



# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

## **ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**

**Проектно – изыскательский и  
научно - исследовательский  
институт по проектированию  
энергетических систем  
и электрических сетей  
«ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»**

**ЗА 2009 ГОД**

**МОСКВА**

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ИНСТИТУТ «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» ЗА 2009 ГОД.

1. **Общие сведения об открытом акционерном обществе «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»:**
  - 1.1. Полное наименование организации: Открытое Акционерное Общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ».
  - 1.2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Общество зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 21 августа 1997 г. № 008.681 за основным государственным регистрационным номером 1027700386922.
  - 1.3. Юридический и фактический адрес: 105318, Российская Федерация, г. Москва, ул. Ткацкая, дом 1.
  - 1.4. Контактный телефон: 652 9301, факс: 963 1264, адрес электронной почты: oaoesp@oaoesp.ru , сайт в Интернете www.oaoesp.ru
  - 1.5. Основные виды деятельности:
    - Проектирование энергетических систем и электрических сетей;
    - Проектирование высоковольтных линий и подстанций;
    - Проектирование зданий и сооружений I и II уровня ответственности;
    - Научно-исследовательские и проектно-изыскательские работы с обеспечением энергоэффективности путем применения энергосберегающих технологий;
    - Расчет и экспертиза нормативов технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям;
    - Деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых станций;
    - Инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности;
    - Разработка нормативно-технических документов для сфер деятельности Института;
    - Экспертиза проектов объектов электроэнергетики, мониторинг проектных решений;
    - Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности
    - Научно-исследовательские, проектные, инжиниринговые работы (шеф-монтаж, пуско-наладка, ввод в действие) в области автоматизации и диспетчерско-технологического управления электросетевыми объектами.
  - 1.6. Размер уставного капитала: 6 277 584 рублей.
  - 1.7. Акции: обыкновенные. Количество акций: 12 555 168 штук. Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: 1-01-00780-А. Дата регистрации выпусков ценных бумаг: 26 октября 1998 г., 16 апреля 2007 г.
  - 1.8. Номинальная стоимость обыкновенных акций: 50 копеек.
  - 1.9. Основные акционеры общества: владельцем 100% акций является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

1.10. Полное наименование и адрес аудитора общества: аудитором общества является Аудиторско-консалтинговая группа ООО «Интерэкспертиза», почтовый адрес: 117105, Москва, Новоданиловская наб., д.4а.

## **2. Характеристика деятельности органов управления и контроля открытого акционерного общества «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»:**

### **2.1. Общее собрание акционеров:**

#### **2.1.1. Годовое общее собрание акционеров:**

Годовое общее собрание акционеров ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» проводилось 30 июня 2009 года, распоряжение о решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» № 1253-р прилагается (Приложение №1).

#### **2.1.2. Внеочередные общие собрания акционеров:**

2.1.2.1. Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» проводилось 05 августа 2009 года, распоряжение о решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» № 1363-р прилагается (Приложение №2);

2.1.2.2. Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» проводилось 13 ноября 2009 года, распоряжение о решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» № 1804-р прилагается (Приложение №3);

2.1.2.3. Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» проводилось 15 марта 2010 года, распоряжение о решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» № 158-р прилагается (Приложение №4).

### **2.2. Совет директоров:**

#### **2.2.1. Состав Совета директоров:**

Согласно п.15.1 Устава ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» Совет директоров состоит из 7 членов, решением годового общего собрания акционеров (Распоряжение о решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических

систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» № 1253-р от 30 июня 2009 года (Приложение №1)) в Совет директоров общества были избраны:

Синюгин Вячеслав Юрьевич – заместитель Министра энергетики Российской Федерации – председатель Совета директоров (протокол № 4 заседания Совета директоров от 10 августа 2009 г.). Краткие биографические данные: родился 23 сентября 1969 года в Омске, окончил юридический факультет Омского государственного университета и аспирантуру Санкт-Петербургского государственного университета, кандидат юридических наук;

Бессонов Валерий Владимирович – заместитель генерального директора ООО «Торговый дом «Новотек». Краткие биографические данные: родился 27 сентября 1975 года, окончил Московскую Государственную Академию нефти и газа им. Губкина, а так же аспирантуру при данной академии;

Вербицкий Владимир Константинович – первый заместитель директора Российского института директоров (независимый директор). Краткие биографические данные: родился 14 ноября 1959 года, окончил Харьковское высшее военное командно-инженерное училище (1983), Международную академию маркетинга и менеджмента (1994). До 1993 г. занимался научно-исследовательской работой в одном из подмосковных НИИ Министерства обороны, затем стал соучредителем Болшевского инвестиционного фонда, работал на руководящих должностях в банках `Гермес-Центр` и `СБС-Агро`, Объединенной депозитарной компании;

Коляда Андрей Сергеевич – главный специалист – эксперт отдела Управления Росимущества. Краткие биографические данные: родился 01 июля 1984 года, окончил Государственный университет управления по специальности «Менеджмент организации». С октября 2007 года работает в Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом;

Макуха Сергей Петрович – заместитель директора Департамента Минэнерго России. Краткие биографические данные: родился 07.08.1954 г.;

Малинов Сергей Владимирович – заместитель генерального директора ОАО «Концерн «Энергоатом» - заместитель председателя Совета директоров (протокол № 4 заседания Совета директоров от 10 августа 2009 г.). Краткие биографические данные: родился в 1973 г. в г. Обнинске Калужской области. Окончил в 1995 г. Финансовую академию при Правительстве РФ по специальности «Финансы и кредит»;

Ремес Сеппо Юха – генеральный директор ООО «Киуру» (независимый директор). Краткие биографические данные: родился 05 октября 1955 года в Финляндии, окончил Университет Оулу (Финляндия), Высшую школу экономики и управления бизнесом г. Турку (Финляндия), кандидат экономических наук, лауреат премии «Лучший независимый директор» (2006, 2009 г.г.).

#### 2.2.2. Заседания совета директоров:

За отчетный период проведено 6 заседаний Совета директоров общества:

1. 18 февраля 2009 г., протокол № 1, повестка дня: рассмотрение предварительных итогов деятельности Общества за 2009 год, рассмотрение проекта бюджета Общества на 2009 год; одобрение решения о сдаче в аренду в 2009 году части нежилых помещений ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», свободных от производственной деятельности по ценам, установленным на 2009 год на основании оценки величины рыночной арендной ставки независимым оценщиком ЗАО «Российская оценка»;

- определение максимального размера оплаты услуг аудитора Общества в 2009 году. (Приложение № 5).
2. 08 мая 2009 г., протокол № 2, повестка дня: предварительное утверждение бухгалтерской отчетности Общества за 2008 год; рекомендации общему собранию акционеров по утверждению “Годового отчёта Общества за 2008 год”; рассмотрение заключения независимого аудитора по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год; рассмотрение проекта распределения прибыли и определение размера дивиденда по итогам деятельности Общества за 2008 год (Приложение № 6).
  3. 8 июня 2009 г., протокол № 3, повестка дня: одобрение решения о вступлении ОАО “Институт ”ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ” в состав некоммерческого партнерства “Союзатомпроект”, учрежденного государственной корпорацией “Росатом”; принятие решения об отчуждении 5% акций ЗАО “Российская инжиниринговая энергетическая сетевая компания”, принадлежащих Обществу, в пользу ООО “Главинвестпроект” по рыночной стоимости, определенной на основании отчета независимого оценщика (Приложение №7).
  4. 10 августа 2009 г., протокол № 4, повестка дня: избрание председателя Совета директоров Общества; избрание заместителя председателя Совета директоров Общества; избрание секретаря Совета директоров Общества (Приложение №8).
  5. 01 декабря 2009 г., протокол № 5, повестка дня: об итогах деятельности Общества за 9 месяцев 2009 года; об основных направлениях деятельности Общества на 4 квартал 2009г. – 1 квартал 2010 г.; о предложениях по участию Общества в решении задач Министерства энергетики РФ; о формировании специализированных комитетов при совете директоров Общества (комитета по аудиту, комитета по кадрам и вознаграждениям и комитета по стратегическому планированию); об избрании членов специализированных комитетов при совете директоров Общества; об утверждении положений о специализированных комитетах при совете директоров Общества; о разработке системы ключевых показателей эффективности деятельности Общества; о внесении изменений в “Положение об условиях оплаты труда Генерального директора ОАО “Институт ”ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ””; о внесении изменений в “Трудовой договор с Генеральным директором ОАО “Институт ”ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ””; о рассмотрении проекта “Положения о совете директоров ОАО “Институт ”ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ”” (Приложение № 9).
  6. 31 декабря 2009 г., протокол № 6, повестка дня: об освоении части нераспределенной чистой прибыли, оставшейся в распоряжении Общества по итогам 2009 г.; о снижении издержек и управленческих расходов Общества в 2009 г.; о реализации инвестиционной программы Общества в 2009 г.; об утверждении проекта “Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям при совете директоров ОАО “Институт ”ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ””; одобрение решения о сдаче в аренду в 2010 году части нежилых помещений ОАО “Институт ”ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ”, свободных от производственной деятельности, по ценам, определенным на 01.01.2010г. на основании отчета независимого оценщика ЗАО “Российская оценка” (Приложение № 10).

### 2.3. **Исполнительный орган:**

**2.3.1. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа:**

Решением совета директоров общества (протокол заседания Совета директоров от 6 августа 2004 года прилагается, Приложение №7) генеральным директором был назначен Ситников Владимир Федорович, 1961 года рождения.

Решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» генеральным директором был назначен Ситников Владимир Федорович, 1961 года рождения (Распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 1363-р от 05августа 2009 года - Приложение №2).

**2.3.2. Размер вознаграждения исполнительному органу общества:**

Вознаграждения выплачиваются генеральному директору в соответствии с трудовым договором и «Положения об условиях оплаты труда Генерального директора ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»».

**2.4. Ревизионная комиссия:**

Согласно п.20.1 Устава ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» в ревизионная комиссия состоит из 3 (трех) человек, по решению годового общего собрания акционеров (Распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 1253-р от 30 июня 2009 года (Приложение №1) в состав ревизионной комиссии избраны:

Петухова Виктория Вячеславовна – специалист 1 разряда отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве;

Лысак Артем Викторович - ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве;

Никифоров Андрей Владимирович – заместитель начальника отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве.

**3. Положение открытого акционерного общества «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» в отрасли:**

**3.1.1. Направления деятельности общества в отрасли:**

«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» был создан в 1962 году в соответствии с приказом Министра строительства электростанций СССР № 127 от 27 июня 1962 года и до 1992 года носил титул Всесоюзного института, объединяя под своим началом более 30 региональных отделений и отделов комплексного проектирования, функционировавших в столицах союзных республик и крупных городах СССР. В 1997 году на базе Центрального института в Москве было создано ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», сохранившее функции головного института отрасли в области:

- проектирования перспективного развития электроэнергетики Единой энергосистемы и объединенных энергосистем России, региональных энергосистем, генерирующих и сетевых компаний;
- создания методических и нормативных материалов по вопросам перспективного развития энергосистем и электрических сетей, разработка

- технических регламентов энергетики, нормативно-технических документов для проектно-изыскательской деятельности;
- выполнения комплекса проектно-изыскательских работ для сооружения электросетевых объектов в диапазоне напряжений 110-1150 кВ переменного и +/- (400 – 750 кВ) постоянного тока;
  - проведения прикладных научных исследований в области электроэнергетики;
  - проведения обследований электросетевых объектов, энергоаудита;
  - проведения научно-исследовательских, проектных, инжиниринговых работ (шефмонтаж, пуско-наладка, ввод в действие) в области автоматизации и диспетчерско-технологического управления электросетевыми объектами)

### 3.1.2. Положение Общества в отрасли:

ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» является лидером в разработке перспектив развития электроэнергетики и создания систем автоматического управления. Значима его роль в формировании нормативно-технического и методического обеспечения. Институт продуктивно осуществляет функции генеральной проектной организации по ряду важных объектов отрасли. С 01.10.2003 г. в Институте функционирует система менеджмента качества (СМК), базирующаяся на требованиях международного стандарта EN ISO 9001:2000 в следующих областях:

- Выполнение комплекса проектно-изыскательских работ для создания всех компонентов электросетевых объектов, входящих в состав энергетических систем.
- Выполнение функций генерального проектировщика.  
Соблюдение требований упомянутого стандарта подтверждено Сертификатом органа по сертификации TÜV CERT, выданного 11.04.2005 г. на период до 10.04.2011 г.

### 3.1.3. Проектное направление.

В 2009г. была продолжена работа по разработке проектов комплексного технического перевооружения и реконструкции ПС 500 кВ «Ногинск», «Пахра», «Трубино», проектам строительства «ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ» и «ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС - Ярцево 1, 2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково - Трубино. РЗА, ПА, АСУТП, АИИСКУЭ, СОПТ и связь».

На текущий момент проектная документация по проекту строительства «ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ» сдана в ФГУ «Главгосэкспертиза России», по проектам комплексного технического перевооружения и реконструкции ПС 500 кВ «Ногинск», «Пахра» и «Трубино» необходимая проектная документация для принятия решения по варианту реконструкции подстанций выдана Заказчику.

Закончена разработка проекта «ЛЭП-220 и 110 кВ схемы внешнего электроснабжения комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» и выполнены работы по двум договорам со Смоленской АЭС.

В течение 2009г. были заключены договоры на выполнение работ по проектам «Корректировка схемы выдачи мощности Нововоронежской АЭС-2

и разработка средств системного управления» и «Калининская АЭС. Блок №4. Разработка рабочей документации для комплекса ПА энергоузла Калининской АЭС в связи с вводом энергоблока №4».

Особо необходимо отметить выигранный институтом тендер и заключение договора на разработку проекта «ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово». Данный проект является уникальным и доверие, оказанное институту, подтверждает его высокий профессионализм.

Кроме того в 2009г. получены положительные заключения ФГУ «Главгосэкспертиза России» по сметной части проектов по титулу «Строительство ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС – ПС 330 кВ Петрозаводская» и «Линия электропередачи 500 кВ Курдюм – Фролово с реконструкцией ПС 500 кВ Фроловская (Саратовская и Волгоградская обл.).

Сотрудниками департамента ДААЭС наряду с разработкой разделов по ГО и ЧС освоено выполнение в составе проекта деклараций по промышленной и пожарной безопасности.

Молодые специалисты направления принимают активное участие в тематических конференциях, выставках и совещаниях. В мае текущего года на международной научно-технической конференции «Энергосистема: Исследование свойств, управление, автоматизация» в г. Новосибирске с докладом «Автоматика ограничения перегрузки линий» выступила старший инженер ДСПУ Селезнева Н.А.

Кроме отмеченного выше, специалистами направления выполнены работы более чем по 30-ти договорам по сертификации оборудования, написано более пятидесяти отзывов и экспертных заключений на вновь разрабатываемую нормативно-техническую документацию.

### *3.1.4. Направление стратегического планирования развития электроэнергетики.*

Наиболее значимые работы, выполненные в 2009 году:

#### Проектирование и научно-техническое обоснование перспективного развития отрасли «Электроэнергетика»:

- Разработка Генеральной Схемы развития энергосистемы Калининградской области на период до 2010 года с перспективой до 2020 года и Программы развития электросетевого хозяйства Калининградской области на период 2007-2010 годы.
- Разработка основных параметров Прогнозного баланса развития электроэнергетики (по зоне централизованного электроснабжения России и по территориям объединенных энергосистем) по годам на период 2009-2015гг. И на 2020г. С уточнением показателей развития электроэнергетики, разработанных в рамках Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики на период до 2020 года.
- Схема развития Единой энергетической системы (ЕЭС) и объединенных энергетических систем (ОЭС) России, включая развитие единой



национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) напряжением 220 кВ и выше, на перспективу до 2015 года.

- Разработка стратегических направлений развития Московской энергосистемы с учетом роста уровня токов короткого замыкания.
- Разработка предложений по корректировке Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года.
- Разработка предложений по корректировке Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года.
- Разработка методической базы прогнозирования максимумов электрических нагрузок и балансов мощности энергетических узлов на среднесрочный период.
- Разработка прогнозных значений максимумов нагрузки и балансов мощности по электросистемам ЕЭС России.
- Поддержание в актуальном состоянии схемы электроснабжения Сочинского энергорайона.

Схемы выдачи мощности электростанций и схемы внешнего электроснабжения потребителей:

- Корректировка схемы выдачи мощности Курской АЭС в связи с вводом блока № 5 в 2010 г.
- Разработка схемы выдачи мощности ТЭЦ-27 ОАО "Мосэнерго" на перспективу до 2020 г.
- Схема внешнего электроснабжения высокоскоростной железнодорожной магистрали Москва - Санкт-Петербург.
- Разработка схемы выдачи мощности в рамках технологического присоединения генерирующих мощностей к сетям ЕНЭС:
  - Киришской ГРЭС
  - Череповецкой ГРЭС
  - ГРЭС-24
- Разработка схемы внешнего подключения ПС 220/110 кВ Машзавод к сетям ЕЭС РФ
- Разработка схемы выдачи мощности Балтийской АЭС установленной мощностью 28x1150МВт
- Строительство железнодорожной линии Прохоровка - Журавка - Чертково - Батайск. Обоснование инвестиций. Внешнее электроснабжение.
- Схема выдачи мощности двух блоков ПГУ-325 Ивановской ГРЭС"
- Разработка схемы внешнего электроснабжения потребителей в Подольском районе (ПС 220/10 кВ "Наумово").

Работы по тематике направления:

- Расчеты электрических режимов и ТКЗ в зоне влияния ПС №735 "Сосны" с учетом перспективы развития Московской энергосистемы на период до 2015 года.
- Экспертиза материалов, обосновывающих значение норматива технологических потерь электроэнергии в электрических сетях филиала ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"
- Экспертиза материалов, обосновывающих значение норматива технологических потерь электроэнергии в электрических сетях филиала ОАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго"

- Технико-экономическое обоснование присоединения объектов генерации ОАО "НЛМК" к электрическим сетям ОЭС Центра"
- Расчеты токов короткого замыкания в Московской энергосистеме с помощью устройств FACTS.
- Схема присоединения и параллельной работы МинитЭС на Люберецких очистных сооружениях (ЛОС)
- Обоснование необходимости сооружения ВЛ 500 кВ Невинномысск - РП Зеленчук - ПС 500 кВ Черноморская.
- Разработка предложений по выдаче электрической мощности от планируемого к строительству нового энергоисточника (ГТЭС) расположенного по адресу: г. Москва, Промзона №11, "Огородный проезд - Новомосковская" на перспективу до 2020г.
- Расчет токовой загрузки КЛ 110 кВ "Софийская" с учетом перспективы развития сети Московской энергосистемы по объекту : "Реконструкция КЛ 110 кВ "Софийская"
- Расчет токовой загрузки КЛ 110 кВ "ГЭС-Павелецкая 1 и 2" с учетом перспективы развития сети Московской энергосистемы по объекту : Реконструкция КЛ 110 кВ "ГЭС-Павелецкая 1 и 2"
- Расчет токовой загрузки КЛ 110 кВ "Фрунзенская 1,2" с учетом перспективы развития сети Московской энергосистемы по объекту: "Реконструкция КЛ 110 кВ "Фрунзенская 1,2"
- Режимы работы электрической сети 110кВ и выше в зоне влияния ПС 220кВ Слобода
- Исследование и моделирование режимов короткого замыкания в сети 110-220 кВ Московской энергосистемы при включении в сеть значительного числа токоограничителей.
- Обоснование инвестиций в строительство первой очереди Тверской АЭС (ОБИН) Исходные данные

Наиболее крупные работы:

Схема развития ЕЭС и ОЭС России, включая развитие Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) напряжением 220 кВ и выше на перспективу до 2015 г.

Основной целью работы является проверка работоспособности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) напряжением 220 кВ и выше ЕЭС и ОЭС России, а также разработка предложений по ее развитию на перспективу до 2015 года.

В составе работы разрабатываются и приводятся:

- уровни электропотребления по годам в разрезе энергосистем, ОЭС и ЕЭС России на период 2010-2015 гг.;
- балансы мощности и электроэнергии по ОЭС и ЕЭС России на период 2010-2015 гг. по годам;
- рассчитываются и исследуются режимы работы электростанций и электрической сети напряжением 220 кВ и выше по годам в период 2010-2015 гг.;
- разрабатываются предложения по развитию электрической сети напряжением 220 кВ и выше по каждой ОЭС в составе ЕЭС России в период 2010-2015 гг. для ликвидации «узких мест» как существующей сети, так и при ее развитии на рассматриваемую перспективу;

- выполняются расчеты по оценке пропускной способности (апериодической статической устойчивости) в межсистемных сечениях и приводятся рекомендации по усилению данных сечений;
- определяется потребность в инвестиционные ресурсы на ввод новых электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше, рекомендуемых для реализации в период 2010-2015 гг.;
- разрабатываются карты-схемы электрической сети напряжением 220кВ и выше при ее развитии в период 2010-2015 гг. по ОЭС и ЕЭС России.

Разработка предложений по корректировке Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года.

Цель работы - корректировка Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 г. с учетом перспективы развития электроэнергетики до 2030 г. и произошедших изменений уровней электропотребления и исходя из перспективных балансов мощности для обеспечения надежного и эффективного энергоснабжения потребителей России.

В рамках работы проводилось уточнение уровней электропотребления, предлагаемых объемов вводов мощности и демонтажа выработавшего свой ресурс оборудования, используемого топлива на новых электростанциях, изменения удельных стоимостных показателей сооружения электростанций, планов прогнозов энергетических компаний.

Поддержание в актуальном состоянии схемы электроснабжения Сочинского энергорайона.

Проведена работа по сопровождению и поддержанию в актуализированном состоянии Схемы электроснабжения Сочинского энергорайона с учетом изменений ранее заявленных нагрузок, сроков и объемов ввода генерирующих мощностей и электросетевых объектов, результатов всех работ, выполняемых в рамках реализации мероприятий по энергоснабжению и генерации, предусмотренных «Программой строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта».

Схемы выдачи мощности электростанций и схемы внешнего электроснабжения потребителей:

- Балтийской АЭС
- Киришской ГРЭС
- Череповецкой ГРЭС
- ГРЭС-24

В процессе работ сформированы СВМ ЭС в объеме, достаточном для заключения договора о технологическом присоединении к сетям ЕНЭС. Результаты работы согласовываются с ОАО «ФСК ЕЭС» (ОАО «Холдинг МРСК» при необходимости), ОАО «СО ЕЭС» и Заказчиком. Имея

согласованную СВМ ЭС, Заказчик может получить технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям.

«Строительство железнодорожной линии Прохоровка - Журавка - Чертково - Батайск. Обоснование инвестиций. Внешнее электроснабжение»

Основными задачами работы являлись разработка схемы внешнего электроснабжения железнодорожной линии Журавка – Чертково в увязке со схемой развития электрических областей, по территории которых проходит железная дорога. В работе была выполнена оценка объемов капиталовложений и объемов электросетевого строительства, выбор напряжения питающей сети новых подстанций, выбор схемы питания подстанций, определение ориентировочной протяженности воздушных линий и заходов воздушных линий.

Обоснование необходимости сооружения ВЛ 500кВ Невинномыск-РП-Зеленчук-ПС 500кВ Черноморская»

В целях повышения надежности электроснабжения Краснодарского края и Сочинского энергорайона была рассмотрена возможность строительства новой ВЛ 500 кВ Невинномыск – РП Зеленчук – ПС 500 кВ Черноморская в увязке с развитием генерации и с учетом вводов блоков на Волгодонской АЭС.

*3.1.5. Направление информационно-технологических и управляющих систем.*

Наиболее значимые работы, выполненные в 2009 году.

Работы по объектам ОАО «ФСК ЕЭС»:

В рамках «Программы повышения надежности и наблюдаемости ЕНЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» завершена разработка проектов модернизации и расширения систем телемеханики и передачи информации для 73-х подстанций 220 кВ филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра и МЭС Волги. Все проекты согласованы с филиалами ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, ОДУ Средней Волги, ОДУ Юга и соответствующими РДУ.

В соответствии с технологическими графиками выполнены и выполняются разработки принципиальных решений, проектной и конкурсной документации по АСУТП для ряда подстанций МЭС Центра: ПС 500 кВ Каскадная, Ногинск, Пахра, Трубино, Ярцево, ПС 750 кВ Грибово. В рамках разработки рабочей документации и пусконаладочных работ по интегрированной АСУТП ПС 750 кВ Ленинградская завершено согласование проектной документации с МЭС Северо-Запада и ОДУ Северо-Запада. Проведена подготовка к испытаниям систем передачи информации по ВОЛС для ДЗЛ 750 кВ.

Работы для ОАО «СО ЕЭС»

Завершены работы по системному проекту «Система мониторинга запасов устойчивости (СМЗУ) в северных районах Тюменской области». Система введена в эксплуатацию.

Выполнен 1-й этап работ по проекту системы мониторинга переходных режимов в ОЭС Урала.

Разработаны материалы первых этапов системного проекта «Развитие автоматического вторичного регулирования частоты и мощности в ЕЭС России».

#### Работы по объектам Русгидро

Выполнены разработка рабочей документации и пусконаладочные работы по 1-му пусковому комплексу АСУ электротехническим оборудованием Загорской ГАЭС.

На основе разработанного ранее проекта АСУТП подготовлено технико-коммерческое предложение по участию института в конкурсе на разработку РД и пусконаладку АСУТП объединенного КРУЭ 500 кВ Загорской ГАЭС и Загорской ГАЭС-2.

Выполнены первые этапы НИОКР по системам группового управления агрегатами ГЭС и их участию в системном регулировании режимов по активной и реактивной мощности.

#### Работы по объектам ОАО «МОСЭНЕРГО»

В рамках работ по созданию АСУ электротехническим оборудованием блоков № 3 и 4 с ПГУ-450 ТЭЦ-27 выполнен комплекс работ по сопровождению систем при вводе в эксплуатацию.

#### Работы по объектам ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Разработка проекта системы сбора и передачи информации (ССПИ) для целей автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) Нововоронежской АЭС-2 в рамках корректировки схемы выдачи мощности Нововоронежской АЭС-2 и разработки средств системного управления.

#### Работы по объектам ПО «Норильскэнерго»

Разработана рабочая документация (этапы 2, 3) по титулу: «Автоматизированная система диспетчерского управления (АСДУ). Реконструкция противоаварийной автоматики ПО «Норильскэнерго».

#### Разработка нормативно-методической базы отрасли:

Во исполнение Программы ОАО «ФСК ЕЭС» по совершенствованию нормативно-технического обеспечения электросетевого комплекса на 2007-2009 г.г.:

- завершена разработка Руководящих указаний по выбору объемов оперативной и неоперативной технологической информации, передаваемой с подстанций ЕНЭС в центры управления электрическими сетями, а также между центрами управления. Оба документа утверждены распоряжениями ФСК;
- завершена разработка комплекса НТД по общим техническим требованиям к АСУТП подстанций ЕНЭС (включающего 5 НТД). Комплекс передан на согласование и утверждение в ФСК.

### *3.1.6. Направление инновационных проектов*

Успешно выполнена совместно с Направлением стратегического планирования развития электроэнергетики внестадийная работа.

«Обоснование необходимости сооружения ВЛ 500 кВ Невинномысск – РП Зеленчук – ПС 500 кВ Черноморская».

С учетом крайне сложных природно-климатических и горных условий Кавказа, а также необходимости обхода государственных биосферных заповедников, был разработан перспективный вариант прохождения трассы ВЛ 500 кВ, обеспечивающий наиболее рациональное размещение электросетевых объектов, в частности, размещение РП в районе станции Новосвободная. Рассмотрены основные конструктивные решения, особенности строительства и эксплуатации ВЛ 500 кВ в условиях высокогорья. Строительство кольца 500 кВ Невинномысск – РП Новосвободная – ПС 500 кВ Черноморская – ПС 500 кВ Центральная повышает надежность энергоснабжения Краснодарской энергосистемы и, в частности, Сочинского энергоузла.

По результатам работы направления ОАО «ФСК ЕЭС» согласилось с мнением ИНСТИТУТА о необходимости переработки проекта «Строительство ВЛ 330 кВ Артем-Дербент» в части ПС 330 кВ Дербент» в связи с подписанием Протокола двенадцатого заседания Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Азербайджанской Республикой и Российской Федерацией от 29 мая 2009 года для увеличения обмена мощностью между энергосистемами до 600-800 МВт. В настоящее время подготовлен проект дополнительного соглашения.

Завершается разработка рабочего проекта по титулу «Реконструкция ВЛ 500 кВ Холмогорская - Тарко-Сале от опоры № 9 до ПС Тарко-Сале», заказчиком работы является ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири. Проектно-сметная документация выпущена в полном объеме, осуществляется получение согласований и положительного заключения Главгосэкспертизы.

Реконструкция и ввод в эксплуатацию ВЛ 500 кВ Холмогорская - Тарко-Сале должен значительно увеличить надежность энергоснабжения нефтегазоносных районов Западной Сибири.

Завершена разработка «Методических указаний по применению свай открытого профиля крестовидного сечения при устройстве и реконструкции фундаментов опор ВЛ». Документ утвержден в качестве стандарта организации ОАО «ФСК ЕЭС».

Методические указания разработаны на основании результатов исследований и опытно-конструкторских работ, выполненных институтом «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», а также обобщения и анализа результатов опытного и производственного внедрения металлических свай крестовидного сечения при устройстве и реконструкции фундаментов опор ВЛ в тяжелых геокриологических условиях Западной Сибири.

### *3.1.7. Научное направление.*

Научным направлением института выполнен и выполняется ряд важнейших работ для электроэнергетики:

- НИР «Исследование по определению области экономически обоснованного использования устройств FACTS в системообразующей сети ЕЭС России и конкретных объектов их внедрения на период до 2020 г. с целью повышения системной надежности», 1 этап - НИЛ УУРЭС (заказчик - ОАО «ФСК ЕЭС»)
- Разработка схем выдачи мощности Московских ТЭЦ (№№ 12, 16, 24, 27) – НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление стратегического планирования развития энергетики).
- Разработка схем выдачи мощности Ивановской ГРЭС - НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление стратегического планирования развития энергетики).
- Разработка схем выдачи мощности Курской АЭС - НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление стратегического планирования развития энергетики).
- Разработка схем выдачи мощности Череповецкой ГРЭС - НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление стратегического планирования развития энергетики).
- Схема внешнего электроснабжения ОАО «НЛМК» – НИЛ УУРЭС (заказчик – направление главного инженера).
- Разработка схемы внешнего электроснабжения потребителей в районе пос. Константиново Домодедовского района Московской области – НИЛ РЗА (заказчик – направление стратегического планирования развития энергетики).
- Проект «ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220кВ Грибово» - НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление главного инженера).
- Проект «ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС – Ярцево 1, 2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково – Трубино» - НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление главного инженера).
- Комплексное техперевооружение Московских ПС 500 кВ (Трубино, Пахра, Ногинск) – НИЛ РЗА, НИЛ УУРЭС (заказчик – направление главного инженера).
- Участие в работе экспертных комиссий по составлению и выдаче экспертного заключения оценки соответствия КРУЭ типа «В» на напряжение 110 и 220 кВ (Франция) – НИЛ РЗА (заказчик – ОАО «НТЦ электроэнергетики»).

Научное направление продолжает начатую в 2008г. работу в Европейской программе PEGASE "Совершенствование системы моделирования и оценивания состояния общеевропейской электрической сети", объединяющей системных операторов, инжиниринговые компании, ведущие научные центры и университеты Западной Европы, обладающие компетенцией в области исследования электроэнергетических систем.

Руководитель научного направления представлял Институт в рабочей группе при Комитете по стратегии ОАО «ФСК ЕЭС» по разработке «Концепции интеллектуальных активно-адаптивных сетей».

### *3.1.8. Участие в выставках и конференциях.*

Специалисты Института выступили с докладами по актуальным проблемам электроэнергетики на проходившем во время традиционной выставки «Электрические сети России 2009 года»:

Селезнева Н.А. Необходимость защиты от выпадения из синхронизма для асинхронизированных генераторов.

Сазонов И.Ю., Коновалов О.А. Работа силового электротехнического оборудования в условиях современного состояния электрических сетей ВН и СВН.

Наровлянский В.Г. Экспресс-метод выявления «слабых» линий сечений электроэнергетической системы.

Гельфанд А.М., Фридман Л.И. Руководящие документы по АСУ ТП ПС ЕНЭС.

Горожанкин П.А., Волошин А.А. Вопросы рационального проектирования АСУ ТП ПС.

Дубовицкая В.М. Проектирование систем электропитания технических средств диспетчерского и технологического управления объектов ЕНЭС.

Волошин А.А. Адаптивная система автоматического управления средствами компенсации.

Участие с докладом IV Международной научно-технической конференции «Силовые трансформаторы и системы диагностики» (Утц Наталья Николаевна).

Участие в 11 Международной научно-практической конференции «Техносферная безопасность: надежность, качество, энерго- и ресурсосбережение» - Гладышева Татьяна Львовна – доклад и публикация – «Оценка выполнения требований Рамочной Конвенции ООН об изменении климата теплоэнергетикой России».

Участие в IV Международной научно-практической конференции «Безопасность жизнедеятельности в третьем тысячелетии» - Солдаткин Алексей Юрьевич - доклад «Обоснование региона выдачи мощности Эвенкийской ГЭС с учетом максимального вытеснения электростанций на органическом топливе из баланса мощности».

Участие с докладом на энергоэкономической секции Технического Совета (ТС) ОАО «Институт «Энергосетьпроект» по теме: «Регулирование тарифа методом доходности инвестированного капитала (RAB)» (Жиденко Сергей Сергеевич).

### *3.1.9. Объекты интеллектуальной собственности, запатентованные в 2009г.*

В Институте ведется работа по упорядочению учета интеллектуальной собственности и по актуализации деятельности изобретателей и оформлению патентов. В 2009 г. получены:

Получен патент на полезную модель № 2009 114959 «Высоковольтное распределительное устройство» Авторы: Воронин В.А., Подъячев В.Н., Коновалов О.А., Гриценко Н.С. Патент № 85762

Получен патент на изобретение № 2008 124823/03 "Способ усиления свайного фундамента опоры ЛЭП на слабом основании". Авторы: Ольшанский В.Г., Остробородов С.В., Хромышев Н.К., Шевцов К.П.



Получен патент «Энергоблок с расширенным диапазоном регулирования», авторы: Подъячев В.Н. и Макаровский С.Н. 2352053 (РФ) с приоритетом от 18.09.2007. Зарегистрировано в Гос. реестре изобретений РФ 10.04.2009.

### 3.1.10. Опубликованные статьи

В 2009 г. подготовлены следующие публикации:

1. Брухис Г.Л., Макаровский, Останин А.Ю. Требования к управлению мощностью ЗБПК в аварийных ситуациях// Электрические станции 2009, №8.
2. Шакарян Ю.Г., Лабунец И.А., Пинчук Н.Д., Кади-Оглы И.А., Шульгинов Н.Г., Дьячков В.А., Тузлукова Е.В., Воронин В.А., Зинаков В.Е., Аршунин С.А. Опыт создания и внедрения в электроэнергетику асинхронизированных турбогенераторов// Энергоэксперт 2009, №3.
3. Воронин В.А., Любарский Д.Р., Подъячев В.Н. Способ защиты высоковольтного оборудования от токов короткого замыкания// Патент №2366055 (РФ). Зарегистрирован в Государственном реестре изобретений Российской Федерации 27.08.2009г.
4. Чемоданов В.И., Бобылева Н.В., Утц Н.Н. Развитие Единой национальной электрической сети// Электро № 5, 2009.
5. Жиденко С.С. – опубликовано 4 статьи по тематике «Экономика энергетики».
6. Мисриханов М.Ш., Ситников В.Ф. Управление преобразователями электропередачи постоянного тока на основе самоорганизующихся регуляторов с экстраполяцией// Электро-Info, апрель 2009, с.62-68
7. Канищев В.Т., Мисриханов М.Ш., Новиков С.В., Ситников В.Ф., Скопинцев В.А.. Инновационное обеспечение качества проектирования, управления эксплуатацией и технического обслуживания электрических сетей// Электро-Info, июнь 2009, с.34-39
8. Федоров Ю.Ш. Оценка надежности электрической сети методом имитационного моделирования// Методические вопросы исследования надежности больших систем энергетики. Выпуск. 59, 2009 г., с.141-153.
9. Ситников В.Ф., Скопинцев В.А. Проблемы инноваций для обеспечения надежности проектируемых объектов электрической сети// Методические вопросы исследования надежности больших систем энергетики. Выпуск. 59, 2009 г., с.75-83.
10. Морошкин Ю.В., Наровлянский В.Г., Федоров Ю.Г. Множество наиболее вероятных состояний ЭЭС и критерий надежности N-1// Методические вопросы исследования надежности больших систем энергетики. Выпуск. 59, 2009 г., с.153-163.
11. Манов Н.А., Чукуреев Ю.Я., Бобылева Н.В., Соловьева Л.П. Методические подходы к исследованиям перспективной балансовой надежности Единой электрической системы России// Методические вопросы исследования надежности больших систем энергетики. Выпуск. 59, 2009 г., с.163-174.
12. Волошин А.А. Адаптивная система автоматического управления средствами компенсации реактивной мощности подстанций//Электрические станции № 4, 2009.
13. Краснова М.Е. Общестанционная система регулирования напряжения и реактивной мощности ТЭЦ-27 ОАО «Мосэнерго»//Электрические станции № 3, 2009.

14. Наровлянский В.Г., Лоханин Е.К., Скрыпник А.И., Товстяк Т.О. Моделирование устройств противоаварийной автоматики для предотвращения асинхронных режимов в ЭЭС по эксплуатационным формулярам// Электрические станции № 9, 2009.
15. Скопнищев В.А., Канищев В.Н., Новиков С.П. Совершенствование технического обслуживания и ремонта магистральных электрических сетей// Электро-Info № 4, 2009.

### 3.1.11 Изданные книги

Скопнищев В.А. Качество энергетических систем: надежность, безопасность, экономичность, живучесть»// Москва, Энергоатомиздат, 2009 г., 332 с.

### 3.2. Основные конкуренты общества в данной отрасли:

Конкурентами ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» являются его бывшие филиалы, а ныне региональные НТЦ РАО «ЕЭС России», а также частные проектные организации, образованные на базе бывших проектных институтов.

- ОАО «Научно-технический центр электроэнергетики» (ОАО «НТЦ электроэнергетики») является 100% дочерней компанией ОАО «ФСК ЕЭС» и осуществляет свою деятельность с июля 2006 года. ОАО «НТЦ электроэнергетики» образован путем слияния российских институтов: ОАО «ВНИИЭ», ОАО «РОСЭП», ОАО «НИЦ ВВА» и ОАО «СибНИИЭ» в целях повышения эффективности их деятельности и улучшения управления научно-проектным комплексом электросетевого профиля. Решение о создании компании было принято Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» на заседаниях 3 сентября 2004 г. и 16 марта 2006 г. С 18 октября 2007 года Общество является 100% дочерней компанией ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.10.2007 г. № 396).

ОАО «НТЦ электроэнергетики» ведет научно-исследовательскую работу в сфере электроэнергетики, оказывает инжиниринговые услуги, осуществляет инновационную деятельность, проводит испытания и сертификацию оборудования, а также осуществляет проектирование электрических сетей и станций.

- Открытое акционерное общество «Северо-западный энергетический инжиниринговый центр» учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации.

Общество зарегистрировано Решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга №5153 от 02 ноября 1993 года под наименованием Акционерного общества открытого типа «Севзапэнергомонтажпроект».

В 1997 году АО «Институт Севзапэнергомонтажпроект» переименовано в ОАО «Севзапэнергомонтажпроект».

29 июля 2003 года в соответствии с решением единственного акционера – ОАО РАО «ЕЭС России» Общество переименовано в открытое акционерное общество «Северо-западный энергетический инжиниринговый центр» (ОАО «СевЗап НТЦ»).

13 июля 2004 года Правление ОАО РАО «ЕЭС России» приняло решение о реорганизации ОАО «Институт Севзапэнергосетьпроект», ОАО «Институт

Западсельэнергопроект», ОАО «Тулаэнергосетьпроект» в форме присоединения к ОАО «СевЗап НТЦ».

20 августа 2004 года Общее собрание акционеров ОАО «Севзапвнипиэнергопром» приняло решение о реорганизации общества в форме присоединения к ОАО «СевЗап НТЦ».

20 октября 2004 года на основании решения Совета директоров ОАО «СевЗап НТЦ» от 13 августа 2004 года в Обществе образованы филиал «Севзапэнергосетьпроект-Западсельэнергопроект», филиал «Севзапвнипиэнергопром-Севзапэнергомонтажпроект», филиал «Институт «Тулаэнергосетьпроект»

29 октября 2004 года в ЕГРЮЛ внесена запись о регистрации факта реорганизации ОАО «СевЗап НТЦ» в форме присоединения к нему указанных выше обществ и о прекращении деятельности присоединяемых Обществ.

09 ноября 2006 года на основании решения Совета директоров ОАО «СевЗап НТЦ» от 18 июля 2006 года в Обществе образованы филиал «Псковский ОКП» и филиал «Смоленский ОКП»

В настоящий момент Общество имеет в своем составе пять филиалов.

В ходе реформирования энергетической отрасли в состав ОАО "СевЗап НТЦ" вошли ведущие проектные институты Северо-запада и Центра России: "Севзапэнергосетьпроект", "Западсельэнергопроект", "Севзапвнипиэнергопром", "Севзапэнергомонтажпроект" и "Тулаэнергосетьпроект".

- Научно-исследовательский институт им. Кржижановского (ЭНИН) является головной научной организацией, где ведутся комплексные исследования по перспективным направлениям развития энергетики.
- Инжиниринговая энергетическая компания – «Сибирский энергетический научно-технический центр». Компания объединила 14 институтов и сервисных предприятий энергетического профиля, расположенных в пяти сибирских городах: Новосибирске, Томске, Красноярске, Иркутске и Братске. В состав ОАО «Сибирский ЭНТЦ» входят институт «Новосибирсктеплоэлектропроект» и Департамент электрических сетей, расположенные в г. Новосибирске, Томский филиал (институты «ТомскТЭП», «ТомскЭСП»), Иркутский филиал (институты «Востоксибсельэнергопроект», «Востсибэнергосетьпроект», «СибВНИПИэнергопром», ВСИИСИ), Красноярский филиал (институты «Красноярсгидропроект», СибВТИ и СибНИИГ), Братский филиал («Братскгидропроект» и «Братскэнергопроект»).
- ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» было создано в июне 2002 года в соответствии с проектом реформирования научно-проектного комплекса РАО «ЕЭС России». 18 августа 2004 года в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись о реорганизации ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Общество получило полное фирменное наименование — Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала» — УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ — Уралсельэнергопроект - УралТЭП — УралОРГРЭС — УралВТИ — Уралэнергосетьпроект-Челябэнергосетьпроект». ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» занимается проектным инженерным сопровождением строительства и реконструкции энергетических объектов на Урале и в Западной Сибири.

- Открытое акционерное общество "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС", учрежденное Комитетом по управлению имуществом Москвы ОАО "Инженерный центр ЕЭС" осуществляет свою деятельность по техническому перевооружению объектов электроэнергетики с возложением на Общество следующих основных функций: осуществление функций по техническому перевооружению объектов электроэнергетики (ПИР, НИОКР, пуско-наладочные работы и др.); выполнение функций Заказчика по проектам технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики; выполнение функций Генподрядчика; оказание комплексных инжиниринговых услуг предприятиям электроэнергетики; подготовка тендеров и организация закупок основного технологического оборудования для предприятий электроэнергетики; организация и проведение экспертизы проектов технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики.

**3.3. Доля общества на соответствующем сегменте рынка и изменение данного показателя за последние 3 года:**

Доля общества на соответствующем сегменте рынка составляет 20%. Данный показатель повысился по сравнению с последними тремя годами. Рынок прирастает в среднем на 10% в год.

**3.4. Данные по загрузке проектной мощности, %:**

Загрузка проектной мощности составляет 100%.

**3.5. Основные заказчики общества:**

- Минэнерго РФ;
- ОАО «ФСК ЕЭС» - Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы;
- ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой Энергетической системы;
- Региональные энергосистемы;
- Крупные промышленные холдинги;
- Строительные тресты;
- Иностранские компании (Siemens, ABB, Areva, General Electric и др.)
- Сетевые компании
- Генерирующие компании
- ОАО «Концерн Росэнергоатом»

**4. Приоритетные направления деятельности открытого акционерного общества «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»:**

**4.1. Перечень приоритетных направлений деятельности общества:**

Основными направлениями производственно-технической и научной деятельности общества являются:

- выполнение проектов реконструкции подстанций (прежде всего подстанций ЕНЭС) и соответствующей рабочей документации;
- выполнение проектов реконструкции подстанций Московского кольца: «Пахра», «Ногинск», «Трубино» и проекта подстанции «Каскадная» Московского кольца, в том числе выполнение части разделов рабочей документации;
- проектирование строительства «ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово»
- корректировка Схемы развития ЕЭС и ОЭС России до 2020 года, включая корректировку Схемы развития ЕНЭС;
- разработка схемы развития электрических сетей 110 кВ и выше отдельных регионов;
- выполнение работ по схемам выдачи генерирующих источников;
- разработка схем внешнего электроснабжения потребителей;
- осуществление научно-исследовательских, проектных и инжиниринговых работ в области создания систем управления в электроэнергетике;
- проведение энергетических обследований и энергоаудита;
- выполнение функций генерального проектировщика и генерального подрядчика по автоматизации и диспетчеризации объектов энергетики;
- работы по созданию интегрированных АСУТП энергообъектов (подстанции, электрическая часть электростанций);
- работы в области диспетчерско-технологического управления электросетевыми объектами.
- работы по созданию (модернизации) интегрированных АСУТП энергообъектов: подстанций, электрической части электростанций (ТЭС, АЭС, ГЭС / ГАЭС);
- работы в области оперативно-диспетчерского и технологического управления электросетевыми объектами, в том числе по модернизации и расширению систем телемеханики и передачи информации на подстанциях ЕНЭС в рамках реализации «Программы повышения надежности и наблюдаемости ЕНЭС» ОАО «ФСК ЕЭС».

#### 4.2. *Работа с персоналом:*

- на работу было принято 30 человек, из них 20 – производственный персонал, 10 – непромышленный, в том числе студенты и выпускники профильных ВУЗов;
- в штате Института работают 18 кандидатов и 5 докторов наук;
- 2 сотрудника защитили кандидатские диссертации, 1 сотрудник – докторскую диссертацию, 4 сотрудника получили второе высшее образование за счет средств, выделенных Институтом; 2 сотрудника поступили в аспирантуру;
- 104 сотрудника посетили краткосрочные курсы повышения квалификации, семинары и тренинги по различной тематике;
- 6 молодых специалистов приняли участие во Всероссийском конкурсе молодых специалистов инженерного профиля в области электро- и теплоэнергетики «Энергетическая Пальмира», 5 из них заняли призовые места;

- специалистами Института было проведено 7 занятий технической учебы по тематике работы Института. Занятия посетили 160 сотрудников, что составляет 50% от общей численности производственного персонала;
- сотрудники Института традиционно принимают активное участие в научно-техническом совете и в заседаниях рабочих групп ОАО «ФСК ЕЭС», в различных научно-технических и практических конференциях, семинарах и выставках;
- научное направление Института в 2009 году продолжило участие в европейской программе PEGASE «Совершенствование системы моделирования и оценивания состояния общеевропейской электрической сети»;
- по результатам работы в 2009 году 2 сотрудника были награждены почетными грамотами Министерства Энергетики РФ и 40 сотрудников корпоративными наградами.
- состоялся традиционный конкурс на лучшее подразделение Института, приуроченный к профессиональному празднику - Дню энергетика. 8 структурных подразделений стали победителями в различных номинациях;
- впервые была сформирована команда Института по мини-футболу и организован турнир «Кубок Энергии», приуроченный ко Дню Энергетика. Команда Института стала победителем турнира.
- обязательства перед сотрудниками по выплате заработной платы, отпускных и выплат социального характера, предусмотренных коллективным договором, исполнены полностью,
- в течение года приобретались путевки для отдыха и лечения сотрудников и их детей, были закуплены новогодние детские подарки.

В 2009 году продолжалась работа по улучшению условий труда сотрудников:

- в течение года было отремонтировано 700 кв. метров помещений Института, закупалась офисная мебель для структурных подразделений;
- было закуплено 50 комплектов компьютерной техники,
- производилась закупка лицензионного программного обеспечения.

4.3. *Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам:*  
Инвестиционных проектов нет.

4.4. *Информация обо всех иных формах участия общества в коммерческих и некоммерческих организациях, основные сведения о соответствующих организациях, показатели экономической эффективности участия.*

ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» участвует в уставном капитале трех компаний:

№	Наименование юридических лиц, учрежденных Обществом взносом	Величина вносимого уставного капитала, тыс.руб./% участия	Величина отчислений от чистой прибыли (дивидендов), полученных в отчетном периоде от юридических	Рентабельность долгосрочных финансовых вложений, %

			лиц, тыс. руб.	
1	2	3	4	5
1	ООО «Центр энергоэффективности ЕЭС»	1,4/ 14%	70,5	5 036%
2	ОАО «Малая энергетика»	1,6 / 0,016%	-	-
3	ЗАО «ОПТЭН Лимитед»	1 / 14,29%	-	-

ООО «Центр энергоэффективности ЕЭС» является преемником Центра энергосбережения РАО "ЕЭС России", созданного в 1999 году для управления Программой энергосбережения в электроэнергетической отрасли на 1999–2000 годы и на перспективу соответственно до 2005 и 2010 годов. Согласно основным положениям приказа по РАО "ЕЭС России" № 556 от 23.10.2003 на Центр энергоэффективности ЕЭС возложены «функции головной организации по следующим видам работ, направленным на повышение энергоэффективности и оптимизацию издержек технологического и эксплуатационного характера:

- проведение обязательных энергетических обследований в организациях Холдинга;
- организация работ по оптимизации издержек технологического и эксплуатационного характера в организациях Холдинга с учетом требований экологии, безопасности и надежности;
- координация "Программы энергосбережения в отрасли "электроэнергетика" на 1999-2000 гг. и на перспективу до 2005 и 2010 гг.", утвержденной приказом РАО "ЕЭС России" от 14.05.1999 № 184, с программами управления издержками акционерных обществ энергетики и электрификации, Федеральной целевой программой "Энергоэффективная экономика" и региональными программами энергосбережения с учетом интересов организаций Холдинга;
- организация информационного обеспечения и обучения (повышения квалификации) персонала организаций Холдинга".

ОАО «Малая энергетика»: Компания учреждена в июле 1991 г., как закрытое акционерное общество НПП «Малая энергетика». В июне 1994 г. по решению акционеров компания преобразовалась в открытое акционерное общество и изменила свое название на АООТ «Малая энергетика». С сентября 2000 г. компания называется открытое акционерное общество «Малая энергетика». За время работы сформировались следующие основные направления деятельности:

- проведение маркетинговых исследований энергетического рынка, проектный анализ, консалтинговые услуги в области энергетики;
- реализация проектов строительства атомных теплоэлектростанций малой мощности на базе плавучего энергоблока;
- реализация российско-канадского совместного проекта создания интегрального опреснительного комплекса с плавучим атомным энергоблоком в качестве энергоисточника;
- серийное производство средств для аварийно-восстановительных работ;
- работы по реконструкции, модернизации и строительству автономных энергетических объектов малой мощности;

- организация проектирования и строительства мобильных, блочно-транспортных дизельных электростанций и котельных, в том числе плавучих дизельных электростанций.

ЗАО «ОПТЕН Лимитед»:

- Компания зарегистрирована 22 марта 1993 г. Основные направления деятельности компании:
- комплексные работы по паспортизации и мониторингу технического состояния воздушных линий электропередачи и других протяженных инфраструктурных объектов;
- проектирование воздушных линий электропередачи и волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи;
- землеустроительные работы, работы по сопровождению процедуры государственного кадастрового учета земельных участков;
- работы по крупномасштабному картографированию.

Цель участия ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» в вышеперечисленных организациях - расширение доступа к рынку региональных проектов и использование потенциала общества по направлению энергоаудита и энергосбережения.

**5. Отчет Совета директоров открытого акционерного общества «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности:**

**5.1. Финансово-хозяйственная деятельность общества в отчетном году характеризовалась следующими основными показателями:**

- объем реализации научно-технической продукции, работ (с учетом работ по договорам строительного подряда), услуг (без учёта НДС) за 2009 год составил 665 021,00 тыс. руб.
- прибыль от продаж за 2009 год составила 36 428,00 тыс. руб.;
- прибыль до налогообложения с учётом прочих доходов и расходов составила 19 506,00 тыс. руб.;
- чистая прибыль за 2009 год составила 16 293,00 тыс. рублей (8 971 тыс. руб. за 2008 г.);
- рентабельность продаж НТП, работ, услуг в 2009 г. составила – 5,5 % (3,3 % в 2008 г.).

**5.2. Кредиторская задолженность:**

Сумма кредиторской задолженности общества по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 237 050,00 тыс. руб., в том числе сумма полученных авансов от покупателей, заказчиков составила 83 640,00 тыс. руб.

**5.3. Дебиторская задолженность:**

Сумма дебиторской задолженности общества по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 218 096,00 тыс. руб.



**6. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям открытого акционерного общества ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»:**

По решению годового общего собрания акционеров (распоряжение "О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества "Институт "ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ" № 1253-р от 30.06.2009г. прилагается, Приложение №1) 7% чистой прибыли, полученной Обществом за 2008 год в сумме 628, 00 тыс. руб., направлено на выплату дивидендов за 2008 год. Платежное поручение №1318 от 24.08.2009 г. на шестьсот двадцать восемь тысяч рублей прилагается (Приложение № 11).

**7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью открытого акционерного общества «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»:**

- 7.1. Инвестиционных вложений, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10% в год, нет.
- 7.2. Неоконченных судебных разбирательств, в которых общество выступает в качестве истца или ответчика по искам о взыскании задолженности нет.

**8. Перспективы развития открытого акционерного общества «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»:**

**8.1. Возможные направления развития общества с учетом тенденций рынка и потенциала организации:**

- Расширение работ по приоритетным направлениям деятельности.
- Совершенствование и автоматизация технологических процессов изысканий и проектирования, восстановление замкнутого цикла работ на базе САПР и СМК, позволяющего сократить объемы привлечения субподрядных организаций.
- Внедрение электронного архива проектно-сметной и нормативно-технической документации.
- Активизация работы с созданными в период реструктуризации электросетевыми компаниями, а также с крупными промышленными предприятиями.
- Осуществление в полной мере функций ведущей проектной организации в области нормативно-технического и методического обеспечения проектной деятельности ФСК ЕЭС и в вопросах развития ЕНЭС.
- Создание института полного технологического цикла по проектированию энергетических систем и электрических сетей (в национальном масштабе).
- Совершенствование структуры, обеспечивающей увеличение объема работ и повышение эффективности деятельности.

**8.2. Планируемые направления использования чистой прибыли, полученной за 2009 г. в сумме 16 293 тыс. руб. :**

**8.2.1. На дивиденды**

На выплату дивидендов планируется направить 25% (4 073 тыс.руб.) чистой прибыли

8.2.2 На развитие Общества

На развитие Общества планируется направить 37,56% (6 119 тыс.руб.) чистой прибыли

8.2.3 На выплату вознаграждения Генерального директора

В соответствии с условиями, предусмотренными Положением об условиях оплаты труда генерального директора ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», утвержденного Советом директоров Общества 01.12.09, протокол № 5, на выплату вознаграждения генерального директора за 2009 г. планируется направить 26,06% (4 246 тыс. руб.) чистой прибыли.

8.2.4 На выплату вознаграждения членам Совета директоров

На выплату вознаграждения членам Совета директоров планируется направить 11,38% (1 855 тыс. руб.) чистой прибыли.

Генеральный директор

В.Ф.Ситников

Главный бухгалтер

М.В.Сурина



МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

« 30 » апреля 2009 г.

№ 1753-п

**О решениях годового общего собрания акционеров  
открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ по  
проектированию энергетических систем и электрических сетей  
«Энергосетьпроект»**

В связи с осуществлением Росимуществом в соответствии с федеральными законами от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Положением об управлении находящимися в федеральной собственности акциями открытых акционерных обществ и использовании специального права на участие Российской Федерации в управлении открытыми акционерными обществами («золотой акции»), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2004 г. № 738, Положением о Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июня 2008 г. № 432 «О Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом», полномочий общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ по проектированию энергетических систем и электрических сетей «Энергосетьпроект» (далее – Общества), 100 % голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2008 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2008 год, в том числе отчет о прибылях и убытках.
3. Утвердить распределение прибыли Общества за 2008 год, рекомендованное советом директоров Общества (протокол заседания совета

директоров Общества от 08 мая 2009 г. № 2), в том числе направление на выплату дивидендов 628 000 (шестьсот двадцать восемь тысяч) рублей.

4. Избрать совет директоров Общества в количестве 7 человек в следующем составе:

- Бессонов Валерий Владимирович – заместитель генерального директора ООО «Торговый дом «Ноботек»;

- Вербицкий Владимир Константинович – первый заместитель директора Российского института директоров (независимый директор);

- Коляда Андрей Сергеевич – главный специалист-эксперт отдела Управления Росимущества;

- Макуха Сергей Петрович – заместитель директора Департамента Минэнерго России;

- Малинов Сергей Владимирович – заместитель генерального директора ОАО «Концерн «Энергоатом»;

- Ремес Сеппо Юха – генеральный директор ООО «Киуру» (независимый директор);

- Синюгин Вячеслав Юрьевич – заместитель Министра энергетики Российской Федерации.

5. Избрать ревизионную комиссию ОАО «Институт «Энергосетьпроект» в следующем составе:

- Петухова Виктория Вячеславовна – специалист 1 разряда отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве;

- Лысак Артем Викторович – ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве;

- Никифоров Андрей Владимирович – заместитель начальника отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве.

6. Не утверждать аудитора Общества на 2009 год.

Заместитель Руководителя



Г.С. Никитин

3478-Коляда2009





МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ

---

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

« 05 » августа 2009 г.

№ 1363-р

**О решениях внеочередного общего собрания акционеров  
открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ по  
проектированию энергетических систем и электрических сетей  
«Энергосетьпроект»**

В связи с осуществлением Росимуществом в соответствии с федеральными законами от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Положением об управлении находящимися в федеральной собственности акциями открытых акционерных обществ и использовании специального права на участие Российской Федерации в управлении открытыми акционерными обществами («золотой акции»), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2004 г. № 738, Положением о Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июня 2008 г. № 432 «О Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом», полномочий общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ по проектированию энергетических систем и электрических сетей «Энергосетьпроект» (далее – Общества), 100 % голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации:

2

2

Избрать Ситникова Владимира Федоровича генеральным директором  
ОАО «Институт «Энергосетьпроект» сроком на 5 лет.

Заместитель Руководителя



A handwritten signature in black ink, appearing to be "Г.С. Никитин", is written over the circular stamp.

Г.С. Никитин

*Ю.Н. Кружкова*  
*06.08.2009г.*

Кружкова2009



МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

«13 » ноября 2009 г.

№ 1804-р

**О решениях внеочередного общего собрания акционеров  
открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ  
по проектированию энергетических систем и электрических сетей  
«Энергосетьпроект»**

В связи с осуществлением Росимуществом в соответствии с федеральными законами от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Положением об управлении находящимися в федеральной собственности акциями открытых акционерных обществ и использовании специального права на участие Российской Федерации в управлении открытыми акционерными обществами («золотой акции»), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2004 г. № 738, Положением о Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июня 2008 г. № 432 «О Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом», полномочий общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ по проектированию энергетических систем и электрических сетей «Энергосетьпроект» (далее – Общества), 100 % голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации:

Утвердить аудитором Общества на 2009 год <sup>2</sup>  
ООО «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА».

Заместитель Руководителя



Г.С. Никитин

8279-Дрокова2009  
ЭСП  
Вл. № 12664  
19.11.09





МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ  
(РОСИМУЩЕСТВО)

КОПИЯ

---

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

15 марта 2010 г.

Москва

№ 158-р

**О решениях внеочередного общего собрания акционеров  
открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ  
по проектированию энергетических систем и электрических сетей  
«Энергосетьпроект»**

В связи с осуществлением Росимуществом в соответствии с федеральными законами от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Положением об управлении находящимися в федеральной собственности акциями открытых акционерных обществ и использовании специального права на участие Российской Федерации в управлении открытыми акционерными обществами («золотой акции»), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2004 г. № 738, Положением о Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июня 2008 г. № 432 «О Федеральном агентстве по управлению государственным имуществом», полномочий общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и НИИ по проектированию энергетических систем и электрических сетей



«Энергосетьпроект» (далее – Общество), 100 % голосующих акций которого находятся в собственности Российской Федерации:

1.1. Дополнить пункт 15.2. Устава подпунктом 20 следующего содержания:

«20) утверждение бизнес-плана Общества».

1.2. Подпункт 18 пункта 15.2. Устава изложить в следующей редакции:

«18) принятие решений об участии и о прекращении участия общества в других организация (за исключением организаций, указанных в подпункте 19 пункта 14.2. Устава)».

1.3. Дополнить пункт 14.2. Устава подпунктом 19 следующего содержания:

«19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций».

2. Утвердить «Положение о совете директоров ОАО «Институт «Энергосетьпроект»

Заместитель Руководителя



Г.С. Никитин

**КОПИЯ  
ВЕРНА**

*согласен  
с точки зрения  
исполнения функций*

*В.С. Крутиков и.ч.  
16.03.2010*



00 09 00078673 0