организации производства до Генерального директора.

## Сергеев Сергей Владимирович

2009 год - начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС».  
С 2010 года - заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

## Тихонова Мария Геннадьевна

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

Дата рождения: 06.07.1980

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

Работа в прошлом: С 2005 по 2008 год - Федеральное агентство по энергетике, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.  
С 2008 по 2009 год - Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.  
С 2009 года - Министерство энергетики Российской Федерации, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.

Советом директоров Общества комитеты Совета директоров в 2010 году не создавались.

Совет директоров Общества провел в 2010 году 12 заочных заседаний и 2 очных заседания, на которых было рассмотрено 45 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы избрания единоличного исполнительного органа Общества, утверждения локальных нормативных актов, а также вопросы участия Общества в саморегулируемых организациях.

Решения Совета директоров Общества, принятые в 2010 году, определили приоритетные направления деятельности и развития Общества.

Приоритетным и основным направлением деятельности Общества является выполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», основные параметры которой определены Заданием компании.

В целях оптимизации издержек Общества решением Совета директоров Общества от 15.06.2010 (протокол заседания № 27) был утвержден Бизнес-план Общества на 2010 год, предусматривающий и устанавливающий плановые показатели деятельности Общества, в том числе показатели реализации инвестиционной

программы ОАО «ФСК ЕЭС», бюджет доходов и расходов Общества, плановые показатели численности персонала Общества и т.д.

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров Общества ежеквартально рассматривались отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества.

Система показателей деятельности Общества, предусмотренная Бизнес-планом и результаты его исполнения за 2010 год отражены в разделах 4, 7, 10 и 15 настоящего Годового отчета.

Другим приоритетным направлением для Общества в 2010 году являлось формирование и актуализация локальной нормативной базы, регулирующей наиболее важные вопросы деятельности Общества.

В рамках данного направления решением Совета директоров от 19.11.2010 (протокол заседания № 35) был утвержден в новой редакции Стандарт бизнес-планирования Общества.

Стандарт бизнес-планирования предусматривает способы организации деятельности Общества путем разработки ключевых параметров, обеспечивающих выполнение устанавливаемых стратегией развития Общества целей или выполнение основных направлений деятельности, определяемых внутренними документами, отдельными решениями органов управления Общества и ОАО «ФСК ЕЭС», а также обеспечивающие достижение установленных целевых значений стратегических ключевых показателей эффективности. Стандарт закрепляет бизнес-планирование, как ключевой инструмент регулирования деятельности Общества в кратко- и/или среднесрочной перспективе со стороны акционера (ОАО «ФСК ЕЭС»), играет важную роль в поддержании финансовой устойчивости Общества, а также предусматривает механизмы стимулирования работников Общества.

Необходимо также отметить утверждение Советом директоров Общества в отчетном периоде Положения об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» на период 2010 - 2012 г.г.

Для Общества также остается приоритетным направлением поддержание должной степени прозрачности деятельности и имущественного положения.

В целях реализации указанного направления, для обеспечения выполнения требований статей 89 и 91 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, в части представления акционерам, кредиторам и в средства массовой информации актуальных и достоверных сведений об Обществе, решением Совета директоров от 24.12.2010 (протокол заседания № 37) был утвержден Порядок ведения Реестра нефинансового капитала и предоставления информации из него. Принятый Порядок предусматривает систему ведения Обществом баз данных имущества Общества, позволяющую оперативно предоставить акционеру общества либо его кредитором достоверную информацию об имущественном положении Общества.

В рамках осуществления текущей деятельности Советом директоров были внесены изменения в Устав Общества, связанные с изменением места нахождения филиалов Общества.

Решений о выплате вознаграждений членам Совета директоров в 2010 году не принималось.

Обучения членов Совета директоров за счет средств Общества в 2010 году не проводилось.

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

В 2010 году Обществом не заключались сделки, являющиеся крупными сделками либо сделками с заинтересованностью, требующие одобрения Советом директоров либо Общим собранием акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В 2010 году Обществом не заключались сделки с государственными компаниями и внутрикорпоративные сделки.

При осуществлении текущей хозяйственной деятельности в 2010 году Обществом были заключены сделки с акционером Общества (ОАО «ФСК ЕЭС») - дополнительные соглашения к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01: дополнительное соглашение № 5 от 18.01.2010, дополнительное соглашение № 6 от 11.02.2010 и дополнительное соглашение № 7 от 12.07.2010.

### 9.3.3 Исполнительный орган

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

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

В период с 01.01.2010 по 31.12.2010 года осуществляли трудовую деятельность в качестве единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества Хайдаров Ф.Р. и Майоров В.А.

Хайдаров Фарид Рифович избран Генеральным директором Общества Решением Совета директоров Общества от 27.04.2010 (Протокол № 25) и являлся Генеральным директором Общества с 28.04.2010 по 10.08.2010 (до 28.04.2010 являлся исполняющим обязанности Генерального директора).

Оплата труда Хайдарову Ф.Р. производилась в соответствии с действующими в 2010 году Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о специальном премировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющимися Приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором Общества Хайдаровым Фаритом Рифовичем №48/09 от 21.12.2009 (в редакции от 27.04.2010).

Генеральному директору Хайдарову Ф.Р. выплачивался должностной оклад в размере 350 000 руб. в месяц, установленный в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Квартальные и годовая премии за отчетный период Генеральному директору Хайдарову Ф.Р. не выплачивались.

Выплачена единовременная премия Хайдарову Ф.Р. в связи с награждением корпоративной наградой ОАО «ФСК ЕЭС» - нагрудным знаком «За строительство и реконструкцию электросетевых объектов» в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 10.08.2010 (Протокол №29).

Произведена денежная компенсация Хайдарову Ф.Р. в связи с прекращением трудового договора по соглашению сторон на основании решения Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 10.08.2010 (Протокол № 30).

Общая сумма выплат Хайдарову Ф.Р. за 2010 год составила 9 494 531,32 рублей.

Решением Совета директоров Общества от 10.08.2010 (Протокол № 31) с 11.08.2010 Генеральным директором Общества избран Майоров Владимир Александрович.

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

Генеральному директору Майорову В.А. выплачивался с 11.08.2010 по 14.11.2010 должностной оклад в размере 350 000 руб. в месяц, установленный в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», и с 15.11.2010 в размере 710 000 руб. в месяц (дополнительное соглашение № 1 к ТД от 15.11.2010).

Квартальные и годовая премии за отчетный период Генеральному директору Майорову В.А. не выплачивались.

Общая сумма выплат Майорову В.А. за 2010 год составила 3 256 861,11 рублей

Майоров Владимир Александрович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	19.04.1953
Образование:	Высшее, окончил Ивановский энергетический институт им В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».
Работа в прошлом:	До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой». С 2003 по 2007 год - главный инженер (ОАО «Севзапэлектросетьстрой», впоследствии - первый заместитель Генерального директора. С 2007 по 2010 год - ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор управления производственными силами Аппарата управления директор бизнес-единицы «Сети». В 2010 году - ООО «ГК «ЭФЭСк», Первый заместитель Генерального директора. С 11.08.2010 - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

### 9.3.4 Ревизионная комиссия

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

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

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

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

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

За отчетный период 2010 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия, избранная решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющим полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2010 (Протокол 852/2) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Лелекова Марина Алексеевна	Начальник Департамента контроля и ревизии ОАО «ФСК ЕЭС»
Янюшкина Эвелина Гарриевна	Руководитель направления методологии, планирования и анализа Департамента контроля и ревизии ОАО «ФСК ЕЭС»
Ким Светлана Анатольевна	Руководитель направления контроля инвестиционной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
Орехов Александр Павлович	Первый заместитель начальника Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
Тростникова Елена Николаевна	Ведущий эксперт направления методологии и специальных проектов Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Решений о выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2010 году не принималось.

### 9.3.5 Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита

В организационной структуре Общества предусмотрена Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита.

Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита (далее - Дирекция) осуществляет контроль за финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельностью подразделений Общества, его филиалов с целью предупреждения, выявления, пресечения нарушений в управлении денежными и материальными ресурсами, влекущих прямой или косвенный финансовый или материальный ущерб Обществу.

Дирекция в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями общих собраний акционеров, Совета директоров, Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, приказами и распоряжениями Общества, Положением о структурном подразделении.

К основным функциям Дирекции относятся:

- 1) Проведение проверок, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества на основании планов проверок;
- 2) координация работы структурных подразделений Общества при проведении внутренних контрольных мероприятий;
- 3) учет выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля и предоставление информации о таких нарушениях Совету директоров и Генеральному директору;
- 4) контроль своевременности и полноты устранения нарушений, выявленных в результате проверок;
- 5) анализ результатов внешних проверок Общества, контроль устранения нарушений, выявленных в ходе внешних проверок;
- 6) подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля;
- 7) проверка и оценка достаточности и эффективности системы внутреннего контроля.

В целях совершенствования системы внутреннего контроля Общества, 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 проверки в 2010 году.

№ п/п	Структурное подразделение	Период проведения проверки
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	Апрель 2010
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	Май 2010
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Июнь 2010
4	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Июль 2010
5	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Август 2010
6	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Август 2010
7	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	Ноябрь 2010

По результатам проведенных проверок были сформированы акты, содержащие выявленные нарушения и замечания для их дальнейшего устранения.

Кроме того, Департаментом контроля и ревизий ОАО «ФС ЕЭС» в 2010 году были проведены проверки реализации инвестиционных проектов Общества. По результатам проведенных проверок ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений и недостатков выпущены организационно-распорядительные документы по исполнению мероприятий.

№ п/п	Структурное подразделение	Период проведения проверки
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Март 2010 Ноябрь 2010
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Сентябрь 2010
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Август 2010
4	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Июль 2010
5	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Июнь 2010
6	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	Февраль 2010
7	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	Декабрь 2010

В соответствии с договором 137/А-ИПП/10 от 13.12.2010 ООО «Институт проблем предпринимательства» проведена независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности за период с 01.01.2010 по 31.12.2010 с целью подтверждения достоверности бухгалтерской отчетности Общества. По результатам проверки представлено аудиторское заключение.

## 10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основные принципы кадровой политики Общества - формирование системы работы с персоналом, способной обеспечить выполнение поставленных перед Обществом задач и обеспечить максимальную реализацию потенциала каждого сотрудника.

### 10.1. Цели кадровой политики Общества:

- создание среды, обеспечивающей эффективное использование трудовых ресурсов;
- создание условий для реализации потенциала каждого работника;
- обеспечение социальной защищенности работников Общества.

### 10.2. Информация о динамике роста численности персонала Общества в 2008-2010 годах.

Рост фактической среднесписочной численности персонал, занятого в основной деятельности, в период с 2008 по 2010 годы обусловлен ростом объема капитальных вложений (КВЛ) в указанный период:

Параметры	Фактическая среднесписочная численность за 2008г.	Фактическая среднесписочная численность за 2009г.	Фактическая среднесписочная численность за 2010г.	Рост в 2010г. относительно 2009г., %
Численность, чел.	685	859	1 043	21,4
Объем КВЛ, млн. руб., с учетом НДС	82 817,6	94 713,8	127 274,78	34,4

### 10.3. Анализ причин общей текучести персонала Общества в 2008-2010 гг.

Общая текучесть персонала Общества в 2008 году составила 3,5%, в 2009 году - 5%, в 2010 году - 8%.

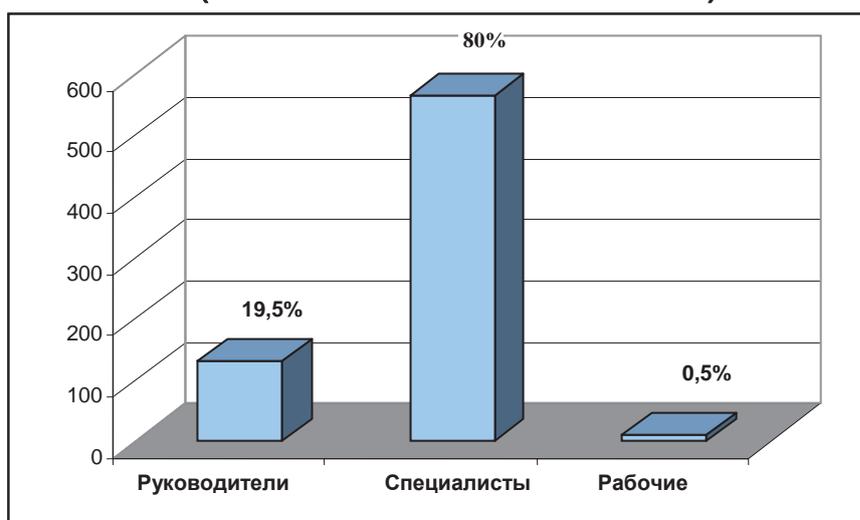
Основными причинами роста текучести в 2010 по сравнению с 2008 являются реформирование организационной структуры Общества, функциональные обязанности и перспективы карьерного роста, уровень оплаты труда.

В целях предупреждения текучести в Обществе ведется работа по следующим направлениям:

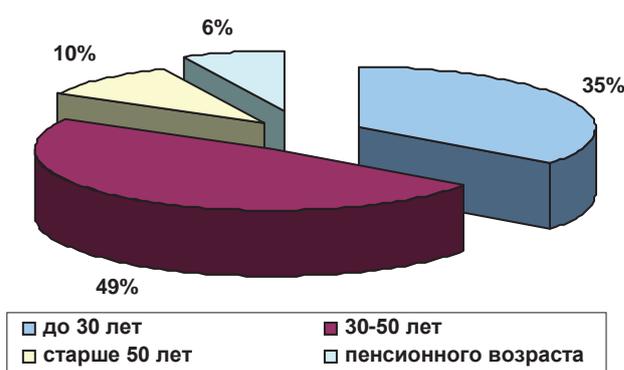
- Система управления по целям, основанная на ключевых показателях эффективности, позволяющая сформировать справедливый уровень оплаты труда работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- «ДМС» - программа добровольного медицинского страхования для работников Общества;

- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества, отражающая целенаправленную политику по обеспечению достойного уровня жизни работников при выходе на пенсию;
- Обучение работников по направлениям: обязательное обучение, профессиональное обучение и сертификация;
- Для решения социальных вопросов трудового коллектива в Обществе действует социальная комиссия.

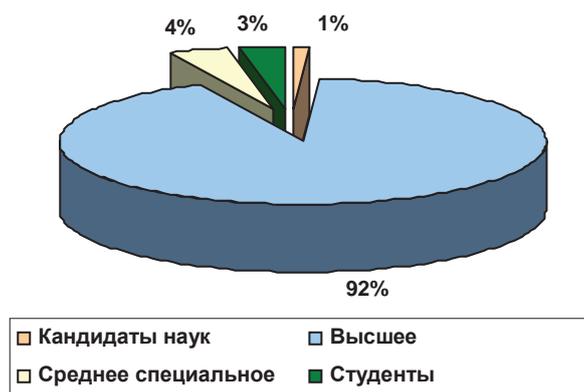
#### 10.4. Квалификационный состав персонала по категориям (по состоянию на 31.12. 2010)



Возрастной состав персонала



Распределение персонала по уровню образования



#### 10.5. Совершенствование системы управления персоналом

Совершенствование системы управления персоналом - одна из приоритетных задач ОАО «ЦИУС ЕЭС». Общество стремится обеспечить прозрачную, понятную и эффективную систему управления персоналом, внедряя эффективные инновационные технологии в оперативную деятельность структурных подразделений с целью повышения качества и производительности труда.

## 10.6. Обучение и развитие персонала

Система обучения и развития персонала Общества направлена на развитие и удержание ключевых работников и поддержание необходимого уровня квалификации персонала.

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2010 году было обучено 472 работника Общества, что составляет 44% от среднесписочной численности персонала Общества за 2010 год.

Основные направления обучения:

- Строительство и реконструкция объектов капитального строительства;
- обязательное обучение работе в специализированных автоматизированных системах Общества (КСУИП, АСУД, КИСУ-Закупки);
- повышение квалификации и сертификация работников;
- с целью подготовки к внедрению проекта АСКИД на базе ПО Primavera, организовано пилотное обучение в области управления процессом капитального строительства.

В 2011 году планируется разработка и внедрение специализированного обучающего курса для работников Общества по программе «Основы электроэнергетики». В рамках обучения по данному курсу планируется использовать в качестве преподавателей внутренних тренеров Общества из числа функциональных руководителей.

В 2011 году запланировано обучение участников кадрового резерва по индивидуальным планам развития, которые включают обучение профессиональным навыкам и управленческим компетенциям.

## 11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2010 году усилия ОАО «ЦИУС ЕЭС», генподрядчиков, проектировщиков, заводов-изготовителей в части осуществления технического прогресса были сконцентрированы на внедрении новых видов средств компенсации реактивной мощности, компактных решений РУ, нового программного обеспечения на подстанциях 35-500 кВ.

### 11.1. В части ПС

1. На ПП 500 кВ Нелым (МЭС Западной Сибири) установлен и введен в опытную эксплуатацию **управляемый шунтирующий реактор УНШРТД-180000/500 производства** ОАО «ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД» г. Москва. Система автоматического регулирования (САР) изготовлена НИЦ ПТ ОАО «Электровыпрямитель» г. Саранск.
2. На ПС 220 кВ Селендума (МЭС Сибири) установлены и введены в работу два **управляемых шунтирующих реактора РТУ-25000/35 - УХЛ1** производства ОАО «Электрические управляемые реакторы».
3. На ПС 500 кВ Означенное (МЭС Сибири) введены в работу **батареи статических конденсаторов с установкой токоограничивающих реакторов в нейтрали** ООО НПЦ «Энерком-Сервис»- БСК 220 кВ 3х104 Мвар.
4. Проведена замена **синхронных компенсаторов на статические тиристорные компенсаторы** в Юго-Западном районе Кубани, на следующих объектах:
  - ПС 220 кВ Афипская - 2 х 50 Мвар;
  - ПС 220 кВ Славянская - 50 Мвар.
5. Применено оборудование КРУЭ различных изготовителей (всего - 147 ячеек с выключателями на 7 объектах), при этом внедрялись сравнительно новые для РФ КРУЭ 110 кВ в трёхфазной оболочке с токами термической стойкости до 63 кА (более компактные по сравнению с КРУЭ в однофазном исполнении), в т.ч.:
  - ЦИУС Юга:
    - КРУЭ 220 кВ тип В-105 Арева (Альстом): ПС 220 кВ Дагомыс;
    - КРУЭ 110 кВ тип 145SP-1 (Хёндай, Корея): ПС 110 кВ Лаура, ПС 110 кВ Роза Хутор,
  - ЦИУС Северо-Запада:
    - КРУЭ 330 кВ тип ELK-34, КРУЭ 110 кВ тип ELK-0, АББ ПС 330 кВ Южная СПб;
    - КРУЭ 330 кВ тип ELK-34, КРУЭ 110 кВ, тип ELK-0, АББ ПС 330 кВ Центральная СПб;
    - КРУЭ 220 кВ тип 8DN9-2, Сименс ПС 220 кВ Проспект Испытателей СПб.
  - ЦИУС Центра:
    - КРУЭ 220 кВ, тип В-105, КРУЭ 110 кВ тип В-105, Арева ПС 500 кВ Чагино.
6. Внедрено инновационное программное обеспечение АИИС КУЭ (СПО «Метроскоп» и АСКУЭ Альфа Центр) обеспечивающее контроль балансов

электроэнергии на 807 ПС 35-750 кВ, их централизованный сбор и распределенную обработку информации с ПС.

## 11.2. В части ВЛ

Завершение аттестации серии компактных проводов типа аеро-z. В декабре 2010 года начата поставка аеро-z на объект комплексной реконструкции МЭС Юга ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси (АААС 504-2Z, 82,5 км, одна цепь).

## 11.3. В части научно-технической политики

В ОАО «ФСК ЕЭС» (Департамент технологического развития и инноваций) направлены:

➤ Разработанные Техническим управлением материалы по конструкции кабельных каналов для вторичных систем ПС на основе полиэтиленовых двухстенных гофрированных труб. Новая конструкция кабельных каналов удовлетворяет требованиям СТО 56947007-29.240.044-2010 «Методические указания по обеспечению электромагнитной совместимости на объектах электросетевого хозяйства».

➤ Предложения Технического управления по внесению изменений в отдельные главы Норм технологического проектирования ПС 35-750 кВ по разделам:

- п. 6.1 Собственные нужды ПС,
- п. 6.2 Кабельное хозяйство ПС,
- п. 16.3 Противопожарные мероприятия,
- п. 21. Охрана окружающей среды.

## 12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При организации строительства электросетевых объектов ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляются мероприятия в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

В соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ в составе проектной документации разрабатывается раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды». Данный раздел содержит результаты оценки воздействия на окружающую среду и перечень мероприятий по предотвращению и снижению негативного воздействия на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов.

При строительстве, реконструкции и капитальном ремонте электросетевых объектов ОАО «ФСК ЕЭС» реализуются мероприятия, направленные на минимизацию уровня воздействия на окружающую среду:

- рациональное использование земель при складировании конструкций во время строительства;
- восстановление и планировка нарушенного покрытия с благоустройством и озеленением территории;
- проведение рекультивации земель, нарушенных при строительстве;
- обустройство мест накопления отходов в соответствии с санитарно-эпидемиологическими и экологическими требованиями;
- своевременная утилизация отходов производства и потребления;
- повторное использование строительных отходов (например, отходы бетона используются для обратной засыпки и отсыпки подъездных путей);
- строительство локальных очистных сооружений для очистки сточных вод с целью предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод;
- сооружение шумозащитных экранов, размещение которых позволяет уменьшить шумовое воздействие на жилую застройку до нормативных величин;
- применение защитных устройств, предотвращающих попадание животных на территорию электросетевых объектов.

Ответственность за реализацию природоохранных мероприятий в процессе строительства, реконструкции и капитального ремонта электросетевых объектов возлагается на руководителей подрядных организаций, а контроль за их своевременным исполнением - на ОАО «ЦИУС ЕЭС».

При принятии технических решений учитывается и степень влияния на окружающую среду, поэтому в первую очередь применяются решения, позволяющие снизить уровень воздействия:

- применение герметичных необслуживаемых аккумуляторов, исключаящих газовыделения в окружающую среду;
- применение трансформаторов с усовершенствованными конструкциями, что позволяет снизить потери мощности на 10-15%;
- применение металлических многогранных опор взамен решетчатых, при этом вместо устройства котлована и выемки сотен кубометров грунта пробуривается отверстие диаметром всего 1, 2 метра, чем достигается меньшее воздействие на почву;

- применение монтажа провода без опускания на землю (методом «под тяжением») с использованием специальных машин и механизмов позволяет существенно снизить повреждение почвенно-растительного слоя по трассе ВЛ, которое неизбежно при применении традиционного метода монтажа провода.
- строительство кабельных линий. Кабельные линии имеют ряд преимуществ перед воздушными линиями. Они не нарушают архитектурный облик, существенно надежнее, более экологичны за счет практически отсутствующего электромагнитного излучения в окружающую среду, значительно сокращается размер охранной зоны, что является немаловажным в городских условиях и позволяет вовлечь высвободившиеся территории под строительство. Данное технологическое решение предусмотрено в проекте электроснабжения инновационного центра Сколково.

### **13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010 год представлен в Приложении 5 настоящего отчета.

## 14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

В соответствии с проведенными закупочными процедура независимым аудитором Общества было признано ООО «Институт проблем предпринимательства» (протокол Закупочной комиссии № 5/15/р-ЛЗ от 23.04.2010г.).

Наименование:	ООО «Институт проблем предпринимательства»
Место нахождения:	191119, Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92 лит.А.
Почтовый адрес:	199178, Санкт-Петербург, В.О. 12 линия, д. 11. лит.А. помещение 3Н.
Телефон:	+7 (812) 703-40-41
Факс:	+7 (812) 703-30-08
E-mail:	mail@ipp.spb.ru
Лицензия:	№ Е 002036 Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 30.09.2002г. № 223. В соответствии с приказом от 15.10.2007г. № 660 срок действия продлен до 30.09.2012г.

ООО «Институт проблем предпринимательства» (ИПП) с 1997 года является крупнейшей консалтинговой компанией Северо-Запада Российской Федерации и одной из 15 ведущих компаний России. ИПП с 2004 года является членом международной ассоциации независимых аудиторских и консультационных фирм Kreston International, также членом Санкт-Петербургской торгово - промышленной палаты. ИПП является членом НП «ИПАР» и включен в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов с декабря 2009 года.

ООО «Институт проблем предпринимательства» оказывает услуги в сфере аудита, бухгалтерского учета, а также в сфере юридического, финансового и управленческого консалтинга.

Вознаграждение за проведение проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2010 год составило 514 337 рублей (с учетом НДС).

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год представлены в Приложении 6.

## 15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

### 15.1. Анализ финансового состояния

Показатель	Рекомендуемые значения	Значение на 31.12.10 в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2010 год
<b>ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ</b>		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	2,51
Коэффициент срочной ликвидности	0,7-0,8	3,87
Коэффициент текущей ликвидности	$\geq 2$	4,06
<b>ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ</b>		
Коэффициент финансовой независимости	$\geq 0,5$	0,84
<b>ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ</b>		
Рентабельность продаж, %	$> 0$	10,04%
Рентабельность собственного капитала, %	$> 0$	12,01%
<b>ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ</b>		
Рентабельность активов, %	$> 0$	9,95%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	-	394 894
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	291 019
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	$> 1$	1,36

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год.

### 15.2. Оценка ликвидности

По состоянию на 31.12.2010 коэффициент абсолютной ликвидности составил 2,51. Значение этого показателя находится выше нормативного значения.

Значение коэффициента срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2010 составило 3,87 и показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности, значение которого по состоянию на 31.12.2010г. составило 4,06 показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

### 15.3. Оценка финансовой устойчивости

На конец 2010 года значение коэффициента финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии) составляет 0.84, что свидетельствует о необходимой финансовой устойчивости Общества.

#### 15.4. Оценка рентабельности

В 2010 году рентабельность продаж составила 10,04%. Это означает, что на рубль выручки получена валовая прибыль в размере 10,04 копеек.

По итогам 2010 года значение рентабельности активов составило 9.95%.

По итогам 2010 года значение рентабельности собственного капитала составило 12,01%.

Все показатели рентабельности Общества характеризуются качественным уровнем.

#### 15.5. Оценка деловой активности

Дебиторская задолженность на 31.12.2010 года составила 394 894 тыс. руб., кредиторская задолженность - 291 019 тыс. рублей. Дебиторская задолженность превышает кредиторскую и соотношение составляет 1,36.

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»
Почтовый адрес:	Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9/11, стр. 1-4
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Место нахождения:	117630, Российская Федерация, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А
Факс:	+7 (495) 710-82-01
E-mail:	<a href="mailto:CIUS@fsk-ees.ru">CIUS@fsk-ees.ru</a>
Корпоративный сайт:	<a href="http://www.cius-ees.ru">www.cius-ees.ru</a>
Секретарь Совета директоров	Яковчук Роберт Геннадьевич Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9/11, стр. 1-4, каб.301
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-07

Регистратор Общества

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:	<a href="mailto:office@rostatus.ru">office@rostatus.ru</a>
Корпоративный сайт:	<a href="http://www.rostatus.ru">www.rostatus.ru</a>

Аудитор Общества

## 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

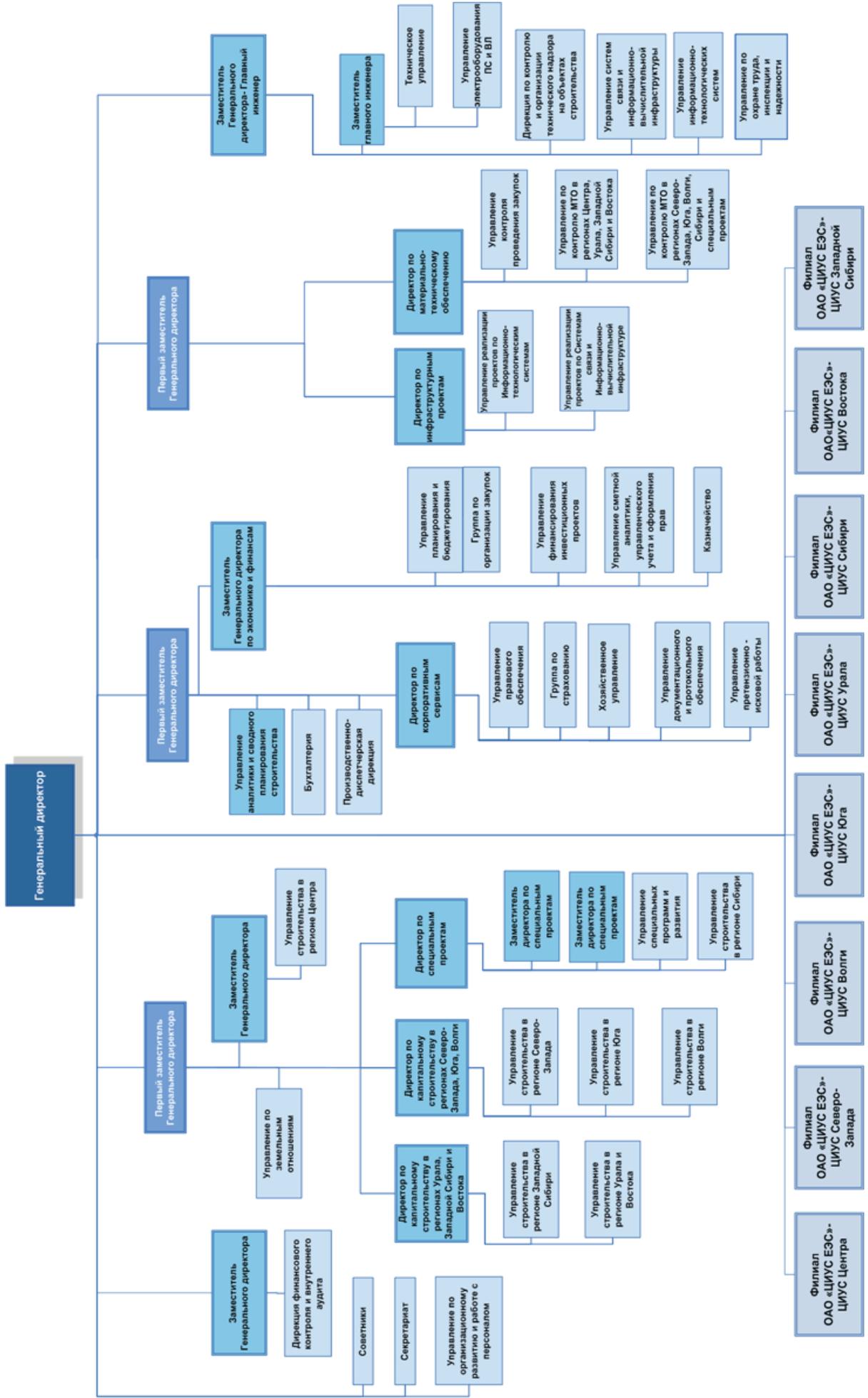
Приложение 4 - Применение ОАО «ЦИУС ЕЭС» новой и инновационной техники на объектах строительства ОАО «ФСК ЕЭС»

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

Приложение 6 - Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2010 год

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

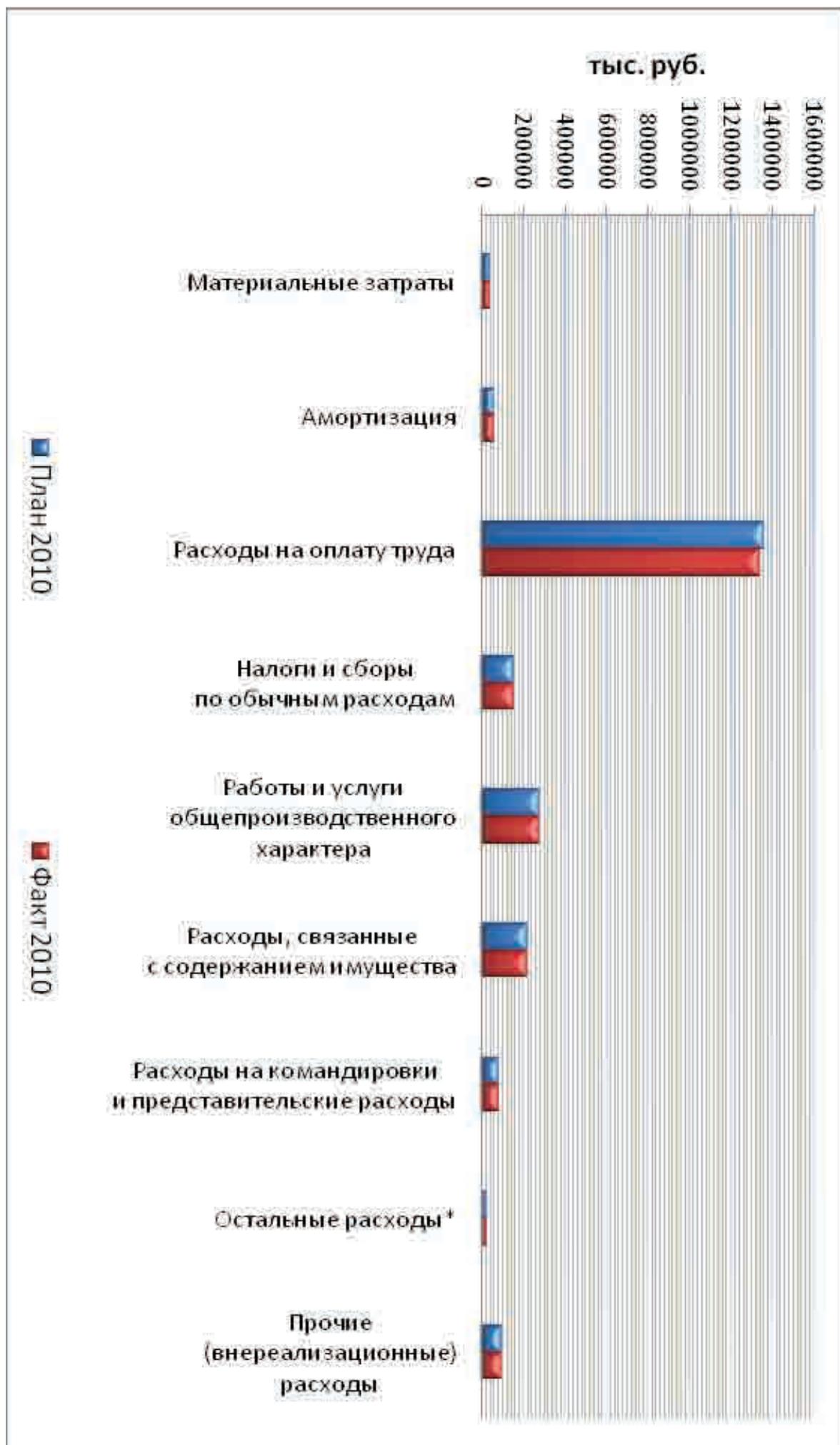
Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС» (по состоянию на 31.12.2010г.)



## Структура расходов ОАО "ЦИУС ЭЭС" за 2010 год

№ п/п	Наименование статьи	Работ, услуг по агентскому договору с ОАО "ФСК ЭЭС", тыс. руб.				По прочей деятельности, тыс. руб.					
		План	факт	Абс.	Отн.	Доля в стр-ре (%)	план	факт	Абс.	Отн.	Доля в стр-ре (%)
<b>1.</b>	<b>РАСХОДЫ</b>	<b>2 253 441</b>	<b>2 233 488</b>	<b>-19 953</b>	<b>-0,9%</b>	<b>100,00%</b>	<b>44 730</b>	<b>44 716</b>	<b>-14</b>	<b>0,0%</b>	<b>100,00%</b>
<b>1.1.</b>	<b>ОБЫЧНЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>2 164 696</b>	<b>2 144 895</b>	<b>-19 801</b>	<b>-0,9%</b>	<b>96,03%</b>	<b>43 257</b>	<b>43 257</b>	<b>-1</b>	<b>0,0%</b>	<b>96,74%</b>
1.1.1.	Материальные затраты	34 222	34 150	-71	-0,2%	1,53%	919	919	0	0,0%	2,05%
1.2.1.	Амортизация	51 612	51 468	-145	-0,3%	2,30%	1 348	1 348	0	0,0%	3,02%
1.3.1.	Расходы на оплату труда	1 352 438	1 333 907	-18 531	-1,4%	59,72%	24 521	24 520	-1	0,0%	54,84%
1.4.1.	Налоги и сборы по обычным расходам	147 311	147 107	-204	-0,1%	6,59%	3 515	3 515	0	0,0%	7,86%
1.5.1.	Работы и услуги общепроизводственного характера	272 317	272 099	-218	-0,1%	12,18%	5 175	5 175	0	0,0%	11,57%
1.6.1.	Расходы, связанные с содержанием имущества	214 261	214 059	-202	-0,1%	9,58%	3 360	3 360	0	0,0%	7,51%
1.7.1.	Расходы по найму и подготовке кадров	3 175	3 168	-6	-0,2%	0,14%	35	35	0	0,0%	0,08%
1.8.1.	Расходы на командировки и представительские расходы	75 822	75 439	-383	-0,5%	3,38%	4 116	4 116	0	0,0%	9,20%
1.9.1.	Расходы, связанные с управлением	5 436	5 435	-1	0,0%	0,24%	0	0	0	0,0%	0,00%
1.10.1.	Прочие обычные расходы	8 102	8 062	-40	-0,5%	0,36%	268	268	0	0,0%	0,60%
<b>1.2.</b>	<b>ПРОЧИЕ РАСХОДЫ</b>	<b>86 848</b>	<b>86 696</b>	<b>-152</b>	<b>-0,2%</b>	<b>3,88%</b>	<b>1 457</b>	<b>1 444</b>	<b>-13</b>	<b>-0,9%</b>	<b>3,23%</b>
1.2.2.	Налоги и сборы по прочим расходам	1 095	1 064	-31	-2,8%	0,05%	0	0	0	0,0%	0,00%
1.2.3.	Прочие расходы, связанные с имуществом	19	19	0	0,0%	0,00%	691	678	-13	-1,9%	1,52%
1.2.4.	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	6 064	6 024	-40	-0,7%	0,27%	132	132	0	0,0%	0,30%
1.2.5.	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	28	28	0	0,0%	0,00%	0	0	0	0,0%	0,00%
1.2.6.	Отчисления в оценочные резервы	3 115	3 088	-26	-0,8%	0,14%	0	0	0	0,0%	0,00%
1.2.7.	Прочие расходы, связанные с персоналом	12 179	12 153	-26	-0,2%	0,54%	214	214	0	0,0%	0,48%
1.2.8.	Убытки, связанные с ненадлежащим исполнением договоров	46	46	0	0,0%	0,00%	0	0	0	0,0%	0,00%
1.2.9.	Другие прочие расходы	64 303	64 274	-29	0,0%	2,88%	420	420	0	0,0%	0,94%
<b>1.3.</b>	<b>РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ</b>	<b>1 897</b>	<b>1 897</b>	<b>0</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,08%</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,03%</b>
1.3.1.	Пени и штрафы по налогам и сборам	1 897	1 897	0	0,0%	0,08%	16	16	0	0,0%	0,03%

График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЭЭС» за 2010 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	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1. ст.11 Устава Общества).
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 ст.11 Устава Общества).
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей 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: <a href="http://www.cius-ees.ru/">http://www.cius-ees.ru/</a> , в разделе: «Акционерам».
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 и 11.5 ст.11 Устава Общества).
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п. 11.1. ст. 11 Устава Общества).
<b>Совет директоров</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.п. 16 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками отдельным регламентирующим документом не утверждалась.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с п.п. 10 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества принятие решения об избрании Генерального директора и досрочном прекращении его полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Данное положение в Уставе Общества отсутствует.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 16, п. 16.6 Устава Общества.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования 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.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применены административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2010 года, таких лиц нет.
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2010 года, таких лиц нет.
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членом совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членом совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Частично соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Протокол № 23 от 27.02.2010;</li> <li>- Протокол № 24 от 19.03.2010;</li> <li>- Протокол № 25 от 27.04.2010;</li> <li>- Протокол № 26 от 28.05.2010;</li> <li>- Протокол № 27 от 15.06.2010;</li> <li>- Протокол № 28 от 06.08.2010;</li> <li>- Протокол № 29 от 10.08.2010;</li> <li>- Протокол № 30 от 10.08.2010;</li> <li>- Протокол № 31 от 10.08.2010;</li> <li>- Протокол № 32 от 11.08.2010;</li> <li>- Протокол № 33 от 11.08.2010;</li> <li>- Протокол № 34 от 30.09.2010;</li> <li>- Протокол № 35 от 19.11.2010;</li> <li>- Протокол № 36 от 24.12.2010.</li> </ul>

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
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	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом 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.
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	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
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	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет	Не соблюдается	Комитет не создан

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	(кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)		
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	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.
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
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 применимо	Создание коллегиального исполнительного органа не предусмотрено уставом Общества.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества процедуры согласования подобных операций не предусмотрены.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применены административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе Общества и иных документах отсутствует
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и 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
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	Соблюдается	Требования к кандидатуре секретаря закреплены в Положении о Секретаре Совета директоров Общества.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П.п. 18 п. 10.2 и ст. 10 и п.п. 20 п. 12.1 ст.12 Устава Общества.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
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	Не соблюдается	Такой запрет отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)		
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Такое требование отсутствует
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционером 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 акционером для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Устав Общества.
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.cius-ees.ru/">http://www.cius-ees.ru/</a>
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, 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.

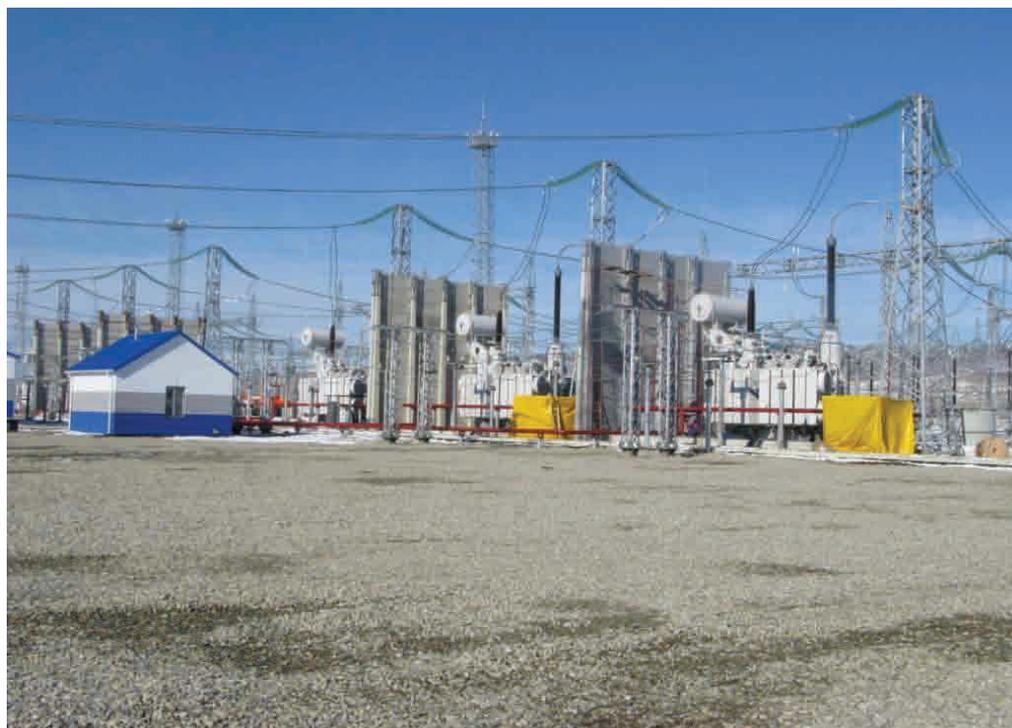
№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существующей информации о деятельности акционерного общества, акций и других ценных бумагах общества и сделок с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Такой внутренний документ не утверждался.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Нормы контроля предусмотрены внутренними положениями Общества, утвержденными Советом директоров: Положение о Ревизионной комиссии, Положение о системе внутреннего контроля Общества.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита Общества, Ревизионная комиссия.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	п.7 Положения о Ревизионной комиссии Общества
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	Соблюдается	п.4 Положения о Ревизионной комиссии Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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 предусмотрен
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Общества
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	Комитет по аудиту Обществом не формируется
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	П 4.3. и 8.1. Положения о дивидендной политике Общества
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества размещено на официальном Интернет-сайте Общества по адресу: <a href="http://www.cius-ees.ru/ru/shareholder/documents/">http://www.cius-ees.ru/ru/shareholder/documents/</a>

Иллюстрация отдельных объектов, поставленных под напряжение в 2010 году

**ПОДСТАНЦИЯ 500 КВ НЕВИННОМЫССК МЭС ЮГА**

**ПОДСТАНЦИЯ 500/330 КВ НЕВИННОМЫССК С НОВОЙ ВЛ 500 КВ ВОЛГОДОНСКАЯ АЭС-НЕВИННОМЫССК И ЗАХОДАМИ ВЛ 330 КВ ЯВЛЯЮТСЯ ВАЖНЕЙШИМИ ОБЪЕКТАМИ ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ 2 ЭНЕРГОБЛОКА ВОЛГОДОНСКОЙ АЭС**



**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ АЭРОПОРТ МЭС ВОСТОКА**

**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ АЭРОПОРТ ЯВЛЯЕТСЯ ОБЪЕКТОМ САММИТА АТЭС, ВОЗВЕДЕНА В РЕКОРДНО СЖАТЫЕ СРОКИ**



**ПОДСТАНЦИЯ 330 КВ ЦЕНТРАЛЬНАЯ МЭС СЕВЕРО ЗАПАДА**

**ПЕРВАЯ ЗАКРЫТАЯ ПС 330 КВ В САНКТ ПЕТЕРБУРГЕ ПРЕДНАЗНАЧЕНА ДЛЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНЫХ РАЙОНОВ ГОРОДА**



**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ ПРОСПЕКТ ИСПЫТАТЕЛЕЙ МЭС СЕВЕРО ЗАПАДА**

**НОВАЯ ЗАКРЫТАЯ ПС 220 КВ В САНКТ ПЕТЕРБУРГЕ ПРЕДНАЗНАЧЕНА ДЛЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ РАЗВИВАЮЩИХСЯ СЕВЕРО ЗАПАДНЫХ РАЙОНОВ ГОРОДА**



**ПОДСТАНЦИЯ 110 КВ ЛАУРА МЭС ЮГА**

**ЗАКРЫТАЯ ПС 110 КВ ЛАУРА ЯВЛЯЕТСЯ ОЛИМПИЙСКИМ ОБЪЕКТОМ**



**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ НОВОМЕТАЛЛУРГИЧЕСКАЯ МЭС УРАЛА**

**В РАМКАХ КОМПЛЕКСНОЙ РЕКОНСТРУКЦИИ В 2010 ГОДУ ОБНОВЛЕНА ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ  
НОВОМЕТАЛЛУРГИЧЕСКАЯ ЧЕЛЯБИНСКОГО ЭНЕРГОУЗЛА**



**ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ ВЫШЕСТЕБЛИЕВСКАЯ МЭС ЮГА**

**НОВАЯ ПОДСТАНЦИЯ 220 КВ ВЫШЕСТЕБЛИЕВСКАЯ ПОЗВОЛИТ РАЗВИВАТЬ КУРОРТНЫЕ ЗОНЫ,  
ИНФРАСТРУКТУРУ И МОРСКИЕ ПОРТЫ ТАМАНИ**



**ПОДСТАНЦИЯ 330 КВ ЮЖНАЯ МЭС СЕВЕРО ЗАПАДА**

**ВИД НА НОВЫЕ АТ 330 КВ, ЗДАНИЯ КРУЭ 110 КВ И ЗРУ 10 КВ**



Применение новой и инновационной техники на объектах  
строительства

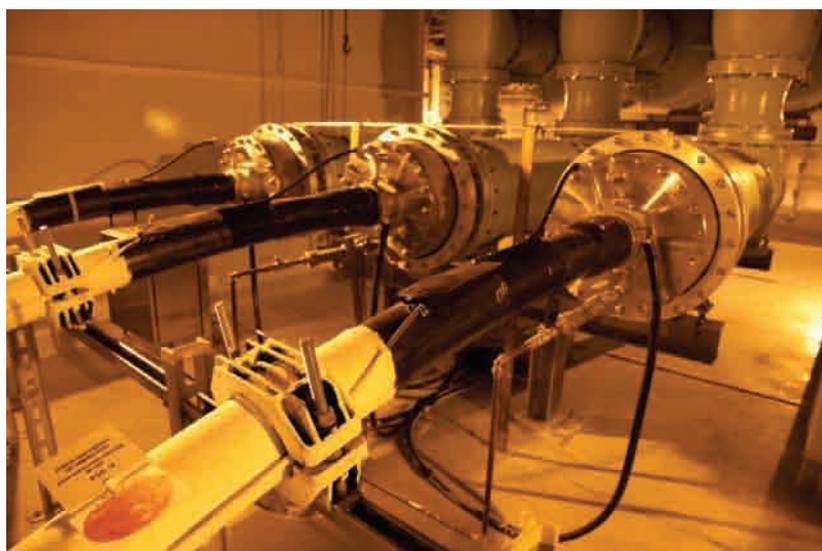
**ПОДСТАНЦИЯ 500 КВ НЕЛЫМ МЭС ЗАПАДНОЙ СИБИРИ**

**УПРАВЛЯЕМЫЙ ШУНТИРУЮЩИЙ РЕАКТОР 500КВ ПРОИЗВОДСТВА ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД (ПРИНЯТ В ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ)**



**ПОДСТАНЦИЯ 330 КВ ЮЖНАЯ МЭС СЕВЕРО ЗАПАДА**

**ПРИМЕНЕНИЕ КАБЕЛЯ ИЗ СШИТОГО ПОЛИЭТИЛЕНА НАПРЯЖЕНИЕМ 330 КВ. СОЕДИНЕНИЕ ТОКОПРОВОДА КРУЭ 330 КВ С КАБЕЛЕМ.**



**Заключение**  
**Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»**  
**по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности**  
**за 2010 год**

г. Москва

31 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протоколы заседания Ревизионной комиссии от 05.07.2010 № 1, от 24.12.2010 № 2, от 04.03.2011 № 3) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ООО «Институт проблем предпринимательства», избранный решением Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол № 852 от 30.06.2010), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2010 года и выдал аудиторское заключение от 15.03.2011 № 202.

Ревизионная проверка проводилась с 17.01.2011 года по 31.03.2011 года.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг 2432,28 млн. рублей.

Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг с учетом управленческих расходов составила 2188,15 млн. руб., прибыль от продаж за отчетный период получена в размере 244,13 млн. рублей.

Прочие доходы с процентами к получению составили 20,61 млн. руб., прочие расходы – 82,14 млн. рублей.

С учетом начисленного налога на прибыль и аналогичных расходов, Обществом получена чистая прибыль 113,635 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2010 составила 1249,677 млн. руб. и по сравнению с началом года увеличилась на 214,535 млн. руб. преимущественно за счет увеличения оборотных средств.

За 2010 год дебиторская задолженность уменьшилась на 287,679 млн. руб. или на 72,8% и по состоянию на 31.12.2010 составила 394,894 млн. рублей. На сумму безнадежной к взысканию задолженности создан резерв по сомнительным долгам в сумме 3,357 млн. рублей.

На конец года кредиторская задолженность по сравнению с началом года увеличилась на 194,328 млн. руб. и составила 291,019 млн. рублей.

Стоимость чистых активов на 31.12.2010 составила 956,588 млн. руб. и превышает уставный капитал.

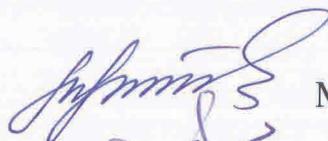
Коэффициент финансовой независимости имеет значение 0,84 коэффициент текущей ликвидности 4,06. Показатели рентабельности имеют положительное значение, в том числе рентабельность продаж – 10,04%,

рентабельность собственного капитала – 12,65%, рентабельность активов – 9,95%.

Финансовое состояние Общества по состоянию на 31.12.2010 оценивается как устойчивое.

На основании проведенной проверки, с учетом мнения аудитора, Ревизионная комиссия имеет основание для подтверждения, в пределах уровня существенности, годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2010 год.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



М.А. Лелекова

Члены Ревизионной комиссии:



А.П. Орехов



С.А. Ким



Е.Н. Тростникова

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ИСХ. № 202 от «15» марта 2011 г.

Исполнительному органу  
ОАО «Центр инжиниринга  
и управления строительством  
Единой энергетической системы»

### **Аудируемое лицо**

**Наименование:** Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее по тексту – ОАО «ЦИУС ЕЭС»).

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

**Государственный регистрационный номер:** 1087746041151.

### **Аудитор**

**Наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

**Место нахождения:** 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

**Государственный регистрационный номер:** 1027800561458.

ООО «Институт проблем предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10202022382.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «ЦИУС ЕЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

#### **Ответственность аудируемого лица**

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

#### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 г. № 307-ФЗ;
- Федеральными стандартами аудиторской деятельности.

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Объем проводимого аудита, принятый с учетом уровня существенности, рассчитанного в соответствии с существующими внутрифирменными стандартами, позволил выполнить процедуры аудита, необходимые для получения пользователем уверенности в том, что аудит был проведен в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, правилами и стандартами.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая

составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор ООО «Институт  
проблем предпринимательства»:



Мочуловская  
Наталья Юрьевна

(Квалификационный аттестат аудитора №К014765 выдан в соответствии с Решением Центральной Аттестационно-Лицензионной Аудиторской Комиссии Минфина России от 27.02.95г. (Протокол № 15). Аттестат выдан на неограниченный срок. ОРН 20002010196)

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Форма № 1 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 по ОКЕИ  
Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ 384  
Местонахождение (адрес) 643,117630,77,,,,АКАДЕМИКА ЧЕЛОМЕЯ УЛ,5А,,

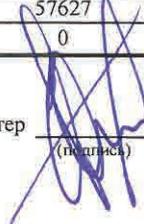
КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384		

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
Дата отправки (принятия) \_\_\_\_\_

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	10009	7083
Основные средства	120	51888	47595
Незавершенное строительство	130	2167	0
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	12549
	151		
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>64064</b>	<b>67227</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	70323	56089
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2209	4229
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	68114	51860
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	415	4
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	682573	394894
в том числе покупатели и заказчики	241	563004	317899
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	217767	731463
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271		
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>971078</b>	<b>1182450</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>1035142</b>	<b>1249677</b>

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	833000	833000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	5029	9953
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	5029	9953
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	98486	113635
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>936515</b>	<b>956588</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	1936	2070
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
	521		
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>1936</b>	<b>2070</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	96691	291019
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	19035	15816
задолженность перед персоналом организации	622	44417	139636
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5521	7482
задолженность по налогам и сборам	624	25722	124381
прочие кредиторы	625	1996	3704
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		
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>96691</b>	<b>291019</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>1035142</b>	<b>1249677</b>
<b>Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
Арендованные основные средства	910	137446	139797
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	82303	89464
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	57627	69355
Бланки строгой отчетности	1000	0	1

Руководитель  МАЛЮКОВА ЕЛЕНА МИХАЙЛОВНА  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  ФИЛИПОВ ЕВГЕНИЙ КОРЬЕВИЧ  
(подпись) (расшифровка подписи)

"04" марта 2011 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 2010 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 ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2010	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2432282	1707629
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1372309)	(981805)
Валовая прибыль	029	1059973	725824
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	(815842)	(634513)
Прибыль (убыток) от продаж	050	244131	91311
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	19322	77385
Проценты к уплате	070	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	1285	4570
Прочие расходы	100	(88140)	(35046)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	176598	138220
Отложенные налоговые активы	141	19	(80)
Отложенные налоговые обязательства	142	(153)	(1355)
Текущий налог на прибыль	150	(60916)	(38677)
Пени (штрафы)	151	(1913)	278
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	113635	98386
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	25730	12468
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,14	0,12
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0,14	0,12

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		0	46	15	3
Прибыль (убыток) прошлых лет		0	32	99	347
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	3088	X	268
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		0	0	0	0

Руководитель

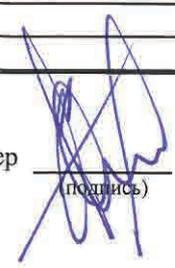


МАРТЯНОВА ЕЛЕНА МИХАЙЛОВНА

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



ФИЛИППОВ ЕВГЕНИЙ ЮРЬЕВИЧ

(подпись)

(расшифровка подписи)

"04" марта 2011 г.



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

за 201 0 г.

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

КОДЫ		
0710003		
2010	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

**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  
по ОКЕИ

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

**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		833000	-	-	100587	933587
<b>2009 г.</b> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета					99	99
Остаток на 1 января предыдущего 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
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	-	-
взнос в уставный капитал		-	-	-	-	-
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	-	5029	98486	936515
<b>2010 г.</b> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Изменение законодательства		X	-	-	0	0
Остаток на 1 января отчетного года		833000	-	5029	98486	936515
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	113635	113635
Дивиденды		X	X	X	( 93562 )	(93562)

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд		X	X	4924	( 4924 )	-
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	-	9953	113635	956 588

## II. Резервы

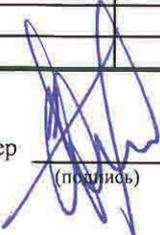
Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	5029	( - )	5029
данные отчетного года					
		-	4924	( - )	4924
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	-	( - )	-
данные отчетного года					
		-	-	( - )	-
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	-	( - )	-
данные отчетного года					
		-	-	( - )	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	-	( - )	-
данные отчетного года					
		-	-	( - )	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
Резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	268	( - )	268
данные отчетного года					
		-	3088	( - )	3088
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	-	( - )	-
данные отчетного года					
		-	-	( - )	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
		-	-	( - )	-
данные отчетного года					
		-	-	( - )	-

1	2	3	4	5	6
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
(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		51888		47595	
		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  Мартянова Е.М.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Филиппов Е.Ю.  
(подпись) (расшифровка подписи)

" 04 " марта 201 1 г.



## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 201 0 г.

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

КОДЫ		
0710004		
2010	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР  
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

Организация ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО  
Вид деятельности СТРОИТЕЛЬСТВО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКВЭД  
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ  
СОБСТВЕННОСТЬ по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

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

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	217767	6092707
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	3111801	1551422
Прочие доходы	030	77349	31955
Поступления денежных средств на финансирование агентской деятельности	040	156868341	93972917
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	( 666173 )	( 766559 )
на оплату труда	160	( 1070550 )	( 696518 )
на выплату дивидендов, процентов	170	( 93562 )	( 95558 )
на расчеты по налогам и сборам	180	( 619224 )	( 447421 )
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	( - )	( - )
социальные выплаты	182	( 4399 )	( 3047 )
на прочие расходы	190	( 184566 )	( 79624 )
Перечисление денежных средств в рамках агентской деятельности		( 156867007 )	99344687
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	552010	-5877120
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	195	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	10640	77385
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	( 49149 )	( 75205 )
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	( - )	( - )
Займы, предоставленные другим организациям	310	( - )	( - )
Прочие расходы	320	( - )	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-38314	2180
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
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	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	( - )	( - )
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	( - )	( - )
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	513696	-5874940
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>430</b>	<b>731463</b>	<b>217767</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

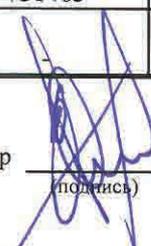


Мартьянова Е.М.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Филиппов Е.Ю.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 04 " марта 201 1 г.



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

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ**

за 201 0 г.

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

КОДЫ		
0710005		
2010	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384/385		

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЦЕНТР  
ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

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

**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	12368	201	( - )	12569
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	( - )	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	12248	0	( - )	12248
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	( - )	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	201	( - )	201
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		2359	5486
в том числе:			
	050	2359	5486

## 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	85391	31060	( 1204 )	115247
Транспортные средства	113	-	-	( - )	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	40501	14909	( 2089 )	53321
Рабочий скот	115	-	-	( - )	-
Продуктивный скот	116	-	-	( - )	-
Многолетние насаждения	117	-	-	( - )	-
Другие виды основных средств	118	191	89	( - )	280
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	( - )	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	( - )	-
Итого	130	126083	46058	( 3293 )	168848

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	74195	121253
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	42096	76858
других	143	32099	44395
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
Получено в аренду объектов основных средств - всего	160	137446	139797
в том числе:			
здания и сооружения	161	129105	136062
машин, оборудования, транспортных средств	162	5443	836
других	163	2898	2899
Переведено объектов основных средств на консервацию	164	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
<b>Справочно.</b>	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	-	-	( - )	-
<b>Справочно.</b> 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	-	-	( - )	-
<b>Справочно.</b> 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		-	-	-	-
<b>Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
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	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>					
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
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	682573	394894
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	563004	317899
авансы выданные	612	44510	33245
прочая	613	75059	43750
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	682573	394894
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	96691	291019
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	19035	15816
авансы полученные	642	540	-
расчеты по налогам и сборам	643	25722	124381
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	51394	150822
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
Итого	660	96691	291019

## Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	35069	25000
Затраты на оплату труда	720	1358427	819434
Отчисления на социальные нужды	730	138319	98419
Амортизация	740	52816	46722
Прочие затраты	750	603520	626743
Итого по элементам затрат	760	2188151	1616318
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	-16254	46199
резервов предстоящих расходов	767	-	-

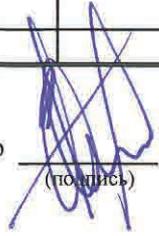
**Обеспечения**

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) Мартьянова Е.М. (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  (подпись) Филиппов Е.Ю. (расшифровка подписи)

"04" марта 2011 г.



2010

**Пояснительная записка к бухгалтерской  
отчетности за 2010год**

**ОАО «ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ  
СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ  
СИСТЕМЫ»**

ОАО «ЦИУС ЕЭС»  
2011



## I. Общие сведения

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

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

- от 18.01.2008г. (Протокол № 1);
- от 26.06.2009г. (Протокол № 16);
- от 30.09.2010г. (Протокол № 34);
- от 19.11.2010г. (Протокол № 35),

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

В соответствии с Уставом Общество является дочерним акционерным обществом ОАО «ФСК ЕЭС». По состоянию на 31.12.2010 года доля участия ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества составляет 100 %.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Основной целью создания Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество в 2010г. осуществляло следующие виды деятельности:

- агентская деятельность;
- прочее руководство проектами;

- прочие финансовые операции.

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

Место нахождения Общества: 109028, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9/11, корп. 1-4.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 14.01.2008г. за № 1087746041151.

Среднесписочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2010г. составляет 1068 человек.

В состав Совета директоров Общества избраны:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Шишкин Андрей Николаевич	Заместитель Министра энергетики РФ
2	Малышев Андрей Борисович	Заместитель генерального директора Государственной корпорации «РоснаноТех», член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Мангаров Юрий Николаевич	Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Майоров Владимир Александрович	Главный советник Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Сергеев Сергей Владимирович	Начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»
6	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
7	Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2010 году руководство Обществом осуществлялось следующими лицами:

- в период с 01.01.2010 г. по 26.01.2010 г. – Масловым А.В. (трудовой договор № 1 от 04.02.2008 г., распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007г. № 447р);

- в период с 27.01.2010 г. по 27.04.2010 г. – и.о. генерального директора Хайдаровым Ф.Р. (трудовой договор № 48/09 от 21.12.2009 г.);

- в период с 28.04.2010 г. по 10.08.2010 г. – Хайдаровым Ф.Р. (трудовой договор № 48/09 от 21.12.2009 г. в редакции от 27.04.2010 г., протокол СД № 27 от 27.04.2010г.);

- в период с 11.08.2010 г. по 31.12.2010 г. – Майоровым В.А. (трудовой договор №104/10 от 11.08.2010 г., протокол СД № 31 от 10.08.2010г.).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Лелекова Марина Алексеевна	Председатель комиссии Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Янюшкина Эвелина Гарриевна	Руководитель направления методологии, планирования и анализа Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Ким Светлана Анатольевна	Руководитель направления контроля инвестиционной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Орехов Александр Павлович	Первый заместитель начальника Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Тростникова Елена Николаевна	Ведущий эксперт направления методологии и специальных проектов Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Необходимость создания ОАО «ЦИУС ЕЭС» вызвана увеличением среднесрочной инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» и, как следствие, необходимостью качественно нового подхода к реализации инвестиционных проектов. Общество взяло на себя функции заказчика строительства, ответственного за инженерно-техническое сопровождение строительства объектов электросетевого комплекса.

## II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### 1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 11.03.2009 г. № 22н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 г. № 43н.

### 2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции.

### 3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

### 4. Основные средства

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

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

Объекты основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу списываются на расходы путем начисления амортизации в размере их первоначальной стоимости по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. Такой порядок является отступлением от общепринятых правил, но обеспечивает достоверное

отражение в бухгалтерском учете активов Общества и полный контроль, за наличием и движением малоценного имущества Общества.

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами, а учитываются в составе материально-производственных запасов. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав основных средств и соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Переоценка основных средств не производится.

Стоимость основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

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

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

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

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

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

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки Обществом в 2010 году не производились.

#### 6. Материально-производственные запасы

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

Учет материально-производственных запасов ведется с использованием счетов

15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода «скользящей оценки».

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

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

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18 декабря 1998 г. № 51, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

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

#### 7. Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются расходами будущих периодов.

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). В том случае, когда срок полезного использования расходов будущих периодов не указан в договоре он устанавливается внутренними организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение периода к которому они относятся.

В форме № 1 бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов отражаются по строке «Расходы будущих периодов».

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в форме № 1 по строке «Прочие внеоборотные активы».

#### 8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

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

По результатам проведенной в 2010г. инвентаризации сформирован резерв по сомнительным долгам в сумме 3 268 256 рублей 10 копеек.

#### 9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 833 000 000 (восемьсот тридцать три миллиона) штук на общую сумму 833 000 000 (восемьсот тридцать три миллиона) рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Величина отчислений в резервный фонд в 2010г. составила 4 924 326 рублей 40 копеек.

На 31.12.2010г. резервный фонд Общества составил 9 952 946 рублей 59 копеек.

#### 10. Кредиты и займы полученные

В 2010 году привлечение Обществом заемных средств не производилось.

#### 11. Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг. Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

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

Доходы и расходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами и расходами от прочих видов деятельности.

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

#### 12. Изменения в учетной политике Общества

Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета на 2010 год утверждена Приказом генерального директора от 28.12.2009 г. №159. Изменения в Учетной политике были также внесены на основании Приказа руководителя от 13.04.2010 г. № 52.

В 2010 году в учетную политику Общества вносились изменения в части:

- перехода от аутсорсинга к созданию бухгалтерской службы;
- создания резерва по сомнительным долгам не только с суммы задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, но и с сумм авансов выданных.

### III. Раскрытие существенных показателей

1.

#### 1.1 Нематериальные активы:

В составе нематериальных активов отражены:

- Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС;
- Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС";
- Фирменный стиль предприятия;
- Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ).

№ п/п	Строка баланса	Фактическое наличие			По данным бухгалтерского учета			
		Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	
I.	Нематериальные активы	110	12.568.453,97	5.485.638,54	7.082.815,43	12.568.453,97	5.485.638,54	7.082.815,43

#### 1.2. Основные средства

В составе основных средств отражены машины, оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь со сроком полезного использования более 12 месяцев.

№ п/п	Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.		
I.	Основные средства	120	168.847.922,05	121.253.307,06	47.594.614,99	168.847.922,05	121.253.307,06	47.594.614,99

#### 2. Незавершенное строительство

На 31.12.2010 года отсутствует сальдо по строке 130 Ф №1 баланса.

#### 3. Материально-производственные запасы

На 31.12.2010 величина материально-производственных запасов составляет 4 229 235 рублей 00 копеек.

#### 4. Расходы будущих периодов

В составе краткосрочных расходов будущих периодов на конец отчетного года числятся расходы (51 860 013 рублей 80 копеек):

<b>Расходы будущих периодов</b>	<b>-</b>	<b>51.860.013,80 руб.</b> , в том числе:
- программное обеспечение:		36.330.160,16 руб.
- договора страхования:		8.834.513,19 руб.
- отпуска будущих периодов:		2.581.311,86 руб.
- прочие РБП:		4.114.028,59 руб.

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в форме № 1 по строке «Прочие внеоборотные активы» и на 31.12.2010 составляют **12.548.977,73 руб.**, в том числе:

- программное обеспечение: 8.916.129,42 руб.  
 - прочие РБП: 3.632.848,31 руб.

#### 5. Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость не возмещенного из бюджета на конец 2010г. составила 3 817 рублей 44 копеек (по не оплаченным командировочным расходам).

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налоговая база за 2010 год составила 304 581 290 рублей 98 копеек.

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

Наименование показателя	Формула расчета	Сумма
Условный расход (доход)	Стр. 140 Формы № 2 x 20%	35.319.641,94
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	25.730.524,73
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	-
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	19.232,12
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	153.140,60
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПНА+ОНА-ОНО	60.916.258,19

Различие между учетной стоимостью активов и обязательств для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой приводит к возникновению временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль определяются по ставке 20%, которая будет действовать на момент реализации актива или погашения задолженности.

В бухгалтерском балансе по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового обязательства и отложенного налогового актива.

Показатель	2010 руб.
Отложенный налоговый актив	(38.104,71)
Отложенное налоговое обязательство	2.107.769,71
Итого по стр. 515 Ф.1	2.069.665,00

#### 7. Дебиторская задолженность (краткосрочная)

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет на 31.12.2010г. 398 251 083 рублей 91 копейка и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2010г. 3 356 580 рублей 10 копеек, в том числе:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
<b>Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)</b>			
ИП Екимова Валентина Иннокентьевна	№б/н от 14.12.2009	аренда нежилого помещения	84.564,00
ИП Косицын Владимир Александрович	№б/н от 20.10.2009	услуги автомойки	3.760,00
<b>Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из стр. 241)</b>			
ООО "Гиперцентр СПб"	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	осуществление технадзора за переносом ВЛ	268.256,10
ООО Элемаш-Энерго	дог. 23 от 01.07.2008	Проведение тех.надзора и тех.сопровожд.	3.000.000,00

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, руб.
			Всего
1.	Дебиторская задолженность	230	0,00
2.	Дебиторская задолженность в т.ч.	240	394.894.503,81
3.	Покупатели и заказчики	241	317.898.579,65
4.	Авансы выданные	-	33.245.110,67
5.	Прочие дебиторы	-	43.750.813,49
	Итого:		394.894.503,81

Покупатели и заказчики (без учета резерва по сомнительным долгам):	<u>321.166.835,75</u>
ОАО "ФСК ЕЭС" (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008)	262.188.920,00
ОАО "ФСК ЕЭС" (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № 125/08-КС от 16.06.2009)	54.709.659,65
ООО «Элемаш Энерго» (проведение тех.надзора и тех.сопровожд.)	4.000.000,00
ООО "Гиперцентр СПб" (осуществление технадзора за переносом ВЛ)	268.256,10
Поставщики и подрядчики (без учета резерва по сомнительным долгам):	<u>33.333.434,67</u>
ООО "Стрелецкая Слобода"" (аренда помещений)	21.439.700,00
ООО "Деловой Дом на Архиерейской" (аренда помещений)	2.151.165,00
ООО "БЦ "СадКо" (аренда помещений)	2.138.348,80
ООО "Инвест Информ Проект" (сублицензионный договор)	1.272.386,27
ООО "Бизнес-Центр Олимпийский "(аренда помещений)	536.629,52
Прочие дебиторы:	<u>43.750.813,49</u>
Переплата по налогам в федеральный бюджет	9.682.991,00
- налог на доходы физических лиц	136.723,00
- налог на прибыль в федеральный бюджет	9.546.268,00
Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ (налог на прибыль)	28.238.292,60
Переплата в государственные и внебюджетные фонды	3.336.767,95
Другие дебиторы:	2.492.761,94
Сбербанк России Лефортовское ОСБ №6901 г.Москва (% к получению, дог. 11798 от 16.06.2008)	1.901.701,47

#### 8. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2010г. 291 019 430, рубля 67 копеек.

№ п/п	Наименование	№ строки баланса	Всего
1.	Долгосрочные обязательства	520	0,00
2.	Кредиторская задолженность	620	291.019.430,67
	в том числе:		
3.	Поставщики и подрядчики	621	15.815.785,97
4.	Задолженность по оплате труда	622	139.636.225,66
5.	Задолженность по социальному страхованию	623	7.482.153,10

6.	Задолженность по налогам и сборам	624	124.381.736,76
7.	Прочие кредиторы	625	3.703.529,18
	Итого:		291.019.430,67

Поставщики и подрядчики:	<u>15.815.785,97</u>
ООО "Бизнес Гарант Групп" (дог. 8 от 24.06.2010, договор на оказание транспортных услуг)	2.527.520,04
Филиал ОАО "ИЦ ЕЭС" - "Фирма ОРГРЭС" - разработка методических указаний, дог. 2010.105.010 от 29.11.2010)	1.440.000,00
- (разработка методических указаний, дог. 2010.105.032 от 29.11.2010)	1.350.000,00
ООО "Сервис-Интегратор" (дог. 274/О от 29.10.2010, оказание транспортных услуг)	1.207.866,66
ООО "МАРШРУТ-Т" (дог. Б/Н от 10.11.2009, оказание транспортных услуг)	1.066.602,00
ООО "Инвест Информ Проект" (дог. 8-1302 от 01.11.2008, сопровождение АСУД)	979.396,84
ООО "Промсервис" (дог. 01-08/10 от 01.08.2010, договор по обслуживанию, уборке здания)	642.937,04
Задолженность по оплате труда:	<u>139.636.225,66</u>
Задолженность внебюджетным фондам:	<u>7.482.153,10</u>
Задолженность перед бюджетом:	<u>124.381.736,76</u>
Из них:	
Налог на доходы физических лиц	23.313.780,00
Налог на добавленную стоимость	100.807.304,76
Налог на прибыль	14.105,00
Налог на имущество	246.547,00
Прочие кредиторы:	<u>3.703.529,18</u>
ОАО "ФСК ЕЭС" (дог. № Ц/01 от 01.04.2008, финансирование инвест. деят-ти)	1.405.955,63

#### 9. Нематериальные активы, полученные в пользование

В составе нематериальных активов, полученных в пользование (права на использование получено в соответствии с договором) числится программное обеспечение в составе:

Наименование	Сумма, (руб.)
ПО EMC Documentum	37.115.467,32
ПО АСУД	11.056.000,00
ПО Microsoft Office	9.847.320,64
ПО ЦИУС АСПБ	3.824.576,27
ПО Auto CAD	1.764.000,00
ПО Гранд-СМЕТА	1.003.812,50
ПО Kaspersky	782.670,66
ПО Acrobat PRO RU	499.892,66
ПО ТСНБ	395.323,45
ПО Primavera P6 Enterprise Project	334.720,00
ПО Стройформ: Строительный надзор	308.000,00
ПО Acronis	300.626,32
ПО Kerio WinRoute Firewall	264.461,86
ПО АСОП - Эксперт	241.984,00
ПО SYMC Backup	190.305,60
ПО АBBY FineReader	175.131,02
ПО Acrobat Standart	145.227,66
ПО GFI MailDeferense Ssuite SMA Renewal	99.980,00
ПО Radmin	95.610,00
ПО «Контур-Экстерн»	80.500,00
ПО Photoshop	64.453,39
ПО Project	50.258,81
ПО Winrar 3.x Standart Licence	49.399,16
ПО Крипто Про GSP	37.745,90
ПО Nero 9 Standart Site	34.458,00
Прочие ПО	593.352,18
Итого:	<b>69.355.277,40</b>

#### 10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2010 г. составляют 2 432 282 311 рублей 23 копейки.

Себестоимость оказанных услуг за 12 месяцев 2010 г. составляет 1 372 309 453 рублей 80 копеек.

Управленческие расходы за 12 месяцев 2010 г. составляют расходы исполнительного аппарата Общества 815 842 033 рублей 78 копеек.

#### 11. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2010г. составляют:

Тип дохода	Сумма, рублей
Проценты, полученные по банковскому счету (депозитным вкладам)	19.322.372,36
Доходы от реализации ОС и ТМЦ	991.841,24
Прочие доходы	293.006,10
<b>Итого</b>	<b>20.607.219,75</b>

Прочие расходы за 12 месяцев 2010г. составляют:

Тип расхода	Сумма, рублей
Расходы на благотворительные мероприятия	52.520.000,00
Расходы на корпоративные мероприятия	6.571.321,34
Услуги банков	6.156.215,65
Выплаты социального характера	4.398.840,70
Единовременные пособия к выходу на пенсию	3.779.378,84
Отчисления в резерв по сомнительным долгам	3.088.324,00
Единовременные выплаты к юбилейным датам	1.467.276,20
Невозмещаемый НДС	1.407.665,96
Материальная помощь	1.107.690,50
Налог на имущество	1.063.657,00
Расходы на оплату путевок	902.602,50
Расходы по оплате квартир для работников	710.870,97
Остаточная стоимость списываемых ОС	661.309,91
Расходы на спортивные мероприятия	100.082,36
Расходы на реализацию ОС	17.000,00
Прочие	4.187.597,79
<b>Итого</b>	<b>88.139.833,72</b>

По строке 760 формы № 5 расходы, отраженные по строке 020 и 040 формы № 2 расшифрованы по элементам затрат.

## 12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода,

которая потенциально может быть распределена среди акционеров владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

В течение года увеличение уставного капитала не производилось.

Показатель	2010 г.
Базовая прибыль за отчетный год, руб.	113.635.207,50
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833000000
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,1364

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

### 13. Связанные лица

Общество входит в состав группы взаимосвязанных организаций по производству и продаже электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Группа). Головной организацией Группы является ОАО «ФСК ЕЭС». Список предприятий, входящих в состав Группы, размещен на сайте ОАО «ФСК ЕЭС»: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru). Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

Информация о связанных сторонах (ПБУ 1/2008) к годовой отчетности ОАО "ЦИУС ЕЭС":

1.1.:

№ п/п	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 1/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операции в натуральных показателях	Стоимость оценка результатов операции (руб.)	дебиторская задолженность на 31.12.2010г.	кредиторская задолженность на 31.12.2010г.	форма расчета по операциям	условия и срок осуществления (завершения) расчета по операции
1.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Учредитель	продажа услуг (выполнение функций заказчика-застройщика)	-	2.814.595.000,00	262.188.920,00	-	безналичная	последующая оплата
			продажа услуг (выполнение агентских услуг по Ботучанской ГЭС)	-	53.220.227,25	54.709.659,65	-	безналичная	последующая оплата
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	-	1.56.094.352.425,19	-	1.405.955,63	безналичная	-
2.	ОАО «МУС Энергетики» (Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетики») Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	субаренда помещений и аренда движимого имущества	1 договор	5.111.849,10	-	399.303,23	безналичная	последующая оплата
			субаренда помещений	1 договор	4.319.460,00	-	-	безналичная	последующая оплата
			субаренда помещений	1 договор	5.857.441,87	-	-	безналичная	последующая оплата
3.	Открытое акционерное общество «Энергостройнабкомплект ЕЭС» Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	продажа услуг (выполнение услуг по ЛКС ВОЛС «ПС 500 кВ Заря - ПС 500 кВ Юрга - ПС 500 кВ Ново-Анжерская - ПС - 1150 кВ Игатовская»)	-	1.800.000,00	-	-	безналичная	последующая оплата
			Услуги связи	-	2.173.243,62	-	193.880,61	безналичная	последующая оплата
			Услуги связи	-	1.254.428,29	-	105.386,27	безналичная	последующая оплата
			Тех. обслуживание	-	497.016,00	-	41.418,00	безналичная	последующая оплата
			Агентский договор	-	871.781,66	-	0,98	безналичная	последующая оплата
			Тех. поддержка системы	-	2.360.875,00	-	239.250,00	безналичная	последующая оплата





	компаний (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	-	5.493.474,90	-	-	безналичная	-
			-	2.489.999,42	-	-	безналичная	-

## 1.2.:

### Выплаты основному управленческому персоналу организации:

К основному управленческому персоналу Общества относятся:

- Генеральный директор;
- Первый заместитель Генерального директора;
- Заместители Генерального директора;
- Заместитель Генерального директора по экономике и финансам;
- Заместитель Генерального директора - Главный инженер;
- Директор по капитальному строительству в регионах Урала, Западной Сибири и Востока;
- Директор по капитальному строительству в регионах Северо-Запада, Юга, Волги;
- Директор по инфраструктурным проектам;
- Директор по корпоративным сервисам;
- Директор по специальным проектам;
- Директор по материально-техническому обеспечению;
- Заместитель главного инженера;
- Гл. Бухгалтер;
- Директора филиалов;
- Члены совета директоров.

В 2010 году вознаграждение членам совета директоров не выплачивалось. В доход членов совета директоров, подлежащий включению в налоговую базу при исчислении НДФЛ, отнесены страховые взносы по Договору страхования ответственности должностных лиц.

(руб.)

	Оплата труда		Прочее		Налоги			
	Период	Вид начисления	Страховая премия	Компенсация при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ		
		отпуск (сумма с НДФЛ) оплата труда (сумма с НДФЛ)					Сумма	
Итого:	2010	4.359.593,72	114.086.375,85	118.445.969,57	4.075.703,81	14.915.600,04	3.452.800,00	17.929.894,00

#### 14. Условные факты хозяйственной деятельности

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

У Общества отсутствуют валютные и кредитные риски. В результате того, что Общество осуществляет свою деятельность внутри группы связанных лиц, возникновение каких-либо рисков сведено к минимуму. Возможен риск невыполнения инвестиционной программы (риска ликвидности) из-за ухудшения экономического состояния инвестора и подрядчиков Общества.

Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

#### 15. События после отчетной даты

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2011 год.

Дивиденды за 2009 год были начислены в 2010 году в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества в сумме 93 562 201 рубль 68 копеек.

На дату принятия Общим собранием акционеров решения о распределении прибыли за 2010 год будет произведено отчисление утвержденной суммы из чистой прибыли Общества в резервный фонд.

По решению Общего собрания акционеров Общества о распределении прибыли за 2009 год в 2010 году произведено отчисление суммы из чистой прибыли в резервный фонд в размере 4 924 326 рубля 40 копеек.

16. Расчет оценки стоимости чистых активов

**Расчет  
оценки стоимости чистых активов ОАО "ЦИУС ЕЭС"  
на 31.12.2010г.**

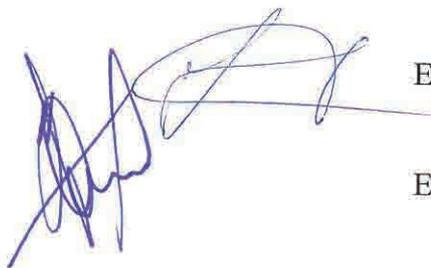
Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода (тыс. руб.)
<b>I. Активы</b>			
1. Нематериальные активы	110	10 009	7 083
2. Основные средства	120	51 888	47 595
3. Незавершенное строительство	130	2 167	0
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <sup>1</sup>	140	0	0
6. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	150	0	12 549
7. Запасы	210	70 323	56 089
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	415	4
9. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	240	682 573	394 894
10. Денежные средства	260	217 767	731 463
11. Прочие оборотные активы	270	0	0
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1—11)		1 035 142	1 249 677
<b>II. Пассивы</b>			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства <sup>4,5</sup>	515	1 936	2 070
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	0	0
16. Кредиторская задолженность	620	96 691	291 019
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	650	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	660	0	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13—19)		98 627	293 089
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		936 515	956 588

<sup>1</sup> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<sup>2</sup> Включая величину отложенных налоговых активов.

- <sup>3</sup> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.
- <sup>4</sup> Включая величину отложенных налоговых обязательств.
- <sup>5</sup> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Зам. Генерального директора  
по экономике и финансам



Е.М. Мартянова

Главный бухгалтер

Е.Ю. Филиппов

04 марта 2011 года

