



Handwritten signatures and notes in the left margin.

ПРОДУКЦИОННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ КОМПАНИИ «ОГК-1»

ВНЕШНИЙ ОТДЕЛ КОМПАНИИ «ОГК-1»

Продум и прочими работами выполняются работы по разработке
ВСНХ в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-80 по условиям эксплуатации
Автоматической электродвигательной установки (АЭУ) с целью обеспечения надежной
работы двигателя при 2000 вращений в минуту.

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ОТДЕЛА ТЕХНИКИ
И ТЕХНОЛОГИИ КОМПАНИИ «ОГК-1»

Передает: _____
Принимает: _____

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010



ОНТИ ПРОДОЛЖАЕТСЯ ЭНЕРГОИЗДАТ ПОДПИСКА НА ЖУРНАЛЫ НА 1934 ГОД

Известия всесоюзного теплотехнического института им. Дзержинского

Орган ВТИ имени Ф. Дзержинского. Рассчитан на инженеров, техников, студентов вузов и хозяйственников. 10 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—10 р. Отдельный номер—2 р.

Тепло и сила

Журнал Главэнерго. Рассчитан на инженеров-энергетиков, инженерно-технических работников электростанций, студентов вузов и др. 12 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—9 р. Отдельный номер—1 р. 50 к.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОЗРЕНИЕ

Выпуск ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ. Реферативный журнал Главэнерго. Рассчитан на инженеров-теплотехников. 10 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—6 р. Отдельный номер—1 р. 20 к.

Машинист

Ежемесячный массовый журнал Государственного центрального бюро по обучению рабочих теплотехнического хозяйства. Рассчитан на машинистов стационарных и подвижных теплотехнических установок. 12 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—2 р. 10 к., на 3 мес.—1 р. 5 к. Отдельный номер 35 к.

Вестник кочегара

Ежемесячный журнал ГЦБ по обучению рабочих теплотехнического хозяйства. Рассчитан на кочегаров стационарных и судовых котельных установок, на машинистов, на низший и средний административно-технический персонал. 12 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—1 р. 80 к., на 3 мес.—09 к. Отдельный номер—30 коп.

СОВЕТСКОЕ КОТЛОУСТРОЕНИЕ

(Быль. «Вестник котлоустройства промышленности») Орган Всесоюзного научно-исследовательского института Теплогидротехнического оборудования, ЦККБ МТУ и заводов Главэнергопрома. 6 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—6 р. Отдельный номер—2 р.

Дизелестроение

Орган Государственного всесоюзного дизельного объединения и научно-исследовательского дизельного института. Рассчитан на ИТС заводов, сотрудников институтов, преподавателей вузов и техникумов и инженерно-технический персонал дизельных установок и судов. 6 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—5 р. 40 к., Отдельный номер—1 р. 80 к.

ГИДРОТЕХНИЧЕСКОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Орган гидроэлектропроекта, Сектора водных ресурсов Госплана СССР, Гидронто, Института гидротехники и гидроэнергетики, исследовательского института строительной гидротехники и инженерной гидрологии, Союзводострой и Средвологострой. Рассчитан на инженерно-технических работников, занятых производством и эксплуатацией гидротехнических сооружений. 10 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—7 р. 50 к. Отдельный номер—1 р. 50 к.

Электричество

Орган Главэнергопрома и Главэнерго НКТП и Энергетического института Академии Наук СССР и ВЭК-РНТО. Рассчитан на квалифицированных работников электропромышленности и электрохозяйства. 20 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—12 р. 50 к., на 3 мес.—6 р. 25 к. Отдельный номер—1 р. 25 к.

Электрические станции

Орган Главэнерго. Рассчитан на инженеров-энергетиков и учащихся вузов. 12 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—9 р., на 3 мес.—4 р. 50 к. Отдельный номер—1 р. 50 к.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОЗРЕНИЕ

Выпуск ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ. Реферативный орган Главэнерго. Рассчитан на инженеров и техников. 10 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—6 р. Отдельный номер—1 р. 20 к.

ЭЛЕКТРИФИКАЦИЯ И ЭЛЕКТРОМОНТЕР

Орган Главэнергопрома. Рассчитан на квалифицированного электромонтера, на младший и средний персонал и прорабов. 12 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—4 р. 30 к., на 3 мес.—2 р. 10 к. Отдельный номер 70 к.

Вестник электропромышленности

Орган Главэнергопрома. Рассчитан на инженерно-технический персонал заводов ВЭТ и инженерно-электротехников. 12 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—9 р., на 3 мес.—4 р. 50 к. Отдельный номер—1 р. 50 к.

Известия электропромышленности слабого тока

Орган Всесоюзного объединения электрослаботочной промышленности (ВЭСО). Рассчитан на инженеров, техников, студентов и высококвалифицированных рабочих. 10 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—6 р. Отдельный номер—1 р. 20 к.

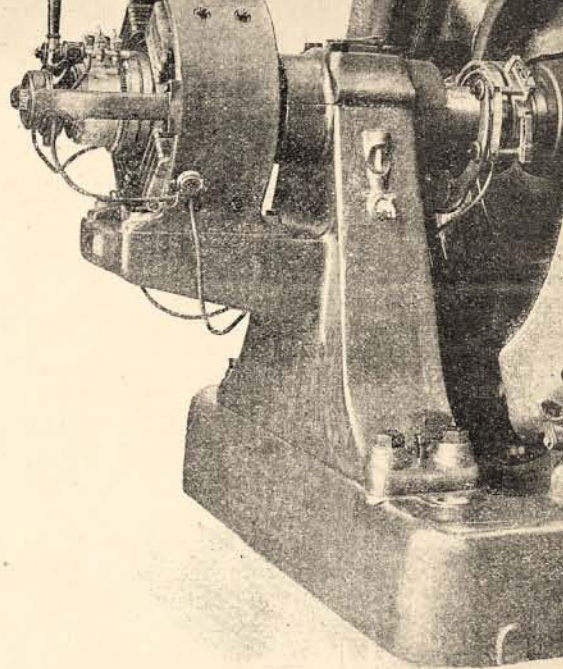
Электрическая тяга

Орган Главэнергопрома и постоянного бюро съездов по электрификации жел. дор. Рассчитан на квалифицированного рабочего, техника, студента, мастера и инженера, работающих по электрической тяге. 6 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—6 р. Отдельный номер—2 р.

Светотехника

Орган Главэнергопрома, Светотехнической секции ЭНИА и Светотехнической секции ВЭК-РНТО. Рассчитан на инженеров, техников, студентов, квалифицированных рабочих и мастеров. 6 номеров в год. Подписная цена: на 6 мес.—3 р. Отдельный номер—1 р.

Подписку на журналы и деньги направляйте по адресу: Москва, 19, Гоголевский бульвар д. 27, Главной конторе периодических и подписных изданий ОНТИ «ТЕХПЕРИОДИКА». Подписки принимаются отделениями, магазинами и уполномоченными ОНТИ, снабженными соответствующими удостоверениями, общественными сборщиками подписки на предприятиях, всеми отделениями и магазинами КОГИЗа, всеми почтовыми отделениями и письмовоестами. Вниманию подписчиков 1934 г.: с 1 января 1934 г. Главной конторой «Техпериодика», ОНТИ организована специальная экспедиция для обеспечения аккуратной и своевременной рассылки журналов подписчикам. С жалоб на неаккуратное получение журнала 1934 г. обращайтесь непосредственно в адрес конторы. В 1934 г. все журналы ОНТИ будут выследироваться по ярлычной (адресной) сис. 2 мес. Подписка меньше чем на 3 мес. не принимается.



ОБЩЕСТВО ФРАНКО-РУССКИХЪ ЗАВОДОВЪ,

С.-Петербургъ, Пяжка, № 17,

Переведя свои мастерскія на электрическое
оборудованіе, имѣетъ возможность

**КРАЙНЕ ДЕШЕВО ПРОДАТЬ
КАКЪ НОВЫЯ ТАКЪ И БЫВ-
ШІЯ ВЪ УПОТРЕБЛЕНІИ
ПАРОВЫЯ МАШИНЫ;**

17 машинъ системы „Сохо“ отъ
20—80 индикат. силъ и 3 ма-
шины Компаундъ. Обращаться
письменно или лично.

Середина девятнадцатаго века. Россия шагнула в век электричества. Патенты на всевозможные электрические устройства, первые электротехнические заводы, первые опыты с электрическим освещением в городах, первые электростанции, передача тока на расстояние, первые трамваи... Электричество проникает кругом. То, что сначала просто восхищало и очаровывало, становится необходимостью. Ток нужен повсюду. Электрический свет в домах и на улицах, заводы гудят электрическими машинами, строятся электростанции... Создаются электротехнические кафедры и институты, издаются специализированные журналы. Российские ученые, инженеры и изобретатели удивляют своими работами в области электричества Европу и Америку и везут сюда из-за границы передовой опыт и технологии... Свежий ветер электрификации мчится над страной, освещает и согревает, наполняет энергией, раздвигает горизонты возможного, дарит надежду и заставляет верить в светлое и фантастическое будущее.

История российской электроэнергетики — череда вдохновляющих и полных драматизма событий. В ней переплелись судьбы удивительных людей. Здесь соседствуют грандиозные открытия и доблесть рядовых тружеников. Не претендуя на строгую хронологию, окинем взором то, что сделано ими, носящими гордое имя — энергетик, ведь еще великий мудрец Сервантес заметил: «Как пламя нельзя спрятать или прикрыть, так и доблести человеческие не могут пребывать в неизвестности».



Русское Электрическое Общество „УНИОНЪ“.

Правленіе

въ С.-Петербургѣ, Мойка, 84.

Главное Управленіе и заводы:

въ Ригѣ, Александровское шоссе, 17.

Техническія Бюро:

въ С.-Петербургѣ,

„ Москвѣ,

„ Варшавѣ,

„ Кіевѣ,

„ Одессѣ,

„ Харьковѣ.

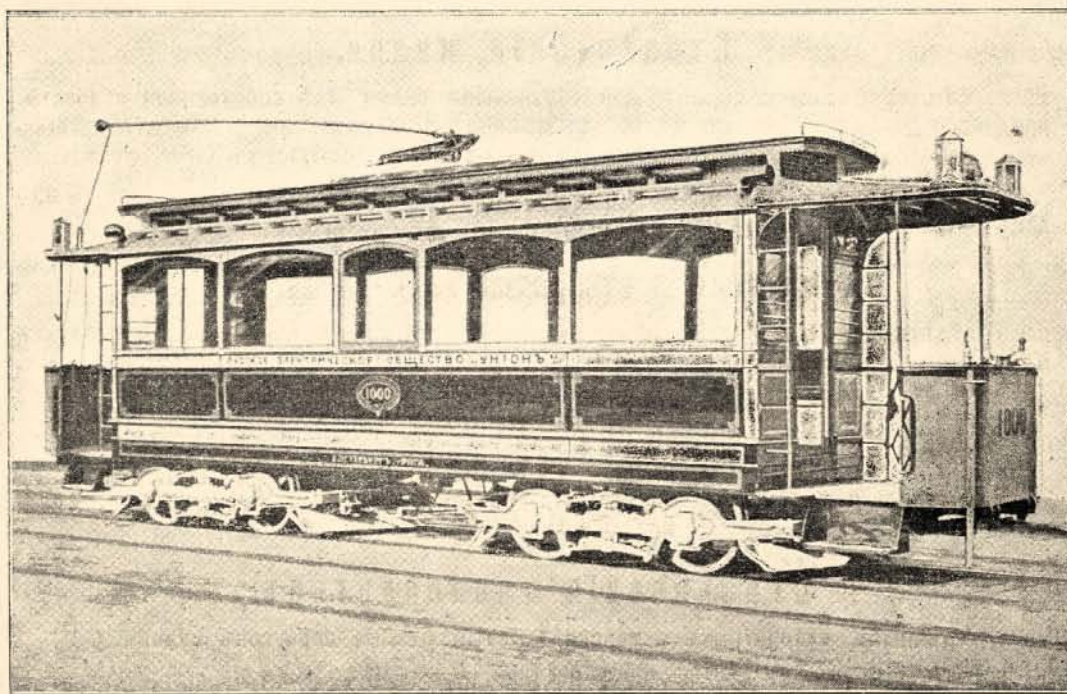
въ Екатеринославѣ,

„ Тифлисѣ,

„ Екатеринбургѣ,

„ Перми,

„ Владивостокѣ.



Система „Томсонъ—Гаустонъ“.

Устройство электрическаго освѣщенія и передачи силы.

Полное электрическое оборудованіе фабрикъ, заводовъ и мастерскихъ.

Динамо-машины и моторы.

Электрическіе счетчики, дуговья лампы продолжительнаго горѣнія.

Аккумуляторы Русско-Балтійскаго Аккумуляторнаго завода въ Ригѣ.

Устройство электрическихъ трамваевъ по системѣ „Томсонъ Гаустонъ“.

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ОГК-1»	4
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО «ИНТЕР РАО-УПРАВЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЕЙ», УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОАО «ОГК-1»	5
01. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	7
1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «ОГК-1»	7
1.2. ОАО «ОГК-1» В ОТРАСЛИ	11
1.3. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА	12
1.4. ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ОБЩЕСТВА В ТЕЧЕНИЕ 2010 ГОДА	12
02. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	15
2.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ	15
2.2. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	17
2.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА	18
2.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ И ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ОРГАНИЗАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	30
03. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	33
3.1. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ОРИЕНТИРЫ И ЦЕЛИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	33
3.2. ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ ОБЩЕСТВА	34
04. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	37
4.1. ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ ОБЩЕСТВА	37
4.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	38
4.3. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЩЕСТВА	40
4.4. РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	43
05. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	47
06. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	53
07. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	59
7.1. ОПИСАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	60
7.2. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	61
7.3. ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	62
7.4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (В ЧАСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИИ)	62
08. ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	67
09. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ (КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ)	75
9.1. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	75
9.2. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	77
9.3. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	78
10. ФАКТОРЫ И РИСКИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	85
11. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	91
12. ПРИЛОЖЕНИЯ	93
12.1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	95
12.2. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	96
12.3. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА	97
12.4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ОАО «ОГК-1»	115
12.5. КРЕДИТНАЯ ИСТОРИЯ	116
12.6. ГЛОССАРИЙ	117
12.7. ТЕРМИНЫ	117
12.8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОАО «ОГК-1»	118
12.9. ФИЛИАЛЫ ОБЩЕСТВА	118
12.10. АУДИТОР	118
12.11. РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ	118

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ОГК-1»

Уважаемые акционеры!

На протяжении всего года функции единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» осуществляло ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», опыт и управленческие компетенции которого позволили улучшить производственные и финансовые показатели, оптимизировать финансовую нагрузку, реализовать ряд мероприятий по повышению эффективности работы генерирующих активов Общества. Пристальное внимание уделялось вопросам реализации инвестиционных проектов, обеспечению компании долгосрочными источниками топлива и гарантированными рынками сбыта электроэнергии.

В рамках программы оптимизации топливного обеспечения ОАО «ОГК-1» в декабре 2010 года был заключен самый долгосрочный в истории энергетики контракт на поставку природного газа между ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг», а также завершены работы по переводу на уголь нового энергоблока №3 Каширской ГРЭС. Данные мероприятия позволят Обществу снизить расходы на закупку топлива и повысить эффективность функционирования объектов генерации.

Главная задача реализации инвестиционных проектов ОАО «ОГК-1» - улучшение производственных и экономических результатов, обеспечение надежности и бесперебойности работы энергосистем в регионах присутствия, а также стабильный рост акционерной стоимости. Скорейшая реализация данных инициатив позволит ОАО «ОГК-1» не только сохранить за собой место самой большой по установленной мощности оптовой генерирующей компании России, но и укрепить позиции по таким важнейшим показателям, как эффективность производства и уровень использования инновационных технологий.

Своевременное выполнение инвестиционных обязательств и повышение надежности текущей хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-1» поддерживались заемными средствами, которые были на выгодных условиях привлечены у ведущих российских банков при содействии управляющей компании. Кроме того, в 2010 году была успешно проведена дополнительная эмиссия объемом 38 млрд. акций, 49,995% которой было выкуплено ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на сумму 21,278 млрд. рублей. Средства, полученные в ходе размещения, направлены на строительство энергоблока на Уренгойской ГРЭС.

В 2010 году нам удалось сделать многое. Но еще больше нам предстоит сделать в 2011 году. Принятая Правительством Российской Федерации Энергетическая стратегия России до 2030 года задает участникам отрасли новые стандарты работы, которые должны найти свое отражение на всех уровнях деятельности ОАО «ОГК-1». Поэтому в новом году Совет директоров и менеджмент компании продолжат прикладывать максимальные усилия для развития Общества, реализации ее инвестиционной программы, повышения эффективности управления доходами и издержками, повышения качества корпоративного управления, бесперебойного энергоснабжения потребителей и, конечно же, роста стоимости ОАО «ОГК-1» в интересах всех ее акционеров.

Борис Ковальчук

Председатель Совета директоров

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО «ИНТЕР РАО-УПРАВЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЕЙ», УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОАО «ОГК-1»

Уважаемые акционеры!

2010 год позволил всем нам по-новому взглянуть на перспективы развития ОАО «ОГК-1» и место компании на российском энергетическом рынке. Наделение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в 2009 году функциями единоличного исполнительного органа Общества сделало возможным реализацию ряда инициатив, позволивших нам добиться позитивной динамики ключевых операционных и финансовых показателей. По итогам 2010 года выручка ОАО «ОГК-1» составила 56,467 млрд. руб., что на 33% больше, чем в 2009 году. При этом операционная прибыль компании увеличилась на 5,647%, чистая прибыль – на 19,8%, составив 2,757 млрд. руб.

Важнейшим результатом взаимодействия двух компаний стало решение вопроса о финансировании инвестиционной программы ОАО «ОГК-1». В частности, в рамках проведения дополнительной эмиссии акций Общества привлечены средства на строительство энергоблока ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС, где в 2010 году был выбран генеральный подрядчик. Другой ключевой точкой реализации инвестиционной программы стало начало работ по технико-экономическому обоснованию и экспертизе характеристик производимого оборудования для строительства энергоблоков (блоки №3.1, 3.2) на Нижневартовской ГРЭС суммарной мощностью более 800 МВт. В 2010 году был определен генеральный проектировщик энергоблоков – «Институт Теплоэлектропроект», объявлен конкурс по выбору генерального подрядчика проекта. Параметры оборудования и окончательная суммарная мощность энергоблоков будут определены по итогам проведения открытых конкурсных процедур.

Бесперебойное снабжение потребителей электроэнергией по традиции являлось нашим приоритетом и в 2010 году. Электростанциями Общества в 2010 году было отпущено 41 017 млн кВт электроэнергии (с учетом работы ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 52 357 млн кВт), что на 29,66% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Надежность работы оборудования обеспечивалась своевременным и качественным выполнением всех запланированных ремонтных работ. Расходы на реализацию ремонтной кампании в 2010 году составили 2 062,579 млн руб. (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 2 445,584 млн руб.). Ремонт энергетического оборудования электростанций произведен в полном объеме. На техническое перевооружение и реконструкцию в 2010 году Обществом было направлено 1 451,182 млн руб. (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 2 015,084 млн руб.). В соответствии с планами развития Общества в 2011 году на реализацию программы ТПИР ОАО «ОГК-1» будет выделено 2 133,231 млн руб.

При содействии управляющей компании подписаны договоренности с крупнейшими банками о предоставлении на выгодных условиях заемных средств, как для реализации инвестиционных проектов, так и для финансирования текущей хозяйственной деятельности. В результате проделанной работы рейтинговое агентство Moody's в очередной раз с 2007 года подтвердило полученный в 2007 году международный кредитный рейтинг ОАО «ОГК-1» на уровне Вa3 / Прогноз «Стабильный». Среди других важных итогов деятельности в 2010 году – внесение акций ОАО «ОГК-1» в котировальный список «А» второго уровня фондовой биржи «РТС», а также выбор обществом нового регистратора – ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

В прошедшем году мы продолжили реализацию программы по охране труда работников и повышению безопасности производств. В ОАО «ОГК-1» реализуется комплекс мер, направленных на повышение уровня безопасности энергетиков, а также улучшение условий труда и охрану здоровья. В 2010 году Нижневартовская ГРЭС удостоена диплома 1 степени в номинации «Без травм и аварий» и диплома 1 степени в номинации «Лучшая программа инструктажей по охране труда в организации» администрации Нижневартовского района. Каширской ГРЭС вручен «Сертификат соответствия работ по охране труда», присвоенный Открытым акционерным обществом «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» под эгидой Министерства здравоохранения и социального развития РФ и Центрального органа сертификации работ по охране труда в организациях.

Резюмируя вышесказанное, я хотел бы подчеркнуть, что в 2010 году ОАО «ОГК-1», находясь под управлением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», смогло решить ряд важных задач в области производственной и финансовой стабильности, и сейчас мы с уверенностью смотрим в будущее. В 2011 году перед нами стоят новые задачи, и я убежден, что команде высококлассных специалистов, которые работают на всех наших электростанциях, по силам с ними справиться.

Павел Оклей

Генеральный директор
ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией»,
управляющей организации ОАО «ОГК-1»*

* На момент утверждения Годового отчета Советом директоров ОАО «ОГК-1».

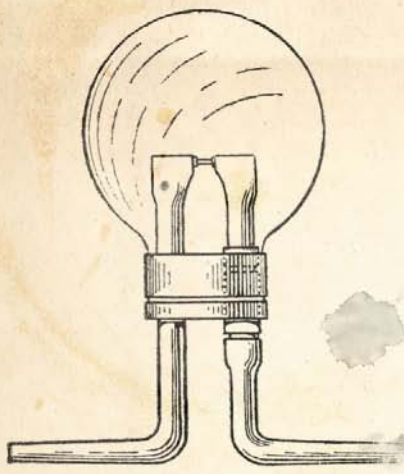
ПОЧТА СССР 1951 г.

40
КОП.



А. Н. ЛОДЫГИН

ЗНАМЕНИТЫЙ РУССКИЙ УЧЕНЫЙ
ЭЛЕКТРИК, ИЗОБРЕТАТЕЛЬ ПЕРВОЙ
В МИРЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЛАМПЫ НАКАЛИВАНИЯ



Первые лампы накаливания Лодыгина имели форму стеклянного шарового сосуда, в котором на двух медных стержнях был укреплен стерженец из ретортного угля.

Александр Николаевич Лодыгин (1847–1923)

Русский электротехник, изобретатель электрической лампы накаливания, один из основателей электротехнического отдела Русского технического общества и журнала «Электричество».

По окончании военной службы в 1870 году занимался изобретательством. В Петербурге посещал в Технологическом институте занятия по физике, химии, механике. В 1871–1874 годах проводил опыты и демонстрации электрического освещения лампами накаливания в Адмиралтействе, Галерной гавани, на Одесской улице, в Технологическом институте.

В 1872 году Лодыгин подал заявку на изобретение лампы накаливания, а в 1874 году — получил патент на свое изобретение и Ломоносовскую премию от Петербургской академии наук.

С 1878 по 1884 год работал в товариществе «Яблочков и Ко». С 1884 по 1907 г. провёл во Франции и в США, где в 1906 году фирма «Дженерал Электрик Компани» приобрела патент на лампу Лодыгина с нитями из тугоплавких металлов. В том же году в США Лодыгин построил и пустил в ход завод по электрохимическому получению вольфрама, хрома и титана. Кроме того, он занимался разработками электропечей, двигателей, электроаппаратов для сварки и резки, способов приготовления сплавов.

В 1907 году вернулся в Россию, где преподавал в Электротехническом институте. После 1917 г. уехал в США. От приглашения вернуться в РСФСР для участия в разработке плана ГОЭЛРО отказался по состоянию здоровья. Умер в 1923 году в Бруклине.

У электрической лампочки нет одного-единственного изобретателя. История лампочки представляет собой целую цепь открытий, сделанных разными людьми в разное время. Однако заслуги Лодыгина в создании ламп накаливания особенно велики. Лодыгин первым предложил применять в лампах вольфрамовые нити (в современных электрических лампочках нити накала именно из вольфрама) и закручивать нить накаливания в форме спирали.

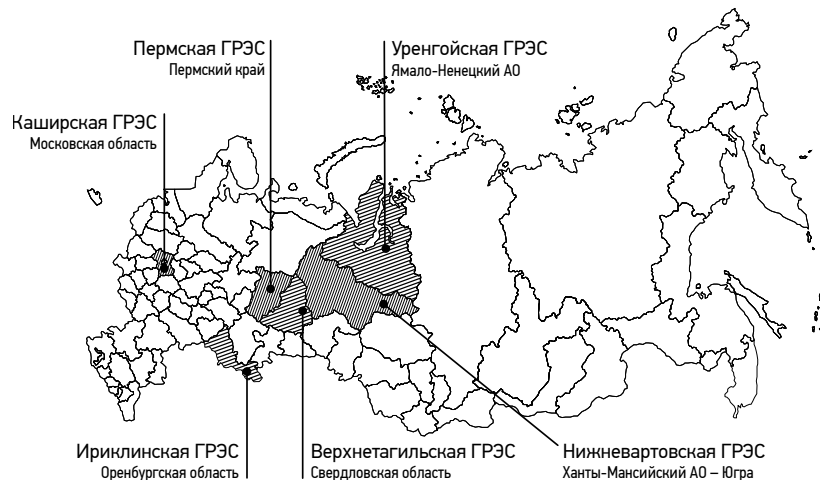
1872

01. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «ОГК-1»

ОАО «ОГК-1» является крупнейшей из шести генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии, созданных в результате реформы российской энергетики.

В состав Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ОАО «ОГК-1» или Общество) входят: Пермская ГРЭС, Верхнетагильская ГРЭС, Каширская ГРЭС, Уренгойская ГРЭС, Ириклинская ГРЭС, установленной мощностью 8261 МВт. Два существующих энергоблока Нижневартовской ГРЭС внесены в уставный капитал ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ЗАО «НВГРЭС»), акции которого принадлежат NVGRES HOLDING LIMITED (далее - NHL). 75% минус 1 акция в уставном капитале NHL принадлежат ОАО «ОГК-1», 25% плюс 1 акция – ТНК-ВР.





19 марта 1902 г. исполнилось десятилетие со смерти русского изобретателя Павла Николаевича Яблочкова.

Считаем долгом напомнить нашим читателям вкратце его биографию.

П. Н. родился в 1847 г. в г. Сердобск, Саратовской губ., окончив Саратовскую гимназию, поступил в Николаевское инженерное училище, откуда был выпущен подпоручиком в один из батальонов Киевской саперной бригады. Оставив военную службу он поступил в начале семидесятых годов начальником телеграфа на Моск.-Курск. ж. д.

Свободное время он посвящал работам и опытам в области электричества и не раз делал сообщения в Политехническом музее в собраниях Общества Любителей Естественных наук.

Вскоре же он открыл свою собственную мастерскую, но уже в 1875 г. ему пришлось уехать за границу.

В Париже в начале 1876 г. им было сделано, давшее ему имя, изобретение — электрическая свеча (lumière russe, lumière Jabochkoff).

21 апреля того же года П. Н. был избран членом Французского Физического Общества, а в 1877 г. членом Рус. Физ. Хим. Общества.

Свеча Яблочкова была установлена в Лондон, Париж, Берлин, Мадрид, Неаполь, Петербург, Москва, Брюссель, Англ. Инди, С.-Доминго. В Париже образовалось общество, которое и эксплуатировало изобретение П. Н.

Уже в 1879 г. мастерская этого общества приготавливала — в день больше 8000 свечей и занимала до 200 рабочих.

Чтобы характеризовать экономическую сторону освещения свечей того времени, приведем следующий расчет для Парижа, данный самим Яблочковым (доклад в Импер. Рус. Тех. Общ. 4 апреля 1879 г.); свеча дающая без копчения 50 газом рожков (примерно 500—700 норм свечей) и горящая 1½ часа стоит 50 сантим. В паровой машине в час на такую свечу тратится 1,7 кило угля.

Полный расход на такую свечу в час 18 коп. Свечу пришлось выдержать борьбу на несколько фронтов; прежде всего с газовым освещением, затем с разными регуляторами дуговых ламп и под конец с лампами накаливания. Хотя в конце концов свечу и пришлось уступить и сойти со сцены, тем не менее она была первым практически-промышленным звеном электрического освещения.

Основными видами деятельности ОАО «ОГК-1» являются производство и оптовая реализация электрической энергии, а также незначительные поставки тепловой энергии.

Все электростанции ОАО «ОГК-1» расположены в энергодефицитных регионах (Объединенные энергосистемы Урала и Центра) с наиболее высокими темпами роста энергопотребления. Электростанции ОАО «ОГК-1» имеют высокие показатели топливной эффективности. Основным топливом является газ, который занимает около 91% в топливном балансе Общества. На двух электростанциях — Верхнетагильской и Каширской ГРЭС — наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь, доля которого на обеих электростанциях составляет около 30%.

С 1 июля 2008 года 43% уставного капитала ОАО «ОГК-1» принадлежало ОАО «ФСК ЕЭС», 23% - ОАО «РусГидро», 34% - миноритарным акционерам.

17 марта 2009 года права на 61,88% обыкновенных акций ОАО «ОГК-1», принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро», были переданы в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» сроком на 5 лет с правом пролонгации на аналогичный период.

7 июля 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации — ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

С марта 2011 года 72,45% уставного капитала ОАО «ОГК-1» принадлежит ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 27,55% - миноритарным акционерам.

С 1 апреля 2011 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации — Обществу с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО—Управление электрогенерацией».

Обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-1» торгуются на фондовых биржах ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» с биржевым кодом OGK1 в котировальном списке «А» первого уровня, ОАО «РТС» в котировальном списке «А» второго уровня и на классическом, биржевом и стандартном рынках (OGKA, OGKAG и OGKS соответственно).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»
Полное фирменное наименование Общества на английском языке	JSC «OGK-1»
Сокращенно фирменное наименование Общества на русском языке	ОАО «ОГК-1»
Место нахождения Общества	Российская Федерация, 625023, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д.1, корп.1
Место нахождения Общества в настоящее время	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
Сведения о государственной регистрации	Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН):1057200597960
Дата государственной регистрации	23 марта 2005 года
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельствах о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	Инспекция Федеральной налоговой службы России по г. Тюмени №3
Серия и номер свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	Серия 72 №001323364

Конкурентные преимущества ОАО «ОГК-1»

- ОАО «ОГК-1» демонстрирует одни из лучших в отрасли показатели эффективности производства и финансовые результаты. Концентрация высокоэффективных мощностей в ОЭС Урала обеспечивает ОАО «ОГК-1» лидерство в данной отрасли;
- ОАО «ОГК-1» обладает одним из наиболее современных парков генерирующих мощностей в России;
- Компания занимает 2-е место по размеру установленной электрической мощности на рынке среди ОГК и ТГК;
- Тарифы и цены ОАО «ОГК-1» находятся на уровне, обеспечивающем необходимую востребованность энерго мощностей и достаточный уровень прибыльности Общества;
- Высокий уровень корпоративного управления, основанный на лучшей мировой практике, поддерживается эффективной

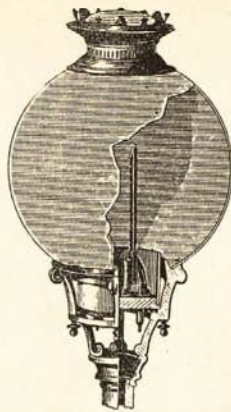
Мало того, свѣча эта вызвала развитие и разработку и другихъ отраслей электротехники — напр. построения динамо-машинъ, канализаци и распределения тока.

Эту краткую замѣтку позволимъ себѣ закончить двумя выписками изъ работъ П. Н., чтобы показать, какъ близокъ онъ былъ къ лампѣ Нерста и пламеннымъ дуговымъ лампамъ.

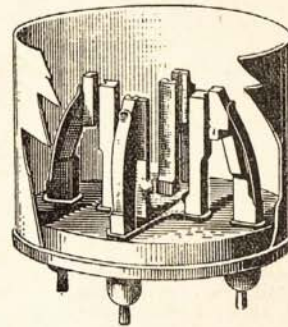
„Если помѣстить въ вольтову дугу кусочки глины, извести и другихъ земель, то они накаляются. Затѣмъ часть ихъ плавится. Эта расплавленная часть представляетъ возможность токѣ большого напряженія проходить по ней; тогда она раекализуется уже до ярко-бѣлаго каленія, издаетъ свѣтъ и постепенно улетучивается“.

„..... эти испаряющіяся частицы даютъ уже настоящее пламя, причемъ отъ различныхъ сортовъ земель зависитъ и большая или меньшая окраска пламени въ тотъ или другой цвѣтъ“.

Съ тѣхъ поръ, когда изготовлялись свѣчи Яблочкова, прошло уже много времени, техника приготовленія углей ушла далеко впередъ и можетъ быть, было бы не бесполезно вновь попробовать ихъ готовить для пламенныхъ лампъ, расположивъ ихъ внизу пламени и применявъ электромагнитное отдуваніе.



Фонарь для электрических свечей Яблочкова.



Держатель для электрических свечей Яблочкова.

работой Совета директоров, в состав которого входят независимые директора, а также функционирующие при нем Комитеты по стратегии и инвестициям, аудиту, кадрам и вознаграждениям.

Основные показатели

Производственные показатели в 2010 году*

Установленная мощность, МВт	8 261
Выработка электроэнергии, млн кВт*ч	41 017
Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	1 074
Коэффициент использования установленной мощности, %	56,8
Удельный расход условного топлива, г/кВт*ч	337,9
Среднесписочная численность сотрудников, чел.	4 513

Финансовые показатели за 2010 год*

Выручка, млн рублей	56 467
Прибыль от продаж, млн рублей	4 649
Прибыль до налогообложения, млн рублей	3 672
Чистая прибыль, млн рублей	2 757
Рентабельность продаж по EBIT, %	7,35
Рентабельность продаж по EBITDA, %	10,94
Рентабельность активов (ROA), %	4,84
Краткосрочные обязательства, млн рублей	28 974
Долгосрочные обязательства, млн рублей	7 481

* ОАО «ОГК-1» (без учета ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»)

История создания и развития

ОАО «ОГК-1» создано на основании распоряжения Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» от 21 марта 2005 года №52р в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.12.2004 №183) и в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р.

На основании Договора о присоединении от 12 января 2006 года и Решения об увеличении уставного капитала ОАО «ОГК-1», принятого уполномоченным органом управления акционера ОАО «ОГК-1» – Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол от

23.12.2005 №211), была осуществлена реорганизация в форме присоединения ОАО «Ириклинская ГРЭС», ОАО «Каширская ГРЭС-4», ОАО «Нижневартовская ГРЭС», ОАО «Пермская ГРЭС» и ОАО «Уренгойская ГРЭС» к ОАО «ОГК-1». Процесс присоединения и переход на единую акцию завершился 29 сентября 2006 года.

Присоединение ОАО «Ириклинская ГРЭС», ОАО «Каширская ГРЭС-4», ОАО «Нижневартовская ГРЭС», ОАО «Пермская ГРЭС», ОАО «Уренгойская ГРЭС» к ОАО «ОГК-1» осуществлено для обеспечения эффективной деятельности Общества в сфере производства и реализации электрической и тепловой энергии на оптовом рынке электроэнергии Российской Федерации, а также для осуществления финансовой и иных видов деятельности.

На основании Договора о присоединении ОАО «ОГК-1 Холдинг» к ОАО «ОГК-1» и Решения об увеличении уставного капитала ОАО «ОГК-1», принятого Общим собранием акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол от 30.10.2007 б/н) и Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» (Протокол от 26.11.2007 б/н), все акции ОАО «ОГК-1 Холдинг» конвертировались в акции ОАО «ОГК-1», поступившие в распоряжение ОАО «ОГК-1» в результате присоединения ОАО «ОГК-1 Холдинг».

10 сентября 2007 года Рейтинговое агентство Moody's Investors Services присвоило международный кредитный рейтинг ОАО «ОГК-1» на уровне Ва3 с прогнозом «Стабильный». Одновременно Moody's Interfax Rating Agency присвоило рейтинг компании по национальной шкале на уровне Аа3.ru, что отражает устойчивые рыночные позиции ОАО «ОГК-1» в объединенных энергетических системах центральной России и Урала, а также стабильное финансовое состояние Общества.

18 апреля 2008 года Советом директоров ОАО «ОГК-1» было принято решение о приобретении Обществом собственных размещенных акций. Максимальное количество акций, которое могло приобрести Общество, составляло 159 011 397 штук, цена приобретения 2,51698 рублей за одну акцию. Согласно отчету об итогах приобретения ОАО «ОГК-1» собственных размещенных акций (утвержден решением Совета директоров от 13.10.2008) на лицевой счет ОАО «ОГК-1» фактически поступило 126 490 745 акций. Выкуп собственных акций производился для обеспечения конвертации акций ОАО «ОГК-1 Холдинг» в акции ОАО «ОГК-1».



Дмитрий Александрович Лачинов (1842–1902)

Русский физик, электротехник, метеоролог и климатолог, изобретатель, педагог и популяризатор науки. Первым сформулировал условия передачи электроэнергии на большие расстояния, издал первый в России учебник «Метеорологии и климатологии» (1889).

Его учителями были замечательные ученые П.Л. Чебышев, Э.Х. Ленц, Г.Л.-Ф. Гельмгольц, Г.Р. Кирхгоф. В Санкт-Петербурге Лачинов преподавал в Лесном институте на кафедре физики, основанной им в 1864 году.

В середине 1880 г. в первом номере журнала своего друга В.Н. Чиолева «Электричество» Д.А. Лачинов опубликовал статью «Электро-механическая работа», в которой впервые указал

пути решения проблемы передачи электричества на большие расстояния. Прямое следствие этой работы – начало создания высоковольтной техники, вызвавшее применение силовых трансформаторов, формирование всей системы трехфазного переменного тока и высоковольтных линий электропередачи.

Д.А. Лачинов – член-организатор Русского Физического Общества (1872) и VI отдела (электротехнического) Русского Технического Общества. Сотрудничал с Д.И. Менделеевым, Ф.А. Пироциним, Н.Н. Бенардосом и многими другими.

ЭЛЕКТРО-МЕХАНИЧЕСКАЯ РАБОТА

элементарная теория электро-двигателей
(динамо-электрических машин).

Д. Лачиновъ

Отдельный оттиск из журнала «Электричество»

1880

С.-ПЕТЕРБУРГЪ.

Типография В. Балашова Английский просп. № 10.
1880

30 мая 2008 года ОАО «ОГК-1» получило разрешение федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на обращение 13 428 638 583 акций ОАО «ОГК-1» за пределами Российской Федерации. Разрешение ФСФР России на обращение бумаг за рубежом было необходимо Обществу для запуска программ GDR.

1 июля 2008 года ОАО «ОГК-1» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК-1 Холдинг» присоединилось к ОАО «ОГК-1» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров от 26.11.2007 б/н).

10 июля 2008 года открыта программа глобальных депозитарных расписок (далее – ГДР) на акции ОАО «ОГК-1», банком-депозитарием в отношении которой выступает The Bank of New York Mellon. Учреждение программы ГДР было осуществлено в рамках завершающей стадии реформы ОАО РАО «ЕЭС России» и в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции ОАО РАО «ЕЭС России». Обращение ГДР осуществляется на внебиржевом рынке ценных бумаг в соответствии с применимым законодательством. ГДР по Положению S присвоен международный код ISIN – US67086K2006, по Правилу 144А – US67086K1016.

С 1 августа 2008 года ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», в оплату уставного капитала которого были внесены два существующих энергоблока Нижневартовской ГРЭС, стало самостоятельным субъектом оптового рынка электроэнергии.

12 августа 2008 года дочерним обществом ОАО «ОГК-1» NVGRES HOLDING LIMITED, владеющим 100% акций ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», была осуществлена дополнительная эмиссия акций в размере 3 335 штук в пользу TNK-BP. В результате размещения TNK-BP стала владельцем пакета 25% плюс одна акция NHL от увеличенного уставного капитала. 75% минус 1 акция в уставном капитале NHL принадлежит ОАО «ОГК-1».

14 ноября 2008 года акции ОАО «ОГК-1» решением Дирекции ЗАО «Фондовая биржа ММББ» переведены из котировального списка «И» в котировальный список «А» первого уровня. Включение акций Общества в котировальный список «А» первого уровня позволило расширить круг профессиональных инвесторов, которые вправе совершать операции с ценными бумагами Общества.

20 ноября 2008 года ОАО «ОГК-1» стало участником рейтинга, составленного по результатам ежегодного исследования информационной прозрачности крупнейших публичных российских компаний в 2008 году, проводимого Международным рейтинговым агентством Standard & Poor's и Центром экономических и финансовых исследований и разработок при Российской экономической школе.

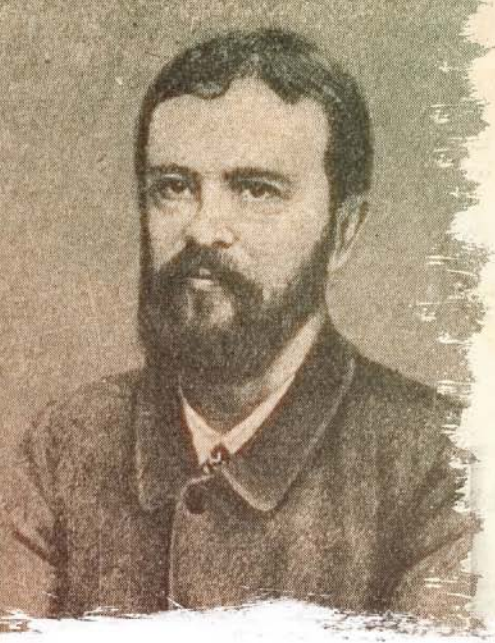
23 марта 2009 года в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» переданы права по 27 628 151 912 обыкновенным акциям ОАО «ОГК-1», принадлежащим ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро», что составляло 61,88% от общего количества голосующих акций Общества сроком на 5 лет с правом пролонгации на аналогичный период.

С 6 июля 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

22 декабря 2009 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-1» принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ОГК-1» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая в количестве 38 000 000 000 (тридцать восемь миллиардов) штук путем открытой подписки.

15 июля 2010 года Федеральной службой по финансовым рынкам зарегистрированы решение о дополнительном выпуске и проспект обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-1» номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая в количестве 38 000 000 000 (тридцать восемь миллиардов) штук, размещаемых по открытой подписке.

2 сентября 2010 года Федеральной службой по финансовым рынкам разрешено размещение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1», государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-65107-D-002D от 15.07.2010, в количестве 19 000 000 000 (девятнадцать миллиардов) штук и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1», государственный



Владимир Николаевич Чиколев (1845–1898)

Русский электротехник, ученый, инженер, основоположник отечественной светотехники, автор множества изобретений. В 1880-х годах принимал активное участие в трудах Технического Общества. Был устройтеlem первой электрической выставки в Санкт-Петербурге в 1881 г., редактором первого русского электрического журнала «Электричество».

Его стараниями в артиллерийском ведомстве открыта электрическая лаборатория и электричество стало применяться в военном деле.

Совместно с Р.З. Классоном строит электростанцию на Неве для питания осветительных приборов на Охтинском пороховом заводе. Чиколев читал популярные лекции об электричестве, написал книги: «Электрическое освещение в применении к жизни и военному искусству», «Чудеса техники, и электричества», «О безопасности электрического освещения», «Справочная книжка по электротехнике» и др.

В мае 1880 года была введена первая в России установка наружного освещения (дугowymi лампочками Яблочкова) на Литейном мосту в Санкт-Петербурге.



Объ электричества въ бою. Въ японскихъ бояхъ было примѣнено освѣщеніе электричествомъ мѣстности, прилегающей къ неприятельскимъ позиціямъ, и самыхъ позицій. Это освѣщеніе дало намъ, по свидѣтельству „Вѣстн. Манчж. Арміи“, возможность разбираться въ обстановкѣ боя въ позднія сумерки и почью, а вмѣстѣ съ тѣмъ весьма затрудняло дѣйствія и

передвиженія японцевъ, какъ можно было заключить съ наблюдательныхъ пунктовъ нашей оборонительной линіи и какъ это подтверждается сообщеніями иностранныхъ газетъ. Весьма даже вѣроятно, на что указываютъ тѣ же сообщенія что въ нѣкоторыхъ японскихъ частяхъ, очутившихся подъ Ляояномъ передъ сномомъ электрическаго свѣта, были не единичные случаи временнаго ослѣпленія людей.

регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-65107-D-002D от 15.07.2010, в количестве 7 232 159 646 (семь миллиардов двести тридцать два миллиона сто пятьдесят девять тысяч шестьсот сорок шесть) штук.

3 сентября 2010 года решением ОАО «РТС» акции ОАО «ОГК-1» включены в котировальный список «А» второго уровня. Включение акций Общества в котировальный список «А» второго уровня ОАО «РТС» позволило расширить круг профессиональных инвесторов, которые вправе совершать операции с ценными бумагами Общества.

10 декабря 2010 ОАО «ОГК-1» подтвердило присвоенный рейтинговым агентством Moody's международный кредитный рейтинг на уровне Вa3 / Прогноз «Стабильный».

27 декабря 2010 года в Федеральную службу по финансовым рынкам представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ОГК-1» о размещении обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая в количестве 20 808 551 577 (Двадцать миллиардов восемьсот восемь миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча пятьсот семьдесят семь) штук, размещенных по открытой подписке, по результатам которой ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стало владельцем 29,03% уставного капитала Общества.

30 марта 2011 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-1», на котором досрочно прекращены полномочия управляющей организации – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации – ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией».

С 1 апреля 2011 года функции единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» осуществляет управляющая организация – ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией».

7 апреля 2011 года Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 002D государственного регистрационного номера 1-02-65107-D-002D от 15.07.2010, присвоенного дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1».

1.2. ОАО «ОГК-1» В ОТРАСЛИ

В настоящее время российский рынок электроэнергии находится в фазе активного развития. Созданные в результате реформирования электроэнергетики России частные и государственные генерирующие компании активно конкурируют между собой.

В настоящий момент времени функционируют коммерческий оператор Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы», Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов», а также частная торговая площадка Открытое акционерное общество «Московская энергетическая биржа».

По данным ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – ОАО «СО ЕЭС»), выработка электроэнергии в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) в 2010 году составила 1025,0 млрд. кВт*ч, что на 4,4% больше объема потребления в 2009 году.

Потребление электроэнергии в 2010 году в ЕЭС России, по данным ОАО «СО ЕЭС», составило 988,5 млрд. кВт*ч, что на 4,4% больше объема потребления в 2009 году.

В 2010 году ОАО «ОГК-1» поставило на российский рынок электроэнергии 52,36 млрд. кВт*ч (данные приведены с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»), что составляет 5,1% от общего объема производимой электроэнергии в России.

Доля выработки по географическим территориям

ОЭС Центра

В ОЭС «Центра» находится один филиал ОАО «ОГК-1» (Каширская ГРЭС), поэтому доля выработки ОАО «ОГК-1» в рамках ОЭС «Центра» незначительна. За 2010 год доля выработки Каширской ГРЭС в выработке электроэнергии ОЭС «Центра» составила 3,1%.

ОЭС Урала

В ОЭС «Урала» сосредоточено четыре филиала ОАО «ОГК-1» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», что обуславливает высокую долю выработки электростанций ОАО «ОГК-1» в ОЭС «Урала». В 2010 году доля выработки Верхнетагильской, Ириклинской, Пермской, Уренгойской и Нижневартовской ГРЭС в выработке электроэнергии ОЭС «Урала» составила 17,9%.



Роберт Эдуардович Классон
(1868 – 1926)

Российский и советский инженер-технолог и изобретатель, один из крупнейших российских энергетиков своего времени. Ученик В.Н. Чиколева и М.О. Доливо-Добровольского. Классон скончался на заседании ВСНХ после произнесения пламенной речи, посвященной развитию энергетики.

После окончания в 1891 году Петербургского технологического института стажировался в Германии, где принимал участие (под руководством М.О. Доливо-Добровольского) как монтер и инженер в монтаже и пуске первой в мире линии электропередачи трехфазного тока от Лауффена до Франкфуртской электротехнической выставки.

С 1895 по 1896 годы руководил строительством электростанции трехфазного тока на Охтинских пороховых заводах под Петербургом. В 1896 году получил приглашение стать руководителем «Общества электрического освещения 1886 года», в 1897–1898 годах участвовал в проектировании и руководил строительством городских электростанций в Петербурге и Москве.

В 1900–1906 годах занимался электрификацией Банинских нефтепромыслов.

В 1906–1926 годах – директор 1-й МГЭС.

В 1912–1914 годах участвовал в организации строительства первой российской торфяной электростанции «Электропередача» в Богородском уезде Московской области (ныне Электрогорск).

1886

В 1914 году предложил и совместно с инженером В.Д. Кирпичниковым разработал гидравлический способ добычи торфа, который позволил существенно сократить трудоемкость торфоразработки. Этот способ должен был использоваться на Шатурской электростанции, заложенной в 1916 г. «Обществом электрического освещения», но из-за событий 1917 года практически был осуществлен только в начале 20-х гг.

В 1918–1920 годах участвовал в разработке плана электрификации страны (ГОЭЛРО).

1.3. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал ОАО «ОГК-1» по состоянию на 31 декабря 2010 года составлял 25 660 014 425,40804 руб. (44 643 192 918 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,57478 руб.), с учетом размещенных акций - 37 620 353 700,8361 руб. (65 451 744 495 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,57478 руб.).

3 февраля 2011 года были зарегистрированы изменения в Устав Общества, связанные с увеличением уставного капитала до 37 620 353 700,8361 руб. Данное увеличение произошло в результате размещения дополнительных акции в количестве 20 808 551 577 штук, которое состоялось в декабре 2010 года. Государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных акций состоялась 15.07.2010 (государственный регистрационный номер: 1-02-65107-D-002D).

Стоимость размещенных акций Общества составила 23 305 577 766,24 руб. Основным владельцем акций дополнительного выпуска стало ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», оплатив 21 278 000 000,32 руб. за акции в количестве 18 998 214 286 штук по цене размещения 1,12 руб. за одну акцию.

Общее количество зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «ОГК-1» по состоянию на 31 декабря 2010 года на лицевых счетах, которых имеются ценные бумаги, составило 299 919, в том числе 29 номинальных держателей.

Структура акционерного капитала по состоянию на 31 декабря 2010 года

Наименование	Количество акций	Доля, %
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Доверительное управление)	27 628 151 912	42,21
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	18 998 214 286	29,03
Иные акционеры	18 825 378 297	28,76

По состоянию на 31 декабря 2010 года ОАО «ОГК-1» не имеет привилегированных акций.

Акционеры-владельцы обыкновенных акций имеют права, предоставляемые акционеру — владельцу обыкновенных акций, в том числе право голоса по каждой голосующей акции Общества, которые установлены статьей 6 Устава ОАО «ОГК-1», размещенного на сайте компании: www.ogk1.com

1.4. ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ОБЩЕСТВА В ТЕЧЕНИЕ 2010 ГОДА

Обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-1» допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг:

- с 29 ноября 2006 года - ЗАО «Фондовая биржа «ММВБ»,
- с 30 ноября 2006 года - ОАО «РТС».

В настоящее время акции ОАО «ОГК-1» включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и в котировальный список «А» второго уровня ОАО «РТС».

Рыночная капитализация ОАО «ОГК-1» по котировкам ЗАО «ФБ ММВБ» на 31.12.2010 составляла 54 375 408 974 руб.

Кроме этого, совместно с The Bank of New York Mellon, являющимся банком-депозитарием, ОАО «ОГК-1» поддерживает программу ГДР по положению S и правилу 144A (1 ГДР = 50 обыкновенных акций). Обращение ГДР осуществляется на внебиржевом рынке ценных бумаг в соответствии с применимым законодательством. ГДР по Положению S присвоен международный код ISIN – US67086K2006 по Правилу 144A – US67086K1016.

Deux Grands Prix
Paris 1900.



Deux Grands Prix
Paris 1900.

МОСКОВСКОЕ ОТДѢЛЕНІЕ

Акціонернаго Общества Русскихъ Электротехническихъ Заводовъ СИМЕНСЪ и ГАЛЬСКЕ

Маросейка, домъ Грачевыхъ. ✦ Телефонъ № 1330.

Адресъ для телеграммъ: „Сименсъ Москва“.

Электрическое освѣщеніе.
Оборудованіе станцій.
Электрическая передача силы.
Электрическія желѣзныя дороги.
Электрохимическія установки.

Жельзнодорожная сигнализція.
Пожарная сигнализція.
Телеграфные аппараты.
Телефоны.
Водомъры системы „Сименсъ“.

При Московскомъ Отдѣленіи техническая контора и складъ динамо-машинъ, электро-двигателей постоянного, переменнаго, трехфазнаго токовъ и приборовъ, аппаратовъ и матеріаловъ для электрическихъ установокъ.

Продажа въ разсрочку и отдача на прокатъ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕЙ трехфазнаго тока для присоединенія къ сѣти электрической центральной станціи Общества Электрическаго Освѣщенія 1886 года.

МАГАЗИНЪ БРОНЗЫ.

Громадный выборъ изящной и стильной бронзы вѣнскихъ, французскихъ и друг. лучшихъ заграничныхъ фабрикъ и простыхъ арматуръ для калильныхъ лампъ.

Москва, Маросейка, д. Грачева. Телефонъ № 1330.

ЗАВОДЫ: электротехнический, механический, мѣднопрокатный, кабельный и угольный въ С.-Петербургѣ.

ПРАВЛЕНІЕ ОБЩЕСТВА:
С.-Петербургъ, В. О., 6 линія, 61.

ОТДѢЛЕНІЯ: въ Москвѣ, Харьковѣ, Варшавѣ, Одессѣ, Воронежѣ и Баку.
Техническая контора въ Ригѣ. Представительства въ Екатеринбургѣ, Вильнѣ и Благовѣщенскѣ.



Карл фон Сименс

(1829–1906)

Особое место в петербургской промышленности занимала берлинская фирма «Сименс и Гальске» во главе с ее основателем Вернером фон Сименсом. С 1853 года братья Сименсы начали грандиозную работу по созданию телеграфной сети в России. Представителем фирмы в Петербурге стал талантливейший инженер и коммерсант Карл фон Сименс.

Под его руководством был устроен ряд телеграфных линий, а с 1879 по 1883 гг. построены несколько заводов «Сименс и Гальске» в Санкт-Петербурге, среди которых – Кабельный (сейчас завод «Севкабель») и Электротехнический (сейчас «Завод имени Козицкого»).

В 1883 г. фирма осуществила электрическое освещение Невского проспекта, затем – Зимнего дворца, Санкт-Петербургской консерватории и ряда других зданий. Более чем 40-летняя деятельность К. Сименса в России была отмечена пожалованием ему потомственного российского дворянства.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО РУССКИХЪ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХЪ ЗАВОДОВЪ СИМЕНСЪ И ГАЛЬСКЕ, С. ПЕТЕРБУРГЪ. КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОДЪ



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО РУССКИХЪ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИХЪ ЗАВОДОВЪ СИМЕНСЪ И ГАЛЬСКЕ, С. ПЕТЕРБУРГЪ.

02. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ОАО «ОГК-1» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности своей деятельности, укрепления репутации и повышения капитализации.

2.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности в интересах акционеров. Эти процессы включают отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества. Общество осознает, что эффективная и прозрачная система взаимоотношений между его органами управления, инвесторами, акционерами и заинтересованными лицами является конкурентным преимуществом в бизнесе, позволяющим повысить инвестиционную привлекательность, снизить стоимость кредитования, и, как следствие, увеличить рыночную капитализацию.

Корпоративное управление осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах:

- **Подотчетность.** Совет директоров Общества подотчетен Общему собранию акционеров.
- **Справедливость и равное отношение ко всем акционерам.** ОАО «ОГК-1» обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.
- **Прозрачность.** Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся ее деятельности, в том числе о финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.
- **Ответственность.** Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.



Генрих Осипович Графтио (1869 – 1949)

Русский инженер-энергетик, специалист по электрификации железных дорог, строитель первых гидроэлектростанций в СССР.

Окончил физико-математический факультет Новороссийского университета в Одессе в 1892 году и Петербургский Институт Корпуса инженеров путей сообщения в 1896 году, с 1896 по 1900 год изучал гидроэлектрические станции и электрические железные дороги в Европе и США.

В 1900–1917 годах проектировал и строил железные дороги, разрабатывал проекты электрификации железных дорог Крыма и Закавказья, проекты ГЭС, спроектировал и организовал движение электрического трамвая в Петербурге, открытое 29 сентября 1907 года.

После смены власти, весной 1918 года, возглавил Электрожелдор – управление в составе Наркомпути, разрабатывавшее план электрификации железнодорожных магистралей страны. Один из участников Комиссии государственной электрификации России и непосредственный автор разделов плана ГОЭЛРО «Электрификация и транспорт» и «Электрификация Кавказского района».

В начале 1921 года возглавил строительство Волховской ГЭС, где с 1918 года работал помощником главного инженера. Был арестован 11 марта 1921 года Петроградской ЧК вместе со всем руководством Волховстроя. Освобожден как «крупный специалист» постановлением о «непричастности к делу» после личного вмешательства Ленина и Кржижановского.

С 1907 года преподавал в Петербургском (Ленинградском) электротехническом институте, с 1921 года – профессор этого института. В 1924–1925 годах – директор Ленинградского электротехнического института.

В 1927–1935 годах руководил строительством Нижнесвириской ГЭС. В 1938–1945 гг. являлся главным инспектором по строительству гидроэлектростанций Наркомата тяжелой промышленности СССР, затем Наркомата электростанций и электропромышленности СССР и Наркомата электростанций СССР. Во время Великой Отечественной войны 1941–1945 гг. занимался эвакуацией в Среднюю Азию и вводом в строй энергетического оборудования. Вернувшись в Ленинград, активно участвовал в процессе восстановления энергетического потенциала города.

С целью обеспечения прав акционеров в ОАО «ОГК-1» приняты следующие внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества.

Устав

Устав является учредительным документом Общества, который включает в себя информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности, уставном капитале, правах акционеров. Содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности.

Действующая редакция Устава утверждена 30 марта 2011 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» и зарегистрирована 5 мая 2011 года.

Кодекс корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления утвержден решением Совета директоров ОАО «ОГК-1» 17 октября 2006 года (Протокол №36). Целями Кодекса являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО «ОГК-1», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров ОАО «ОГК-1» 20 сентября 2010 года (Протокол №117). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Положение об инсайдерской информации

Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров ОАО «ОГК-1» от 15 июня 2007 года (Протокол №150). Действие положения направлено на недопущение ис-

пользования информации, которая не является общедоступной, в интересах определенных лиц.

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» 29 июля 2005 года (Протокол №200). Положение определяет порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров, формы проведения собрания, конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1», 29 июля 2005 года (Протокол заседания №200). Положение определяет порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, конкретизирует функции Председателя Совета директоров, права и обязанности членов Совета директоров Общества.

Положение о Правлении

Положение о Правлении ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» 29 июля 2005 года (Протокол №200). Положение содержит основные задачи Правления, конкретизирует порядок формирования Правления, определяет права, обязанности и ответственность членов Правления, устанавливает порядок проведения заседаний Правления в очной и заочной форме.

Петербургский (Ленинградский) электротехнический институт

О. Л. 26.

В электротехническом Институте. В настоящем году институт окончивают 31 человек. В течение каникулярного времени институт переберется в новое помещение на Аптекарском острове. Главное здание электротехнического института на днях уже закончено постройкой и в настоящее время приступлено к сооружению квартир для служащих в институте. Здание имеет три этажа. В первом будут находиться мастерские и электротехническая аудитория рассчитанная на 200 человек, во втором — лаборатория и аудитория, а также актовый зал и библиотека и в третьем — чертежные. Кроме главного, частью уже достраиваются следующие здания: общежитие для студентов (на 250 человек), машинное здание и учебная станция, здание для профессоров и служащих и всевозможные хозяйственные постройки. Новое здание института рассчитано на 500 студентов. Постройка его обойдется около 1 1/2 миллиона рублей, ассигнованных исключительно министерством внутренних дел.

1886



16 сентября 1886 г. по указу императора Александра III было открыто Техническое

училище Почтово-телеграфного ведомства — первое в России высшее электротехническое учебное заведение. В 1891 году училище было преобразовано в электротехнический институт (ЭТИ), а с 1899 г. институт обрел название Императорского электротехнического института Александра III. В 1895–1905 годах директором института был Николай Николаевич Качалов (губернатор Архангельска в 1905–1907 гг.), которого на этом посту сменил изобретатель радио Александр Попов.

Н. Н. Качалов построил основной корпус института на Аптекарском острове, получив на это 1,6 млн. рублей напрямую от Императорской семьи.

В первой половине XX века в ЭТИ сформировались научные школы в многих технических областях: электротехнике, электросвязи и радиотехнике, электроэнергетике и др. Многие профессора и преподаватели ЭТИ (среди которых М. А. Шателен и Г. О. Графтио) принимали участие в разработке плана ГОЭЛРО.

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-1» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров 28 июня 2010 года (Протокол №6/н). Положение определяет порядок и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров.

Положение о ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» 29 июля 2005 года (Протокол №200). Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1» вознаграждений и компенсаций утверждено Общим собранием акционеров 12 мая 2008 года (Протокол №6/н). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой в свободном доступе размещен текст действующей редакции Устава ОАО «ОГК-1» и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, а также Кодекса корпоративного управления: www.ogk1.com.

2.2. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

В области раскрытия информации ОАО «ОГК-1» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам, и иными нормативными актами.

В сентябре 2010 года Совет директоров ОАО «ОГК-1» утвердил Положение об информационной политике, в котором определены основные принципы раскрытия информации о деятельности Общества, порядок и сроки ее раскрытия и представления, а также перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам, представителям средств массовой информации и общественных организаций, профессиональным участникам рынка ценных бумаг, государственным органам и иным заинтересованным лицам.

Политика ОАО «ОГК-1» в отношении раскрытия информации основывается на принципах регулярности и оперативности, доступности, полноты и достоверности, соблюдении разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Основным каналом раскрытия информации является корпоративный сайт ОАО «ОГК-1» в сети Интернет: www.ogk1.com, который содержит актуальную информацию о существенных фактах, событиях, структуре управления и результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества.

На сайте представлены Устав и внутренние документы ОАО «ОГК-1», годовые и ежеквартальные отчеты, финансовая отчетность, информация об аффилированных лицах, существенные факты, сведения которые могут оказывать влияние на стоимость ценных бумаг, пресс-релизы Общества.

ОАО «ОГК-1» строго соблюдает требования законодательства по представлению прав доступа акционерам к необходимой информации.

**Михаил Осипович
Долливо-Добровольский**
(1861–1919)

Русский электротехник, создатель техники
трехфазного переменного тока.

Учился в Рижском политехническом институте
и в Дармштадском техническом училище
(где в январе 1883 года впервые в практике
высшего образования был введен курс электро-
техники).

В 1887 г. М.О. Долливо-Добровольский при-
глашен в фирму AEG (Allgemeine Electricitäts-
Gesellschaft), где в 1909 году был назначен
директором и проработал в этой должности до
конца жизни.

Главное достижение Долливо-Добровольско-
го — это разработка трехфазной электрической
системы со всеми ее компонентами: генерато-
ром, повышающим трансформатором, линией
передачи, понижающим трансформатором
и трехфазными двигателями (конструкция
которых, в принципе, не изменилась и сейчас).
Патент на асинхронный двигатель с ротором
в виде беличьей клетки (главная особенность
разработки) Долливо-Добровольский получил
в 1889 году.

1889



2.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

2.3.1. Общее собрание акционеров

В соответствии со статьей 47 Федерального закона «Об акцио-
нерных обществах» высшим органом управления акционерного
общества является Общее собрание акционеров. Компетенция
Общего собрания акционеров определена в Федеральном законе
«Об акционерных обществах», Уставе и Положении о порядке под-
готовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1».

28 июня 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционе-
ров ОАО «ОГК-1» (Протокол от 28.06.2010 б/н), на котором были
рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении годового отчета Общества по результатам 2009
финансового года.
2. Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе
отчета о прибылях и убытках по результатам 2009 финансового
года.
3. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов)
и убытков Общества по результатам 2009 финансового года.
4. Об избрании членов Совета директоров Общества.
5. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
6. Об утверждении аудитора Общества на 2010 год.
7. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.
8. О выплате членам Совета директоров Общества вознагражде-
ний и компенсаций.
9. Об одобрении дополнительного соглашения к договору
о передаче полномочий единоличного исполнительного органа
ОАО «ОГК-1» управляющей организации от 06 июля 2009 года
между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1» как сделки, в со-
вершении которой имеется заинтересованность.
10. Об одобрении дополнительного соглашения к договору за-
йма между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1» от 24.11.2009
№ШТК-005154 как сделки, в совершении которой имеется
заинтересованность.
11. Об одобрении соглашений о праве ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
на безакцептное списание денежных средств со счетов ОАО
«ОГК-1» в АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО), Внешэкономбанк, ОАО

«Альфа-банк» и Сбербанк России ОАО, заключаемых между
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ОГК-1» и АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО),
Внешэкономбанк, ОАО «Альфа-банк» и Сбербанк России ОАО
в обеспечение исполнения обязательств ОАО «ОГК-1» перед
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по договору займа от 24.11.2009 №ШТК-
005154 как нескольких взаимосвязанных сделок, в совершении
которых имеется заинтересованность.

12. Об одобрении сделок страхования объектов недвижимого
и движимого имущества ОАО «ОГК-1» как сделок, (нескольких
взаимосвязанных сделок) в совершении которых имеется за-
интересованность.
13. Об одобрении сделок купли-продажи (поставки) мощности
между ОАО «ОГК-1» и НП «Совет рынка», ОАО «АТС», ОАО «СО
ЕЭС» и участниками оптового рынка электрической энергии
(мощности) как сделок (нескольких взаимосвязанных сделок),
которые могут быть совершены в будущем в процессе осущест-
вления ОАО «ОГК-1» обычной хозяйственной деятельности.

10 сентября 2010 года состоялось внеочередное Общее собрание
акционеров ОАО «ОГК-1» (протокол от 14.09.2010 б/н), на котором
был рассмотрен вопрос:

1. Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинте-
ресованность.

2.3.2. Совет директоров

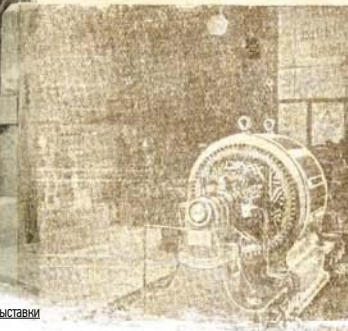
Общее руководство деятельностью ОАО «ОГК-1» осуществляет
Совет директоров, который принимает решения по существенным
вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией,
определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров
регулируется Уставом и Положением о порядке созыва и проведе-
ния заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-1». Совет директоров
является коллегиальным органом управления, состоящим из 11
членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием
акционеров на срок до следующего годового Общего собрания
акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномо-
чия членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно.
Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться
неограниченное количество раз. Кандидатуры для избрания



Оборудование для Франкфуртской электротехнической выставки

В 1891 г. для Франкфуртской электротехнической выставки М.О. Доливо-Добровольский построил систему передачи энергии на трехфазном токе из Лауфена на реке Некар (приток Майна) во Франкфурт-на-Майне. Энергия передавалась на огромное по тем временам расстояние в 170 км. Выставка имела грандиозный успех.

Михаил Осипович описал на страницах журнала «Электричество» два изобретения в области электрохимии (работы о топливных элементах, и о способе получения алюминия из его окиси при высокой температуре). Он внес в науку термин «вращающееся магнитное поле» и создал первый фазометр.



Чрезвычайная занятость в АЕГ не позволила ему принять приглашение стать деканом электро-механического отделения Санкт-Петербургского политехнического института. Он часто приезжал в Петербург и консультировал временно исполнявшего должность декана профессора М.А. Шателена. В 1902 г. М.О. Доливо-Добровольский передал институту свою библиотеку периодической литературы и организовал снабжение лабораторий электротехническим оборудованием.

в Совет директоров ОАО «ОГК-1» могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также по инициативе Совета директоров Общества.

С 26 июня 2009 года по 28 июня 2010 года действовал Совет директоров в следующем составе:

- Дод Евгений Вячеславович (Председатель Совета директоров)
- Балло Анатолий Борисович
- Гончаров Юрий Владимирович
- Демин Андрей Александрович
- Ковальчук Борис Юрьевич
- Смирнова Юлия Всеволодовна
- Теребулин Сергей Сергеевич
- Тузов Михаил Юрьевич
- Штыков Дмитрий Владимирович
- Шульгинов Николай Григорьевич
- Юшин Сергей Александрович

28 июня 2010 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» был избран Совет директоров в следующем составе:

- Ковальчук Борис Юрьевич (Председатель Совета директоров)
- Балло Анатолий Борисович
- Баденков Антон Юрьевич
- Калоева Мадина Валерьевна
- Панченко Дмитрий Анатольевич
- Румянцев Сергей Юрьевич
- Толстогузов Сергей Николаевич
- Трошенков Дмитрий Александрович
- Шаров Юрий Владимирович
- Штыков Дмитрий Владимирович
- Шульгинов Николай Григорьевич

Независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России признаются:

- Балло Анатолий Борисович
- Трошенков Дмитрий Александрович
- Штыков Дмитрий Владимирович
- Шульгинов Николай Григорьевич

В отчетном году Совет директоров ОАО «ОГК-1» провел 16 заседаний, на которых решались важнейшие вопросы текущей деятельности и дальнейшего развития Общества.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о выплате членам Совета ОАО «ОГК-1» вознаграждений и компенсаций.

За участие в заседании Совета директоров Общества, независимо от формы его проведения, члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере 5 (пять) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, Председателю Совета директоров – 7 (семь) минимальных месячных тарифных ставок.

Вознаграждение выплачивается в течение 7 календарных дней с даты проведения заседания Совета директоров Общества в безналичной форме (на счет, указываемый членом Совета директоров) или наличными денежными средствами.

По решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение. Размер, порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения устанавливаются Общим собранием акционеров Общества.

Член Совета директоров Общества может отказаться от получения, предусмотренного настоящим Положением полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления на имя Генерального директора Общества.

В 2010 году членам Совета директоров ОАО «ОГК-1» за участие в заседаниях Совета директоров выплачено вознаграждение 6 165 547 рублей.

Завод «Электросила»

В 1898 году император Николай Второй утвердил устав акционерного общества русских электротехнических заводов «Сименс и Гальске». Отсюда начинается отсчет истории современного завода «Электросила», хотя его прародителем была созданная еще в 1853 году на 1-й линии Васильевского острова электротехническая фабрика, отделение берлинского завода «Сименс-Шукерт».

В 1898 году завод был одним из крупнейших электротехнических предприятий в России и занимался выпуском электрических машин, тяговых электродвигателей и трансформаторов.

После первой мировой войны руководителем завода стал распорядитель администрации по делам русского АО «Сименс-Шукерт» инженер-электротехник Леонид Красин. Имея опыт работы вместе с Р.З. Классоном в компании «Электрическая сила» при электрификации бакинских нефтепромыслов, Красин предложил в 1922 году переименовать завод в «Электросилу». К 1924 году «Электросила» приступила к созданию первых отечественных турбо- и гидрогенераторов для строящихся электростанций по плану ГОЭЛРО. В 1930-е годы «Электросила» стала крупнейшим научным и производственным центром отечественного электромашиностроения.

1898

Ленинградские рабочие – Днепротурбозавод. Деталь турбины, изготовленной на Ленинградском заводе «Электросила» для Днепротурбозавода. 01.11.1932

Рабочие завода «Электросила» монтируют первый советский ротор. 10.04.1931



Информация о членах Совета директоров

Ковальчук Борис Юрьевич	
Председатель Совета директоров	
Год рождения:	1977
Образование:	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2009 по наст. время - Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2009–2009 - заместитель генерального директора по развитию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» 2006–2009 - директор Департамента приоритетных национальных проектов Аппарата Правительства Российской Федерации 2006–2006 - помощник Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - член Совета директоров ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс» - член Совета директоров ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» - Председатель Совета директоров ОАО «АТС» - член Совета директоров ОАО «РусГидро» - член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» - член Совета директоров ООО «РСПП» - член Правления ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» - Председатель Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт» - Председатель Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт» - Председатель Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» - Председатель Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» - Председатель Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания» - Председатель Совета директоров ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией» - Председатель Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Балло Анатолий Борисович	
Член Совета директоров	
Год рождения:	1961
Образование:	Высшее, Московский финансовый институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2007 по наст. время - член Правления, заместитель Председателя Правления Внешэкономбанка 2005–2007 - директор Департамента, директор дирекции Внешэкономбанка
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «Ильющин Финанс Ко.» - член Совета директоров ОАО «Евразийский» - Председатель Совета директоров ЗАО «Краслесинвест» - Председатель Совета директоров ОАО «НК «Северное сияние» - член Совета директоров ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» - Член Совета директоров ООО «Завод бытовой техники» - член Совета директоров ОАО «РусГидро» - член Совета директоров ОАО «Корпорация развития Красноярского края» - член Совета директоров ЗАО КБ «ГЛОБЭКС» - член Совета директоров ОАО «СИТРОНИКС» - член Совета директоров ОАО «ВЭБ-лизинг» - член Совета директоров ЗАО «Отель Девелопмент» - Председатель Совета директоров Eco telecom limited - член Совета директоров Malev Zrt. - Председатель Наблюдательного совета «RAFINERIJA UNJA MODRICA» A.D. - Председатель Наблюдательного совета «RAFINERIJA NAFTE» A.D. - Председатель Наблюдательного совета «PETROL» A.D. - Председатель Наблюдательного совета ОАО «Российский сельскохозяйственный банк» - член Наблюдательного Совета ОАО «Аммоний» - член Совета директоров ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.



Баденков Антон Юрьевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: Высшее, Московский государственный университет им. М.И. Ломоносова

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

С 2010 по наст. время – советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
2004–2007 – Вице-президент по коммерции, исполняющий обязанности Президента ОАО «ТВЭЛ»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:

ЗАО «Молдавская ГРЭС» – член Совета директоров
ЗАО «Электрические сети Армении» – член Совета директоров
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» – член Совета директоров
ОАО «Стенд» – член Совета директоров
ОАО «ТГК-11» – Председатель Совета директоров
ОАО «ОГК-1» – член Совета директоров
ОАО «РазТЭС» – член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Панченко Дмитрий Анатольевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1975

Образование: Высшее, Военный Университет Министерства обороны РФ

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

С 2010 по наст. время – директор по правовым вопросам ОАО «РусГидро»
2008–2010 – руководитель Департамента правового сопровождения проектной работы, руководитель Юридического департамента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2006–2008 – Заместитель Генерального директора ЗАО «ЦОПэнерго»
2004–2006 – Исполнительный директор Фонда «Право и экономика ТЭК»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:

ОАО «ОГК-1» – член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Калоева Мадина Валерьевна

Член Совета директоров

Год рождения: 1980

Образование: Высшее, Северо-Осетинский государственный университет им. К.Л. Хетагурова

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

С 2009 по наст. время – заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений Министерства энергетики Российской Федерации
2008–2009 – советник экспертно-аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
2007–2008 – ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений Федерального агентства по управлению государственным имуществом
2001–2007 – секретарь судебных заседаний, консультант суда, помощник судьи Ленинского районного суда г. Владикавказ

За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:

ОАО «ОГК-1» – член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Румянцев Сергей Юрьевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1956

Образование: Высшее, Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

С 2008 по наст. время – член Правления-директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2005–2008 – член Правления, заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту ОАО «Мосэнерго»
2002–2005 – заместитель Председателя Правления по расчетам и финансам НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:

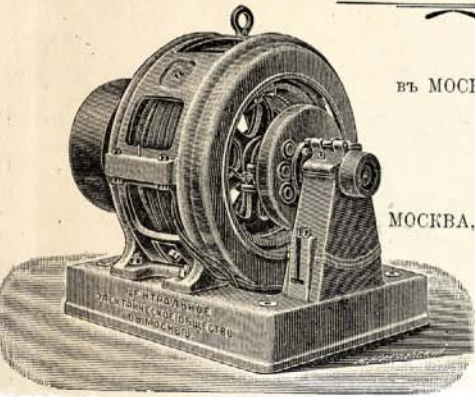
ЗАО «Промышленная энергетическая компания» – член Совета директоров
ОАО «РазТЭС» – член Совета директоров
ЗАО «Армянская атомная электростанция» – член Совета директоров
ЗАО «Электрические сети Армении» – член Совета директоров
ОАО «Сангудинская ГЭС-1» – член Совета директоров
ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – член Совета директоров
ОАО «ТГК-11» – член Совета директоров
ОАО «ОГК-1» – член Совета директоров, член Правления

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0,000004%

Центральное Электрическое Общество в Москвѣ.

Compagnie Centrale d'Électricité de Moscou.

(Акціонерное Общество съ капиталомъ въ 10.000,000 франк.)



Заводы:

въ МОСКВѢ, по Камерколлежскому валу, у Си-
монова монастыря.

ТЕЛЕФОНЪ 2626.

Управление

МОСКВА, Мясницкая, домъ Варваринскаго Акціо-
нернаго Общества Домовладѣльцевъ.

ТЕЛЕФОНЪ № 1783.

Отдѣленія:

въ Петербургѣ, въ Царичинѣ п/Волг.
" Кіевѣ, " Екатеринбургѣ,
" Ростовѣ п/Дону, " Екатеринбургѣ.

Адресъ для телеграммъ Завода и Управленія: „МАГИСТЪ“.

Изготовленіе

Дунамо-машинъ

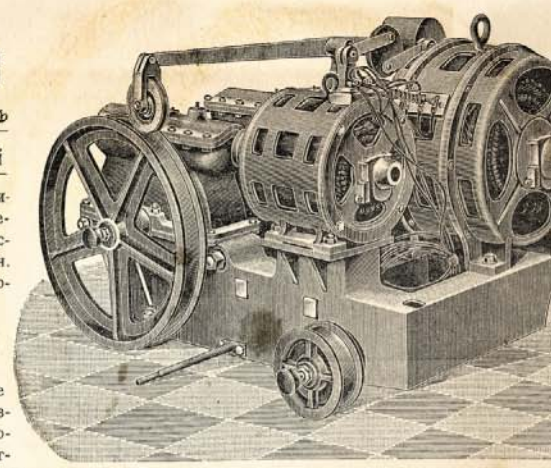
Электродвигателей

и прочихъ электри-
ческихъ принадле-
жностей для посто-
яннаго, перемѣн-
и трехфазнаго то-
ковъ.

Постройка

и электрическое
оборудованіе раз-
наго рода мосто-
выхъ и поворот-
ныхъ Крановъ, Подъемныхъ машинъ, элеваторовъ, лебедокъ, поворот-
ныхъ и электрическихъ насосовъ. Полное электрическое оборудованіе
рода фабрикъ и заводовъ, горнозаводскихъ и нефтяныхъ промысловъ, р-
и желѣзнодорожныхъ сооружений.

Устройство электрическаго освѣщенія городовъ и электрическихъ
ныхъ дорогъ городскихъ и пригородныхъ.



Толстогузов Сергей Николаевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1964

Образование: Высшее,
Магнитогорский горно-металлургический институт им.
Г.И. Носова

Гражданство РФ

Должности,
занимаемые
данномъ лицом
в Обществѣ
и другихъ
организацияхъ
за последние 5
лет и в настоящее
время:

С 2008–2011 - член Правленія, Руководитель блока
производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2007–2008 - заместитель Генеральнаго директора по управленію
активами Блока управленія активами, Руководитель проектной
группы по интеграціи активов ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2005–2007 - начальник отдела эксплуатаціи объектов генерации,
заместитель Управляющаго директора, начальник Департамента
управленія строительнымъ комплексомъ и генерацией Бизнес-
единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС Россіи»
2003–2005 - главный специалист отдела технической
поддержки и развитія Центрального управленія коммерческаго
диспетчероваія Федеральнаго государственнаго унитарнаго
предприятия Россійскій государственный концерн «Росэнергоатом»

За последние 5 лет
занимал должности
в органах
управленія
следующихъ
организацияхъ:

ОАО «ОГК-1» - член Правленія, Исполнительный директор
ЗАО «Армянская атомная электростанція» - член Совета
директоров
ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров
ОАО «Молдавская ГРЭС» - член Совета директоров
ЗАО «Международная энергетическая корпорація» - член Совета
директоров
АО «Теласи» - член Наблюдательнаго совета
ОАО «ТГК-11» - член Совета директоров
ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров

Доля принадлежащихъ лицу обыкновенныхъ акцій Общества: 0,00014%

Трошенков Дмитрий Александрович

Член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: Высшее,
Санкт-Петербургскій государственный университет,
Санкт-Петербургскій банковскій институт

Гражданство РФ

Должности,
занимаемые
данномъ лицом
в Обществѣ
и другихъ
организацияхъ
за последние 5
лет и в настоящее
время:

С 2009 по наст. время - Первый заместитель Председателя
Правленія ОАО «ФСК ЕЭС»
2006–2009 - Вице-президент финансового блока ОАО «ТНК-ВР»
2005–2006 - заместитель Генеральнаго директора по экономіе
и финансамъ ОАО «ОГК-1»
2001–2006 - Первый заместитель Председателя Правленія ОАО
«Ленэнерго»

За последние 5 лет
занимал должности
в органах
управленія
следующихъ
организацияхъ:

ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров
ОАО «ТГК-11» - член Совета директоров

Доля принадлежащихъ лицу обыкновенныхъ акцій Общества: 0,0%.

Штыков Дмитрий Викторович

Член Совета директоров

Год рождения: 1976

Образование: Высшее,
Московская государственная юридическая академия

Гражданство РФ

Должности,
занимаемые
данномъ лицом
в Обществѣ
и другихъ
организацияхъ
за последние 5 лет
и в настоящее время:

С 2010 по наст. время - Генеральный директор ООО «Стандарт
Пластик Групп»
С 2003 по наст. время - Генеральный директор Фонда «Институт
профессиональныхъ директоровъ»

За последние 5 лет
занимал должности
в органах
управленія
следующихъ
организацияхъ:

ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров
ОАО «Мостострой-11» - член Совета директоров
ОАО «Мостострой» - член Совета директоров
ОАО «Аэропорт Толмачево» - член Совета директоров
ОАО «Международный аэропорт Уфа» - член Совета директоров
ОАО «ЕВРОСЕРВИС» - член Совета директоров
ОАО «Нудряшовское» - член Совета директоров
ОАО «Новосибирскэнерго» - член Совета директоров
ОАО «Группа Е4» - член Совета директоров
ОАО «Калужскій Ремпутьмаш» - член Совета директоров
ОАО «Верещагинскій ПРМЗ Ремпутьмаш» - член Совета
директоров
ОАО «Объединенные электротехнические заводы» (ЭЛТЕЗА) -
член Совета директоров
ОАО «ТРАНСКАТ» - член Совета директоров
ОАО «Силовые машины» - член Совета директоров
ОАО «ЕЭС» - член Совета директоров

Доля принадлежащихъ лицу обыкновенныхъ акцій Общества: 0,0%.

Шульгинов Николай Григорьевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1951

Образование: Высшее,
Новочеркасскій политехнический институт (Южно-Россійскій
государственный технический университет)

Гражданство РФ

Должности,
занимаемые
данномъ лицом
в Обществѣ
и другихъ
организацияхъ
за последние 5
лет и в настоящее
время:

С 2009 по наст. время - Первый заместитель Председателя
Правленія Открытаго акціонернаго общества «Системный
оператор Единой энергетической системы»
2004–2009 - заместитель Председателя Правленія Открытаго
акціонернаго общества «Системный оператор Единой
энергетической системы»

За последние 5 лет
занимал должности
в органах
управленія
следующихъ
организацияхъ:

ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров
ОАО «МОЭСК» - член Совета директоров
ОАО «Мосэнерго» - член Совета директоров
ОАО «Ленэнерго» - член Совета директоров

Доля принадлежащихъ лицу обыкновенныхъ акцій Общества: 0,0%.

1899

Московский завод «Динамо»

В 1899 году бельгийское акционерное общество начало строительство завода «Центральное электрическое общество в Москве» (с 1913 года — Русское электрическое общество «Динамо», с 1935 — Московский электромашиностроительный завод им. С.М. Кирова). Это был первый в Центральном промышленном районе завод по производству электрических машин и электроборудования для подъемных механизмов, второй по величине (после Санкт-Петербургского завода «Сименс и Гальске») среди электротехнических заводов России того времени. «Динамо» — одно из старейших предприятий электротехнической промышленности страны.



Завод «Центральное Электрическое Общество в Москве. *».

Вместо металлической вышки Центрального Электрического Общества в Москве на территории каменного завода, в его здании оригинала учение электрический завод C-10 Internationale de l'Electricite. Он открыл свои работы в начале 1901 года.

Число рабочих равно приблизительно 600 человек. Их отношение к производительности и к качеству администрации вполне достойно своих рабочих персоналом, набранном из русских. Несмотря на рабочий стиль никогда не опустится. Заметим, что даже квалифицированные рабочие выбираются из толпы предельно своих трудов и работ завода или выносятся им через посредство своих рабочих.

Такой способ найма, единственно возможный при такой организации труда, разумеется, безусловно невыгоден для общих заинтересованных сторон.

В специальных отделах мастера и их помощники — иностранцы.

Рабочий день продолжается 9 1/4 часов — с 7 1/4 ч. утра до 6 ч. веч. — с часовым перерывом на обед.

Из архитектурных особенностей отдела, так же широко выделены «бетонные». Из него сделаны, между прочим, второй этаж из здания главных мастерских, где помещается каменная мастерская, — и в полз, были в каменных из каменных отделов.

Завод занимается устройкой различных электрических машин, постоянного и переменного тока, трансформаторов, приборов, — напр. контрольных, реостатов (детали из рессор), рубильников и пр. подъемных машин, арматур и частей к ним. Из построенных машин, наибольшей мощностью имел 500-сильная динамо постоянного тока.

Для работы арматур шибется она, глубоко около семи метров, из которой поднимается кш попутному крану соответствующий груз.

Среди станков преобладают автоматические, рольеры американской конструкции.

Шаров Юрий Владимирович

Член Совета директоров

Год рождения: 1959

Образование: Высшее, Московский энергетический институт, Российская экономическая академия имени Г.В. Плеханова

Гражданство: РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

С 2008 по наст. время — заместитель Председателя Правления, руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

2006–2008 — заместитель управляющего директора — Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК) ОАО РАО «ЕЭС России»

2004–2006 — заместитель управляющего директора — Руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы «Сети» ОАО РАО «ЕЭС России»

ООО «УК «КВАРЦ» — член Совета директоров НП «ВТИ» — член Наблюдательного совета ЗАО «КВАРЦ — Новые Технологии» — член Совета директоров ООО «ИнтерРАО-УрлиПарсонс» — член Совета директоров Московский энергетический институт — заведующий кафедрой электро-энергетических систем ОАО «РусГидро» — член Правления ООО «ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ» — член Совета директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» — Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-1» — член Совета директоров, член Правления Национальная ассоциация инжиниринговых компаний — Президент ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» — член Совета директоров ОАО «ЭНИН» — член Совета директоров ОАО «Сангудинская ГЭС-1» — член Совета директоров ОАО «Восточная энергетическая компания» — член Совета директоров ОАО «Дальэнергосетьпроект» — член Совета директоров ОАО «НТЦ электроэнергетики» — Председатель Совета директоров АО «Теласи» — член Совета директоров ОАО «Волжская ТГК» — член Совета директоров ЗАО «Электрические сети Армении» — член Совета директоров ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» — Член Наблюдательного Совета TGR Energji — член Правления ОАО «РазТЭС» — член Правления РАО Nordic Oy — член Правления ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией» — член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Комитет по стратегии и инвестициям

Основной задачей Комитета по стратегии и инвестициям является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности: определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений.

Дата создания: 22 июля 2009 года

Действующий состав Комитета избран 28 июля 2010 года.

Состав Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям

Шульгинов Николай Григорьевич	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС», Председатель Комитета
Рижинашвили Джордж Ильич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»
Иванов Сергей Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений ТЭК Минэнерго РФ
Мирошниченко Евгений Николаевич	Заместитель руководителя Блока стратегии и инвестиций - начальник Департамента стратегии и стратегических проектов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Сурков Юрий Владимирович	Заместитель Директора Департамента инфраструктуры Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешнеэкономбанк)»

Комитет Совета директоров по аудиту

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества. Комитет по аудиту обеспечивает фактическое участие Совета директоров в осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Важнейшими функциями Комитета являются выработка рекомендаций по выбору независимой аудиторской организации, оценка и анализ годовой отчетности Общества (бухгалтерской отчетности и Годового отчета), оценка эффективности и подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля.



Михаил Андреевич Шателен
(1866–1957)

Первый профессор электротехники, создатель электротехнического образования в России, активный участник электрификации страны.

Учился на физико-математическом факультете Санкт-Петербургского университета. В 1888 году уехал в Париж, где слушал курсы в Высшей электротехнической школе и в Сорбонне. Одновременно изучал практическую электротехнику на заводе Эдисона, где за два года прошел путь от рабочего до шеф-монтера. По возвращении в 1890 году в Санкт-Петербург Михаил Андреевич работал в университете на кафедре физики.

В 1893 году Техническое училище Почтово-телеграфного ведомства в Петербурге было преобразовано в Электротехнический институт.

институт Императора Александра III. Михаил Андреевич принял участие в конкурсе на должность первого в России профессора электротехники и был утвержден им после успешного прочтения в Совете института двух публичных лекций. В 1911 году он организовал первую в России лабораторию высоких напряжений и разрабатывал опытную линию электропередачи высокого напряжения.

В 1920 году он вошел в состав Государственной комиссии по электрификации России (ГОЭЛРО) и был назначен уполномоченным по Петрограду и Северному району страны. План электрификации Северного района, составленный при его участии, был отмечен Государственной комиссией и послужил образцом для составления планов по другим районам. С 1921 по 1932 годы, в рамках работ по плану ГОЭЛРО, был членом

комиссии по электрификации Урала и Донбасса, экспертом проектов Волховстроя, Свирьстроя, Днепростроя.

В 1922 году по его инициативе возобновился выход журнала «Электричество». Михаил Андреевич принимал участие в работе международных съездов, обществ и организаций, связанных с электротехникой и энергетикой. В период с 1928 по 1934 годы с группой профессоров составил и издал многотомную «Справочную книгу для электротехников» (СЭТ). В 1931 году участвовал в организации Энергетического института АН СССР.

Во время войны в эвакуации принимал участие в организации работы оборонных предприятий, научных и учебных учреждений, научно-инженерных обществ и организаций.

Дата создания: 09 ноября 2007 года

Действующий состав Комитета избран 28 июля 2010 года.

Состав Комитета по аудиту

Штыков Дмитрий Викторович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Генеральный директор ООО «Стандарт Пластик Групп», Председатель Комитета
Трошенков Дмитрий Александрович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Шульгинов Николай Григорьевич	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»

Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Основной задачей Комитета по кадрам и вознаграждениям является привлечение к управлению Обществом квалифицированных специалистов и установление справедливого размера выплачиваемого им вознаграждения.

Состав Комитета определен решением Совета директоров Общества в количестве менее трех человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

Дата создания: 09 ноября 2007 года

Действующий состав Комитета избран 28 июля 2010 года

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям

Штыков Дмитрий Викторович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Генеральный директор ООО «Стандарт Пластик Групп», Председатель Комитета
Трошенков Дмитрий Александрович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Шульгинов Николай Григорьевич	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»

2.3.3. Правление Общества

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ОГК-1», осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определенном Советом директоров Общества. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении ОАО «ОГК-1».

В течение 2010 года в составе Правления ОАО «ОГК-1» происходили следующие изменения.

Решением Совета директоров от 01.02.2010 (Протокол №140) досрочно прекращены полномочия следующих членов Правления:

- Дода Евгения Вячеславовича,
- Мантрова Михаила Алексеевича,
- Рижинашвили Джорджа Ильича.

Определен следующий количественный состав Правления Общества – 7 (семь) человек.

Дополнительно избран в состав Правления Общества:

- Мирсияпов Ильнар Ильбатырович - член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Решением Совета директоров от 28.12.2010 (Протокол №155) досрочно прекращены полномочия следующих членов Правления:

- Никитина Александра Валерьевича,
- Толстогузова Сергея Николаевича.

Определен следующий количественный состав Правления Общества – 6 (шесть) человек.

Дополнительно избран в состав Правления Общества:

- Оклей Павел Иванович – член Правления - руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

РУКОВОДСТВО КЪ СОСТАВЛЕНЮ ПРОЕКТОВЪ ЭЛЕКТРИЧЕСКАГО ОСВѢЩЕНІЯ

И

ЭЛЕКТРИЧЕСКАГО РАСПРЕДѢЛЕНІЯ МЕХАНИЧЕСКОЙ ЭНЕРГІИ

ВЪ ЖИЛЫХЪ ПОМѢЩЕНІЯХЪ, НА ФАБРИКАХЪ, ЗАВОДАХЪ И ДРУГИХЪ ОБЩЕСТВЕННЫХЪ ЗДАНІЯХЪ
ПОСОБІЕ ДЛЯ СТУДЕНТОВЪ И ИНЖЕНЕРОВЪ.

М. А. ШАТЕЛЕНА,

профессора Электротехническаго Института Императора Александра III.

VI+308 страницъ съ 236 рисунками. 1901. Цѣна 3 руб. 60 коп., въ изящномъ переплетѣ 4 руб. 40 коп.

Оглавленіе Введеніе. — Опредѣленіе требуемаго количества свѣта. — Электрическіе источники свѣта. — Опредѣленіе типа и числа источниковъ свѣта. — Распредѣленіе электрической энергіи. — Источники электрическаго тока. — Трансформаторы. — Аккумуляторы. — Двигатели, применяемые для вращенія динамо-машинъ. — Выборъ и расчетъ мощности динамо-машинъ и т. п. — Расчетъ проводовъ — Качественная электрической энергіи и провода. — Вспомогательные механизмы и приборы. — Лампы. — Устройство и оборудованіе станцій.

Информация о членах Правления (на 31.12.2010)

Артамонов Вячеслав Юрьевич	
Член Правления	
Год рождения:	1957
Образование:	Высшее, Московский энергетический институт (технический университет), Кандидат технических наук
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2008 по наст. время - заместитель Председателя Правления-руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2006–2008 - руководитель Блока трейдинга, заместитель Генерального директора по трейдингу ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «ОГК-1» - член Правления ОАО «Мосэнергобиржа» - член Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5» - член Совета директоров ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» - член Совета директоров TGR Energji - член Правления ЗАО «Промышленная энергетическая компания» - член Совета директоров ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» - член Совета директоров UAB Energijos Realizacijos Centras - член Правления ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» - член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт» - член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» - член Совета директоров RAO Nordic Oy - член Правления ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией» - член Совета директоров
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:	0,0%.

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	
Член Правления	
Год рождения:	1982
Образование:	Высшее, Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Альметьевский государственный нефтяной институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2010 по наст. время - член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2009–2010 – руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2008–2009 - заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Заместитель директора Департамента корпоративного управления, Возложено исполнение обязанностей директора департамента, Заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» 2007–2008 - директор департамента административного обеспечения ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» 2006–2007 - заместитель начальника Управления делами, Заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения Федерального агентства по атомной энергии (Росатом) 2005–2006 - менеджер по бизнес-информации ОАО Центр управления проектами «Стройнефть»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	TGR Energji - член Правления ОАО «ВЭК» - член Совета директоров RAO Nordic Oy - член Правления ЗАО «Армянская атомная электростанция» - член Совета директоров ОАО «ТГК-11» - член Совета директоров ООО «ИНТЕР РАО Инвест» – Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-1» - член Правления UAB «INTER RAO Lietuva» - член Правления ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – Председатель Совета директоров
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:	0,0%.



Угримов Борис Иванович
(1872–1941)

Учился на математическом факультете Московского университета, откуда перевелся в Императорское Московское техническое училище (ныне МВТУ им. Н.Э. Баумана). Окончил его в 1897 г. с отличием. В 1898 г. поступил в Берлинскую высшую школу, через год перешел в Высшую Техническую школу в Карлсруэ, под руководство профессора Э. Арнольди. Еще во время учебы изобрел оригинальную конструкцию электрического котла, который на Всемирной выставке в Париже в 1900 г. был удостоен почетной медали. Один из основателей московской электротехнической лаборатории (1902 г.), в 1906 г. начинает преподавать в Коммерческом институте (ныне Институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова). В 1910 г. защитил диссертацию (на немецком языке), доктор технических наук. Первый профессор

электротехники в Москве. С 1914 по 1918 г. возглавлял производство на кабельно-телефонном заводе Земгора. В марте 1918 г. начал работу в секции электротехники НТО ВСНХ, в 1919 г. — глава бюро по электрификации сельского хозяйства Наркомата земледелия. В 1920 г. назначен заместителем председателя комиссии ГОЭЛРО (руководитель и составитель раздела государственного плана электрификации сельского хозяйства). Более 10 лет был деканом электропромышленного факультета ИНХ им. Г.В. Плеханова. Арестован 8 августа 1930 года по делу Промпартии. Через 10 месяцев тюремного заключения без предъявления обвинения был осужден по статье 58-7 и выслан на Урал. Здесь работал начальником Технического отдела и заместителем главного инженера Уралжелдорстроя, затем перешел на работу в Уралэнергострой. Фактически под его руководством строились все районные уральские

станции — от Магнитогорска до Соликамска. Весной 1932 г. дело было пересмотрено. Угримов был реабилитирован, вернулся в Москву и занял должность начальника кафедры военизированной электротехники в Инженерной академии РККА. Преподавал в Московском нефтяном институте, в Московском электромеханическом институте инженеров транспорта и Автодорожном институте.



ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Н. Т. У.
ОДИН ИЗ РАБОЧИХ НАВИГЕТОВ.

Оклей Павел Иванович

Член Правления	
Год рождения:	1970
Образование:	Высшее, Омский институт инженеров транспорта, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2010 по наст. время - член Правления - руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» С 2011 по наст. время - Генеральный директор ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией» (по совместительству) 2008–2010 - член Правления, заместитель Генерального директора - технический директор ОАО «Холдинг МРСК» 2008–2008 - заместитель управляющего директора Бизнес-единицы «Холдинг МРСК» (по совместительству) ОАО РАО «ЕЭС России» 2005–2008 - заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными комплексами, заместитель руководителя Центра по техническому развитию, руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «ОГК-1» - член Правления ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией» - член Совета директоров
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.	

Румянцев Сергей Юрьевич

Член Совета директоров	
Год рождения:	1956
Образование:	Высшее, Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2008 по наст. время – член Правления - директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2005–2008 - член Правления, заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту ОАО «Мосэнерго» 2002–2005 - заместитель Председателя Правления по расчетам и финансам НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ЗАО «Промышленная энергетическая компания» - член Совета директоров ОАО «РазТЭС» - член Совета директоров ЗАО «Армянская атомная электростанция» - член Совета директоров ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» - член Совета директоров ЗАО «Международная энергетическая корпорация» - член Совета директоров ОАО «ТГК-11» - член Совета директоров ОАО «ОГК-1» - член Совета директоров, член Правления
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0,000004%	

Палуни Дмитрий Николаевич

Член Правления	
Год рождения:	1969
Образование:	Высшее, Московский государственный авиационный институт (технический университет)
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2010 по наст. время - член Правления - Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2009–2010 – заместитель финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2007–2009 - Генеральный директор ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» 2002–2008 - заместитель Финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	TGR Energij - член Правления ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» - член Совета директоров ОАО «Санаторий-профилакторий Лукоморье» - член Совета директоров ОАО «ВЭК» - член Совета директоров ЗАО «Армянская атомная электростанция» - член Совета директоров ОАО «ТГК-11» - член Совета директоров ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» - член Совета директоров ТОО «Казэнергоресурс» - член Совета директоров UAB «INTER RAO Lietuva» - член Правления ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» - член Совета директоров ОАО «ОГК-1» - член Правления ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ» - член Наблюдательного совета ОАО «Стенд» - член Совета директоров ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия» - член Наблюдательного совета RAO Nordic Oy - член Правления ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» - Заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров ЗАО «Молдавская ГРЭС» - член Совета директоров ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» - Председатель Совета директоров
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.	

Физико-электротехнический институт Императорского московского технического училища

1902

Осенью 1902 г. в Императорском московском техническом училище открылся двухэтажный лабораторный корпус, который из-за его масштабов назывался физико-электротехническим институтом. Основными энтузиастами его создания были ученые Владимир Сергеевич Щегляев и будущий участник комиссии ГОЭЛРО Борис Иванович Угримов. Позже физико-электротехнический институт становится электротехническим факультетом ИМТУ. Который, в свою очередь, в 1930 году станет фундаментом для создания Московского Энергетического института.

ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ И. Т. М.
МАШИННЫЙ ЗАЛЪ 1904

Шаров Юрий Владимирович

Член Совета директоров

Год рождения: 1959

Образование: Высшее, Московский энергетический институт (технический университет), Российская экономическая академия имени Г.В. Плеханова

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

С 2008 по наст. время – заместитель Председателя Правления, руководитель Центра капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

2004-2008 – заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы «Сети» ОАО РАО «ЕЭС России»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:

ООО «УК «КВАРЦ» – член Совета директоров
НП «ВТИ» – член Наблюдательного совета
ЗАО «КВАРЦ - Новые Технологии» – член Совета директоров
ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс» – член Совета директоров
Московский энергетический институт – заведующий кафедрой электро-энергетических систем
ОАО «РусГидро» – член Правления
ООО «ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ» – член Совета директоров
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – Председатель Совета директоров
ОАО «ОГК-1» – член Совета директоров, член Правления Национальная ассоциация инжиниринговых компаний – Президент
ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» – член Совета директоров
ОАО «ЭНИН» – член Совета директоров
ОАО «Сантудинская ГЭС-1» – член Совета директоров
ОАО «Восточная энергетическая компания» – член Совета директоров
ОАО «Дальэнергосетьпроект» – член Совета директоров
ОАО «НТЦ электроэнергетики» – Председатель Совета директоров
АО «Теласи» – член Совета директоров
ОАО «Волжская ТГК» – член Совета директоров
ЗАО «Электрические сети Армении» – член Совета директоров
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» – Член Наблюдательного Совета
ОАО «РазТЭС» – член Правления
RAO Nordic Oy – член Правления
ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией» – член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

В течение 2010 года членам Правления Общества было выплачено вознаграждение в размере 618 833 рублей.

2.3.4. Единоличный исполнительный орган

7 июля 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации – Открытому акционерному обществу «ИНТЕР РАО ЕЭС». Основание для передачи полномочий – решение годового Общего собрания акционеров Общества от 26 июня 2009 года, договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» управляющей организации от 6 июля 2009 года.

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Место нахождения: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7
ОГРН: 1022302933630
ИНН: 2320109650
Телефон: (495) 967-05-27 Факс: (495) 967-05-26
Адрес электронной почты: info@interra.ru

В течение 2010 года управляющей организации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было выплачено вознаграждение в размере 720 000 000 рублей.

С 1 апреля 2011 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации – Обществу с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией». Основание для передачи полномочий – решение внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 30 марта 2011 года, договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» управляющей организации от 31 марта 2011 года.



Григорий Дмитриевич Дубелир
(1874 – 1942)

Российский ученый, специалист по городскому планированию, член комиссии ГОЭЛРО. Один из авторов раздела об электрификации транспорта.

В 1898 году окончил Петербургский институт инженеров путей сообщения. В 1899 г. перешел в Русское электрическое общество «Унион» на должность помощника заведующего трамвайным отделом. С 1901 года – инженер в железнодорожном ведомстве. С 1904 года – сотрудник Киевского политехнического института. Занимался вопросами

4 мая 1908 г. Г. Д. Дубелир (слева) вместе с инженером П. В. Дрейером (тоже будущим участником Комиссии ГОЭЛРО), издателем-редактором московского ежемесячного электротехнического журнала «Электрическая энергия».

городского планирования, в частности, оптимизацией сети автомобильных дорог. В 1910-е годы выполнил пионерские исследования по адаптации городской планировки к неизбежному резкому увеличению количества автомобилей.

В 1910 и 1912 годах издал книги «Планировка городов» и «Городские улицы и мостовые», ставшие основополагающими трудами в данной области исследований. Один из разработчиков проекта планировки Мурманска. С 1916 года – профессор Петербургского института инженеров путей сообщения.

После Октябрьской революции более не занимался урбанистикой и сконцентрировался на исследованиях, посвященных качеству дорожного покрытия. Впервые в России предложил технические требования к дорожному покрытию. В 1938 году впервые составил технические условия для строительства дорог и мостов. С 1930 г. – профессор Ленинградского автодорожного института, с 1940 г. – Московского автодорожного института.

→ Петербургской Думой решено объявить торги на устройство электрических трамваев по Невскому проспекту, Садовой ул. и Васильевскому Остроу. На это потребуется 2 млн. руб., которые будут заимствованы из разрешенного городу займа. На Невском проспекте будут устроены трамваи аккумуляторной системы.

→ Компания Вестингауса представила проект обь устройств электрических трамваев из Петербурга, протяженнсть около 200 верст и стоимостью в 20.000.000 руб.

2.3.5. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия ОАО «ОГК-1» избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти членов. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

С 26 июня 2009 года по 28 июня 2010 года в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная решением Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» 26 июня 2009 года в следующем составе:

- Гатаулин Денис Владимирович
- Гончаров Андрей Борисович
- Коперник (Дранишников) Дарья Николаевна
- Лелекова Марина Алексеевна
- Лукашов Артем Владиславович

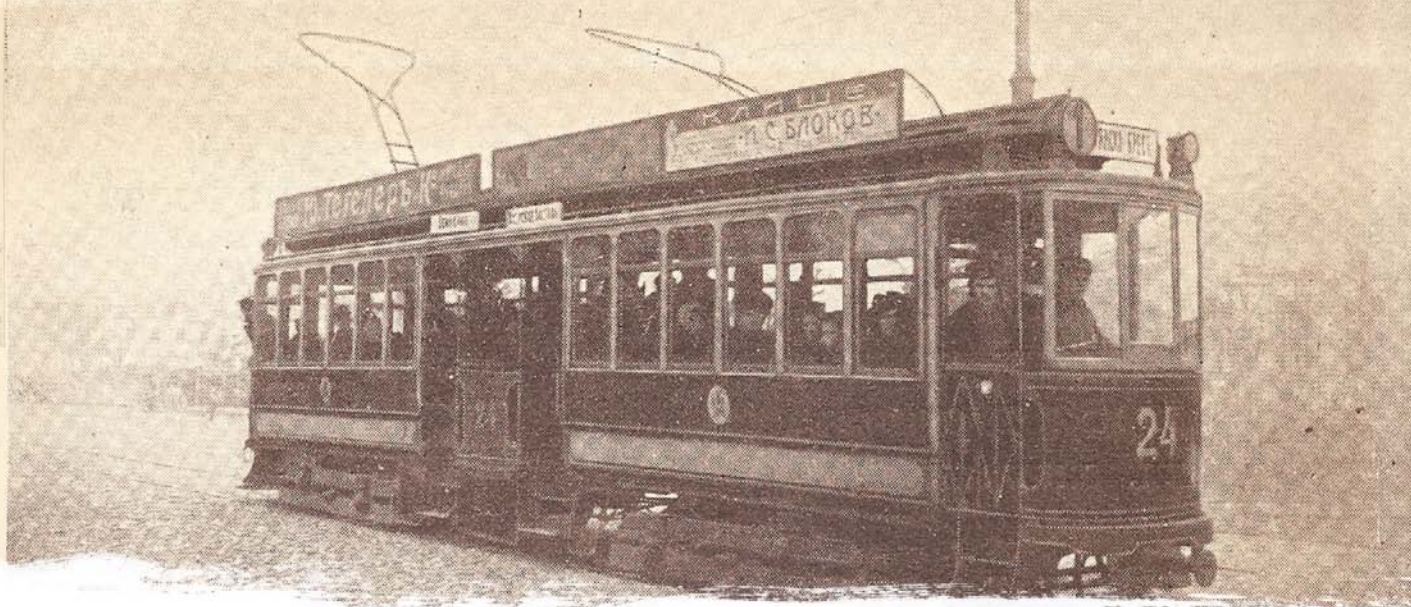
29 июня 2010 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» избрана Ревизионная комиссия в следующем составе:

- Иванова Елена Федоровна
- Егошина Альфия Равильевна
- Рыжкова Елена Геннадьевна
- Тананев Денис Вячеславович
- Чигирин Иван Иванович

Информация о членах Ревизионной комиссии (на 31.12.2010)

Чигирин Иван Иванович	
Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения:	1975
Образование:	Высшее, Московский экономико-статистический институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2010 по наст. время – начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро» 2008–2010 - Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, 2007–2008 - главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2005–2007 - старший аудитор, ведущий аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы МТС ОАО «Мобильные телесистемы», г. Москва
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «ИНТЕР РАО Инвест» - Генеральный директор (по совместительству)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.	

Иванова Елена Федоровна	
Член Ревизионной комиссии	
Год рождения:	1976
Образование:	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:	С 2007 по наст. время – заместитель Департамента внутреннего аудита, руководитель Дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 2006–2007 - заместитель Генерального директора ООО «Атомэнерго-Холдинг»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления других организаций	Должностей в других организациях не занимала.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.	



Рыжкова Елена Геннадьевна

Член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1978

Образование: Высшее, Брянский государственный технический университет
Кандидат экономических наук, доцент

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время: С 2009 по наст. время - руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, член Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»
2008–2009 - главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»
2006–2008 - главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита ЗАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»
2004–2006 - заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «Брянская сбытовая компания»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления других организаций: Должностей в других организациях не занимала.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Егошина Альфия Равильевна

Член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1958

Образование: Высшее, Казанский финансово-экономический институт имени В.В. Куйбышева

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время: С 2009 по 2010 - главный эксперт Дирекции финансового аудита, главный эксперт Проектной группы «Управление ОГК-1», ведущий специалист Проектной группы «Управление ОГК-1»
2007–2010 - главный специалист отдела финансового и налогового аудита ОАО «ОГК-1»
2006–2007 - главный специалист отдела финансового и налогового аудита ЗАО «ТХМ»
2005–2006 - менеджер отдела внутреннего аудита и налогового консультирования Ассоциации «НАМС»
2005–2005 - ведущий эксперт Департамента налогов и права, старший консультант Практики налогового консалтинга ЗАО «БДО Юникон»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления других организаций: Должностей в других организациях не занимала.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

Тананаев Денис Вячеславович

Член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1977

Образование: Высшее, Калининградский колледж космического машиностроения и технологии,
Московский государственный университет сервиса

Гражданство РФ

Должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время: С 2009 по 2010 - главный эксперт Дирекции финансового аудита, главный эксперт Проектной группы «Управление ОГК-1», ведущий специалист Проектной группы «Управление ОГК-1»
2008–2010 - главный специалист отдела финансового и налогового аудита ОАО «ОГК-1»
2006–2008 - ведущий аудитор, начальник отдела, руководитель комплексных проектов отдела аудита ООО «Михайлов и Ко. Аудит»
2004–2006 - аудитор ООО «Юринтербюро-Аудит»

За последние 5 лет занимал должности в органах управления других организаций: Должностей в других организациях не занимала.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0,0%.

В 2010 году членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение - 448 988 рублей.

1907

Ленинградский металлический завод

20 декабря 1857 года вышел Указ о создании «Компании Санкт-Петербургского Металлического завода». Изначально завод строил небольшие котлы, приборы отопления, выполнял различные металлические работы.

Паровые турбины завод начал выпускать в 1907 году по чертежам французской фирмы Рато. Инженеры завода изменили наиболее ответственные узлы (лопатки, диски, цилиндр), создав новую русскую турбину М-3.

Котельный цех завода выпускал паровые котлы различных систем. Кроме турбинного

и котельного производства, завод до революции имел крупный артиллерийский отдел, который занимался проектированием и изготовлением корабельных и береговых башенных артиллерийских установок и торпедных аппаратов.

После прихода советской власти завод создал первые гидравлические (в 1924 году) и газовые (в 1958 году) турбины, обеспечил выполнение почти трети плана ГОЗЛРО. В 1930 году при заводе был создан первый в стране ВТУЗ (первый выпуск в 1932 году), ныне Санкт-Петербургский институт машиностроения.

Кузница Санкт-Петербургского металлического завода. 1880.



2.3.6. Аудитор Общества

Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» (Протокол от 28.06.2010 б/н) аудитором Общества на 2010 год утверждено ЗАО «КПМГ».

Информация об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
ИНН/КПП	7702019950
ОГРН	1027700125628
Место нахождения	129110, Россия, Москва, Олимпийский проспект, 18/1, к. 3035
Почтовый адрес	123317, Россия, Москва, Пресненская наб., д. 10, Комплекс «Башня на набережной», Блок «С»
Телефон/факс	(495) 937-44-77 / (495) 937-44-00
Лицензия	№003330, выдана 17.01.2003 Министерством финансов Российской Федерации сроком действия по 17.01.2013.
Членство в саморегулируемой организации	Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России»

2.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ И ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ОРГАНИЗАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

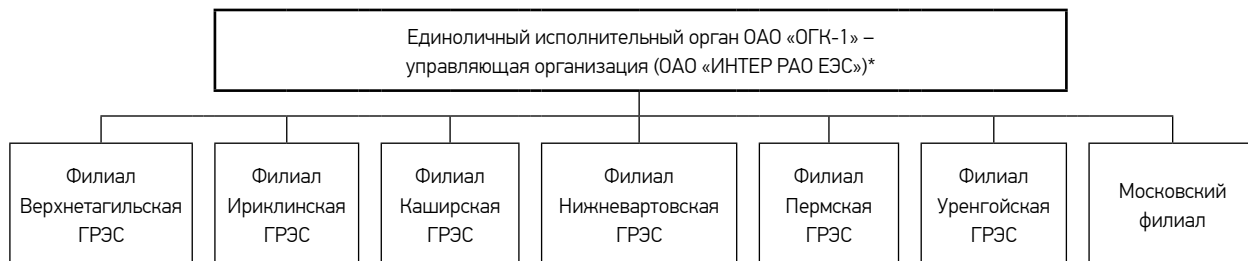
Организационная структура управления

С 1 апреля 2011 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации – ООО «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией».

В целях совершенствования системы управления ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» осуществлялась работа по комплексному описанию бизнес-процессов и регламентации деятельности для последующей сертификации системы менеджмента качества по стандартам ISO. Особое внимание было уделено выстраиванию унифицированных бизнес-процессов и стандартов централизованного управления закупками, управления инвестиционными проектами и программами, внутреннего контроля и управления рисками.

Введение унифицированных бизнес-процессов и стандартов управления позволяют рассматривать систему управления как инструмент повышения эффективности и акционерной стоимости Общества.

Организационная структура управления



* До 31.03.2011 полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» осуществляла управляющая организация – ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС».



1861.



1865.



1870.

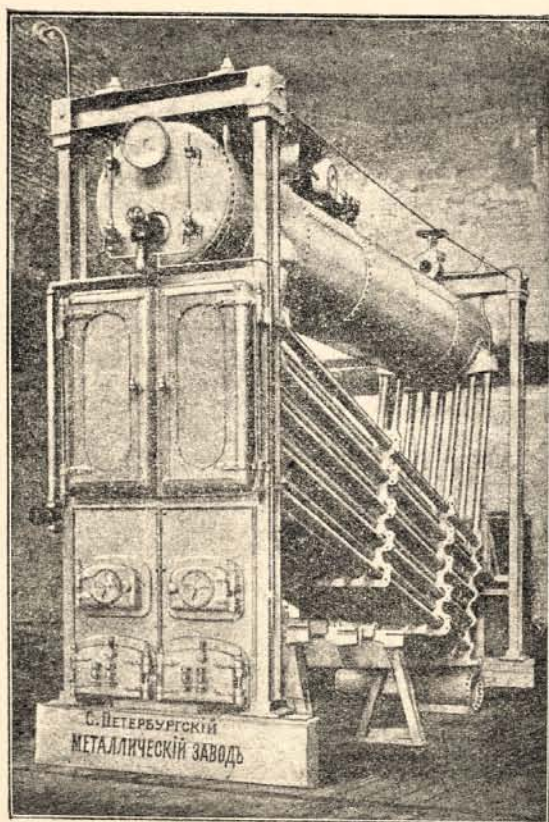


1882.



1896.

КОМПАНИЯ С.-Петербургскаго Металлическаго ЗАВОДА.



Спеціальности завода:

Водотруби, котлы системы Баб-
кокъ и Вилькоксъ.

Паровые котлы разныхъ системъ.
Стропила, кессоны, мосты и пр.
жельзные строительныя работы.

Оцинкованное гофрированное же-
льзо и постройки изъ него.

Грузоподъемныя машины.

Отопление и вентиляція.

Поворотныя круги.

Непроницаемые выгребы и воз-
душныя клозеты.

Штампованныя жельзные издѣ-
лія (днища для котловъ и проч.).

Паровыя дезинфекціонныя камеры
новаго типа, принятаго Главн. Во-
енно-Медицинск. Управл. Для сво-
его дѣйствія не требуютъ особаго
пароваго котла.

Стационарныя и Переносныя. При-
мѣнимы въ лазаретахъ, казармахъ,
учебныхъ заведеніяхъ и въ полѣ.

ПОДРОБНЫЕ ПРОСПЕКТЫ ВЫСЫЛАЮТСЯ
по требованію.

Представитель для Московскаго раіона:

Торговый Домъ

„ТОВАРИЩЕСТВО ИНЖЕНЕРЪ-МЕХАНИКОВЪ“

(Зворыкинъ и Голоконниковъ).

МОСКВА, Мясницкая, д. 36, Эйбушитцъ.

Адресъ для телеграммъ:

Адресъ для писемъ:

Москва, „ИНЖМЕХАНИКЪ“ Москва, Мясницкая, № 36.

ТЕЛЕФОНЪ № 2607.

РУССКОЕ ОБЩЕСТВО
“ВСЕОБЩАЯ КОМПАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСТВА”
(В. К. Э.)

Правленіе въ **С. - Петербургѣ**, Караванная улица, домъ № 9
Заводы въ **Ригѣ**, С.-Петербургское шоссе 19



Видъ заводовъ и конторъ въ Ригѣ

Отдѣленія въ городахъ :

С. - Петербургѣ, Ригѣ, Москвѣ, Кіевѣ,
Харьковѣ, Одессѣ, Варшавѣ, Лодзи, Со-
сновицахъ, Ростовѣ на Дону, Екатерино-
славѣ, Екатеринбургѣ, Самарѣ, Омскѣ,
Иркутскѣ, Ташкентѣ, Владивостокѣ

Спеціальныя отдѣлы

для электрическихъ дорогъ,
„ городск. центральныхъ станцій,
„ эл. оборудов. морскихъ судовъ,
„ желѣзнодорожн. сигнализациі,
„ воздушныхъ тормазовъ,
„ прямодѣйствующихъ и автома-
тическихъ желѣзнодорожн. и трам-
вайн. тормазовъ сист. Кнорра,
въ С.-Петербургѣ, Караванная ул. 9

Центральный складъ

въ Ригѣ, С.-Петербургское шоссе 19

Адресъ для телеграммъ
правленія и всѣхъ отдѣленій :
„Альгемъ“

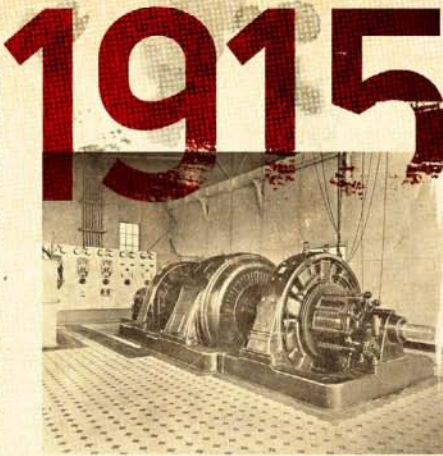
Отдѣлъ для перепродажи

въ Ригѣ, С.-Петербургское шоссе 19
„Отдѣлъ для перепродажи“ рабо-
таетъ исключительно съ перепро-
давцами т. е. съ техническими
конторами, установщиками, строи-
тельными конторами

Адресъ для телеграммъ : „Электронъ“.

Турбо-генераторы, динамо-машины, электромоторы, краны, электрическіе подъемники, трансформаторы, аккумуляторы, вентиляторы, сверлильные станки, пусковые реостаты, измѣрительные приборы, рубильники, выключители, электрическіе счетчики, проводники, изолирующій и установочный матеріалъ, дуговые лампы, лампы накаливанія, лампы съ металлической проволокой, лампы Нернста, арматуры для освѣщенія и проч.

Русское Общество «Всеобщая Компания электричества». Кроме всяких известных обычных изданий фирмы на изысканном щитке выставлена большая коллекция лампочек Нерста для различных напряжений от 115 до 240 вольт, горящих тут же и питаемых, как постоянным так и переменным током. Тут же выставлены и детальные части разобранной лампы. Можно отметить, что детали гораздо более солидны в крупных моделях, чем в мелких, где слишком много зашпательано в цоколях. Лампы горят весьма приятным светом. Время протекающее от включения до загорания лампочки, отмеченное нами, равно 20 секундам для лампы с колпаком и 30 секунд без колпака. Посетителям раздаются таблички с расчетом экономии, получаемой при применении ламп Нерста сравнительно с обыкновенными. В них, к сожалению, не указано, какова действительная продолжительность службы довольно дорогого цоколя лампы, как считана сила света лампы, без колпака или с ним (необходимая принадлежность лампы). Вообще можно пожалеть, что в витринах отсутствуют фотометрические данные, а также данные об изменении потребления тока лампой с течением времени ее службы.



Всеобщая компания электричества

Акционерное русское общество «Всеобщая компания электричества» (В.К.Э.) было основано 1 ноября 1901 года в Санкт-Петербурге и вскоре стало крупнейшим зарубежным представителем концерна AEG (Allgemeine Electricitäts-Gesellschaft), основанного в Германии стараниями инженера и предпринимателя Эмиля Ратнау еще в 1883 году. Компания построила заводы, в основном для производства силового электрооборудования и оборудования железных дорог. Например, Харьковский электромеханический завод (ХЭМЗ) – это «Русско-Балтийский электротехнический завод» компании В.К.Э., который был передислоцирован в Харьков в 1915 году. Долгое время в компании работал Михаил Осипович Доливо-Добровольский – создатель системы трехфазного тока. Компания выполняла государственные заказы для военно-морского флота. Всего за 1912-1913 годы Всеобщая компания электричества обеспечила электро-техническим оборудованием 7 линкоров, 6 крейсеров и 17 миноносцев России.

03. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Миссия ОАО «ОГК-1» заключается в содействии устойчивому развитию экономики и повышению качества жизни населения во всех регионах присутствия ОАО «ОГК-1» за счет обеспечения надежного энергоснабжения, удовлетворения растущего спроса на электроэнергию и применения инновационных технологий и решений в области энергоэффективности и энергосбережения.

3.1. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ОРИЕНТИРЫ И ЦЕЛИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Стратегические цели ОАО «ОГК-1»: сохранение лидирующих позиций на российском энергетическом рынке, рост мощности, эффективности, внутреннего потенциала, обеспечение роста стоимости ОАО «ОГК-1» за счет сбалансированного развития ее ключевых драйверов:

- наращивание выручки;
- увеличение операционной прибыли;
- повышение эффективности использования активов.

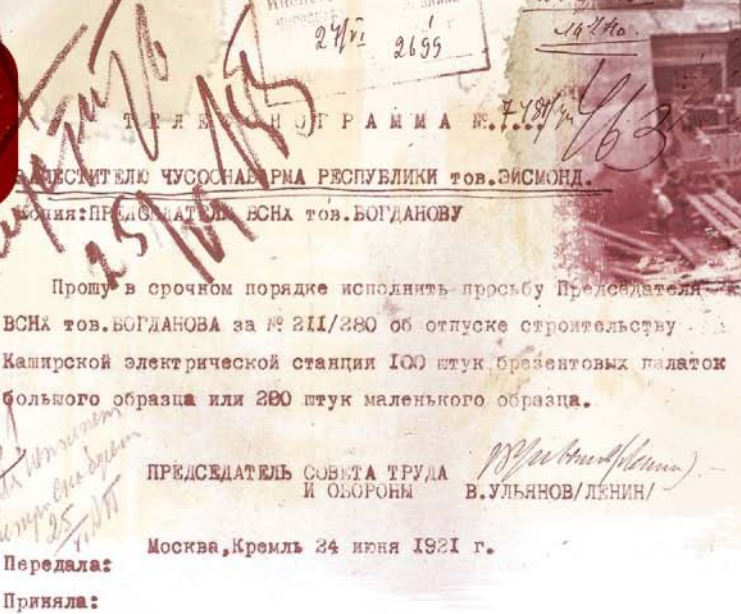
В целях наращивания выручки ОАО «ОГК-1» стремится проводить эффективную сбытовую политику, оптимизировать ценообразование, осуществлять выход на рынок системных услуг.

Для увеличения операционной прибыли ОАО «ОГК-1» реализует программы сокращения издержек, стремится оптимизировать основные расходы в структуре себестоимости – расходы на топливо, ремонт и персонал.

Под повышением эффективности использования активов ОАО «ОГК-1» понимает снижение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла до уровня передовых мировых энергетических компаний за счет внедрения наиболее энергоэффективного оборудования и технологий, а также использования наилучших практик по управлению оборудованием, при условии получения положительного экономического эффекта.



1919



Строительство Каширской ГРЭС

ГРЭС была построена в соответствии с планом ГОЭЛРО. Инициатором разработки плана был Г.М. Кржижановский, чье имя носит электростанция. Строительство велось под пристальным вниманием правительства. Пуск Каширской электростанции был значительным событием в жизни России. В апреле 1919 года на Каширской прибыли первые строители. Фронт гражданской войны подходил к Туле. Разъезды генерала Мамонтова опустошали деревни в ста километрах от Каширы. Голод и сыпной тиф свирепствовали по всей стране. Транспорт был

окончательно расстроен. Заводы остановились. Кадровые рабочие воевали на фронте. И тем не менее, в середине июля на Каширском насчитывалось 542 рабочих и служащих, а через год их было уже 2300. К 1 июня 1922 года на строительстве Каширской ГРЭС трудилось более пяти тысяч человек.

В октябре 1921 года был произведен пробный пуск станции. Были опробованы турбогенератор №1, серия котлов и насосная станция. Испытания дали вполне удовлетворительные результаты. В следующем месяце был опробован и второй турбогенератор.

3.2. ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ ОБЩЕСТВА

В сфере производства электроэнергии:

Повышение технико-экономической эффективности производственных процессов и энергоресурсосбережение.

Для реализации указанной задачи на электростанциях ОАО «ОГК-1» утверждены программы энергосбережения и энергоэффективности, выполняются мероприятия по внедрению системы оптимизации состава и режима загрузки оборудования, снижению энергетических затрат на собственные нужды, совершенствованию систем учета электро- и теплоэнергии, а также потребляемых для их производства энергоресурсов (прежде всего природного газа)

Поддержание оборудования в состоянии готовности к выработке электроэнергии.

С этой целью ОАО «ОГК-1» реализует мероприятия по повышению эффективности ремонтно-сервисной деятельности, модернизации основного и вспомогательного оборудования, реконструкции энергоблоков, обеспечению нормативных технических показателей работы оборудования и дальнейшему их улучшению.

Обеспечение экологической безопасности производственного процесса и охраны окружающей среды.

В данном направлении Общество стремится снижать объемы выбросов в атмосферу, минимизировать воздействие на водные объекты, сокращать объемы размещаемых золошлаковых отходов.

В сфере продажи электроэнергии:

Максимизация маржинальной прибыли от работы на свободном и регулируемом рынке электроэнергии, рынке мощности.

С этой целью ОАО «ОГК-1» формирует сбалансированный портфель клиентов по свободным двусторонним договорам на электроэнергию и мощность, разрабатывает индивидуальные предложения для каждой группы клиентов, развивает аналитические направле-

ния деятельности, автоматизирует процессы управления продажами, расширяет географию продаж для максимизации прибыли и диверсификации рисков.

Получение полной оплаты при реализации электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, повышение эффективности за счет оптимизации сбытового процесса.

С этой целью организован отдельный учет расчетов по плательщикам, налажена претензионная работа, разрабатываются индивидуальные схемы погашения задолженностей для конкретных потребителей.

В сфере инвестиционной деятельности:

Инвестирование в рост установленной мощности.

Реформирование российской энергетической отрасли, в том числе имело своей задачей привлечение частного капитала для финансирования модернизации основного производственного оборудования генерирующих станций и строительства новых мощностей. ОАО «ОГК-1» решает задачи по привлечению внешнего финансирования в инвестиционную программу.

В сфере финансовой деятельности:

Поддержание стабильного финансового положения ОАО «ОГК-1».

Общество обеспечивает сохранение баланса соотношения долга и собственных средств, поддержание достаточного уровня ликвидности и поддержание присвоенных кредитных рейтингов.

В сфере корпоративного управления:

Повышение уровня корпоративного управления.

ОАО «ОГК-1» уделяет внимание обеспечению прав всех групп акционеров, развивает систему органов управления, совершенствует систему внутреннего контроля, управления рисками, процедуры раскрытия информации, реализует мероприятия по усилению контроля за использованием инсайдерской информации.



ТЕЛЕГРАММА

ЛОНДОН ЛОМОНОСОВУ

Телеграфируйте мне точно когда выяснялось возможность
 дать заказ заводу Нитвес и Голм на турбины в кредит под
 векселя Внешторга зпт когда и кому Вы об этом сообщили зпт
 какие меры приняли чтобы заказ на турбины был дан немедленно зпт
 кто виноват в простое турбинного цеха НР. *Л.И.С.*

ПРЕДСОВНАРОМ /ЛЕНИН/

Москва, Кремль
 13 сентября 1931 г.

Ленин



Глеб Максимилианович Кржижановский

(1872—1959)

Деятель революционного движения в России, советский государственный и партийный деятель, ученый-энергетик, академик и вице-президент АН СССР, литератор, советский экономист и экономико-географ.

Родился в семье интеллигента. С тринадцати лет начал подрабатывать уроками. Лично познакомившись с революционными народниками, а в Самаре их в то время было немало, он воспринял от них враждебное отношение к царскому самодержавию.

В 1891 г. вступил при содействии Л.Б. Красина в марксистский кружок студентов-технологов, где читал лекции по марксизму рабочим. В 1893 году познакомился с В.И. Лениным и участвовал в создании «Союза борьбы за освобождение рабочего класса». Он входил в руководящий центр «Союза борьбы», вел занятия в кружках рабочих, распространял нелегальную литературу, писал листовки, помогал Ленину в подготовке издания газеты «Рабочее дело». В декабре 1895 года арестован одновременно с Лениным за революционную деятельность и сослан в Восточную Сибирь, но и после этого продолжает вести активную революционную деятельность.

В 1907—1909 гг. — монтер, инженер, заведующий кабельной сетью «Общества электрического освещения 1886 г.» в Санкт-Петербурге. В 1909 г. пишет первую научно-техническую работу «О природе электрического тока». В 1910—1912 гг. заведовал в Москве кабельной электросетью. В 1910-х годах руководил строительством электростанций в Подмоскowie, выдвинул идею строительства ГЭС под Саратовом (1913). Участвовал в проектировании и строительстве первой в России районной электроцентрали — электростанции на торфе «Электропередача» и в 1912—1922 годах был ее руководителем.

После Октябрьской революции 1917 работал над восстановлением и развитием энергохозяйства Москвы. 1918 г. — председатель Комитета государственных сооружений ВСНХ. С 1919 г. председатель Главэлектро ВСНХ, проектировал Волжскую ГЭС.

В начале 1920 г. по заданию Ленина написал работу «Основные задачи электрификации России». В феврале 1920 г. стал председателем Государственной комиссии по электрификации России (ГОЭЛРО), был руководителем работ и автором нескольких разделов плана ГОЭЛРО.

В 1921—1923 гг., 1925—1930 гг. — первый председатель Госплана. В 1930—1932 гг. председатель Главэнерго Наркомтяжпрома. В тридцатые годы занимает руководящие должности в различных государственных организациях и структурах. С 1929 года — академик, позже, вице-президент АН СССР. С 1930 г. — основатель и до конца жизни руководитель Энергетического института АН СССР. В 1957 г. под руководством Г.М. Кржижановского ЭНИИом был разработан перспективный план научных исследований по проблеме создания ЕЭС СССР. Дальнейшее развитие ЕЭС СССР во многом реализовало направления этого перспективного плана.

Многие из выдвинутых Г.М. Кржижановским научных идей не утратили актуальности и сегодня. Он предвидел широкие возможности использования солнечной и ветровой энергии, большое значение придавал комплексному использованию водных ресурсов. Он уделял большое внимание вопросам вовлечения в топливный баланс местных и низкокалорийных видов топлива, комплексного энерготехнологического использования топлива.



1920



Участники комиссии по разработке плана ГОЭЛРО (слева направо):
К.А. Круг, Г.М. Кржижановский, Б.И. Угримов, Р.А. Ферман, Н.Н. Вашинов, М.А. Смирнов.

ГОЭЛРО

11 февраля 1920 г. состоялось заседание Центрального электрического совета с представителями Электроотдела ВСНХ, Наркомзема, Электротреста, Электростроя, Теплового комитета и др. Г.М. Кржижановский сообщил решение ВЦИК о создании Комиссии по электрификации для объединения работ «разрозненных групп» и направления их по государственному руслу. Был создан «План электрификации России» (672 страницы текста с большим числом схем и графонов), в который входили следующие разделы (автором первых четырех был Г.М. Кржижановский):

- | | |
|--|---|
| А. Электрификация и план Государственного хозяйства. | Д. Электрификация и транспорт. |
| Б. Электрификация и тепло-, водоснабжение. | (авторы: И.Г. Александров, Г.О. Графтио). |
| В. Электрификация и водное хозяйство. | Е. Электрификация и промышленность. |
| Г. Электрификация и сельское хозяйство. | (авторы: К.А. Круг, А.Г. Коган, Л.К. Рамзин). |

Программа выполнения плана ГОЭЛРО была рассчитана на 10-15 лет и состояла из двух частей: программа А – план восстановления и реконструкции довоенного электрохозяйства, увеличения мощности имеющихся электростанций, объединения их в системы, улучшения показателей; программа Б – сооружение 30 крупных районных паровых и гидростанций общей мощностью 1700 тыс. кВт.

Основная научная концепция плана ГОЭЛРО состояла в рассмотрении народного хозяйства как целостной системы, ключевым звеном развития которой является электрификация страны. Точно так же энергетика страны рассматривалась как единая развивающаяся система, объединяющая производство, передачу, распределение и использование электрической и тепловой энергии и энергетических ресурсов. План ГОЭЛРО был планом не только энергетики и электрификации, но и первым в мире планом комплексного развития народного хозяйства. К 1931 году задачи, намеченные планом ГОЭЛРО были выполнены.

04. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ ОБЩЕСТВА

Производственные активы ОАО «ОГК-1» включают пять электростанций (ГРЭС) общей установленной мощностью на 31 декабря 2010 года - 8261 МВт (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ЗАО «НВГРЭС») - 9861 МВт).

Основные направления деятельности ОАО «ОГК-1» в отчетном периоде:

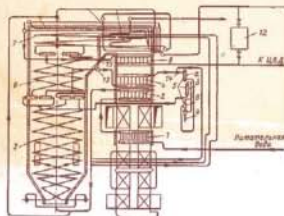
- производство электрической энергии и мощности,
- торгово-сбытовая деятельность на оптовом рынке электроэнергии (мощности) РФ,
- производство и реализация тепловой энергии.

Производственные активы ОАО «ОГК-1»			
Наименование станции	Установленная мощность, МВт	Сроки ввода энергоблоков	Основные виды топлива
1 Каширская ГРЭС, Московская обл.	1 910	1967–1983, 2009	газ, уголь
2 Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская обл.	1 497	1956–1964	газ, уголь
3 Ириклинская ГРЭС, Оренбургская обл.	2 430	1970–1981	газ
4 Пермская ГРЭС, Пермский край	2 400	1986–1990	газ
5 Уренгойская ГРЭС, Ямало-Ненецкий АО	24	1990–1992	газ
Итого по ОАО «ОГК-1»		8 261	
6 Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский АО	1 600	1993–2003	газ
Итого по ОАО «ОГК-1» с учетом ЗАО «НВГРЭС»		9 861	

В декабре 2009 года на Каширской ГРЭС успешно проведены комплексные испытания пылеугольного энергоблока №3 с турбиной К-330-240 при работе на газовом топливе. На энергоблоке №3 внедрен головной образец асинхронизированного генератора для обеспечения регулирования напряжения и мощности в Московской энергосистеме. На рынке электроэнергии новая мощность зарегистрирована коммерческим оператором (ОАО «АТС») с 01.02.2010.

1921

Всесоюзный Теплотехнический Институт



Создание Всесоюзного теплотехнического института (ВТИ)

Теплотехнический институт был образован по инициативе Г. М. Кржижановского решением Совета Труда и обороны 13 июля 1921 г. «в целях планомерного научного изучения и разработки выдвигаемых жизнью практических вопросов теплотехники, связанных с ними технико-экономических задач, а также для подготовки высококвалифицированных специалистов». Первый директор института Л. К. Рамзин оставался на этой должности 10 лет. В первые годы институт не был четко ориентирован на электроэнергетику, как сейчас, а работал как многопрофильная топливно-энергетическая организация.

В 1922 г. Государственная комиссия, которую возглавлял Л. К. Рамзин и в которой участвовали многие сотрудники института, осуществила приемку, пуск и освоение первой мощной по тому времени тепловой электростанции в Кашире, построенной в соответствии с планом ГОЭЛРО.

Процесс Промпартии в 1930 г. причинил институту тяжелый урон. Был арестован Л. К. Рамзин и большая группа сотрудников, многие из которых в институт не вернулись. Неправедный приговор не помешал, правда, освободить Л. К. Рамзина и вернуть его к практической деятельности, а также награждать в 1943 г. Сталинской премией I степени и орденом Ленина. В 1991 г. Л. К. Рамзин был полностью реабилитирован, а приговор ему признан незаконным.

Проведенные ВТИ исследования (1921–1941) позволили включить в топливный баланс страны низкосортные топлива и решить многие вопросы создания отечественного энергетического оборудования. В период Великой Отечественной войны 1941–1945 гг. и в первые послевоенные годы работа института была связана с восстановлением и наладкой тепловых электростанций. В 50–60-х гг. в ВТИ были разработаны научные основы для перехода энергетики СССР к высоким и сверхвысоким, а в дальнейшем и к сверхкритическим параметрам пара в теплоэнергетических установках. ВТИ – одна из ведущих организаций по внедрению в стране систем теплоснабжения.



Средняя установленная и рабочая мощность, МВт

Филиал	2008 год		2009 год		2010 год	
	N уст	N раб	N уст	N раб	N уст	N раб
1 Верхнетагильская ГРЭС	1 497	1 197,3	1 497	1 227,3	1 497	1 252,0
2 Ириклинская ГРЭС	2 430	2 109,7	2 430	2 143,5	2 430	2 112,6
3 Каширская ГРЭС	1 580	1 344,9	1 580	1 404,4	1 882	1 569,0
4 Пермская ГРЭС	2 400	2 151,9	2 400	1 949,9	2 400	2 084,8
5 Уренгойская ГРЭС	24	23,4	24	22,4	24	21,4
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	7 931	8 326	7 931	6 747,5	8 233	7 039,7
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	1 600	1 492,2	1 600	1 395,7	1 600	1 336,4
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	9 531	8 319,4	9 531	8 143,2	9 833	8 376,1

Установленная тепловая мощность, Гкал/ч

Филиал	Установленная тепловая мощность
Верхнетагильская ГРЭС	480
Ириклинская ГРЭС	121
Каширская ГРЭС	458
Пермская ГРЭС	620
Уренгойская ГРЭС	410
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	2 089
Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	758
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	2 847

Суммарная установленная тепловая мощность производственных филиалов ОАО «ОГК-1» за 2010 год составила 2 089 Гкал/час (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» – 2847 Гкал/час).

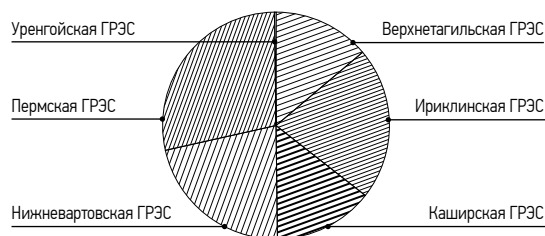
4.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Выработка электрической энергии ОАО «ОГК-1» в 2010 году увеличилась на 29,7% по сравнению с прошлым годом (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» на 21,5%). Наиболее значительно выработка электроэнергии увеличилась на Каширской ГРЭС – 42,2%, Ириклинской ГРЭС – 39,8%, Верхнетагильской ГРЭС – 26,4%.

Выработка электроэнергии в 2008–2010, млн кВт*ч

Филиал	2008 год	2009 год	2010 год
1 Верхнетагильская ГРЭС	7 760,328	5 718,974	7 227,173
2 Ириклинская ГРЭС	9 994,902	8 139,136	11 378,093
3 Каширская ГРЭС	6 641,519	5 231,017	7 438,668
4 Пермская ГРЭС	14 555,441	12 361,518	14 795,594
5 Уренгойская ГРЭС	190,055	184,372	177,761
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	46 348,986	31 635,017	41 017,289
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	12 357,592	11 456,521	11 339,285
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	51 499,837	43 091,538	52 356,574

Выработка электроэнергии электростанциями ОАО «ОГК-1» в 2010 году млн кВт*ч (%)



Верхнетагильская ГРЭС	7 227,2 (13,80)	Нижневартовская ГРЭС	11 339,3 (21,66)
Ириклинская ГРЭС	11 378,1 (21,73)	Пермская ГРЭС	14 795,6 (28,26)
Каширская ГРЭС	7 438,7 (14,21)	Уренгойская ГРЭС	177,8 (0,34)



Рамзин Леонид Константинович (1887–1948)

В 1914 г. окончил с отличием Императорское Московское высшее техническое училище (ныне МВТУ им. Н.Э. Баумана), получив звание инженера-механика (с 1920 г. там же профессор зав. кафедрами). Был первым директором образованного в 1921 г. Всесоюзного теплотехнического института – ВТИ (до 1930 г., а с 1944 по 1948 г. – научным руководителем). По рекомендации Ленина он в 1921 году вводится в состав только что созданного Госплана.

В 1921 г. привлечен к работе над планом ГОЗЛРО. Им были подготовлены и написаны две крупные главы «Электрификация и топливоснабжение» и «Электрификация Приволжского района». Совместно со своим учителем по МВТУ К.А. Кругом Рамзин разработал основной раздел плана «Электрификация и промышленность». В 1922 г. В.И. Ленин писал о нем: «Рамзин –

лучший топливник в России. В лице Рамзина мы имеем человека, безусловно добросовестно работающего для Советской власти». В 1927 г. назначен членом Высшего совета народного хозяйства. В 1930 арестован как создатель и руководитель Промпартии. Приговорен к расстрелу, но за содействие следствию расстрел был заменен на 10 лет ИТЛ, впоследствии срок снижен до 8 лет. В заключении Рамзин работал по специальности – изобрел прямоточный котел высокого давления, за который в 1943 г. удостоен Сталинской премии I степени и награжден орденом Ленина.

В феврале 1936 г. Рамзин был амнистирован. Работал главным инженером Бюро прямоточного котлостроения. В годы Великой Отечественной войны находился с МЗИ в Казани. В 1943 г., совместно с членом-корреспондентом АН СССР А.В. Щегляевым, основал в МЗИ энергомашинностроительный факультет, создал кафедру котлостроения. С 1944 г. – профессор МЗИ.



В 1991 г. Л.К. Рамзин был полностью реабилитирован, а приговор ему признан незаконным.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2008–2010, %

Филиал	2008 год	2009 год	2010 год
1 Верхнетагильская ГРЭС	59,0	43,6	55,1
2 Ириклинская ГРЭС	46,8	38,2	53,5
3 Каширская ГРЭС	47,9	37,8	44,7
4 Пермская ГРЭС	69,0	58,8	70,4
5 Уренгойская ГРЭС	90,2	87,7	84,6
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	59,5	45,5	56,8
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	87,9	81,7	80,9
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	61,5	51,6	60,7

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию в 2008–2010, г/кВт*ч.

Филиал	2008 год	2009 год	2010 год
1 Верхнетагильская ГРЭС	398,0	401,49	396,2
2 Ириклинская ГРЭС	336,9	336,9	333,9
3 Каширская ГРЭС	347,8	357,5	352,1
4 Пермская ГРЭС	306,3	308,6	305,9
5 Уренгойская ГРЭС	437,5	434,2	430,1
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	333,7	340,9	337,9
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	303,2	303,9	303,8
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	330,5	330,8	330,4

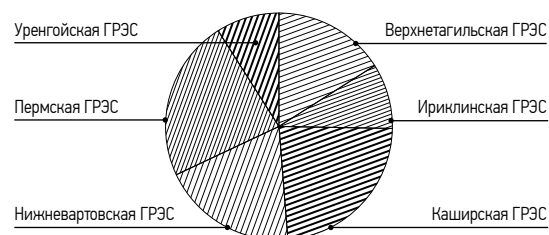
Снижение удельного расхода топлива на выработку электроэнергии в 2010 году составило 3,0 г/кВт*ч (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» – на 0,4 г/кВт*ч). Снижение удельного расхода условного топлива имеет место на всех электростанциях и обусловлено в основном ростом электропотребления промышленных потребителей в регионах присутствия электростанций, загрузкой оборудования по графикам Региональных диспетчерских управлений и ростом средних нагрузок электростанций.

Отпуск теплоэнергии с коллекторов в 2008–2010, тыс. Гкал

Филиал	2008 год	2009 год	2010 год
1 Верхнетагильская ГРЭС	230,054	206,736	212,746
2 Ириклинская ГРЭС	126,109	122,481	123,661
3 Каширская ГРЭС	339,235	286,495	312,214
4 Пермская ГРЭС	259,598	281,767	305,880
5 Уренгойская ГРЭС	136,664	140,873	119,880
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	1 091,660	1 038,352	1 074,381
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	224,853	251,287	256,214
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	1 316,513	1 289,639	1 330,595

Отпуск тепла электростанциями ОАО «ОГК-1» в 2010 году

тыс. Гкал (%)



Верхнетагильская ГРЭС	212,7 (15,99)	Нижневартовская ГРЭС	256,2 (19,26)
Ириклинская ГРЭС	123,7 (9,29)	Пермская ГРЭС	305,9 (22,99)
Каширская ГРЭС	312,2 (23,46)	Уренгойская ГРЭС	119,9 (9,01)

Отпуск тепловой энергии электростанциями ОАО «ОГК-1» производится в основном для обеспечения отопительной нагрузки населенных пунктов, находящихся в непосредственной близости от электростанций и напрямую зависит от климатических условий. В 2010 году отпущено тепловой энергии 1074,381 тыс. Гкал (с учетом ЗАО «НВГРЭС» – 1330,595 тыс. Гкал), что выше уровня прошлого года на 3,5% (с учетом ЗАО «НВГРЭС» на 3,1%), и обусловлено более низкой фактической среднемесячной температурой наружного воздуха. Нарушений графиков отпусков тепла электростанциями в 2010 году не было.



Круг Карл Адольфович
(1873–1952)

Один из основоположников высшего электротехнического образования в России, основатель московской электротехнической школы, принимал участие в осуществлении крупнейших государственных мероприятий в области энергетики, один из основателей Московского энергетического института. Член комиссии ГОЭЛРО, под непосредственным руководством которого велась разработка плана электрификации крупных промышленных районов – Центрального промышленного и Волжского. Особым вопросом, которым в Комиссии ГОЭЛРО специально занимался К.А. Круг, был план кустования существовавших в то время электрических станций. К.А. Круг был членом Госплана (1920–1930 годы), членом бюро Центрального электротехнического совета и членом Технического совета при Министерстве электростанций. Участвовал в разработке плана электрификации сельского хозяйства.

Создание Всероссийского электротехнического института (ВЭИ)

По предложению К.А. Круга в 1921 году образован Государственный экспериментальный электротехнический институт (ГЭЭИ, после 1927 г. ВЭИ – Всесоюзный электротехнический институт), где он стал директором и научным руководителем.

Институт учрежден постановлением Совета Труда и Обороны в 1921 году на базе электротехнической лаборатории МВТУ. В двадцатые годы были проведены различные испытания по заданиям электропромышленности, также велись исследование токов короткого замыкания и разработка мер защиты ЛЭП, работы по магнитной спектроскопии и метрике магнитных материалов.



Сейчас институт осуществляет научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области техники высоких напряжений, высоковольтной коммутационной аппаратуры, передачи энергии постоянным током высокого напряжения, полупроводниковых приборов, средств автоматического регулирования в энергосистемах.

Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию в 2008–2010, кг/Гкал

Филиал	2008 год	2009 год	2010 год
1 Верхнетагильская ГРЭС	188,2	191,1	192,9
2 Иркинская ГРЭС	175,4	176,6	174,7
3 Каширская ГРЭС	164,8	168,1	166,0
4 Пермская ГРЭС	167,8	167,4	166,9
5 Уренгойская ГРЭС	154,6	154,0	155,6
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	170,2	171,6	171,4
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	168,3	166,9	168,6
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	170,0	170,7	170,9

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии вырос в 2010 году на 0,2 кг/Гкал по сравнению с 2009 годом. Рост удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии на электростанциях ОАО «ОГК-1» обусловлен следующими факторами:

- на Верхнетагильской ГРЭС (увеличение на 1,8 кг/Гкал) вследствие увеличения расхода тепла на собственные нужды из-за низкой температуры наружного воздуха.
- на Уренгойской ГРЭС (увеличение на 1,6 кг/Гкал) за счет снижения тепловой нагрузки производственного отбора и отпуска тепла на 14,9%.
- на Нижневартовской ГРЭС (увеличение на 1,7 кг/Гкал) вследствие вывода из работы бойлерной установки энергоблока №1 для уменьшения низкочастотной вибрации 1-го подшипника турбогенератора №1 и перераспределения отпуска тепла от водогрейных котлов отопительно-производственной котельной на собственные нужды станции.

4.3. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Основным топливом для ОАО «ОГК-1» является газ, который занимает 90,58% в структуре топливного баланса по итогам 2010 года. На Верхнетагильской ГРЭС и Каширской ГРЭС наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь. Мазут используется в качестве резервного топлива на Иркинской ГРЭС, Каширской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС.

Топливный баланс ОАО «ОГК-1» в 2010 году

Филиал	Топливо всего (тыс. т.у.т.)	В том числе					
		Уголь		Мазут и газотурбинное топливо		Газ	
		тыс. т.у.т.	% в структуре	тыс. т.у.т.	% в структуре	тыс. т.у.т.	% в структуре
1 Верхнетагильская ГРЭС	2 688,25	843,16	31,36	5,32	0,20	1 839,77	68,44
2 Иркинская ГРЭС + кот. ГЭС	3 660,91	-	-	24,65	0,67	3 636,26	99,33
3 Каширская ГРЭС	2 515,20	687,87	27,35	22,71	0,90	1 804,62	71,75
4 Пермская ГРЭС	4 450,53	-	-	0,23	0,01	4 450,30	99,99
5 Уренгойская ГРЭС	89,44	-	-	0,003	0,00	89,44	100,00
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	13 404,33	1 531,03	11,42	52,91	0,39	11 820,39	88,18
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	3 400,28	-	-	-	-	3 400,28	100,00
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	16 804,61	1 531,03	9,11	52,91	0,31	15 220,67	90,58



Картина Михаила Несторова. Философы Павел Флоренский и Сергей Булгаков. 1917.

Павел Александрович Флоренский
(1882 – 1937)

Русский православный священник, богослов, ученый, поэт. Учился на физико-математическом факультете Московского университета. В университете познакомился с Андреем Белым, а через него с Брюсовым, Бальмонтом, Дм. Мережковским, Зинаидой Гиппиус, Ал. Блоком. Помимо философии, занимается физикой и математикой, работает также в области техники и материаловедения. С 1921 года работает в системе Главэнерго, принимая участие в ГОЭЛРО, а в 1924 году выпускает в Государственном экспериментальном электротехническом институте большую монографию о диэлектриках. Его научную деятельность поддерживает Лев Троцкий, который в то время, помимо прочего, был начальником главного управления по электротехнической промышленности Высшего совета народного хозяйства СССР (Главэлектро ВСНХ).

ДИЭЛЕКТРИКИ

Проф. П. А. ФЛОРЕНСКИЙ.

Поставки природного газа.

Поставка газа на электростанции подразделяется на:

- лимитный газ (газ ОАО «Газпром», поставляемый по предельной минимальной регулируемой цене, утвержденной ФСТ РФ);
- сверхлимитный газ (объемы газа ОАО «Газпром» сверх договорного лимитного объема);
- коммерческий газ (газ, поставляемый альтернативными поставщиками: ОАО «НОВАТЭК» и ОАО «ТНК ВР Холдинг».

В 2010 году лимитный газ поставлялся только на Уренгойскую ГРЭС.

Потребности в газе по остальным станциям удовлетворялись за счет закупок коммерческого газа у независимых поставщиков: ОАО «НОВАТЭК» и ОАО «ТНК ВР Холдинг».

С 2010 года основным поставщиком газа на филиалы ОАО «ОГК-1» является ОАО «НОВАТЭК». Доля поставки газа ОАО «НОВАТЭК» в общем объеме составила 77,4%.

Структура поставок газа по поставщикам в разрезе филиалов в 2010 году

Филиал	Поставщик	Поставка газа (млн куб. м.)	% в общей структуре поставок
1 Верхнетагильская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	1 617,819	12,23
2 Ириклинская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	3 181,968	24,06
3 Каширская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	1 567,697	11,85
4 Пермская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	3 864,761	29,22
5 Уренгойская ГРЭС	ЗАО «Северрегионгаз»	78,926	0,60
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»		10 311,171	77,96
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	ОАО «ТНК ВР Холдинг»	2 914,702	22,04
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»		13 225,873	100,0

Структура поставок лимитного и коммерческого газа в 2010 году

Филиал	Поставщик	Поставка лимитного газа (млн куб. м.)	Поставка коммерческого и сверхлимитного газа (млн куб. м.)
1 Верхнетагильская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	-	1 617,819
2 Ириклинская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	-	3 181,968
3 Каширская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	-	1 567,697
4 Пермская ГРЭС	ОАО «НОВАТЭК»	-	3 864,761
5 Уренгойская ГРЭС	ЗАО «Северрегионгаз»	78,870	0,056
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»		78,870	10 232,301
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	ОАО «ТНК ВР Холдинг»	-	2 914,702
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»		78,870	13 147,003

Пуск Каширской ГРЭС

4 июня 1922 года состоялось торжественное открытие Каширской электростанции. На месте густого леса и просторного луга поднялся каменный гигант – Каширская Государственная электрическая станция. Ее первоначальная мощность была 12 тысяч кВт. КГЭС стала второй по мощности электростанцией в Европе.

Вокруг ГРЭС стали воздвигаться дома для работников станции. С этого началось строительство города энергетиков, носившего в разные времена разные названия – Каганович, Новокаширск, Кашира-2. Строились жилые дома, а для них объекты жизнеобеспечения: артезианские скважины, водопроводы, очистные сооружения. Было обеспечено энергоснабжение города. Внимание уделялось и строительству социально-культурных объектов. В строй вошли Дом культуры, летний кинотеатр, стадион, был разбит парк, строились дошкольные учреждения, школы.

1922



Объем поставок мазута в 2010 году, тыс. т

Филиал	Поставщик	Объем поставки мазута
1 Ириклинская ГРЭС	ООО «ЛогистикаТрейд» ООО «ПромТехРесурс»	12,761 1,981
2 Каширская ГРЭС	ООО «ОМИКС»	5,074
Итого по ОАО «ОГК-1»		19,816

Объем поставок угля в 2010 году, тыс. т

Филиал	Поставщик	Объем поставки угля
1 Верхнетагильская ГРЭС	ООО «Ресурсэнергоуголь» ООО «СибЖелТорг»	1 372,531 46,152
2 Каширская ГРЭС	ОАО «Кузбассразрезуголь»	801,638
Итого по ОАО «ОГК-1»		2 220,321

Стратегия ОАО «ОГК-1» направлена на закупку топлива по конкурентным ценам при одновременном обеспечении надежности поставок. Для оптимизации стоимости закупаемого топлива в 2010 году, в целях обеспечения максимальной эффективности продаж электроэнергетики, осуществлялось диспетчирование и корректировка часовых, суточных, декадных и месячных объемов поставки/выборки газа, что позволило не ограничивать выработку и реализацию электроэнергии по графикам поставки газа, кроме того минимизированы штрафные санкции за невыборку/перерасход газа.

Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом видов энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Количество	Стоимость, руб. (без НДС)
Газ	тыс. м³	10 310 392,473	24 392 695 875
Верхнетагильская ГРЭС	тыс. м ³	1 617 040,412	3 787 615 454
Ириклинская ГРЭС	тыс. м ³	3 181 968,031	7 617 377 103
Каширская ГРЭС	тыс. м ³	1 567 697,000	4 473 454 944
Пермская ГРЭС	тыс. м ³	3 864 761,030	8 395 589 577
Уренгойская ГРЭС	тыс. м ³	78 926,000	118 658 797
Уголь	тонны	2 289 011,820	2 635 867 203
Верхнетагильская ГРЭС	тонны	1 488 686,820	1 316 391 491
Каширская ГРЭС	тонны	800 325,000	1 319 475 712
Мазут	тонны	41 814,231	266 772 981
Верхнетагильская ГРЭС	тонны	3 843,000	17 996 700
Ириклинская ГРЭС	тонны	17 653,035	130 970 666
Каширская ГРЭС	тонны	20 157,196	117 622 243
Пермская ГРЭС	тонны	161,000	183 372
Прочее технологическое топливо	тонны	1,900	484
Уренгойская ГРЭС	тонны	1,900	484



В том же 1922 году в эксплуатацию была введена воздушная линия электропередачи Кашира-Москва, ставшая первой в стране ЛЭП напряжением 110 кВ.

На Каширской электростанции впервые в отечественной практике было успешно освоено сжигание низкосортного подмосковного бурого угля сначала в слоевом, а потом в пылевидном состоянии, что подтвердило правильность предусмотренного планом ГОЭЛРО строительства крупных тепловых электростанций. В Центральном промышленном районе работа на местном топливе и положила начало развитию подмосковного угольного бассейна.



Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом видов энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса		Единица измерения	Количество	Стоимость, руб. (без НДС)
технологический	нетехнологический			
	<u>ГСМ и прочее нетехнологическое топливо</u>	-	-	41 920 218
	Верхнетагильская ГРЭС	-	-	7 405 195
	Ириклинская ГРЭС	-	-	6 415 962
	Каширская ГРЭС	-	-	14 340 245
	Пермская ГРЭС	-	-	9 716 802
	Уренгойская ГРЭС	-	-	4 042 014
Электроэнергия покупная		тыс. кВт*ч	26 441	58 075 231
Верхнетагильская ГРЭС		тыс. кВт*ч	22 991	48 929 272
Ириклинская ГРЭС		тыс. кВт*ч	1 610	3 733 519
Каширская ГРЭС		тыс. кВт*ч	745	2 748 074
Пермская ГРЭС		тыс. кВт*ч	1 095	2 664 366
Мощность покупная		МВт	218,944	36 571 871
Верхнетагильская ГРЭС		МВт	164,043	27 622 501
Ириклинская ГРЭС		МВт	-	-
Каширская ГРЭС		МВт	24,778	3 689 145
Пермская ГРЭС		МВт	25,160	4 355 478
Уренгойская ГРЭС		МВт	4,963	904 747
Теплоэнергия покупная		тыс. Гкал	0,4	277 697
Ириклинская ГРЭС		тыс. Гкал	0,4	277 697

4.4. РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Результаты ремонтной кампании за 2010 год

В соответствии с «Программой ремонта ОАО «ОГК-1» и ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» на 2010 год» выполнены:

- ремонт паровых и гидравлических турбин: капитальным ремонтом 2 205 МВт, средним ремонтом 1 435 МВт, текущим ремонтом 5 335 МВт;
- ремонт энергетических котлов, в том числе с поперечными связями: капитальным ремонтом 7190 т/час, средним ремонтом 4 490 т/час, текущим ремонтом 17 980 т/час;
- ремонт трансформаторов: капитальным ремонтом 1 000 МВА, текущим ремонтом 9 184 МВА;
- ремонт водогрейных котлов: капитальным ремонтом 100 Гкал/час, текущим ремонтом 100 Гкал/час.

1924

Начало теплофикации Петрограда и России

Электростанция «Бельгийского анонимного общества электрического освещения Санкт-Петербурга» – одна из трех крупных центральных электростанций, пущенных в Петербурге в 1890-х годах (кроме нее, тогда еще начали работать центральные электростанции Общества «Гелиос» и «Общества электрического освещения 1886 г.»). В 1924 году в составе Ленинградского объединения государственных электростанций «Электроток» переименована в Государственную Электрическую Станцию №3 (ЛГЭС-3).

25 ноября 1924 г. от ЛГЭС-3 был пущен первый теплопровод в жилой дом на набережной реки Фонтанки.



Характеристика качества проведенных ремонтов

При приемке из ремонта отремонтированного оборудования ОАО «ОГК-1» и ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» были установлены оценки качества: «Соответствует требованиям нормативно-технической документации». В результате проведенных ремонтов технико-экономические характеристики оборудования восстановлены до заданных значений. Повторные ремонты не проводились.

Анализ изменения затрат на ремонты за 2008–2010 годы в разбивке по электростанциям (данные приведены в ценах 2010 года, тыс. руб.)

Филиал	2008 год	2009 год	2010 год
1 Верхнетагильская ГРЭС	385 984	374 159	397 167
2 Ириклинская ГРЭС	368 051	384 335	518 327
3 Каширская ГРЭС	682 203	597 144	538 830
4 Пермская ГРЭС	498 739	558 950	539 127
5 Уренгойская ГРЭС	106 448	79 380	69 128
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	2 041 425	1 993 968	2 062 579
6 Нижевартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	436 609	418 245	383 005
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	2 478 034	2 412 213	2 445 584

Анализ изменения затрат на ремонты за 2008–2010 годы в разбивке по основным производственным фондам (в ценах 2010 года, тыс. руб.)

Филиал	2008 год			2009 год			2010 год		
	Машины и оборудование			Здания и сооружения					
1 Верхнетагильская ГРЭС	366 440	351 804	362 612	19 543	22 355	34 555			
2 Ириклинская ГРЭС	328 783	369 239	506 392	39 268	15 097	11 935			
3 Каширская ГРЭС	612 381	537 400	486 073	69 822	59 744	52 757			
4 Пермская ГРЭС	436 701	507 419	445 654	62 038	51 531	93 473			
5 Уренгойская ГРЭС	86 633	67 494	67 995	19 816	11 885	1 133			
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	1 830 938	1 833 356	1 868 726	210 487	160 612	193 853			
6 Нижевартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	376 219	375 974	358 423	60 389	42 271	24 582			
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	2 207 157	2 209 330	2 227 149	270 876	202 883	218 435			

Объем затрат на ремонт основных производственных фондов (ОПФ) в отчетном году (в ценах 2010 года) по сравнению с 2008 и 2009 годами практически остается неизменным.

Программы ремонтов филиалов Общества в 2010 году выполнены в полном объеме. При этом планомерно реализуются следующие мероприятия:

- оптимизация ремонтов основного оборудования с учетом технического состояния;
- управление издержками и запасами;
- управление закупками.

Планы на 2011 год

В соответствии с «Программой ремонта ОАО «ОГК-1» и ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» на 2011 год» к выполнению запланировано:

- капитальные и текущие ремонты паровых и гидравлических турбин;
- капитальные и текущие ремонты энергетических котлов, в том числе с поперечными связями;
- текущие ремонты трансформаторов;
- текущие ремонты водогрейных котлов.

Всего на выполнение Программы ремонта в 2011 году планируется затратить 2 979 107 тыс. рублей.

1925



Строительство и пуск Шатурской ГРЭС

Одна из первых электростанций в России, построенная в соответствии с планом ГОЭЛРО. Идея строительства Шатурской ГРЭС возникла еще до Октябрьской революции. Место для ее строительства было выбрано еще в 1914 г. Р.З. Классоном (вблизи богатых залежей торфа). В марте 1917 г. Московская городская управа поручает начать подготовку строительства электростанции на Шатурских торфяных болотах, однако в связи с последующими событиями в истории страны работы были приостановлены.

Весной 1919 г. советское правительство возобновляет работы по строительству Шатурской электростанции, для чего организуется управление «Шатурстрой», начальником которого назначается А.В. Винтер. Первоначально сооружается так называемая «Малая Шатура» — опытная электростанция небольшой мощности для отработки технологии сжигания торфа. В 1923 г. начинается строительство основной электростанции («Большой Шатуры»). За рубежом приобретаются две паровые турбины мощностью 16 МВт каждая.

Первая турбина запущена в эксплуатацию 23 сентября 1925 г., вторая — 13 ноября 1925 г. На митинге 6 декабря 1925 г., посвященном открытию электростанции, ей было присвоено имя В.И. Ленина. Позже был введен в эксплуатацию третий агрегат мощностью 16 МВт.



Пуск Волховской ГЭС — первой районной ГЭС в СССР

Волховская ГЭС им. В.И. Ленина — первая районная ГЭС в СССР, построенная по плану ГОЭЛРО на реке Волхов. Первый проект использования реки Волхов для выработки электроэнергии будущий участник комиссии ГОЭЛРО инженер Генрих Осипович Графтио подготовил еще в 1902 году. Царское правительство не проявляло особого интереса к проекту. В 1918 г. Графтио удалось заинтересовать своим проектом В.И. Ленина, и начались работы по сооружению станции, но из-за Гражданской войны и военной интервенции в полной мере строительство развернулось только в 1921 году.

Строительство Волховской ГЭС являлось приоритетной задачей советского правительства. В.И. Ленин уделял исключительное внимание строительству Волховской ГЭС. В своей статье «Лучше меньше, да лучше» (1923) он писал: «...всякое малейшее сбережение сохранить для развития нашей крупной машинной индустрии, для развития электрификации... для достройки Волховстроя...». В декабре 1926 года состоялось торжественное открытие станции. В начале Великой Отечественной войны станция была демонтирована и оборудование вывезено. В 1942 г. — частично восстановлена и по подводному кабелю, проложенному по дну Ладонского озера, снабжала электроэнергией осажденный Ленинград. В октябре 1944 г. — полностью восстановлена.

Строительство Волховской ГЭС стало первой школой для советских гидроэнергетиков, ее строители работали на сооружении Днепродзеса и ряда других крупнейших гидроузлов.

1926

1928

Лозунги Электростроительного завода

Владимир Маяковский. 1930 г.

Каждая работница,	Того,
каждый рабочий -	кто любит водкой,
береги материалы!	нализаться
борись с порчей!	не примет
	никакая рационализация.

Где прогульщик?	Богомольных прогульщиков
Жив Курилка!	с Электростроительного завода вон.
В дымной гуще	Не меняй гудок
торчит в курилке,	на колокольный звон.

Лентяев и разгильдяев	Смотри,
сметайте начист!	чтоб время
Даешь	болтовней не трогали!
работу	После работы
высшего качества!	наговоришься с приятелем.



Электростроительный завод

В 1928 году в Москве было официально открыто гигантское по тем временам электротехническое производство – «Электростроительный завод». Оно предназначалось для производства трансформаторов, реакторов, автотранспортного электрооборудования, осветительных и электронных ламп, прожекторов, электродвигателей, вольфрама, молибдена и твердых сплавов («победит»). В СССР на тот момент не существовало большинства из этих производств, и на «Электростроительном заводе» они были организованы впервые.

«Электростроительный завод» обеспечивал трансформаторами стройки первых пятилеток. Изготовленное энергетическое оборудование устанавливалось на линиях электропередач и крупных электростанциях. 15 мая 1944 года рядом открыта станция московского метрополитена «Электростроительская». До 50-х годов оставался единственным специализированным предприятием в стране, выпускавшим трансформаторное оборудование различного назначения.

1930

Создание МЭИ

20 марта 1930 года Высший Совет Народного Хозяйства СССР (ВСНХ СССР) издал приказ № 1053 об объединении электротехнического факультета МВТУ имени Н.Э. Баумана и электротехнического факультета Института народного хозяйства имени Г.В. Плеханова. Созданный в результате объединения новый вуз позднее получил название «Московский энергетический институт».

Среди организаторов МЭИ – профессора К.А. Круг, Л.И. Сиротинский, Б.И. Угримов, участвовавшие в создании плана ГОЭЛРО.

Сегодня МЭИ – один из ведущих, крупнейших технических университетов мира в области энергетики, электротехники, радиотехники, электроники и информационных технологий.

Здание Московского энергетического института на Краснозвездной улице в Москве. Фото 1959 года.





Александр Васильевич Винтер
(1878 – 1958)

Российский инженер-электроэнергетик, строитель Шатурской ГРЭС и Днепрогэса.

Учился в Киевском политехническом институте и, позже, в Петербургском политехническом институте (у проф. М.А. Шателена).

Участвовал в электрификации бакинских нефтяных месторождений. С 1905 года – начальник Белгородской электростанции. После 1907 года работал в Москве на на электростанции «Общества электрического освещения 1886 года». В 1912 г. – помощник начальника, а затем начальник строительства первой в России районной электростанции на торфе «Электропередача». С 1915 г. ведет подготовку строительства, а после 1917 года становится начальником строительства Шатурской ГРЭС (после пуска станции работает тут же до 1927 года). С 1927 по 1932 годы А.В. Винтер – начальник Днепростроя. Одновременно он возглавлял работы по строительству и монтажу заводов и сооружению всех гражданских объектов Днепровского промышленного комбината.

С 1932 года – действительный член АН СССР. Винтер изучал энергетические ресурсы

страны, занимался вопросами рационализации структуры энергетических систем СССР, проблемой повышения показателей использования основного оборудования электростанций, принимал участие в рассмотрении проектов по сооружению гидроэлектростанций, участвовал в разработке перспектив развития производительных сил Восточной Сибири.

ДнепроГЭС

Один из главных объектов плана ГОЭЛРО. Строительство началось в 1927 году, для этого было создано предприятие «Днепрострой». Первый агрегат был запущен 1 мая 1932 года. 10 октября того же года станция вступила в строй действующих предприятий. В 1939 году ДнепроГЭС достиг проектной мощности 560 МВт.



05. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2010 году либерализация рынка электроэнергии продолжилась и составила в 1-м полугодии 60%, во 2-м полугодии 80%, среднегодовой темп либерализации составил 70%.

Основными крупными покупателями (объем отпуска более 10%) по регулируемым договорам (далее – РД) являются региональные энергосбытовые компании, имеющие статус гарантирующего поставщика (далее – ГП) в Уральском (для Верхнетагильской, Ириклинской, Пермской, Уренгойской ГРЭС) и Центральном (для Каширской ГРЭС) регионах.

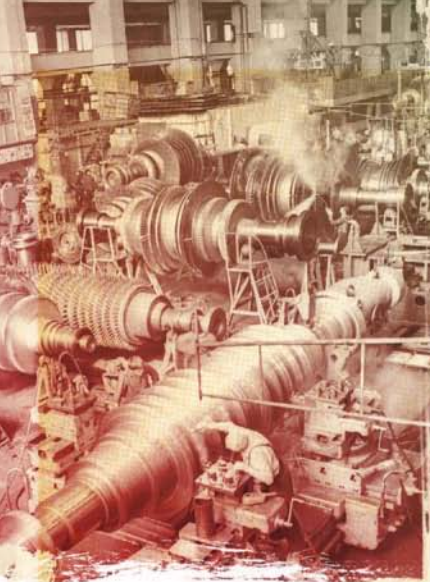
Унифицированной стороной в договорах на конкурентных секторах оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее – ОРЭМ): на рынке на сутки вперед (далее – РСВ), балансирующем рынке (далее – БР), в конкурентном отборе мощности (далее – КОМ), является Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов».

В 2010 году Общество осуществляло продажу электроэнергии и мощности по свободным договорам (далее – СДЭМ) (биржевые и внебиржевые СДЭМ). Основными покупателями по свободным договорам являются крупные энергосбытовые компании.

Основные показатели реализации электроэнергии

Факторы, оказавшие влияние на результаты энергосбытовой деятельности Общества в 2010 году:

- дальнейшая либерализация ОРЭМ, рост доли электроэнергии и мощности, реализуемой по свободным ценам;
- рост спроса на электроэнергию на внутреннем рынке в результате постепенного выхода экономики из кризиса, в результате чего выросла собственная выработка станций;
- рост цен на РСВ и по биржевым СДЭМ как результат роста спроса на внутреннем рынке;
- снижение общего уровня неплатежей на ОРЭМ, как следствие выхода экономики из кризиса.



Харьковский турбинный завод

Харьковский турбинный завод (ХТГЗ) был построен за три с половиной года и 21 января 1934 года введен в эксплуатацию. Уже в 1935 году с заводского стенда сошла первая паровая турбина мощностью 50 МВт, а через три года (26 июля 1938 года) была изготовлена паровая турбина мощностью 100 МВт и генератор к ней. На тот момент это были самые мощные турбины в СССР. До начала Великой Отечественной войны харьковчане изготовили и поставили стране турбины, мощность которых вдвое превышала мощность всех электростанций дореволюционной России.

1934

В 1934 году СССР полностью избавился от импорта энергетического оборудования.

Анализ реализации электроэнергии на ОРЭМ в 2010 году

Филиал	Реализация электроэнергии, млн кВт*ч						Реализация электроэнергии, млн руб. с НДС					
	РД	РСВ	БР	СДЭМ	СДД	Всего ОРЭМ	РД	РСВ	БР	СДЭМ	СДД	Всего ОРЭМ
Верхнетагильская ГРЭС	2 390,68	4 726,86	193,51	1 467,01	804,89	9 582,95	2 298,95	4 621,83	189,03	1 592,75	715,64	9 418,20
Ириклинская ГРЭС	3 740,93	8 139,27	303,64	1 594,55	632,79	14 411,18	3 383,43	8 142,14	333,85	1 699,86	578,65	14 137,93
Каширская ГРЭС	3 019,49	4 690,08	407,12	759,86	0,56	8 877,11	3 290,50	5 019,38	444,94	872,71	0,45	9 627,99
Пермская ГРЭС	5 280,30	11 031,91	513,52	1 066,41	3 640,81	21 532,94	4 000,70	10 161,37	442,30	1 157,35	3 078,91	18 840,62
Уренгойская ГРЭС	60,48	102,19	4,97	0,00	0,00	167,64	41,94	101,16	4,21	0,00	0,00	147,30
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	14 491,89	28 690,30	1 422,75	4 887,83	5 079,05	54 571,82	13 015,52	28 045,87	1 414,33	5 322,66	4 373,65	52 172,04
Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	4 345,93	6 955,46	93,40	188,17	150,71	11 733,67	2 560,61	6 180,43	61,76	198,68	121,76	9 123,24
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	118 837,82	35 645,76	1 516,15	5 076,00	5 229,76	66 305,49	15 576,13	4 226,30	1 476,09	5 521,34	4 495,41	61 295,28

Реализация электроэнергии по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется в соответствии с графиком, утверждаемым ОАО «АТС», по ценам, утвержденным Федеральной службой по тарифам. Реализация объемов, выработанных свыше объемов РД, осу-

ществляется на рынке РСВ по ценам, сложившимся в результате торгов. Наибольший объем реализации электроэнергии на РСВ и по свободным договорам был на Пермской ГРЭС, 38,5% и 71,7% соответственно.

Анализ реализации мощности на ОРЭМ в 2010 году

Филиал	Реализация мощности, МВт				Реализация мощности, млн руб. с НДС			
	РД	СДЭМ	КОМ	Всего ОРЭМ	РД	СДЭМ	КОМ	Всего ОРЭМ
Верхнетагильская ГРЭС	7 117,619	10 695,752	211,578	18 024,949	655,64	1 392,38	33,65	2 081,68
Ириклинская ГРЭС	10 957,083	18 403,255	45,646	29 405,984	763,76	2 393,05	15,01	3 171,82
Каширская ГРЭС	8 778,519	9 653,589	4 494,850	22 926,958	960,66	1 265,44	2 162,58	4 388,68
Пермская ГРЭС	12 224,049	16 490,072	136,944	28 851,065	1 243,17	2 223,33	24,36	3 490,86
Уренгойская ГРЭС	204,308	0,00	83,692	288,00	345,13	0,00	144,30	489,43
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	39 281,578	55 242,668	4 972,71	99 496,956	3 968,37	7 274,20	2 379,91	13 622,48
Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	9 189,20	1 798,24	8 227,56	19 215,00	1 332,65	29,21	1 184,71	2 809,46
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	48 470,778	57 040,908	13 200,27	118 711,956	5 301,02	7 303,41	3 564,62	16 431,94

Стахановское движение

Стахановское движение возникло в СССР в 1935 году как новый этап социалистического соревнования. У энергетиков стахановское движение было так же широко развернуто, как и по всей стране.

1935

Читаем в книге 1936 года «Стахановцы. Каширской электростанции им. Кагановича Мосэнерго»: «Некоторые «знатоки» доказывали, что электрические станции - не массовое производство, что рабочие не могут здесь повысить производительность и, следовательно, стахановское движение здесь, мол, неприменимо. ... И все-таки в «святой святых» электростанции уверенно вошли новые люди, они доказали на деле вздорность ряда догм, они выбросили, как ненужный хлам, разговоры о пределах, они на все эти вопросы ответили: «Можно и нужно!»

На строительстве Шагурской электростанции. Надпись на плакате: «Здесь монтируется турбогенератор в 50000 киловатт силами комсомола и рабочей молодежи». 1931 г.

Энергетика СССР перед войной

Установленная мощность электростанций в 1940 г. достигла 11,2 млн кВт, производство электроэнергии - 48,3 млрд кВт*ч, протяженность линий электропередачи - 23 тыс. км. В стране работали 20 электростанций с установленной мощностью, превышающей 100 тыс. кВт.

и две электростанции - Сталиногорская и Зуевская ГРЭС - мощностью по 350 тыс. кВт, на каждой из которых в 1939 г. было установлено по две турбины мощностью 100 тыс. кВт. Началось строительство энергоагрегатов с повышенными и высокими параметрами пара, теплофикация городов, развитие и объединение энергосистем.



Реализация мощности по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется в соответствии с графиком, утверждаемым ОАО «АТС», по ценам, утвержденным Федеральной службой по тарифам. Реализация объемов сверх РД осуществляется по свободным биржевым или внебиржевым договорам на электроэнергию и мощ-

ность по договорным ценам (для внебиржевых договоров) или по ценам, сложившимся в зоне свободного перетока в ходе торгов (для биржевых договоров). Оставшиеся объемы реализуются в секторе КОМ. Наибольший объем сделок по свободным договорам сложился по филиалам Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС.

Анализ покупки электроэнергии на ОРЭМ в 2010 году

Филиал	Покупка э/э, млн кВт*ч					Покупка э/э, млн руб. с НДС				
	РСВ	БР	СДЭМ	СДД	Всего ОРЭМ	РСВ	БР	СДЭМ	СДД	Всего ОРЭМ
Верхнетагильская ГРЭС	2 542,59	432,73	2,44	0,00	2 977,76	2 603,73	407,85	2,37	0,00	3 013,95
Ириклинская ГРЭС	2 306,28	1 261,08	0,00	0,00	3 567,36	2 347,86	1 082,40	0,00	0,00	3 430,26
Каширская ГРЭС	1 280,06	669,07	0,00	0,00	1 949,13	1 386,20	699,62	0,00	0,00	2 085,82
Пермская ГРЭС	5 644,41	1 521,16	0,00	16,41	7 181,98	5 330,97	1 112,17	0,00	14,52	6 457,67
Уренгойская ГРЭС	3,88	6,30	0,00	0,00	10,18	3,75	5,85	0,00	0,00	9,61
Всего по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	11 777,22	3 890,34	2,44	16,41	15 686,41	11 672,52	3 307,89	2,37	14,52	14 997,31
Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	457,48	233,40	0,00	0,00	690,88	424,14	136,29	0,00	0,00	560,43
Всего по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	12 234,70	4 123,74	2,44	16,41	16 377,29	12 096,66	3 444,18	2,37	14,52	15 557,74

Покупка на ОРЭМ осуществлялась преимущественно в секторе РСВ во исполнение заключенных свободных договоров (биржевых СДЭМ и СДД). Наибольший объем покупки сложился по Пермской

ГРЭС, при этом доля реализации Пермской ГРЭС по свободным договорам также максимальная.

Анализ покупки мощности на ОРЭМ в 2010 году

Филиал	Покупка мощности, МВт			Покупка мощности, млн руб. с НДС		
	СДЭМ	КОМ	Всего ОРЭМ	СДЭМ	КОМ	Всего ОРЭМ
Верхнетагильская ГРЭС	30,00	194,99	224,99	4,55	39,72	44,27
Ириклинская ГРЭС	0,00	245,98	245,98	0,00	56,68	56,68
Каширская ГРЭС	0,00	361,74	361,74	0,00	201,99	201,99
Пермская ГРЭС	0,00	76,23	76,23	0,00	16,18	16,18
Уренгойская ГРЭС	0,00	4,96	4,96	0,00	1,07	1,07
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	30,00	883,90	913,90	4,55	315,64	320,19
Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	0,00	33,85	33,85	0,00	7,98	7,98
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	30,00	917,75	947,75	4,55	323,62	328,17



Разрушенная ДнепроГЭС, 1943 год.

В годы войны фашистские захватчики разрушили 60 крупных электростанций общей мощностью 5,8 млн кВт, 10000 км высоковольтных сетей, 12000 зданий электростанций и подстанций, вывезли в Германию большое количество энергетического оборудования.

В годы войны Наркоматом электростанций и электропромышленности руководили:

Летков Андрей Иванович
(1903–1942)

1-й народный комиссар электростанций СССР с 17 апреля 1940 по 16 января 1942 года.

В 1930 г. окончил электротехнический факультет Московского ИНХ им. Г.В. Плеханова. С 1930 по 1933 годы – начальник цеха Шатурской ГРЭС, в 1933–1937 гг. – начальник цеха и позже главный инженер Наширской ГРЭС. Был управляющим Днепроэнерго, начальником Главного управления электростанций и электросетей Юга Наркомата электростанций и электропромышленности СССР. С 1939 года – заместитель народного комиссара электростанций и электропромышленности СССР. С апреля 1940 г. – народный комиссар электростанций СССР. После начала Великой Отечественной войны руководил эвакуацией оборудования, а затем и организацией новых мощностей.

Жимерин Дмитрий Георгиевич
(1906–1995)

2-й нарком (министр) электростанций СССР с 20 января 1942 по 5 марта 1953 года.

С 1926 года учился в МВТУ, а с 1930 г. – в МЭИ. Работал на Тульской электростанции, позже в ЦК профсоюза электриков. С 1937 по 1939 г. работал в руководстве электростанциями Юга СССР. Главного управления энергетического хозяйства Наркомтяжпрома. В 1939–1940 годах – главный инженер, начальник Главного управления электростанций и электросетей Юга Наркомата электростанций и электропромышленности СССР. С 1940 г. – первый заместитель наркома электростанций СССР с 1942 по 1953 гг. – нарком (министр) электростанций СССР. С 1953 по 1958 г. занимал руководящие должности в управлении энергетическим комплексом СССР и в Госплане РСФСР.



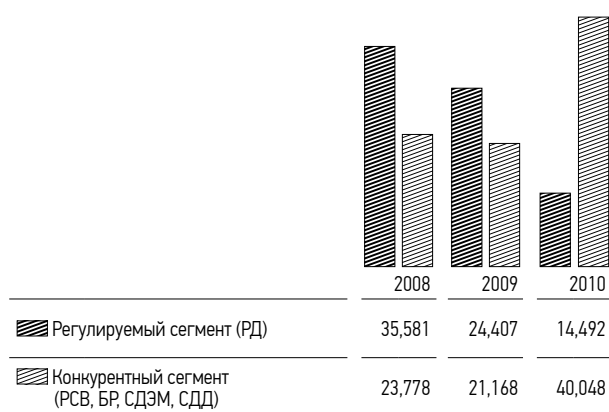
Жимерин Д.Г. 1973 год.

Ниже представлены сводные показатели по реализации электроэнергии на ОРЭМ в динамике за 2008–2010 годы.

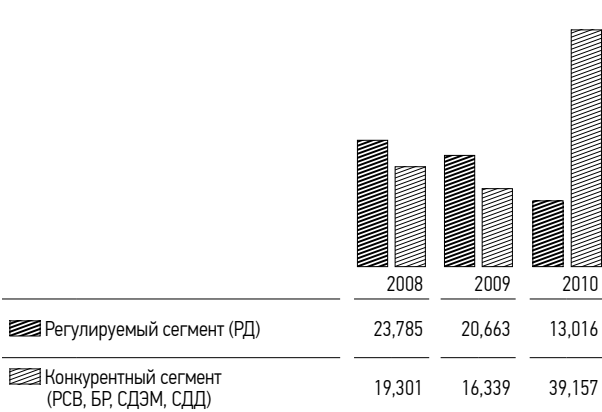
Реализация электроэнергии на ОРЭМ в динамике за 2008–2010 годы

Период	Реализация э/э, млрд. кВт*ч		Реализация э/э, млрд. руб. с НДС		Изменение в % (2010 к 2009)	
	Регулируемый сегмент	Конкурентный сегмент	Регулируемый сегмент	Конкурентный сегмент	Регулируемый сегмент	Конкурентный сегмент
2008	35,581	23,778	23,785	19,301		
2009	24,407	21,168	20,663	16,339	объем 59,4%	189,3%
2010	14,492	40,080	13,016	39,157	выручка 63,0%	239,6%

Реализация электроэнергии по сегментам ОРЭМ, млрд. кВт*ч



Реализация электроэнергии по сегментам ОРЭМ, млрд. руб. с НДС



Доля реализации электроэнергии по РД снижается в соответствии с темпами либерализации ОРЭМ. При этом в 2009 году также снизилась и реализация в конкурентном сегменте в связи с общим снижением спроса на электрическую энергию в результате экономического кризиса. В 2010 году наблюдается существенный рост

реализации в конкурентном сегменте в следствие роста покупательского спроса на электроэнергию, а также увеличения объема сделок по свободным договорам.

ПОМНИ

• ИЗ ПОЛУТОРА
• КИЛОГРАММОВ
УГЛЯ
МОЖНО ВЫРАБОТАТЬ

ЭТОГО
ХВАТИТ
ЧТОБЫ

выработает
100
СТАЛИ
КГР

или выверь

88
ХЛЕБА
КГР

ИЛИ
одточить
НЕСКОЛЬКО
СНАРЯДОВ

*кิโลватт час
Электро-
Энергии*



ВСЕ

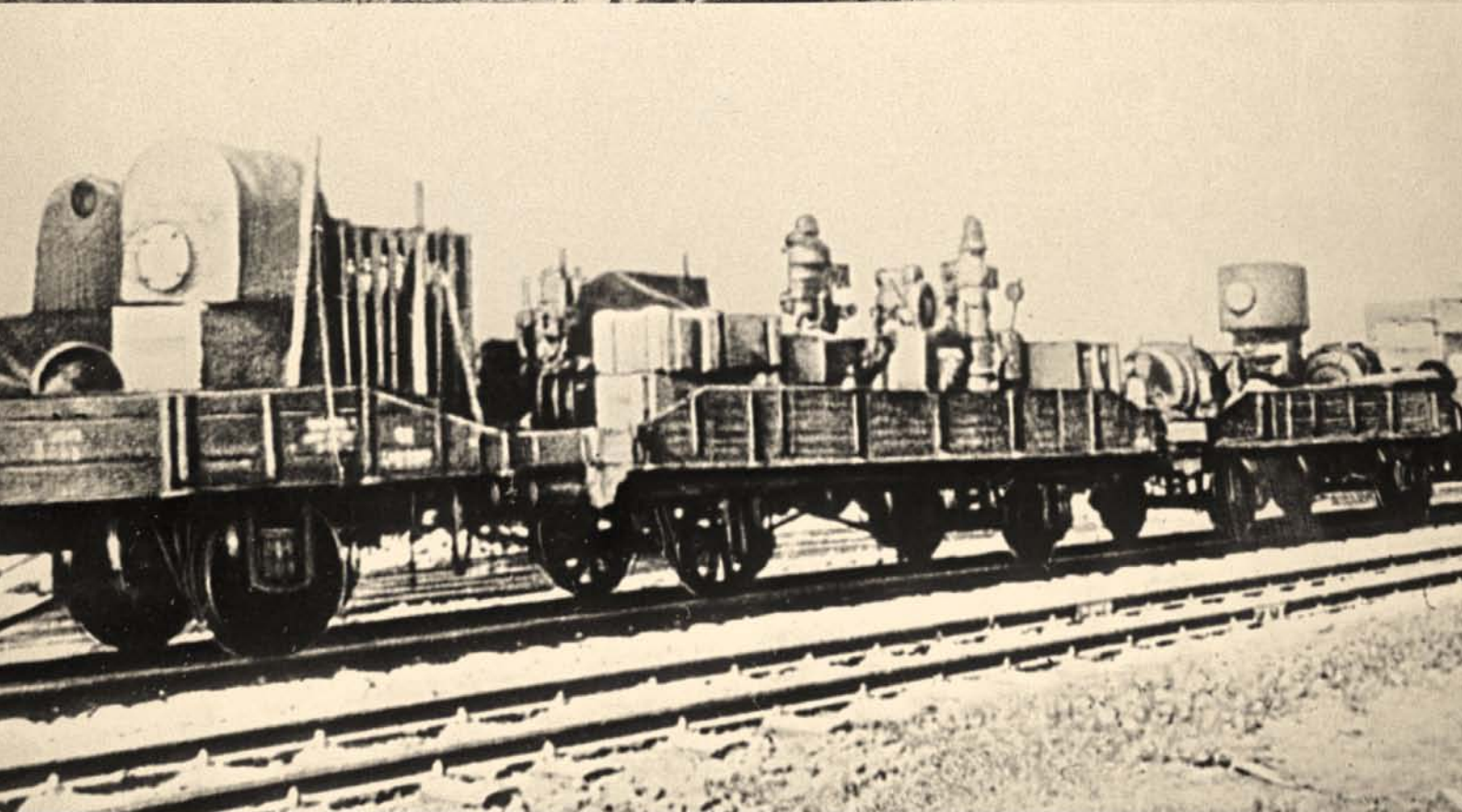
*экоже. Уте
электро-энергию*



Эвакуация

24 июня 1941 г. постановлением ЦК ВКП(б) и СНК СССР «для руководства эвакуацией населения, учреждений, военных и иных грузов, оборудования предприятий и других ценностей» при СНК СССР был создан Совет по эвакуации под руководством Н.М. Швернигина. За 1941–1942 годы было перебазировано 2,5 тыс. промышленных предприятий и эвакуировано 17 млн человек. Эвакуация позволила сохранить основную экономическую базу страны и стала одним из факторов, обеспечившим победу в войне.

Демонтаж оборудования электростанций в районах военных действий и рядом с ними проводился в исключительно тяжелых условиях (иногда под обстрелом, во время боев или в условиях, близких к окружению). Эвакуированное оборудование монтировалось в восточных регионах страны в рекордно короткие сроки. За три военных года было введено более 3 млн кВт мощностей.





Николай Михайлович Шверник

(1888–1970)

Советский политический деятель. Председатель Президиума Верховного Совета СССР в последние годы правления Сталина (1946–1953).

Четырнадцатилетним подростком (с 1902 г.) начал работать токарем на электромеханическом заводе «Дюфлон и Константинович» в Петербурге. В 1905 г. вступил в РСДРП, большевик. Активный участник партийных и профсоюзных организаций. С 1930 по 1944 годы – 1-й секретарь ВЦСПС. Во время Великой Отечественной войны руководил эвакуацией промышленных предприятий. С 1942 г. – Председатель комиссии по расследованию злодеяний немецко-фашистских захватчиков. С 1938 по 1946 год – председатель Совета Национальностей Верховного Совета СССР. С 1946 по 1953 год – председатель Президиума ВС СССР. С 15 марта 1953 г. вновь переведен на пост 1-го секретаря ВЦСПС. 23 декабря 1953 Шверник был членом Специального судебного присутствия ВС СССР, приговорившего к расстрелу Л. П. Берия. В 1956 г. Хрущев назначил Шверника главой Комиссии партийного контроля и ответственным за реабилитацию репрессированных при Сталине членов партии.



06. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, а также осуществления экономически обоснованных затрат в ОАО «ОГК-1» ведется деятельность по совершенствованию системы конкурсных и неконкурсных закупок товаров, работ, услуг.

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов и процедур для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки.

В соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным Советом директоров ОАО «ОГК-1» (Протокол от 31.03.2008 №101), данные приемы и процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции и услугах для исполнения производственных программ ОАО «ОГК-1» (ремонтов, ТПИР, НС, эксплуатации и др.);
- анализ рынка и проведение маркетинговых исследований;
- 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 договоров и использованием приобретенной продукции.

В боях за столицу родины героическая Красная Армия одержала славную победу. Доблестные войска Западного фронта нанесли немецким захватчикам крупное поражение. Хвастливый гитлеровский план окружения и взятия Москвы с треском провалился.

Москва вместе со всем советским народом горячо поздравляет героические части Красной Армии, мужественных бойцов и командиров, обороняющих столицу от немецких разбойничьих орд.

**Честь и слава доблестным защитникам родины!
Смерть немецким оккупантам!**



Каширская ГРЭС во время войны

С приближением фронта к Москве в октябре 1941 года в течение двух месяцев почти все оборудование второй очереди ГРЭС было демонтировано и отправлено в Сибирь. Все были готовы к тому, чтобы взорвать станцию, если немецкие войска попытаются ее захватить. Но этого удалось избежать благодаря успешным действиям советских войск под командованием генерала Павла Белова. Кроме того, сам Сталин дал распоряжение не взрывать ГРЭС и отставить Каширу любой ценой. Уже в начале 1942 года эвакуированное оборудование было возвращено назад. А к февралю 1943 года завершилось восстановление станции на полную мощность.

Восстановление энергетики

Восстановление энергетических объектов началось в 1943 году, по мере освобождения территории страны. В этот период широко использовались энергопоезда, которые прибывали вслед за Советской Армией и обеспечивали нужды населения. Благодаря самоотверженному труду строителей и энергетиков, внедрению методов скоростного строительства и монтажа, организации восстановления, реконструкции и ремонта энергооборудования на монтажных площадках, выполнению комплексного проектирования непосредственно на стройках, к концу 1945 года было восстановлено 58 электростанций общей мощностью 1,6 млн кВт, а установленная мощность электростанций страны достигла довоенного уровня.

Разрешение на проведение закупок продукции для нужд ОАО «ОГК-1», контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом (далее - ЦЗО), а в части утверждения годовых комплексных программ закупок и отчетов – Советом директоров Общества.

Руководитель и состав ЦЗО утверждены Советом директоров ОАО «ОГК-1». Руководитель ЦЗО несет персональную ответственность за организацию регламентированных процедур закупок, а также за организацию профессиональной подготовки сотрудников, занимающихся как контролем и управлением, так и непосредственным проведением закупочных процедур.

Функции рассмотрения, оценки и ранжирования конкурентных предложений по степени предпочтительности и выбор победителя закупочных процедур возложены на созданные Постоянно действующие закупочные комиссии (далее - ПДЗК). Функции, связанные с проведением и оформлением регламентированных закупочных процедур, в 2010 году осуществлял Блок закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», управляющей организации ОАО «ОГК-1».

Описание применяемых способов закупок и условий их выбора, применение электронной коммерции

Основным применяемым способом закупок является открытый одноэтапный конкурс. Регламенты процедур по открытым конкурсам разработаны на основе требований статей 447-449 Гражданского кодекса Российской Федерации и подразумевают привлечение максимально возможного количества потенциальных участников с использованием средств массовой информации.

Остальные виды процедур применяются в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг.

В случае отсутствия конкурентной среды по конкретным мероприятиям и поставкам (в слабоконкурентных и монопольных секторах экономики) при повышенном внутреннем контроле могут проводиться закупки у Единственного источника.

Процедуры закупки любых товаров, работ, услуг за счет Общества, стоимостью менее 500 тыс. руб. без НДС считаются нерегламентированными и проводятся на основании маркетингового микроисследования рынка.

Процедуры закупки товаров, работ, услуг

Вид процедуры	Максимальная стоимость
Открытый конкурс	без ограничения
Открытый запрос предложений	3 (5*) млн руб.
Открытый запрос цен	3 (5*) млн руб.
Открытые конкурентные переговоры	не определяется
Закрытые конкурентные переговоры	не определяется
Закрытый запрос предложений	1,5 млн руб.
Закрытый запрос цен	1,5 млн руб.
Единственный источник	не определяется
Нерегламентированная закупка	0,5 млн руб.

* до 5 млн руб. для подрядных работ и закупки строительных материалов



Главный щит управления и турбинное отделение Каширской ГРЭС.

В связи со стремлением Общества к использованию лучших практик в области проведения закупок в 2010 году ОАО «ОГК-1» активно использовало в своей закупочной деятельности функционал электронной торговой площадки b2b-energo.ru, в том числе для анонсирования и проведения закупок, осуществления маркетинговых исследований.

В рамках электронной торговой площадки b2b-energo.ru в 2010 году проведено 539 конкурентных закупок, что составило 65,9% от общего числа конкурентных закупок.

По всем конкурентным процедурам, проводимым вне электронной торговой площадки, публикация извещений и уведомлений, а также результатов закупок производится в разделе «Закупки» корпоративного Интернет-сайта Общества.

Реализация Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) 2010 года

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ОГК-1» на 2010 год (далее - ГКПЗ) была сформирована в соответствии с утвержденными функциональными бюджетами и Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и утверждена Советом директоров Общества (Протокол от 29.12.2009 №139). Корректировка ГКПЗ на 2010 год проведена в соответствии с решением Совета директоров (Протокол от 30.04.2010 №145).

Также на конкурентной основе проводится заключение договоров в рамках реализации инвестиционной программы Общества по строительству новых генерирующих мощностей.

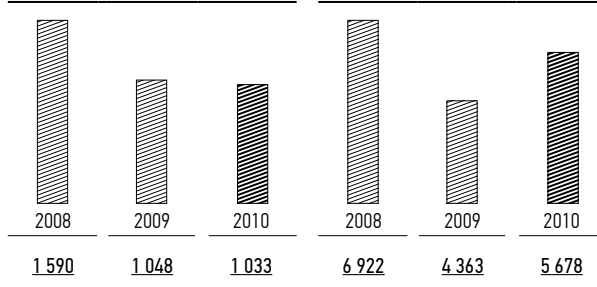
Годовая отчетность о закупочной деятельности

Всего в 2010 году Обществом (с учетом филиалов) проведено 3 240 закупок на сумму 16 891 518 тыс. руб. (в том числе по строительству новых генерирующих мощностей на сумму 11 213 472 тыс. руб.):

- 224 открытых конкурсов (ОК) на сумму 13 139 089 тыс. руб.,
- 267 открытых запросов предложений (ОЗП) на сумму 753 265 тыс. руб.,
- 1 закрытый запрос предложений (ЗЗП) на сумму 4 338 тыс. руб.,
- 1 закрытый запрос цен (ЗЗЦ) на сумму 1 800 тыс. руб.,
- 123 открытых запроса цен (ОЗЦ) на сумму 104 099 тыс. руб.,
- 5 открытых конкурентных переговоров (ОКП) на сумму 40 083,4 тыс. руб.,
- 215 закупок у единственного источника (ЕИ) на сумму 1 547 770,4 тыс. руб.,
- 197 закупок у единственного источника по результатам конкурентных процедур на сумму 952 015 тыс. руб.
- 2 207 нерегламентированных закупок (НЗ) на сумму 349 057 тыс. руб.

Количество проведенных регламентированных процедур закупок, шт.

Предварительная стоимость по проведенным закупкам, млн руб.



Уменьшение количества закупок относительно предыдущих периодов связано с укрупнением лотов и повышением порога регламентации с середины 2008 года с 200 тыс. руб. до 500 тыс. руб.



Электроэнергетика СССР восстанавливалась колоссальными темпами. К концу первой послевоенной пятилетки (1946-1950 гг.) выработка электроэнергии превысила уровень 1940 года почти на 90%. План по вводу и восстановлению мощности на тепловых и гидравлических электростанциях был превышен более чем на 70%.

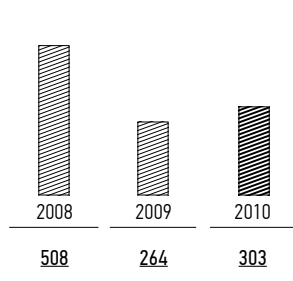
Эффективность проведения закупок

Экономический эффект в результате организации и проведения закупок материалов, работ и услуг на конкурентной основе относительно первоначального плана затрат составил суммарно 303 573 тыс. руб. (в том числе по электростанциям – 274 184 тыс. руб., по исполнительному аппарату – 29 389 тыс. руб.)

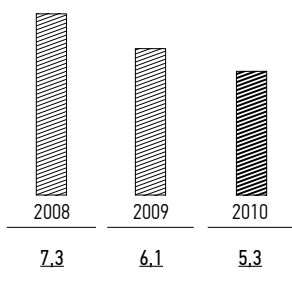
Экономическая эффективность относительно среднерыночной цены, сложившейся при проведении закупок в интересах ОАО «ОГК-1» в 2010 году, (рассчитанной в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития России (Письмо от 27.03.2003 №АШ/815/05)) составила суммарно 1 031 086 тыс. руб. без НДС.

При этом эффективность от проведения закупки «Строительство энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС под ключ (генеральный подряд)» составила 824 257 тыс. руб. и достигнута путем проведения процедуры переторжки.

Абсолютная экономическая эффективность проведенных закупок, млн руб.



Относительная экономическая эффективность проведенных закупок, %



Относительная эффективность закупок в целом сокращается, что говорит о более тщательной подготовке торгов (планировании).

Централизация системы снабжения

В 2010 году были проведены работы по созданию и развитию специализированной компании, осуществляющей централизованные закупки в компаниях Группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В связи с принятым в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» решением о создании в Группе специализированной компании, отвечающей за реализацию закупочной политики Группы, и переходом от децентрализованной системы закупок в компаниях Группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» к централизованной системе снабжения, в настоящее время реализуется комплексный план мероприятий по внесению изменений в существующие регламентирующие закупочную деятельность документы в целях создания единой локально-нормативной базы в области закупочной деятельности Группы.

Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2011 год

Годовая комплексная программа закупок на 2011 год сформирована в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг Общества и на основании Производственных программ и Бизнес-плана ОАО «ОГК-1».

Запланировано провести 1102 регламентированных и 1336 не-регламентированных (менее 500 тыс. руб.) закупок на общую сумму 9 301 607 тыс. руб., а также будут проведены закупки топлива на сумму 31 253 108 тыс. руб. по заключенным долгосрочным договорам. Открытые конкурсные процедуры планируется провести на сумму 8 145 027 тыс. руб. (87,57%).

В соответствии с ГКПЗ на 2011 год в целом по ОАО «ОГК-1» планируется провести с использованием электронной торговой площадки b2b-energo.ru 456 открытых конкурентных процедур.

град. Было развернуто строительство предприятий по производству искусственного жидкого топлива.

Задание пятилетнего плана по выработке электроэнергии перевыполнено. Установленный пятилетним планом на 1950 год уровень производства электрической энергии достигнут досрочно — в IV квартале 1949 года. Выработка электроэнергии в 1950 году составила 110 процентов к заданию пятилетнего плана и превысила уровень 1940 года на 87 процентов. В районах, пострадавших от войны, произведено электроэнергии значительно больше, чем в 1940 году.

Восстановлены разрушенные во время войны электростанции Донбасса, Приднепровья, Киева, Харькова, Львова, Одессы, Николаева, Севастополя, Новороссийска, Краснодара, Грозного, Сталинграда, Воронежа, Брянска, Калинин, Миасса, Вильнюса, Риги, Таллина, Петрозаводска и других городов. Восстановлены все гидроэлектростанции, в том числе 6 крупных гидроэлектростанций, предусмотренных пятилетним планом. Восстановлена Днепровская гидроэлектростанция имени Ленина. Построены и полностью введены в действие новые гидроэлектростанции — Щербаковская, Нивская № 3, Фархадская, Храмская, Сухумская, Краснополянская, Широковская и другие. Были осуществлены большие строительные работы по Верхне-Свирской, Усть-Каменогорской, Гюмушской, Цимлянской, Нивской № 1, Маткожненской и другим гидроэлектростанциям, обеспечивающие ввод их в действие в 1951—1952 годах. Широко развернуто строительство Горьковской гидроэлектростанции на Волге и Молотовской гидроэлектростанции на Каме. Осуществлено строительство новых тепловых электростанций, электрических и тепловых сетей.

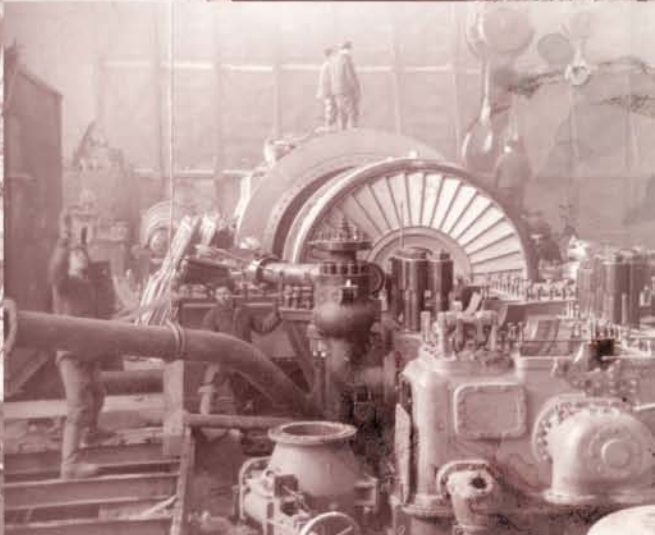
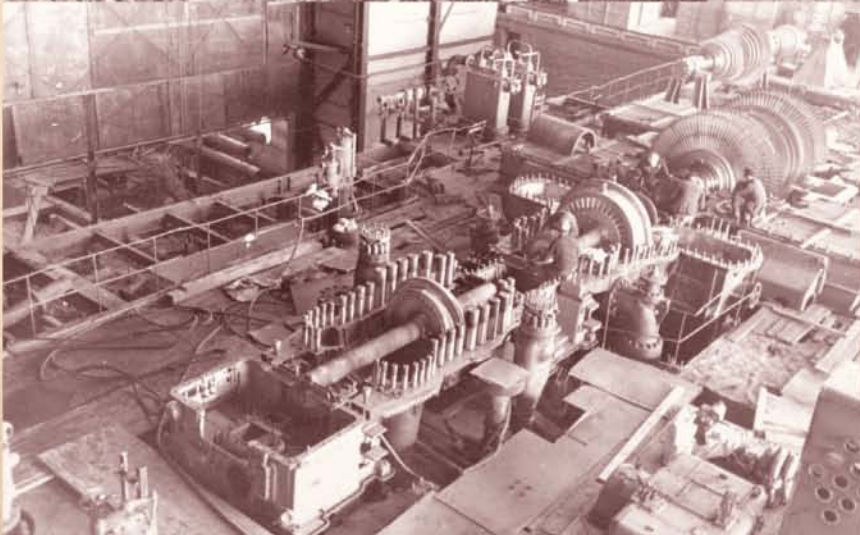
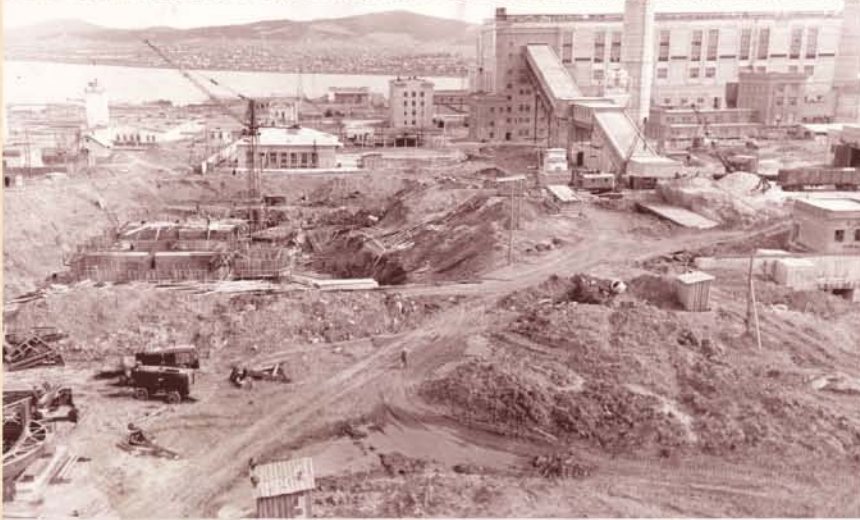
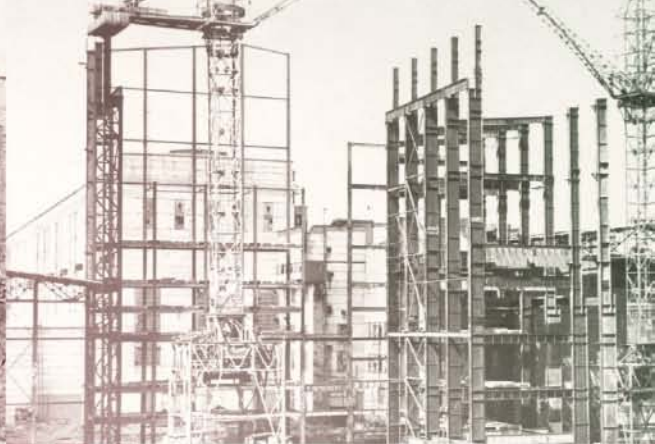
В 1946—1950 годах на электростанциях осуществлялось внедрение новейшей энергетической техники. На тепловых электростанциях устанавливались паровые турбины и котлы высокого давления отечественного производства, в том числе новые типы теплофикационных турбин высокого давления мощностью по 25 тысяч киловатт, барабанные котлы на давление 100 атмосфер и температуру пара 510 градусов, а также прямоточные котлы на те же параметры пара. Внедрены генераторы с водородным охлаждением, воздушные выключатели высокого напряжения, высокочастотные и другие современные типы защиты, а также автоматизация процессов горения и питания котлов на электростанциях. Две трети районных гидроэлектростанций имеют автоматизированное управление агрегатами.


В области машиностроения задание пятилетнего плана по производству станков, машин, механизмов и приборов перевыполнено в целом на 17 процентов. Продукция машиностроения в 1950 году превысила в 2,3 раза производство 1940 года. Установленный пятилетним планом на 1950 год уровень производства машин, оборудования и приборов достигнут досрочно — в I квартале 1950 года.

Рост производства машин и оборудования происходил на новой технической основе. На машиностроительных заводах большое распространение получили высокоэффективные методы производства и технологические процессы: поточные и автоматические линии обработки, сварка автоматами и полуавтоматами под слоем флюса, закалка деталей токами высокой частоты, центробежное литье и литье в кокиль, штамповка, скоростные методы резания металла.

За годы пятилетки отрасли машиностроения в основном обновили номенклатуру выпускаемой продукции. Освоено около 250 новых типов металлорежущих станков общего назначения, более одной тысячи типов специальных и агрегатных станков, 23 типа автоматов и полуавтоматов, 34 типа кузнечно-прессовых автоматов, мощные пневматические формовочные машины, машины для литья под давлением и центробежного литья. Созданы 26 автоматических станочных линий и автоматический завод по изготовлению автомобильных деталей.

В 1950 году производство металлургического оборудования увеличилось по





Начало строительства
Верхнетагильской ГРЭС

1951

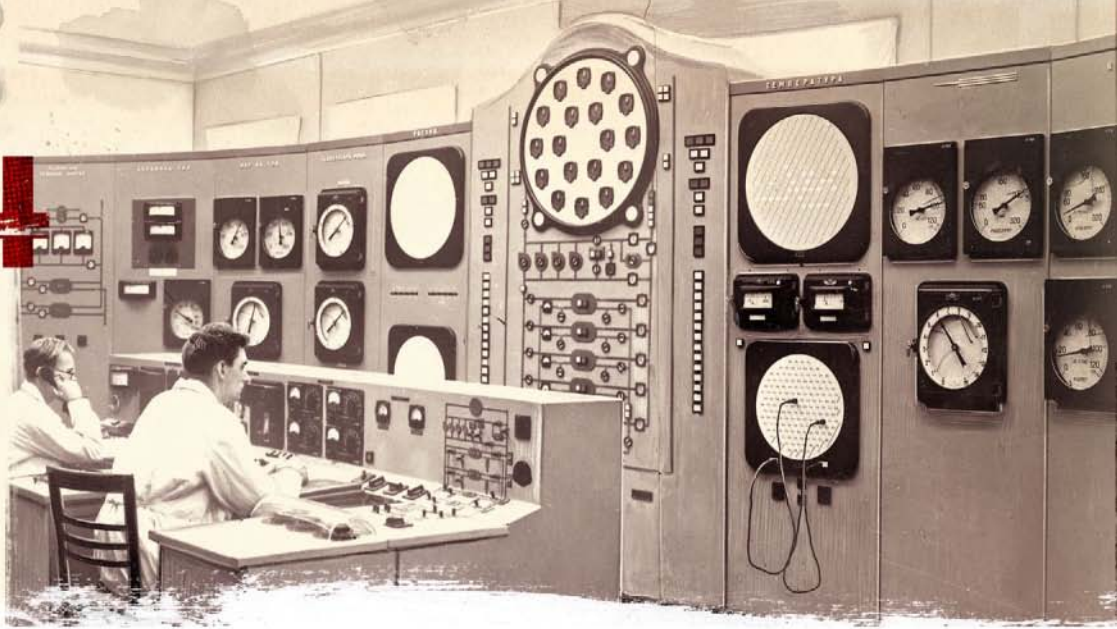
07. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «ОГК-1» реализует следующие приоритетные проекты строительства новых генерирующих мощностей, включая проекты ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»:

Наименование объекта	Вид топлива	Год ввода мощности	Вводимая мощность
Каширская ГРЭС (бл. 3)	Уголь	2009	330 МВт
Уренгойская ГРЭС энергоблок на базе ПГУ-450	Газ	2012	450 МВт
Нижневартовская ГРЭС энергоблок №3.1 на базе ПГУ-410	Сухой отбензиненный газ	2013	410 МВт
Нижневартовская ГРЭС энергоблок №3.2 на базе ПГУ-410	Сухой отбензиненный газ	2015	410 МВт
Пермская ГРЭС энергоблок №4 на базе ПГУ-410	Газ	2015	410 МВт
Итого вводимая мощность			2010 МВт

1954

Пуск первой в мире
опытно-промышленной
АЭС в Обнинске.



7.1. ОПИСАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Техническое перевооружение энергоблока №3 Каширской ГРЭС.

Реализация проекта по техническому перевооружению третьего энергоблока Каширской ГРЭС мощностью 330 МВт была направлена на повышение надежности функционирования энергосистемы Московского региона.

В 2010 году в рамках реализации проекта «Техническое перевооружение энергоблока №3 Каширской ГРЭС» завершились работы по второму и третьему пусковому комплексу. Оборудование энергоблока в объеме второго и третьего пускового комплекса принято к учету в качестве основных средств.

Реализация проекта завершена.

Строительство блока ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС

Ввод ПГУ-450 МВт на Уренгойской ГРЭС обеспечит системную надежность поставок электрической энергии в Тюменской области, основном нефтегазодобывающем регионе России (уже сегодня существуют ограничения поставок электроэнергии в условиях пониженных температур и во время проведения ремонтов на объектах электроэнергетики), позволит увеличить налоговые поступления в бюджет региона на весь срок эксплуатации оборудования, повысить уровень занятости в регионе и обеспечит мультипликативный эффект развития экономики региона.

Совместным приказом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1» от 22.10.2010 №ИРАО/782/137 «О реализации графика строительства энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС» утвержден Комплексный сетевой график строительства энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС.

В настоящее время выполнены и осуществляются следующие работы:

- разработано Технико-экономическое обоснование проекта (исполнитель – ЗАО «СибКОТЭС»), получено положительное заключение Госэкспертизы.
- ведется разработка рабочей документации по договору с ЗАО «СибКОТЭС»;
- получено разрешение на строительство;
- схема выдачи мощности согласована с ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»;
- заключен договор генерального подряда на строительство парогазового энергоблока ПГУ-450 (включая поставку оборудования) для Уренгойской ГРЭС с ОАО «ВО «Технопромэкспорт».

Ввод объекта в эксплуатацию запланирован на 3 квартал 2012 года. Установленная электрическая мощность станции после пуска нового энергоблока составит 474 МВт.

Строительство энергоблоков ПГУ-410 на Пермской ГРЭС

Строительство осуществляется в соответствии с договором о предоставлении мощности ОАО «ОГК-1».

Произведена предварительная оценка капитальных затрат с учетом выполненных объектов основного производственного назначения (строительная часть ячейки главного корпуса энергоблока №4, подводящий и отводящий каналы с циркуляционной насосной станцией, строительная часть блочного щита управления и т.п.).

Предварительно определена компоновка энергоблока на базе технологии ПГУ 410 МВт с использованием одновальной компоновки на основе основного иностранного оборудования с КПД ~57%.

Для определения оптимальных параметров проекта в соответствии с приказом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 07.02.2011 №ИРАО/71/16 сформирована рабочая группа по подготовке предварительного ТЭО проекта строительства энергоблока №4 Пермской ГРЭС.



Пуск Верхнетагильской ГРЭС.

Строительство энергоблока №3.1. и №3.2. на базе ПГУ-410 на Нижневартовской ГРЭС

В соответствии с условиями Договора предоставления мощности в обязательства ОАО «ОГК-1» включено строительство энергоблока 3.1. (410 МВт) Нижневартовской ГРЭС со сроком ввода 30.09.2013 и энергоблока 3.2. (410 МВт) Нижневартовской ГРЭС со сроком ввода 31.12.2015.

В 2010 году определен поставщик основного оборудования – General Electric, а также генеральный проектировщик – ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (филиал «Институт Теплоэлектропроект»).

В настоящее время осуществляются конкурсные процедуры на право заключения договора генерального подряда, ведутся работы по получению положительного заключения Главгосэкспертизы на проект, а также разрешения на строительство.

7.2. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Источники финансирования инвестиционной программы в 2010 году, млн руб. (с НДС)

Источник финансирования	Объем финансирования	
	без ЗАО «НВГРЭС»	с ЗАО «НВГРЭС»
1. Собственные средства	2 701,781	4 397,450
1.1. Чистая прибыль текущего года	182,868	182,868
1.2. Прибыль прошлых лет	4,132	977,573
1.3. Амортизация	1 740,476	2 253,429
1.4. Неиспользованная амортизация прошлых лет	17,439	17,439
1.5. Средства от дополнительной эмиссии акций	359,386	359,386
1.6. НДС к возмещению	397,479	606,755
2. Привлеченные средства	4 089,659	4 102,790
2.1. Займы	4 089,659	4 089,659
2.2. Займы организаций	-	13,131
Итого профинансировано	6 791,440	8 500,241

Объем финансирования инвестиционной программы ОАО «ОГК-1» за 12 месяцев 2010 года составил 6 791,440 млн руб. с НДС (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 8 500,241 млн руб.).

Чистая прибыль текущего года в размере 101,1 млн руб. использована в качестве источника финансирования проекта «Техническое перевооружение системы золоудаления котлоагрегатов ст. №8,9» Верхнетагильской ГРЭС, в размере 81,7 млн руб. по проекту «Реконструкция золоотвала» Каширской ГРЭС.

Прибыль прошлых лет использована в размере 4,132 млн руб. в рамках финансирования проекта «Строительство рыбозащитного сооружения на водозаборе Ириклинской ГРЭС».

Амортизация в размере 1 740,476 млн руб. (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 2 253,429 млн руб.) использована на финансирование проектов технического перевооружения.

Неиспользованная амортизация прошлых лет в размере 17,439 млн руб. используется на выкуп земельных участков на Пермской ГРЭС и Ириклинской ГРЭС.

Средства от дополнительной эмиссии акций в размере 359,386 млн руб. использовались в рамках финансирования проекта строительства ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС.

НДС к возмещению используется в размере 397,479 млн руб. (с учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 606,755 млн руб.) на финансирование мероприятий нового строительства и технического перевооружения.

Займы в размере 4 089,659 млн руб. использованы на финансирование проекта строительства ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС.

Займы в размере 13,131 млн руб. использовались в рамках проекта «Строительство энергоблока №3.1. ПГУ-410 на Нижневартовской ГРЭС».



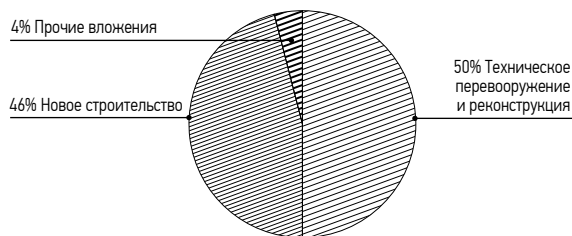
Первый секретарь ЦК КПСС Никита Сергеевич Хрущев (1894–1971) выступает на XX съезде КПСС 14 февраля 1956 года.

7.3. ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Мероприятия инвестиционной программы 2010 года направлены на наращивание, поддержание и модернизацию основных производственных мощностей с целью снижения издержек на производство электрической и тепловой энергии, замену физически и морально устаревшего оборудования, увеличение конкурентоспособности и капитализации ОАО «ОГК-1» и обеспечение показателей эффективности инвестиций.

Освоение капитальных вложений в 2010 году

тыс. руб.



Техническое перевооружение и реконструкция	1 855 498
Новое строительство	1 684 220
Прочие вложения	159 584
Всего	3 699 302

Объем освоения капиталовложений в 2010 году составил 3 699 302 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- Техперевооружение энергоблока №3 Каширской ГРЭС - 297 249 тыс. руб. без НДС,
- Строительство ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС - 1 367 273 тыс. руб. без НДС
- Строительство энергоблока №3.1 Нижневартовской ГРЭС - 303 173 тыс. руб. без НДС.

7.4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (В ЧАСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИИ)

Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции

В рамках реализации инвестиционной программы ОАО «ОГК-1» выполнение Программы технического перевооружения и реконструкции (далее - ТПиР) в 2010 году составило:

Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции

Филиал	Освоение, млн руб. без НДС			Финансирование, млн руб. с НДС		
	план	факт*	%	план	факт	%
Верхнетаягильская ГРЭС	304,450	277,535	91,2	358,411	358,339	99,98
Ириклинская ГРЭС	315,027	282,089	89,5	368,651	308,692	83,7
Каширская ГРЭС	729,074	672,128	92,2	1 013,452	736,033	72,6
Пермская ГРЭС	218,745	178,812	81,7	256,622	277,755	108,2
Уренгойская ГРЭС	34,784	40,617	116,8	41,045	46,017	112,1
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	1 602,080	1 451,181	90,6	2 038,181	1 726,836	84,7
Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	573,469	563,902	98,3	537,561	529,826	98,6
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	2 175,549	2 015,083	92,6	2 575,742	2 256,662	87,6

* данные подготовлены на основе отчета по Бизнес-плану ОАО «ОГК-1», включая прочие вложения (в т.ч. НИОКР)

1956

Изменение концепции наращивания мощностей на тепловых электростанциях

В 1956 году состоялся XX съезд КПСС. Помимо развенчания культа личности Сталина, съезд сформулировал задачи очередной, шестой по счету пятилетки.

В шестой пятилетке существенно изменился подход к концепции наращивания мощностей на тепловых электростанциях. На протяжении предыдущих трех пятилеток считалось необходимым строить электростанции и агрегаты мощностью 25 МВт и менее. XVIII съезд ВКП(б) в 1939 году и вовсе осудил увлечение крупными электростанциями в ущерб мелким и средним.

Теперь же, начиная с шестой пятилетки, планировалось развивать тепловые станции, как правило, за счет агрегатов большой мощности (100, 150 и 200 МВт).

Это решение позволило в дальнейшем резко увеличить темпы ввода мощностей в СССР.

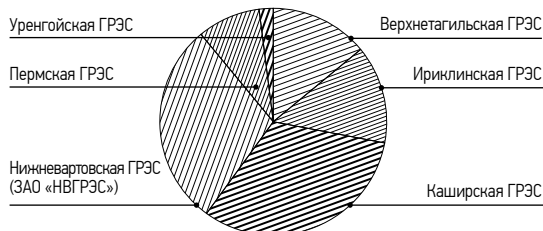
В 1956 году введена в эксплуатацию ВЛ-400 Куйбышев-Москва, что стало основой Единой энергетической системы европейской части СССР.

В результате выполненных работ по модернизации, техническому перевооружению и реконструкции ввод основных фондов по ОАО «ОГК-1» составляет 3 274 740 тыс. руб. без НДС (с учетом ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» - 3 880 081 тыс. руб. без НДС), в том числе по филиалам:

Ввод основных средств по ОАО «ОГК-1»	
Филиал	Ввод основных средств (факт*), млн руб. без НДС
1 Верхнетагильская ГРЭС	239,807
2 Ириклинская ГРЭС	176,261
3 Каширская ГРЭС	2 623,579
4 Пермская ГРЭС	164,383
5 Уренгойская ГРЭС	70,442
Московский филиал	0,268
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	3 274,740
6 Нижевартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	605,341
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	3 880,081

Доля освоения инвестиций на ТПИР по ГРЭС

%



Верхнетагильская ГРЭС	14%	Нижевартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	9%
Ириклинская ГРЭС	14%	Пермская ГРЭС	9%
Каширская ГРЭС	32%	Уренгойская ГРЭС	2%

Реализованные мероприятия программы Технического перевооружения и реконструкции ОАО «ОГК-1» позволяют достичь основных целей и задач производственной деятельности:

- повышение безопасности работы оборудования;
- надежное, бесперебойное энергоснабжения потребителей;
- повышение 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 и более производительным;
- снижение производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования и снижения издержек на ремонт и обслуживание.

Основные крупные мероприятия, выполненные в 2010 году

ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»

- Модернизация цилиндра среднего давления с заменой ротора среднего давления ТА блока №1;
- Модернизация программно-технического комплекса автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблока №1;
- Модернизация системы газоснабжения энергоблока №1, включая газораспределительный пункт №1;
- Замена воздушных выключателей ОРУ-220кВ на элегазовые;
- Замена щитов постоянного тока 1ЕЕ, 1ЕГ энергоблока №1;
- Модернизация узлов объединения острого пара котла ТГМП-204ХЛ блока №1;
- Модернизация пусковых впрыскивающих пароохладителей паропроводов горячего промперегрева и острого пара блока №1.



1959

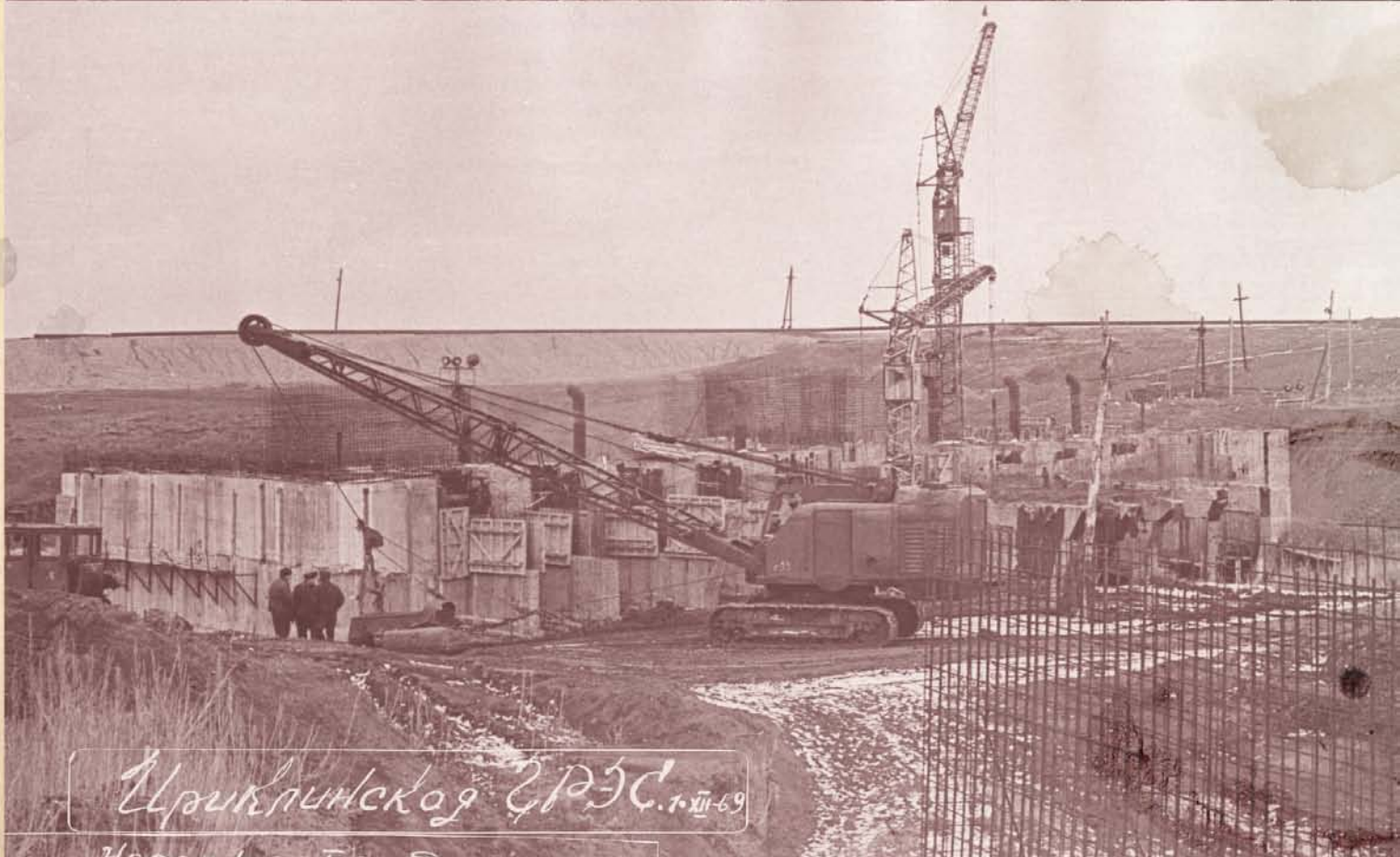
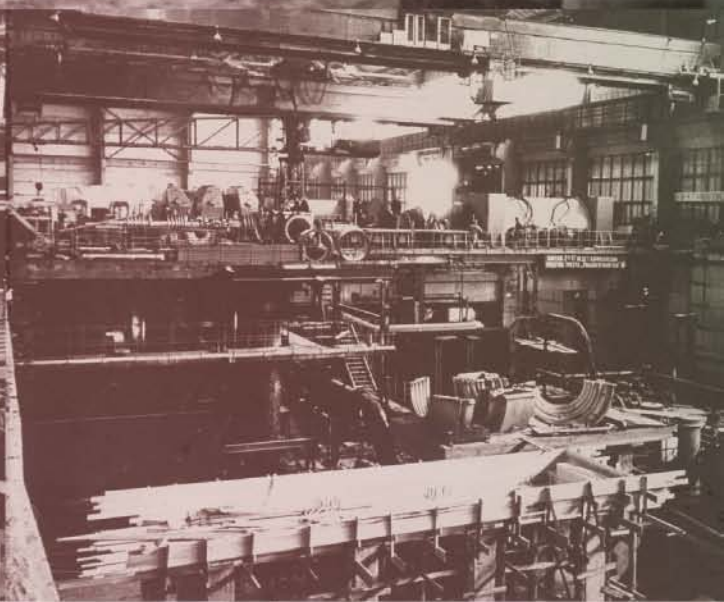
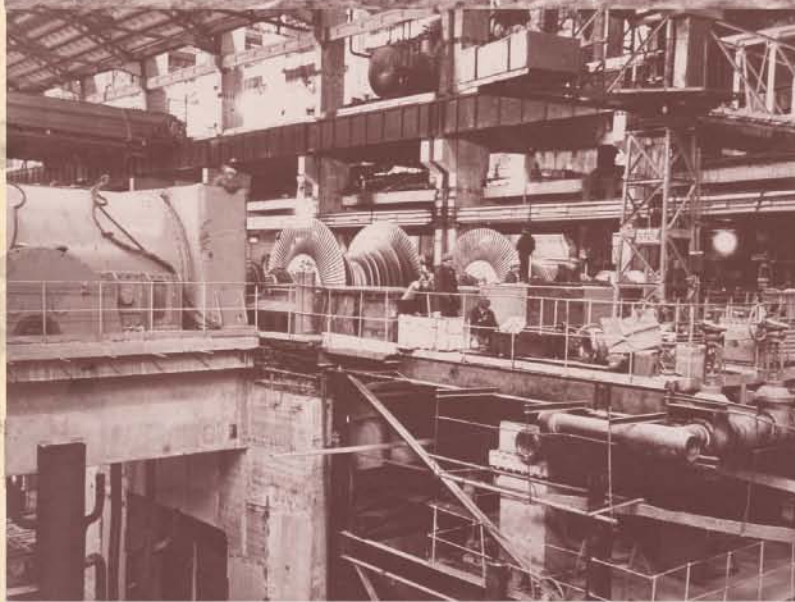
Семилетний план (1959-1965)

Огромные задачи, стоявшие перед народным хозяйством, потребовали перехода от пятилетнего срока планирования к семилетнему. Применительно к электроэнергетике важной особенностью семилетнего плана была смена приоритетов в строительстве разных типов электростанций. На этот раз преимущество перед гидроэлектростанциями получили тепловые электростанции на газе, мазуте и на дешевом угле. Результатом выполнения семилетнего плана стало более чем двухкратное увеличение установленной мощности электростанций СССР.

Основные крупные мероприятия, выполненные в 2010 году

Мероприятие	Затраты, тыс. руб.
Верхнетагильская ГРЭС	
Техническое перевооружение системы золоудаления котлоагрегатов №8, 9.	90 160,3
Модернизация электродвигателей дымососов, дутьевых вентиляторов энергоблока №9.	17 401
Модернизация золоулавливающей установки котлоагрегата ПК-14 №3.	12 443,6
Модернизация котельного агрегата №16 энергоблока №9 с установкой защитно-запальных устройств с отключающими устройствами типа ПЗК (предохранительно защитный клапан).	17 500
Модернизация энергоблока №9 с заменой запорной и регулирующей арматуры.	21 345
Ириклинская ГРЭС	
Монтаж фильтрующей установки в системе очистки конденсатора турбины энергоблока №1.	17 701
Строительство обводного канала.	132 398
Модернизация цилиндра высокого давления турбины К-300-240 энергоблока №1 с установкой сотовых уплотнений.	9 000
Модернизация регенеративных воздухоподогревателей энергоблока №3.	24 257
Каширская ГРЭС	
Реконструкция золоотвала	143 130
Реконструкция системы управления запорной и регулирующей арматурой газораспределительных пунктов для обеспечения управления с блочных щитов управления блоков №№5-6.	12 941
Оснащение питательных электронасосов и питательных турбонасосов энергоблоков №1, 2, 4,5,6 системой автоматизированного контроля вибрации и диагностики, модернизация верхнего уровня АСКВД «Вектор» энергоблоков №1, 4, 6.	13 000
Пермская ГРЭС	
Замена воздушных выключателей 500 кВ на элегазовые (2008 - 2 шт., 2009-3 шт., 2010-3 шт.).	66 863
Уренгойская ГРЭС	
Приобретение и монтаж фильтров предварительной очистки на циркуловодах конденсаторов турбин ст. №№1 и 2.	7 419
Обустройство железнодорожного переезда подъездной железнодорожной ветки к УГРЭС в пересечении с автодорогой Новый Уренгой – Коротчаево переездной сигнализацией	8 569





Царклинского ЦРЭС. 7. XII. 69



1963

Начало строительства Ириклинской ГРЭС

В 1959 году на основании постановления Совета Министров СССР и распоряжения Оренбургского Совнархоза была организована комиссия с участием работников Киевского отделения института "Теплоэлектропроект" по обследованию и выбору площадки для строительства мощной ГРЭС в восточной части Оренбургской области. В результате из нескольких вариантов для строительства ГРЭС была выбрана наиболее выгодная площадка — на левом берегу водохранилища, в двадцати километрах от гидроэлектростанции. Место для ГРЭС идеально: в центре высокоразвитого экономического района, у большой воды, по берегам водохранилища природные запасы стройматериалов — песка, камня, гравия, рядом (в 50 км от ГРЭС, у Новоорска) — железная дорога, необходимая для доставки оборудования. 9 июня 1962 г. Правительство приняло решение о комплексном строительстве Ириклинской ГРЭС и жилого поселка. В марте 1963 г. был вбит первый колышек под фундамент первого многоквартирного жилого дома поселка Энергетик.

08. ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Анализ финансовых результатов деятельности

Выручка ОАО «ОГК-1» увеличилась в 2010 году на 14 019 млн руб. (33,03%) и по итогам года составила 56 467 млн руб. против 42 448 млн руб. в 2009 году. Такой существенный рост выручки обусловлен улучшением конъюнктуры энергетических рынков, что нашло отражение как в росте продаж электроэнергии, в т.ч. на свободном рынке, так и в росте цен.

Выручка ОАО «ОГК-1»
увеличилась в 2010 году
на 14 019 млн руб.
(33,03%).

Агрегированный Отчет о прибылях и убытках за 2009–2010 гг., млн рублей

Показатели	2010	2009	Темп роста 2010/2009, %
Выручка	56 467	42 448	33,03
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(51 818)	(38 567)	34,36
Валовая прибыль	5 647	4 746	18,98
Прибыль/убыток от продаж	4 649	3 881	19,77
Прочие доходы/расходы	(977)	(792)	23,27
Прибыль до налогообложения	3 672	3 089	18,87
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	(915)	(787)	16,23
Чистая прибыль/убыток	2 757	2 302	19,78

Себестоимость реализованной продукции, коммерческие и управленческие расходы за 2010 год увеличились соразмерно росту выручки на 13,3 млрд. руб. (34,4%), до 51,8 млрд. руб. Рост расходов на производство связан с увеличением цен на топливо с января 2010 года, а также дополнительными закупками мазута в связи с возросшей загрузкой электростанций в регионах присутствия филиалов ОАО «ОГК-1» в первом полугодии 2010 года.

В результате объем валовой прибыли составил 5 647 млн руб., прибыли до налогообложения — 3 672 млн руб., а чистая прибыль составила 2 757 млн руб. против 2 302 млн руб. по итогам 2009 года (рост 19,8%).

День энергетика

День энергетика отмечается ежегодно 22 декабря в России, Армении, Белоруссии, Кыргызстане, Казахстане, Украине.

Впервые праздник был утвержден Указом Президиума Верховного Совета СССР от 23 мая 1966 года в память о дне принятия Государственного Плана Электрификации России (ГОЭЛРО) на восьмом Всероссийском съезде Советов в 1920 году. Указом ПВС от 1 ноября 1988 года День Энергетика был перенесен на третье воскресенье декабря, а в последние годы его вновь стали отмечать 22 декабря.

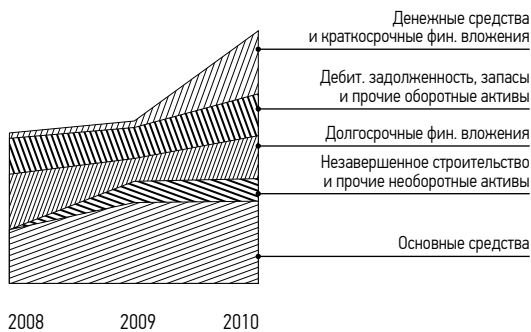
День энергетика – день признания заслуг работников энергетической промышленности в экономическом развитии, в совершенствовании и поддержании повседневной жизни населения. Примечательно, что профессиональный праздник энергетиков приходится на один из самых коротких световых дней в году, когда работа энергетиков наиболее заметна в Северном полушарии.



Анализ изменения активов и пассивов

Агрегированный баланс, млн рублей			
Показатели	2010	2009	Темп роста 2010/2009, %
Внеоборотные активы	40 739	34 441	18,29
Оборотные активы	28 544	10 294	177,28
ИТОГО АКТИВЫ	69 283	44 735	54,87
Капитал	32 828	30 071	9,17
Долгосрочные обязательства	7 481	9 069	-17,51
Краткосрочные обязательства	28 974	5 595	417,84
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	69 283	44 735	54,87

Динамика изменения структуры активов



Доля реализации электроэнергии по РД снижается в соответствии с темпами либерализации ОРЭМ. При этом в 2009 году также снизилась и реализация в конкурентном сегменте в связи с общим снижением спроса на электрическую энергию в результате экономического кризиса. В 2010 году наблюдается существенный рост реализации в конкурентном сегменте как следствие роста покупательского спроса на электроэнергию, а также увеличения объема сделок по свободным договорам.

Совокупные активы ОАО «ОГК-1» в течение 2010 года выросли на 24 548 млн руб. (54,9%) и на 31 декабря 2010 года составили 69 283 млн руб. (44 735 млн руб. по состоянию на конец 2009 года). Рост активов объясняется получением денежных средств в рамках дополнительной эмиссии акций ОАО «ОГК-1»: от ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в объеме 21 278 млн руб. и в рамках реализации преимущественного права акционерами – 2 028 млн руб. Средства, полученные в результате дополнительной эмиссии акций предназначены для финансирования инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС.

Структура активов ОАО «ОГК-1» на 31.12.2010 г.



Стоимость основных средств ОАО «ОГК-1» по состоянию на 31 декабря 2010 года достигла 23 342 млн руб., что на 5% выше аналогичного показателя прошлого года. Наибольшая доля в приросте стоимости основных средств связана с вводом в эксплуатацию 2-го и 3-го пусковых очередей Блока №3 Каширской ГРЭС, что также оказало влияние на соразмерное уменьшение объема незавершенного строительства на 9,2% до 5 440 млн руб.

Увеличение оборотных активов, в т.ч. высоколиквидных активов (финансовые вложения и денежные средства) с 10 294 на конец 2009 года до 28 544 млн руб. на конец 2010 года обусловлен получением денежных средств в ходе проведения дополнительной эмиссии, а также в рамках реализации преимущественного права.



Пуск Красноярской ГЭС

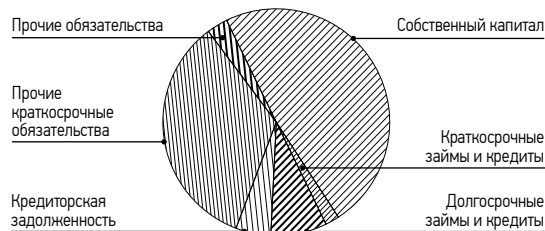
Красноярская гидроэлектростанция расположена на реке Енисей, в сорока километрах от Красноярска. Одна из крупнейших по мощности ГЭС в России.

Изображение Красноярской ГЭС находится на оборотной стороне бумажных купюр достоинством 10 рублей образца 1997 года.

1967

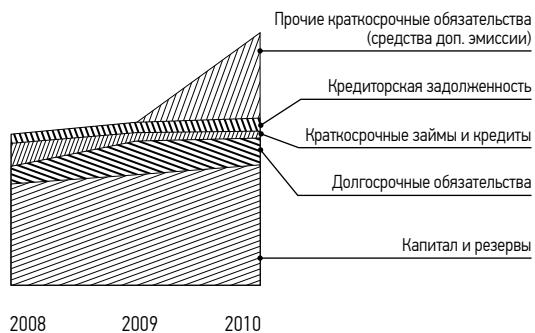
Структура пассивов ОАО «ОГК-1» на 31.12.2010 г.

%



Собственный капитал	48%	Прочие обязательства	3%
Краткосрочные займы и кредиты	2%	Долгосрочные займы и кредиты	8%
Прочие краткосрочные обязательства	34%	Кредиторская задолженность	5%

Динамика изменения структуры пассивов



Проведение дополнительной эмиссии акций Общества также оказало влияние на структуру пассивов на конец отчетного периода. Поскольку на 31.12.2010 изменения в Устав, связанные с проведением дополнительной эмиссии, не были зарегистрированы, увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-1» по состоянию на 31.12.2010 не отражено, а средства, полученные в ходе дополнительной эмиссии, отнесены в краткосрочных обязательствах по статье «Прочие краткосрочные обязательства».

Кредитный портфель на 31.12.2010 уменьшился до 7 222 млн руб. (на 35%) против 11 026 млн руб. на начало отчетного периода. В тоже время структура кредитного портфеля практически не изменилась: доли долгосрочных и краткосрочных кредитов сохранились на прежнем уровне 75% и 25% соответственно. Сокращение кредитного портфеля за отчетный период обусловлено как плановым, так и досрочным погашением кредитов и займов, привлеченных ранее для реализации проекта строительства Уренгойской ГРЭС.

Сокращенный Отчет о движении денежных средств ОАО «ОГК-1» за 2009–2010 гг., млн рублей

Показатели	2010	2009
Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	7 868	4 684
Чистые денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность	(21 291)	(5 136)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	19 415	778
в т. ч. поступление от эмиссии акций	23 305	-
в т. ч. чистое привлечение займов и кредитов	(3 745)	778

Увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-1» повлияло на структуру отчета о движении денежных средств в 2010 году – приток собственных источников финансирования существенно снизил потребность Общества в заемных средствах.

На фоне крупных движений денежных средств по финансовой и инвестиционной деятельности, нельзя не отметить устойчивую динамику чистого денежного потока от текущей деятельности, что оказало влияние на формирование положительного чистого денежного потока.

1970

В 1970 году был достигнут максимальный уровень вновь введенной на электростанциях мощности в размере 12 млн 450 тыс. кВт. Этот уровень не был превзойден за все последующие годы.



Анализ финансового состояния Общества

Все финансовые показатели далее рассчитаны на основе трансформированного баланса – была произведена стандартная реклассификация активов в соответствии с их срочностью и экономическим смыслом. В частности, долгосрочная дебиторская задолженность перенесена из оборотных во внеоборотные активы. Кроме того, средства в объеме 23,3 млрд. руб., полученные в результате дополнительного выпуска акций и отраженные по состоянию на 31.12.2010 в составе прочих краткосрочных обязательств, перенесены в состав капитала и резервов.

Показатели рентабельности

Ключевые показатели доходности

Показатели	2010	2009	Темп роста 2010/2009
ЕБИТ*, млн руб.	4 148	3 287	26,17%
ЕБИТДА*, млн руб.	6 178	4 576	35,03%
Чистая прибыль, млн руб.	2 757	2 302	19,78%

* ЕБИТДА – прибыль до учета налогов, процентов к уплате и амортизации
ЕБИТ – прибыль до учета налогов и процентов к уплате

Основные показатели доходности в 2009–2010 гг. стабильно росли, что во многом объясняется повышением эффективности торговли на оптовом рынке электроэнергии и мощности ввиду происходящего улучшения конъюнктуры энергетических рынков.

Относительные показатели рентабельности продемонстрировали менее значительный рост, по сравнению с абсолютными показателями, что главным образом обусловлено соразмерным увеличением выручки и расходов по текущей деятельности.

Ключевые показатели рентабельности

Показатели	2010	2009	Темп роста/снижения 2010/2009
Рентабельность продаж по ЕБИТ, %	7,35	7,74	-5,15%
Рентабельность продаж по ЕБИТДА, %	10,94	10,78	1,50%
Рентабельность активов (ROA), %	4,84	5,35	-9,60%
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	6,40	7,97	-19,77%

Рентабельность активов и капитала в отчетном периоде снизилась, однако данное снижение носит временный характер и во многом объясняется единовременным увеличением собственного капитала и активов в 4 квартале отчетного года ввиду проведения дополнительной эмиссии акций. Кроме того, при оценке причин указанной динамики следует учесть, что произошедшее в конце 2010 года увеличение собственного капитала не могло привести к получению ОАО «ОГК-1» дополнительного дохода непосредственно в 2010 году, однако уже в среднесрочном периоде от осуществленных акционерами финансовых вложений будет получена экономическая отдача, в результате чего ожидается постепенное увеличение показателей рентабельности активов и капитала.

Показатели оборачиваемости

Ключевые показатели оборачиваемости

Показатели	2010	2009	Темп роста/снижения 2010/2009
Период оборота запасов, дней	15,11	23,77	-36,43%
Период оборота дебиторской задолженности, дней	33,25	46,63	-28,70%
в т.ч. период оборота дебиторской задолженности покупателей, дней	12,00	12,74	-5,84%
Период оборота кредиторской задолженности, дней	20,62	23,52	-12,34%
в т.ч. период оборота кредиторской задолженности поставщиков, дней	10,47	13,93	-24,85%

За счет значительного роста объема торговых операций и эффективной работы по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью показатели оборачиваемости продемонстрировали тенденцию к улучшению в отчетном году.



Пуск Ириклинской ГРЭС

7 ноября 1970 г. на Ириклинской ГРЭС введен в эксплуатацию первый энергоблок мощностью 300 МВт. 31 декабря 1970 г. – второй энергоблок. Впервые в истории отечественного энергостроения за короткий период были введены в действие с «нуля» два мощных энергоблока на одной электростанции.

После ввода в действие еще четырех энергоблоков (энергоблок №3 – 29.09.1971 г., энергоблок №4 – 30.06.1972 г., энергоблок №5 – 31.12.1972 г., энергоблок №6 – 30.11.1974 г.), в 1975 году была сдана в постоянную эксплуатацию первая очередь ГРЭС мощностью 1800 МВт. В декабре 1978 года введен в эксплуатацию энергоблок №7, а 17 ноября 1979 года, с пуском 8 энергоблока, расширение ГРЭС было закончено. Установленная мощность доведена до проектной – 2400 МВт. В 1985 году Государственной комиссией подписан Акт приемки в эксплуатацию второй очереди Ириклинской ГРЭС и поселка Энергетик.



Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Ключевые показатели ликвидности				
Показатели	2010	2009	Темп роста/снижения 2010/2009	
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,19	0,13	782,41%	
Коэффициент текущей ликвидности	4,43	1,80	145,74%	

Существенный рост показателей ликвидности в отчетном периоде связан с получением денежных средств в объеме 23,3 млрд. руб. в рамках проведения дополнительной эмиссии акций. В целях обеспечения эффективного использования свободных денежных средств, они были размещены на депозитных счетах крупнейших российских банков, а также направлены на приобретение высоколиквидных векселей. В дальнейшем полученные средства будут направлены на реализацию инвестиционной программы Общества в соответствии с графиком строительства, что окажет влияние на снижение обозначенных коэффициентов до нормативного уровня.

За счет одновременного сокращения кредитного портфеля Общества, уменьшения текущих процентных ставок и роста операционной рентабельности показатели долговой нагрузки существенно улучшились. Кроме того, в результате дополнительного выпуска акций существенно возросла доля собственных средств в источниках финансирования деятельности Общества, что является основой для успешной реализации инвестиционной программы Общества.

Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости.

Показатели	2010	2009	Темп роста/снижения 2010/2009
Чистый долг на конец периода, млн руб.	475,15	10 270,88	-95,37%
Чистый долг / EBITDA	0,08	2,24	-96,57%
EBITDA / Проценты к уплате	5,77	3,20	79,94%
Доля собственного капитала в пассивах	0,81	0,67	20,53%

В целом, анализ изменения структуры активов и источников деятельности, а также эффективности операционной деятельности указывает на устойчивое развитие Общества в отчетном периоде. Основные финансовые показатели свидетельствуют о высокой финансовой устойчивости и платежеспособности ОАО «ОГК-1», как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе. Увеличение собственного капитала ОАО «ОГК-1», рост показателей рентабельности и операционного денежного потока в 2010 году создают базу для успешной реализации инвестиционной программы и дальнейшего развития Общества в условиях финансовой стабильности внешних факторов.

Анализ финансового состояния ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»

Значительную часть долгосрочных финансовых вложений составляет доля ОАО «ОГК-1» в уставном капитале NVGRES Holding Ltd, стоимостью 5,8 млрд. рублей (75% минус 1 акция), которая в свою очередь владеет 100% уставного капитала ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ЗАО «НВГРЭС»).

Агрегированный Отчет о прибылях и убытках ЗАО «НВГРЭС», млн руб.

Показатели	2010	2009	Темп роста/снижения 2010/2009
Выручка	10 256	8 763	17,03%
Расходы по текущей деятельности	(8 425)	(7 538)	11,77%
Чистая прибыль/убыток	933	986	-5,34%

Агрегированный Бухгалтерский баланс ЗАО «НВГРЭС», млн рублей

Показатели	2010	2009	Темп роста 2010/2009
Внеоборотные активы	6 067	5 553	9,26%
Оборотные активы	3 539	2 950	19,94%
ИТОГО АКТИВЫ	9 606	8 503	12,96%
Капитал	8 142	7 208	12,94%
Долгосрочные обязательства	751	43	1657,69%
Краткосрочные обязательства	713	1 252	-43,02%
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	9 606	8 503	12,96%

1975

Строительство Пермской ГРЭС

Пермская ГРЭС расположена в городе Добрянка Пермского края. Сегодня это крупнейший поставщик электроэнергии на Урале.

В 1973 году, в связи с необходимостью расширения Пермской энергосистемы, начались разработки технических решений новой ГРЭС. К марту 1974 года была выбрана Добрянская площадка и на ней начались изыскательские работы. Первые строители приступили к работе в июле 1975 года. В 1976 году началось строительство Пионерной базы, подъездных путей, подстанции, жилья.

Анализ форм агрегированного баланса и отчета о прибылях и убытках свидетельствует об устойчивом развитии ЗАО «НВГРЭС». Источником роста активов ЗАО «НВГРЭС» являются средства от текущей деятельности, что находит отражение в увеличении статьи капитал и резервы в пассивах, а также в отчете о движении денежных средств.

Полученные в результате операционной деятельности денежные средства аккумулируются для целей реализации инвестиционной программы – ввод новых генерирующих мощностей в 2012 году.

Агрегированный Отчет о движении денежных средств ЗАО «НВГРЭС»

Показатели	2010	2009	Темп роста/ снижения 2010/2009
Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	1 725	1 427	20,94%
Чистые денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность	(1 905)	(2 048)	-6,97%
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	-	727	-100,00%

Ключевые финансовые показатели ЗАО «НВГРЭС»

Показатели	2010	2009	Темп роста/ снижения 2010/2009
ЕБИТДА, млн руб.	1 616	1 668	-3,11%
Рентабельность продаж по ЕБИТДА, %	15,76	19,03	-17,21%
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	12,16	14,68	-17,17%
Отношение чистого долга к ЕБИТДА	0,40	0,34	20,54%
Покрытие процентов к уплате	25,58	38,63	-33,79%
Средний срок покрытия дебиторской задолженности, дней	42,98	31,72	35,48%
Средний срок покрытия кредиторской задолженности, дней	18,29	15,19	20,46%
Коэффициент текущей ликвидности	4,43	1,80	145,74%

По сравнению со среднеотраслевыми значениями рентабельность ЗАО «НВГРЭС» находится на стабильно высоком уровне. Финансовые коэффициенты, оценивающие способность ЗАО «НВГРЭС» покрывать свои финансовые обязательства, свидетельствуют о высокой кредитоспособности ЗАО «НВГРЭС».

Значительное превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами, а также предсказуемость денежных потоков ЗАО «НВГРЭС» минимизирует риск возникновения разрывов ликвидности.

Приведенный анализ результатов деятельности ЗАО «НВГРЭС», дочернего общества ОАО «ОГК-1», позволяет ожидать в среднесрочной перспективе увеличение экономической отдачи от вложенного капитала.





ПЕРМСКАЯ
ГРЭС

ВСЕСОЮЗНАЯ
УДАРНАЯ
КОМСОМОЛЬСКАЯ
СТРОЙКА

Строительство Пермской ГРЭС объявлено Всесоюзной ударной стройкой.



Пермская ГРЭС. Закладка первого куба бетона.

09. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ (КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ)

Политика управления персоналом в ОАО «ОГК-1» направлена на достижение стратегических целей Общества через повышение эффективности использования человеческого капитала.

9.1. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Основной целью кадровой политики ОАО «ОГК-1» является внедрение новых подходов к управлению человеческими ресурсами, направленных на развитие социально-активной позиции Общества как работодателя, предоставляющего работникам благоприятные условия труда, гарантирующие сохранение здоровья, развития и повышения профессионального уровня, обеспечения преемственности и укрепления династий энергетиков, а также обеспечение достойного пенсионного периода жизни работникам энергетической отрасли.

Основные принципы кадровой политики:

- обеспечение оптимальной занятости работников, максимального использования мастерства, опыта и интеллектуального потенциала каждого работника, эффективной организации труда и обеспечение его безопасности.
- повышение уровня жизни работников и членов их семей, создание системы социально-трудовых прав и гарантий, улучшающих положение работников.
- создание необходимых условий для эффективного профессионального и личного роста работников, развитие систем мотивации высокопроизводительного труда.
- гибкое, постоянное динамическое развитие системы управления персоналом, отвечающее текущим интересам Общества.

1982

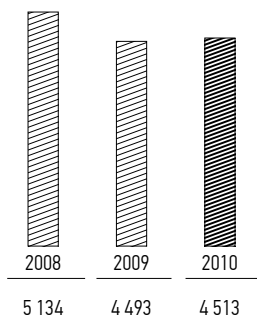
Строительство Уренгойской ГРЭС

Уренгойская ГРЭС – единственная в приполярных широтах стационарная газовая электростанция. Она расположена на берегу озера Ямылимуаганто бассейна реки Пур, на 70 км южнее полярного круга, близ города Новый Уренгой в Ямало-Ненецком автономном округе. В 1979 году было подготовлено технико-экономическое обоснование строительства станции, а первые работы на площадке начались в 1982 году.



По состоянию на 31 декабря 2010 года численность работников ОАО «ОГК-1» составила 4 513 человек.

Динамика численности персонала ОАО «ОГК-1» (на 31.12.2010, человек)

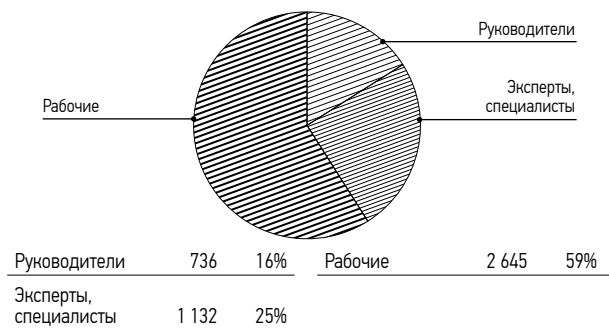


После проведенной в 2009 году процедуры оптимизации численности, которая в основном коснулась управленческого и вспомогательного персонала, в 2010 году численность работников увеличилась в связи с проведением работ по строительству энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС.

Количество работников, прекративших трудовые отношения с ОАО «ОГК-1» в 2010 году составило 318 человек.

Структура ОАО «ОГК-1» по должностным категориям работников на 31.12.2010

человек, %



Штат ОАО «ОГК-1» на 14 % состоит из работников в возрасте до 30 лет, 61 % - составляют специалисты старше 30 лет, 25 % - старше 50 лет. В ОАО «ОГК-1» трудятся работники, имеющие среднее и среднее профессиональное образование - 64 %, высшее образование - 36 %.

Социальные льготы и гарантии

В 2010 году ОАО «ОГК-1» предоставило своим работникам полный объем социальных льгот и гарантий, которые были предусмотрены Коллективным договором. Работникам выплачивалась материальная помощь к отпуску, при тяжелом материальном положении, и в иных случаях (свадьба, рождение ребенка, смерть близких родственников и т.д.). Коллективным договором предусмотрено Добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев, а также возможность организации отдыха в санаторно-курортных и других оздоровительных учреждениях для работников, неработающих пенсионеров (ветеранов) и членов их семей.

Коллективные переговоры, которые проходили в Обществе в конце 2010 года по вопросу заключения нового коллективного договора ОАО «ОГК-1» на 2011 год, стали частью проекта по дальнейшему развитию социальной политики Общества. В ходе коллективных переговоров были рассмотрены ключевые вопросы социально-трудовых отношений, обсуждались изменения трудового законодательства, предлагались интересные решения и идеи для улучшения качества жизни трудового коллектива ОАО «ОГК-1».

Профсоюзным организациям и трудовым коллективам филиалов была предложена новая форма коллективного договора. За основу был взят унифицированный коллективный договор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которое выполняло функции единоличного исполнительного органа Общества. Новая форма коллективного договора ОАО «ОГК-1» включает 12 целевых социальных программ, направленных на обеспечение безопасности жизнедеятельности и труда работников, охрану их здоровья и повышение благосостояния, развитие профессиональной карьеры, поддержку молодых семей, заботу о детях и пенсионерах. Помимо четко определенных целей, каждая программа устанавливает показатели, по которым будет оцениваться ее эффективность.

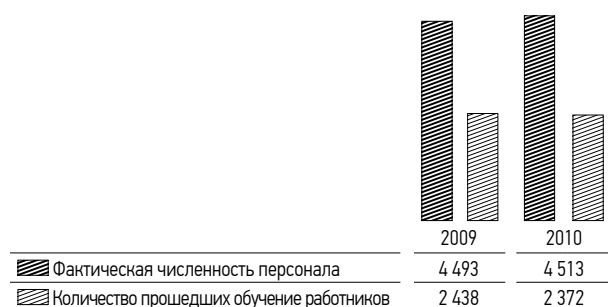
В 2010 году заработная плата выплачивалась своевременно и в полном объеме. В течение 2010 года в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением проводилась ежеквартальная индексация месячной тарифной ставки 1 разряда.



Обучение и развитие персонала

Работники Общества обучаются в ведущих профильных образовательных учреждениях, обеспечивающих подготовку и повышение квалификации персонала ТЭК, в том числе МЭИ (ТУ), НП «КОНЦ ЕЭС», «ПЭИПК», НОУ учебный центр «Мосэнерго» и других региональных учебных центрах.

Динамика количества работников, направленных на обучение (на 31.12.2010, человек)



Наряду с этим, повышение квалификации, предэкзаменационная подготовка, тренажерная подготовка, а также соревнования профессионального мастерства оперативного персонала тепловых электростанций проводятся на базе корпоративного учебно-методического центра ОАО «ОГК-1» - Учреждение «Центра подготовки и тренажа», расположенного в г. Добрянка Пермского края. В 2010 году пять команд, представителей филиалов ОАО «ОГК-1» приняли участие в ежегодных Корпоративных соревнованиях комплексных бригад оперативного персонала блочных теплоэлектростанций. Общее количество участников соревнований составило 40 человек.

Для обеспечения непрерывного повышения профессиональной подготовки персонала, расширений возможностей обучения без отрыва от производства, тренажерной подготовки во всех филиалах ОАО «ОГК-1» выделены специализированные оснащенные учебные классы.

В рамках развития взаимодействия с ВУЗами, для формирования внешнего кадрового резерва ОАО «ОГК-1» осуществляет целевую

подготовку студентов, организуется прохождение производственной и преддипломной практики. В 2010 году обучалось по целевым договорам 32 студента, прошли практику 109 студентов, завершена реализация проекта «Энергетический класс» для учащихся 11 классов г. Добрянка и г. Верхний Тагил в количестве 37 человек.

В 2010 году с целью подготовки бизнес-лидеров нового формата предприятий Группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», а также развития интеллектуального потенциала молодежи и инновационных технологий в электроэнергетике совместно с Федеральным агентством по делам молодежи организовано участие семи работников ОАО «ОГК-1» в международной смене Всероссийского образовательного молодежного форума «Селигер 2010». По итогам участия в международной смене были предоставлены отчеты, проведены информационные семинары с работниками ГРЭС.

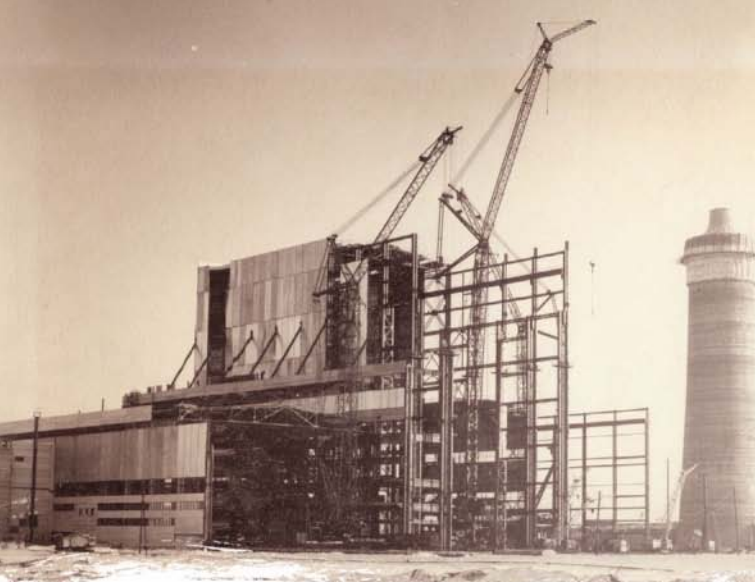
9.2. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «ОГК-1» ведет активную деятельность в сфере благотворительности. Общество считает эту работу частью корпоративной социальной ответственности – одним из главных качеств крупной компании. Благотворительные проекты направлены на создание благоприятной социальной среды и соблюдение интересов сотрудников и жителей регионов, где ОАО «ОГК-1» ведет производственную деятельность.

Филиалы ОАО «ОГК-1», а также ЗАО «Нижневартковская ГРЭС» реализуют специальные проекты по оказанию помощи ветеранам электроэнергетики, ветеранам и инвалидам Великой Отечественной Войны, а также поддерживают общественные организации, образовательные учреждения, объекты здравоохранения и культуры.

Отдельное внимание уделяется поддержке массового и молодежного спорта. Неотъемлемой частью работы ОАО «ОГК-1» является проведение регулярных внутрикорпоративных спортивных соревнований, а также спортивных мероприятий, в которых участвуют жители городов, в которых расположены электростанции.

Благотворительная деятельность ОАО «ОГК-1» осуществляется на системной основе и направлена на максимальную эффективность оказываемой помощи.



Строительство Нижневартовской ГРЭС

Нижневартовская ГРЭС расположена в рабочем поселке Излучинск в 15 км от города Нижневартовска, на берегу реки Вах. Станция построена в самом большом районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, где расположены основные нефтегазодобывающие компании, для нужд которых электростанция и была предназначена.



9.3. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Производство электроэнергии за счет сжигания органического топлива оказывает существенное воздействие на состояние окружающей среды – атмосферы, водных объектов и земельных ресурсов. Оценивая экологические последствия своей деятельности, ОАО «ОГК-1» уделяет большое внимание охране окружающей среды, минимизации и компенсации оказываемого воздействия.

Понимая первостепенную важность защиты от негативного воздействия на окружающую природную среду от производства теплоэнергетики, специалисты экологи в своей работе руководствуются требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации, выполняя требования основных нормативных актов: Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ; Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха»

от 04.05.1999 №96-ФЗ; Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 №89-ФЗ; Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ и других экологических нормативных документов и правил.

Потребляемые ресурсы

Основным топливом для ОАО «ОГК-1» является газ, который по итогам 2010 года занимает 90,58% в структуре топливного баланса. На Каширской и Верхнетагильской ГРЭС наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь, мазут используется в качестве резервного топлива на Верхнетагильской, Ириклинской, Каширской ГРЭС. Доля сжигания экологически неблагоприятных видов топлива по итогам 2010 года составила 9,11% по углю и 0,31% по мазуту, что ниже уровня 2009 года.

Топливный баланс ОАО «ОГК-1» в 2009–2010 гг.

Филиал	Топливо всего: тыс. т.у.т.		Уголь		Мазут+нефтетопливо		Газ	
	2009	2010	% в структуре 2009	2010	% в структуре 2009	2010	% в структуре 2009	2010
1 Верхнетагильская ГРЭС	2 152,66	2 688,25	37,33	31,36	0,28	0,2	62,38	68,44
2 Ириклинская ГРЭС	2 632,67	3 660,91	0	0	0,53	0,67	99,47	99,33
3 Каширская ГРЭС	1 792,01	2 515,20	33,06	27,35	1,03	0,9	65,91	71,75
4 Пермская ГРЭС	3 743,76	4 450,53	0	0	0	0,01	100,0	99,99
5 Уренгойская ГРЭС	95,72	89,44	0	0	0,05	0	99,95	100,00
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	10 416,8	13 404,32	10,08	9,11	0,28	0,31	89,64	90,58
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	3 432,9	3 400,28	0	0	0	0,0	100,0	100,00
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	13 849,7	16 804,6	10,08	9,11	0,28	0,31	89,64	90,58

В 2010 году увеличение потребления топлива произошло в связи с увеличением выработки электроэнергии.

Уменьшение доли угля в структуре топливного баланса ОАО «ОГК-1» произошло в основном за счет Верхнетагильской и Каширской ГРЭС на 1,98% по сравнению с 2009 годом. Использование природного газа в структуре топливного баланса увеличились на 1,95% по сравнению с 2009 годом в связи с увеличением выработки электроэнергии на 9275,407 млн кВт*ч и отпуска тепла на 44,34 тыс. Гкал.

Балаковская АЭС

Пуск первого энергоблока на Балаковской АЭС состоялся в декабре 1985 года. Станция расположена в 8 км от города Балаково Саратовской области, на левом берегу Саратовского водохранилища. Сегодня является крупнейшей АЭС в России по выработке электроэнергии.

Перестройка

Апрельский пленум ЦК КПСС провозглашает курс на перестройку и ускорение.

Пуск Сургутской ГРЭС-2

Эта крупнейшая тепловая электростанция России расположена в городе Сургут на реке Черная. Одна из самых крупных ТЭС в мире по годовой генерации.

1985

Воздействие на окружающую среду

В 2010 году за счет увеличения выработки электроэнергии выбросы загрязняющих веществ в атмосферу возросли на 14,085 тыс. тонн относительно 2009 года с 83,481 тыс. тонн до 97,566 тыс. тонн.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу являются для объектов энергетики доминирующим видом воздействия на окружающую природную среду. Динамика выбросов в филиалах ОАО «ОГК-1» зависит от изменений топливного баланса.

Динамика изменений выбросов в атмосферу 2009–2010 гг. (тыс. тонн)

	2009	2010
Диоксид серы	20,195	22,015
Азота оксиды (в пересчете на NO ₂)	37,971	44,870
Зола твердого топлива	23,423	26,115
Всего	81,589	93,000

Одним из приоритетных направлений в деятельности ОАО «ОГК-1» в области охраны окружающей среды является реализация мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов. Для ГРЭС характерны выбросы следующих парниковых газов, образующихся при сжигании топлива: диоксид углерода (CO₂), закись азота (N₂O), метан (CH₄), элегаз SF₆. Более 99% всех выбросов приходится на CO₂. В 2008 году ОАО «ОГК-1» перешла на методику расчета выбросов парниковых газов на основе «Методических указаний по расчету валовых выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных», разработанных ОАО РАО «ЕЭС России».

Объемы выбросов парниковых газов в 2009–2010 годах

Вид топлива	Расход, т.у.т.		Выбросы CO ₂ , тонн		Выбросы NO ₂ , тонн		Выбросы CH ₄ , тонн	
	2009 год	2010 год	2009 год	2010 год	2009 год	2010 год	2009 год	2010 год
Газ	12 420 678,0	15 223 195,0	7 980 637,7	24 383 243,8	14,00	44,62	0,00	183,3
Нефтетопливо	39 148,7	53 550,8	14 292,3	121 043,2	0,289	1,299	0,809	5,187
Твердое топливо	1 396 048,0	1 531 024,0	2 167 493,0	4 439 232,4	32,98	62,81	23,55	44,87
Всего	13 855 874,7	16 807 769,8	10 162 423,0	28 943 519,4	47,27	108,7	24,36	233,4

Увеличение выбросов парниковых газов связано с увеличением выработки электрической и тепловой энергии.

Поскольку основными источниками выбросов являются стационарные топливосжигающие установки, то снижение выбросов парниковых газов возможно с помощью:

- снижения удельных расходов топлива путем строительства энергетических установок с высоким КПД (газотурбинных установок, парогазовых установок);
- мероприятий, направленных на повышение экономичности и снижения удельных расходов топлива.

1986

30 июня 1986 года пущен первый энергоблок Пермской ГРЭС.

В 1987 году пущен второй энергоблок, в 1990 – третий.



Воздействие на водные объекты

Вода является необходимым ресурсом для осуществления операционной деятельности Общества. Объем водопотребления электростанциями ОАО «ОГК-1» составляет около 3,392 млрд. м³ в год, 89% от этого объема составляют многократно и повторно используемые воды. Электростанции ОАО «ОГК-1» осуществляют забор воды главным образом из поверхностных источников: рек, водохранилищ и не оказывают значимого влияния на среднегодовой объем этих водных объектов. В таблице приведены данные по использованию воды в целом по Обществу.

В 2010 году в связи с увеличением выработки электроэнергии Ириклинской ГРЭС на 39,8% произошло увеличение водопотребления на 2,2%. При увеличении выработки Верхнетагильской ГРЭС на 26,4% по сравнению с 2009 годом произошло увеличение забора подземной воды, который был вызван фактическим потреблением воды на хозяйственные нужды города и состоянием некоторых участков водопроводов, эксплуатирующихся более 50 лет.

Использование воды по ОАО «ОГК-1» за 2010 год, млн м³

Источник	Забрано воды	Использовано воды			
		Всего	т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды	в т.ч. на производственные нужды	в т.ч. на другие нужды
Всего	3968,688	3965,214	4,775	3960,398	0,04009
Из поверхностных источников	3966,286	3963,074	2,677	3960,397	-
Из городского водопровода	0,745	0,746	0,704	0,001	0,0409
Из подземных источников	1,657	1,394	1,394	-	-

Оборотное и повторное водоснабжение

Для сохранения окружающей среды и обеспечения рационального водопользования в ОАО «ОГК-1» применяются системы оборотного и повторного водоснабжения, доля расхода воды из которых в операционной деятельности постоянно увеличивается.

Расход воды в системах оборотного и повторного водоснабжения, тыс. м³

Филиал	2009 год		2010 год	
	Объем оборотного в/с	Объем повторного в/с	Объем оборотного в/с	Объем повторного в/с
1 Верхнетагильская ГРЭС	2 176 461,0	750,0	2 176 461,0	712,0
2 Ириклинская ГРЭС	33 957,9	1 394,0	44 533,4	1 343,6
3 Каширская ГРЭС	826 412,0	15 000,0	672 800,6	12 544,0
4 Пермская ГРЭС	892,6	3 046,6	115 731,6	2 977,6
5 Уренгойская ГРЭС	19 271,5	76,7	19 053,9	72,8
Итого по ОАО «ОГК-1» без ЗАО «НВГРЭС»	3 056 995,0	20 267,3	3 028 580,5	17 650,0
6 Нижневартовская ГРЭС (ЗАО «НВГРЭС»)	0	604,6	0	555,4
Итого по ОАО «ОГК-1» с ЗАО «НВГРЭС»	3 056 995,0	20 871,9	3 028 580,5	18 205,4



Сброс загрязненных и очищенных сточных вод

Основной объем отводимых сточных вод (99,8%) приходится на охлаждающую воду, относящуюся к категории «нормативно-чистых» и не требующую очистки. На Пермской и Ириклинской ГРЭС реализованы бессточные схемы водопользования

Увеличение сброса биологически очищенных вод связано с увеличением выработки электроэнергии.

Динамика изменения сброса загрязненных и очищенных вод 2009–2010 гг. (млн м³)

Тип сточных вод	2009	2010
Загрязнение без очистки	3,153	3,153
Очищенные биологически	2,917	2,946
Очищенные механически	0,870	1,160
Нормативно чистые (без очистки)	3 932,72	3 824,785

Отходы производства

В филиалах ОАО «ОГК-1» образуется 121 вид отходов, из них:

- 1 класса опасности (4 вида) – в основном подлежат утилизации;
- 2 класса опасности (1 вид) – утилизация;
- 3 класс опасности (28 видов) – утилизация, обезвреживание, использование, захоронение, хранение;
- 4 класс опасности (40 видов) – захоронение, хранение, использование;
- 5 класс опасности (неопасные) – хранение, захоронение, использование.

Динамика образования отходов прямо зависит от доли сжигания угля. Основное количество отходов (99%) приходится на золошлаки от сжигания углей на Верхнетагильской и Каширской ГРЭС (5 класс опасности). В 2010 году значительное увеличение образования отходов производства произошло за счет увеличения доли сжигаемого угля на Верхнетагильской ГРЭС. Общее образование золошлаков от сжигания углей по двух станциям составило 762 768,367 тонн в год, из них продано золошлаков в объеме 93 981,152 тонны. В целом наличие золошлаков от сжигания углей составляет на конец 2010 года – 51 338 058,170 тонн.

Образование и размещение отходов производства и потребления, 2009–2010 гг. (тонн)

Наименование отходов	Образование отходов, тонн		Утилизировано тонн в течение года		Наличие на конец года, тонн	
	2009 год	2010 год	2009 год	2010 год	2009 год	2010 год
Всего:	689 313,749	772 716,098	67 883,583	102 098,871	50 806 222,83	51 476 739,178
По 1 классу опасности	6,764	5,258	6,677	5,388	0,169	0,039
По 2 классу опасности	31,335	3,523	0	0,350	2,601	1,351
По 3 классу опасности	355,349	188,079	58,271	57,430	381,980	429,698
По 4 классу опасности	3 769,471	3 903,608	2 740,865	2 790,493	123 436,08	124 549,09
По 5 классу опасности	685 150,830	768 615,630	65 077,770	99 245,210	50 682 402,00	51 351 759,00



Утилизация отходов

В филиалах ОАО «ОГК-1» утилизации подлежат отходы 1 класса опасности – изделия, устройства, приборы, потерявшие потребительские свойства, содержащие ртуть (ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные, брак), для этого привлекаются сторонние организации, имеющие соответствующие лицензии.

На Верхнетагильской ГРЭС и Каширской ГРЭС, использующих в качестве топлива уголь, проблема утилизации отходов стоит чрезвычайно остро вследствие высокой степени наполненности золоотвалов.

Таким образом, необходимым направлением деятельности ОАО «ОГК-1» является переработка и реализация золошлаковых материалов (далее – ЗШМ). Эта проблема является одним из значительных экологических рисков ОАО «ОГК-1». Для решения данной проблемы разработана и в течение 2010 года реализовывалась комплексная программа, включающая в себя 4 направления:

- реализация золошлаковых материалов с золоотвала,
- сухой отбор и реализация золы из-под электрофильтров,
- строительство мощностей по переработке ЗШМ в товарную продукцию,
- сбор и реализация микросферы – продукта, возникающего при сжигании угля и имеющего большую ценность.

В 2010 году Каширская ГРЭС реализовала сторонним потребителям 81 008,822 тонн золы, что составляет более 55,5% от годового образования отходов 5 класса опасности, и 97,7% отходов 5 класса реализуемых сторонним организациям.

Верхнетагильская ГРЭС реализовала сторонним потребителям 12 972,33 тонн золы, что составляет 2,1 % от годового образования отходов 5 класса и 91,63% отходов 5 класса реализуемых сторонним организациям. С 2009 года на Верхнетагильской ГРЭС реализуется комплексный проект по продаже золошлаковых отходов сторонним организациям, что ведет к увеличению свободной емкости хранилища золоотвала №2.

Затраты на охрану окружающей среды

Объемы финансирования природоохранной политики

Текущие затраты на охрану окружающей среды ОАО «ОГК-1», включающие в себя затраты на природоохранные мероприятия, амортизацию основных фондов природоохранного назначения, услуги по передаче стоков и отходов в 2010 году составили по ОАО «ОГК-1» - 302,189 млн руб., по ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 102,691 млн руб.

Платежи за негативное воздействие

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду за 2010 год уменьшились по сравнению с 2009 годом по ОАО «ОГК-1» на 2,235 млн руб., что объясняется уменьшением сверхлимитных платежей.

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду с учетом штрафных санкций в целом за 2009–2010 годы, (тыс. руб.)

ОАО «ОГК-1»	2009 год	2010 год
Экологические платежи, всего	24 402,1	22 167,0
в том числе		
за нормативные выбросы, сбросы	15 152,7	13 051,7
в т.ч. сверхнормативные выбросы и сбросы	6 953,2	2219,7
за размещение отходов	9 249,4	9 115,3
в т.ч. за сверхнормативное размещение отходов	645,9	0,154
Штрафы	10,0	45,0
ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»		
Экологические платежи, всего	8 031,9	4 085,8
в том числе		
за нормативные выбросы, сбросы	7 962,1	3 974,1
в т.ч. сверхнормативные выбросы и сбросы	0	0
за размещение отходов	69,8	111,7
в т.ч. за сверхнормативное размещение отходов	0	0
Штрафы	5,0	0

Уменьшение платежей по сравнению с предыдущим годом на 3,946 млн руб. по ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» связано с уменьшением сжигания топлива и технологическим решением по сбросу меди в водные объекты.

28 августа 1987 года Уренгойская ГРЭС сдана в эксплуатацию

Декабрь 1988 года – ввод в строй действующих подстанции «Промплощадка» и участка ВЛ 110 кВ «Уренгой-Муяганто»-1,2. Август 1990 г. – пуск первой очереди пуско-резервной ТЭЦ. Декабрь 1991 г. – пуск второй очереди пуско-резервной ТЭЦ. 1992 год – пуск ПРТЭЦ Уренгойской ГРЭС в полном объеме.

1987



Природоохранные мероприятия

Самая значительная экологическая проблема электроэнергетики – это загрязнение атмосферы. Особенно это относится к станциям, работающим на угле. Все электростанции ОАО «ОГК-1» укладываются в рамки нормативов разрешенных выбросов (безопасных). Несколько превышает их Верхнетагильская ГРЭС, которая имеет временно согласованные выбросы золы углей. Это происходит по ряду причин: устаревшее оборудование, специфика топлива (экибастузский уголь), низкие трубы, особенности рельефа окружающей местности. ОАО «ОГК-1» было принято решение о переоборудовании котлов первой, второй и третьей очереди Верхнетагильской ГРЭС новыми золоулавливающими устройствами.

Наиболее значимыми природоохранными мероприятиями, осуществленными ОАО «ОГК-1» в 2010 году по станциям, являются:

Верхнетагильская ГРЭС

- Разработка проекта технического перевооружения системы золоудаления котлов ст. №№7-11.
- Модернизация золоулавливающей установки котлоагрегата ПК-14 ст. №3.
- Техническое перевооружение системы золоудаления котлоагрегатов №№8,9.

Ириклинская ГРЭС

- Разработка комплекса мероприятий по переходу на комбинированную схему водоснабжения с разработкой проекта обводного канала и строительство обводного канала на ИГРЭС.

Каширская ГРЭС

- Ввод в работу установки селективно некаталитического восстановления (СНКВ) на блоке №3.

Пермская ГРЭС

- Модернизация приборов газового анализа энергоблоков №1,2.
- Реконструкция баков-нейтрализаторов №1,2 «Узла нейтрализации».

ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»

- Разработка, согласование и утверждение технической документации на эксплуатацию шламоотвалов ЗАО «НВГРЭС», а также технико-экономическое обоснование закрытия и рекультивации шламоотвалов.

Фактические затраты по выполнению природоохранных мероприятий составили по ОАО «ОГК-1» - 352,258 млн руб., по ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» - 10,300 млн руб.

1990

Всероссийский «Электропрофсоюз»

4 декабря 1990 года учредительный съезд Российского отраслевого профсоюза рабочих электростанций и электротехнической промышленности образовал Российский отраслевой профсоюз и утвердил его название – Всероссийский «Электропрофсоюз».

В 1931–1934 годах фраза «Электропрофсоюз» была телеграфным адресом Всесоюзного Союза Рабочих Электропромышленности и Электростанций, а с сентября 1934 года по апрель 1954 года – телеграфным адресом Союза Рабочих Электростанций.





ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ
СОЮЗЫ СССР

ПРОФСОЮЗНЫЙ БИЛЕТ

№ 24808818

Профсоюз *рабочих электро-
станций и электр-
промышленности*



10. ФАКТОРЫ И РИСКИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Основными целями развития деятельности Общества являются сохранение лидирующих позиций на российском энергетическом рынке при обеспечении роста мощности, эффективности, наращивании внутреннего потенциала и роста стоимости ОАО «ОГК-1».

Основными целями развития деятельности Общества являются сохранение лидирующих позиций на российском энергетическом рынке при обеспечении роста мощности, эффективности, наращивании внутреннего потенциала и роста стоимости ОАО «ОГК-1». Данные ориентиры определяют повышенный приоритет процедур риск-менеджмента в деятельности Общества. В отчетном периоде менеджмент ОАО «ОГК-1» продолжил совершенствование комплексной системы управления рисками, используя рекомендации лучших мировых практик и в соответствии с требованиями российского законодательства.

В 2010 году Советом директоров утверждено Положение об управлении рисками ОАО «ОГК-1», определяющее основные цели, принципы и подходы по управлению рисками, а также концепцию интегрированного корпоративного управления рисками.

По решению высших органов управления в 2010 году и в настоящее время реализуется «пилотный» проект по созданию интегрированной системы идентификации и управления рисками на Пермской ГРЭС - филиале ОАО «ОГК-1», инициированный в 2009 году. Данный проект учитывает весь перечень потенциально возможных рисков событий, а также методы прогнозирования рисков в результате принятия тех или иных управленческих решений для производственного филиала. Методологическое обеспечение «пилотного» проекта осуществляется в соответствии с утвержденной в ОАО «ОГК-1» политикой корпоративного риск-менеджмента. После реализации «пилотного» проекта предполагается внедрение системы управления рисками в других производственных подразделениях Общества.

По итогам 2010 года существуют следующие ключевые факторы риска, оказывающие воздействие на деятельность ОАО «ОГК-1».

Распад СССР

26 декабря 1991 года СССР официально прекратил свое существование.

Образование в 1991 году независимых государств на территории СССР и раздел электроэнергетической собственности между ними привел к коренному изменению структуры управления электроэнергетикой на территории бывшего СССР. В независимых государствах были созданы собственные органы управления и самостоятельные субъекты хозяйствования в электроэнергетике.

1991



Факторы связанные, с реформированием электроэнергетики

Наиболее существенными факторами, повлиявшими на деятельность ОАО «ОГК-1», в связи с тенденциями развития электроэнергетики в 2010 году были:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭ), в соответствии с которой свободный сегмент на ОРЭ с июля 2010 года составил 80%;
- запуск торгов фьючерсами на электроэнергию на Московской энергетической бирже;
- активизация работы по запуску долгосрочного рынка мощности (ДРМ);
- сохранение положительной динамики приростов электропотребления по России в четвертом квартале 2010 года по сравнению с тем же периодом прошлого года.

Продолжающаяся либерализация ОРЭ увеличивает объем электроэнергии и мощности, продаваемый Обществом в свободном сегменте ОРЭ, что увеличивает рыночные риски и стимулирует к поиску новых инструментов снижения указанных рисков.

Внешние факторы

К числу факторов, которые могут негативно повлиять на сбытовую деятельность Общества, следует отнести внешние факторы, обусловленные политическими и экономическими условиями в стране и регионах, где ОАО «ОГК-1» осуществляет свою деятельность (страновые риски).

Электростанции Общества, вырабатывающие электроэнергию и тепло, расположены в различных регионах Российской Федерации – в европейской части страны и на Урале. Диверсификация бизнеса позволяет говорить об устойчивости ОАО «ОГК-1» и значительно меньшей подверженности региональным рискам. Политические риски в регионах деятельности ОАО «ОГК-1» связаны с изменением регионального законодательства, регионального тарифообразования.

В настоящее время в Российской Федерации продолжают реформы, направленные на создание и развитие законодательной, экономической и финансовой систем. Российской Федерации присущи некоторые черты развивающегося рынка, такие как неконвертируемость российского рубля в большинстве стран и высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Предполагаемые действия ОАО «ОГК-1» на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность предусматривают принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на финансовые результаты бизнеса.

Торговые (ценовые риски)

Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуется достаточно высокой неопределенностью.

Одним из наиболее существенных рисков при осуществлении торговой деятельности в электроэнергетической отрасли является риск возникновения нулевых цен на рынке свободной торговли (РСВ). С целью снижения воздействия риска нулевых цен Общество осуществляет действия по заключению двусторонних договоров с фиксированной ценой.

В качестве мер по снижению воздействия ценового риска ОАО «ОГК-1» осуществляет управление торговым портфелем обеспечения доходности от торговой деятельности на уровне, определяемом Бизнес-планом ОАО «ОГК-1», а также повышения конкурентоспособности Общества, в том числе путем повышения стоимости реализуемой на ОРЭ электроэнергии и мощности, произведенной на собственном генерирующем оборудовании путем использования свободных договоров на продажу электроэнергии и мощности.

Создание РАО «ЕЭС России»

В декабре 1992 года было зарегистрировано Российское акционерное общество энергетики и электрификации (РАО «ЕЭС России»). В его уставный капитал, в частности, были переданы из районных энергосистем крупные электростанции – тепловые электростанции мощностью 1000 МВт и более, гидравлические 300 МВт и более, магистральные высоковольтные линии электропередачи, формирующие Единую энергосистему Российской Федерации.

1992

Отраслевые риски

По оценке Общества наиболее значимыми для ОАО «ОГК-1» являются следующие отраслевые риски:

- Эксплуатационные риски, связанные с отказом/поломкой оборудования, включающие потерю надежности энергоснабжения, перебои в производстве электроэнергии, а также снижение мощности генерирующих станций. Действия ОАО «ОГК-1» для уменьшения данного риска предусматривают техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов, реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов, а также страхование имущества в целях возмещения ущерба.
- Снижение объемов производства. Риск возникает при снижении спроса на электрическую энергию. Ввиду наличия большого количества факторов неопределенности и сложности прогнозирования момента начала восстановления спроса на электроэнергию, ОАО «ОГК-1» относит данный отраслевой риск к категории наиболее значимых. Основные действия по управлению риском направлены на снижение себестоимости производства, заключение долгосрочных контрактов на электроснабжение и диверсификацию свободных договоров на электроснабжение по отраслям промышленности и регионам.
- Замедление темпа роста тарифа на электроэнергию. Данный риск связан с возможным установлением тарифа ниже экономически обоснованного уровня, а также с вероятными более низкими темпами роста тарифа на электроэнергию по сравнению с темпами роста цен на топливо, что может привести к снижению рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭ. По мере увеличения доли свободного сегмента ОРЭ влияние данного риска на ОАО «ОГК-1» будет снижаться.
- Риски, связанные с увеличением цен на топливо. Затраты на топливо являются основной статьей в себестоимости производства электроэнергии, поэтому риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их транспортировку, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Общества. Действия ОАО «ОГК-1» для уменьшения данных рисков направлены на диверсификацию поставщиков топлива, участие в организации и проведении биржевой торговли газом,

развитие функции трейдинга, краткосрочное и среднесрочное прогнозирование развития ситуации на РСВ, заключение долгосрочных договоров с поставщиками по заранее согласованным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

Правовые риски

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Общества, можно отнести риски, связанные с изменением валютного регулирования, изменением налогового законодательства, изменением правил по лицензированию основной деятельности ОАО «ОГК-1» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), а также изменением судебной практики.

ОАО «ОГК-1» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на свою деятельность. В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с бизнесом ОАО «ОГК-1», финансово-хозяйственная деятельность будет планироваться с учетом этих изменений.

Риск неисполнения контрагентами своих обязательств (кредитный риск)

Для предотвращения рисков неисполнения контрагентами своих обязательств и минимизации возможных потерь ОАО «ОГК-1» осуществляет управление кредитным риском при взаимодействии с внешними контрагентами (покупателями и поставщиками), со своими дочерними обществами (при осуществлении внутригруппового финансирования), а также с финансовыми организациями, включая банки и страховые компании.

Несмотря на окончание острой фазы финансового кризиса, неопределенность в отношении дальнейшего развития крупнейших экономик мира не позволяет строить надежных позитивных прогнозов и по экономике Российской Федерации. В связи с этим ОАО «ОГК-1» по-прежнему оценивает риск неплатежей при осуществлении торговой деятельности на территории Российской Федерации как значительный. С целью минимизации потерь ОАО «ОГК-1» осуществляет превентивные меры: проводится анализ контрагентов на предмет платежеспособности, кредитоспособности

1993

Пуск Нижневартовской ГРЭС

Нижневартовская ГРЭС – последняя в России электростанция, построенная в конце XX века, и первая в XXI веке. В 1993 году 1-й энергоблок впервые был включен в сеть и встал под электрическую нагрузку. В 2003 году запущена промышленная эксплуатация 2-го энергоблока.



и финансовой устойчивости в целом, регулярно проводится мониторинг дебиторской задолженности. Кроме этого, при заключении договоров ОАО «ОГК-1» применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств). Аналогичные мероприятия осуществляются и в ходе закупочной деятельности.

Контроль за платежеспособностью дочерних обществ реализуется в рамках процессов бизнес-планирования и бюджетирования. Риски неплатежей в части внутригрупповых операций Компания оценивает как минимальные.

Управление кредитным риском при взаимодействии с финансовыми организациями, в частности с банками-контрагентами, также подчиняется принятой в Обществе Кредитной политике. Операции по размещению денежных средств осуществляются исключительно в пределах лимитов, установленных исходя из текущей финансовой устойчивости кредитных организаций.

В результате осуществляемых мероприятий подверженность ОАО «ОГК-1» кредитному риску находится в контролируемых пределах.

Риск изменения процентных ставок (процентный риск)

Процентному риску подвержены расходы по обслуживанию кредитов, привлеченных под плавающую процентную ставку, доля которых в кредитном портфеле ОАО «ОГК-1» существенна. Процентные расходы по данным кредитам привязаны к изменению Московской межбанковской ставки предложения MOSPRIME.

В 2010 году стоимость кредитных ресурсов для российских заемщиков следовала тенденции, сложившейся на международных финансовых рынках. Ускоряя выход из кризиса, и стимулируя свои экономики, правительства большинства стран поддерживали учетные ставки на минимальных уровнях. В результате такой политики практически в течение всего года снижались межбанковские ставки. В частности, Московская межбанковская ставка предложения MOSPRIME со срочностью 3 месяца снизилась за 2010 год с 7 до 4%, а минимальное значение 3,73% было достигнуто в октябре.

В целом, динамика процентных ставок оказала в 2010 году положительное влияние на показатели деятельности, однако учитывая глобальный рост инфляции и то, что ставки в 2010 году находились на историческом минимуме, наиболее вероятным сценарием на 2011 год является сценарий постепенного роста стоимости заемного финансирования. Возможная реализация этих рисков в 2011 году может негативно повлиять на деятельность ОАО «ОГК-1».

Кроме того, процентный риск реализуется при пересмотре ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования. С учетом того, что заемные средства привлечены на долгосрочной основе, влияние риска пересмотра ставок в краткосрочной перспективе оценивается как незначительное.

В рамках управления процентным риском Компанией проводится анализ и прогнозирование потенциальных убытков вследствие неблагоприятных изменений процентных ставок на основе GAP-анализа, сценарного моделирования и стресс-тестирования.

Для ограничения своей подверженности процентному риску ОАО «ОГК-1» увеличивает срок заимствований, сокращает частоту пересмотра процентных ставок по заемным средствам, предусматривает в договорах опции досрочного погашения заемного финансирования и также рассматривает возможности использования производных инструментов для хеджирования процентного риска.

В целом, с учетом предпринимаемых действий по его снижению, процентный риск в настоящий момент не может значительным образом повлиять на способность ОАО «ОГК-1» исполнять свои обязательства.

Риск изменения темпов инфляции (инфляционный риск)

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2005 году составил 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%, в 2009 году – 8,8%, в 2010 году – 8,8%. Согласно прогнозу Министерства экономического развития РФ инфляция в 2011 году ожидается на уровне 6-7%.

Снижение инфляции по сравнению с предыдущими годами оказывает положительное влияние на деятельность ОАО «ОГК-1»,



так как способствует снижению стоимости кредитных ресурсов, а также снижает ряд других рисков, перечисленных ниже.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность ОАО «ОГК-1» может быть вызвано следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск увеличения стоимости инвестиционной программы.

Существенное превышение фактических уровней инфляции над прогнозными и формирование галопирующей инфляции (25-30% в год), риск возникновения которой поддерживается неопределенностью перспектив завершения мирового финансово-экономического кризиса, может негативно отразиться на рентабельности ОАО «ОГК-1».

В случае существенного превышения инфляцией прогнозных уровней ОАО «ОГК-1» примет меры по оптимизации затрат, а также увеличению скорости реакции выручки на рост темпов инфляции.

В текущих условиях осуществления торговой деятельности ОАО «ОГК-1» придает особое значение управлению рисками на всех уровнях управления бизнесом. Методы управления рисками, применяемые ОАО «ОГК-1», включают сокращение (минимизацию), принятие, отказ и передачу рисков. Одним из наиболее действенных механизмов управления рисками является их передача посредством страхования.

Стратегическими задачами ОАО «ОГК-1» по страхованию являются:

- обеспечение надежных гарантий возмещения убытков и снижение ущерба, наносимого Обществу в результате технологических нарушений, стихийных бедствий, действий третьих лиц и иных непредвиденных событий посредством повышения качества договоров страхования и оптимизации процесса урегулирования убытков;

- оптимизация распределения финансовых ресурсов Общества, направленных на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий за счет использования механизма страхования;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества за счет сохранения и поддержания гарантированного размера активов через использование механизмов страхования и перестрахования ответственности страховщика в страховых компаниях, обладающих высоким международным рейтингом финансовой надежности;
- повышение уровня социальной защищенности и уровня мотивации работников Общества, защиты их жизни и здоровья посредством заключения договоров добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

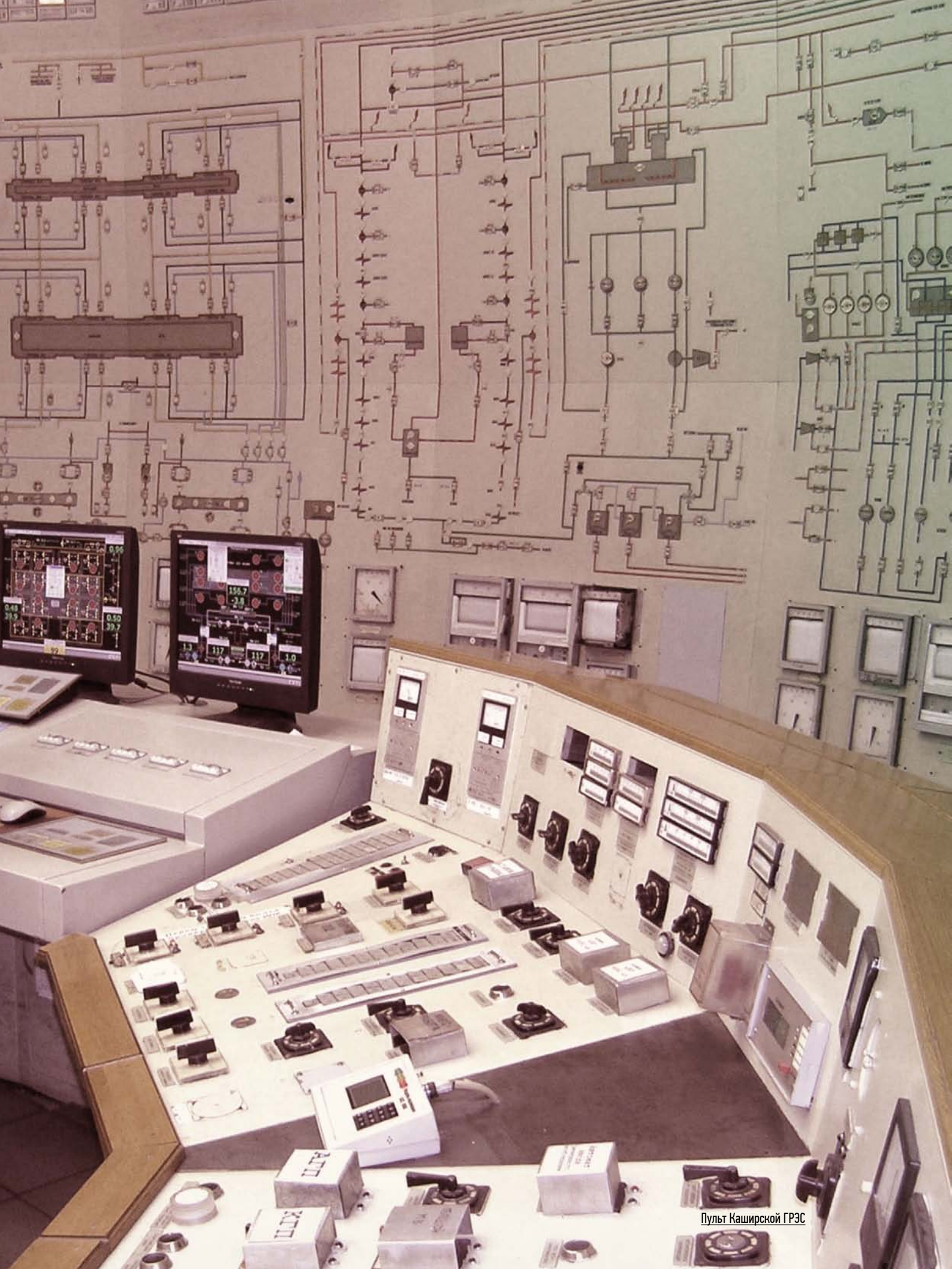
Страхование осуществляется Обществом как на обязательной основе (согласно требованиям законодательства), так и на добровольной.

К обязательному страхованию относится: страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих гидротехнические сооружения, обязательное страхование гражданской ответственности автовладельцев.

Добровольное страхование осуществляется по следующим видам: страхование имущества «от всех рисков» и оборудования от поломок, транспортных средств, сотрудников от несчастных случаев, медицинское страхование персонала.

Наиболее значимым из представленных видов для решения стратегических задач ОАО «ОГК-1» на сегодняшний день является страхование имущества «от всех рисков» и оборудования от поломок.

В 2010 году была проведена оценка восстановительной стоимости имущества филиалов и оценка рисков для целей страхования. На основании полученных данных были определены новые актуальные страховые суммы и страховые лимиты по рискам, в соответствии с которыми Общество в 2010 году заключило договор страхования имущества.



Пульт Каширской ГРЭС

2001

Реформа электроэнергетики России

Еще в 1980-х годах в электроэнергетике страны стали проявляться признаки стагнации: производственные мощности обновлялись заметно медленнее, чем росло потребление электроэнергии. В 1990-е годы, в период общезакономерного кризиса в России, объем потребления электроэнергии существенно уменьшился, в то же время процесс обновления

мощностей практически остановился. Возникла необходимость преобразований в электроэнергетике, которые создали бы стимулы для повышения эффективности энергокомпаний и позволили существенно увеличить объем инвестиций в отрасль.

Изменение государственного регулирования электроэнергетики России началось с принятием «Основных направлений реформирования

электроэнергетики РФ», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 г. №526. Вскоре вышел «План мероприятий первого этапа реформирования электроэнергетики Российской Федерации», принятый распоряжением Правительства от 3 августа 2001 г. №1040-р.

Основная цель реформирования электроэнергетики России – повышение эффективности

предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

В связи с этим в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании,

11. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Советом директоров ОАО «ОГК-1» в 2008 году утверждено Положение о дивидендной политике Общества (Протокол от 28.04.2008), которое определяет порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов.

Дивидендная политика основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

2005

21 марта 2005 года
создано ОАО «ОГК-1»

В 2006 году к ОАО «ОГК-1» присоединились ОАО «Ириклинская ГРЭС», ОАО «Каширская ГРЭС-4», ОАО «Нижневартовская ГРЭС», ОАО «Пермская ГРЭС», ОАО «Уренгойская ГРЭС». В 2008 году прекратило существование РАО ЕЭС России. Реформа ОАО «ОГК-1» завершилась.

Как и во времена ГОЭЛРО сегодня невозможно добиться роста экономики без опережающего развития электроэнергетики. Реформы отрасли, привлечение инвестиций, модернизация существующих и строительство новых мощностей – темы, которые продолжают стоять в повестке дня энергетиков страны. История электроэнергетики России продолжается, и мы гордимся тем, что можем вписать в нее свои строки.



Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

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

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества).

Информация о выплаченных и объявленных дивидендах

Период	Дивиденды на акцию, руб.	Всего объявленных дивидендов, тыс. руб.	Всего выплаченных дивидендов, тыс. руб.
9 месяцев 2005 года	0,001406	23 598	23 598
1 квартал 2006 года	0,0025043	42 031	42 031
6 месяцев 2006 года	0,003571	59 934	59 934
1 квартал 2007 года	0,014336	640 005	636 675
2008 год	-	-	-
2009 год	-	-	-

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

12.1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

Собранию акционеров
ОАО «ОГК-1»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

«22» апреля 2011 года город Москва

В соответствии с уставом ОАО «ОГК-1» (далее – Общество), Федеральным законом России «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ и собственным решением №1 от 20.03.2011 года Ревизионной комиссией Общества в период с 22.03.2011 по 20.04.2011 года проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

В основные цели проверки входило следующее: а) удостовериться, что основные финансовые показатели деятельности Общества, отраженные в бухгалтерской отчетности достоверны, б) в ходе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Обществом соблюдался порядок ведения бухгалтерского учета и выполнялись требования правовых актов Российской Федерации.

Ответственность за подготовку достоверной бухгалтерской отчетности и соблюдения порядка ведения бухгалтерского учета и других требований правовых актов Российской Федерации несет его руководство.

Ответственность Ревизионной комиссии заключалась в том, чтобы путем проведения ревизионной проверки получить разумную уверенность, что выполнены основные цели проверки и выводы сделаны на основании максимально объективного и достаточного анализа всей предоставленной для проверки информации, данных и документов.

По мнению Ревизионной комиссии, полученные данные, информация и документы дают достаточные основания для подготовки выводов и заключения. Общие результаты проверки изложены в прилагаемом акте.

По результатам проверки Ревизионная комиссия сообщает:

- а) нами не было отмечено случаев заметного несоблюдения существенных внешних или внутренних требований;
- б) нами не было отмечено недостатков в отражении финансовых показателей деятельности Общества, которые могли привести к существенному искажению активов и пассивов по состоянию на 31.12.2010 года и финансовых результатов деятельности Общества за 2010 год.

Ревизионная комиссия отмечает, что бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год достоверна во всех существенных аспектах, а так же подтверждает достоверность данных, содержащихся в годовом отчете.

Члены Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1»:

Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

И.И. Чигирин

Председатель Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Руководитель Департамента внутреннего Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Е.Г. Рыжкова

Заместитель руководителя Департамента внутреннего аудита, Руководитель Дирекции аудита генерирующих активов Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Е.Ф. Иванова

С заключением ознакомлены:

Исполнительный директор
ОАО «ОГК-1»

П.И. Оклей

Главный бухгалтер

М.Р. Евдокимова

12.2. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «КПМГ» по результатам проведенного аудита бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (далее - Общество) за период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно. Указанная бухгалтерская отчетность не включена в данный годовой отчет Общества. Поэтому все имеющиеся в аудиторском заключении ссылки на «прилагаемую бухгалтерскую отчетность» и информация в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности относятся к документам, не представленным в данном годовом отчете Общества. Настоящее аудиторское заключение применимо только с 1 января 2010 года, включая пояснительную записку к бухгалтерской отчетности, с которой можно ознакомиться на корпоративном сайте ОАО «ОГК-1» www.ogk1.com в разделе «Бухгалтерская и финансовая отчетность» или экземпляры этих документов можно получить в Обществе.



ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2010 год

Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики».
Место нахождения (юридический адрес):	625023, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Одесская, дом 1, корпус 1.
Почтовый адрес:	117447, город Москва, улица Большая Черемушнская, дом 13/17.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Тюмени № 3 за № 1057200597960 23 марта 2005 года. Свидетельство от 23 марта 2005 года серии 72 № 001323364.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (далее – «Общество») за 2010 год.

Бухгалтерская отчетность на 55 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменении капитала за 2010 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2010 год;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими 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 выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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 внутреннего контроля.

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

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

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2009 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 30 марта 2010 года выразил безоговорочно положительное мнение.

Директор ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 1 октября 2010 г. № 52/10)

15 марта 2011 года



Усов А.И.

12.3. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Информация, представленная ниже, взята руководством ОАО «ОГК-1» из полного комплекта российской бухгалтерской отчетности, аудит которой был проведен ЗАО «КПМГ». Представленное в предыдущем разделе аудиторское заключение было выпущено на полный комплект российской бухгалтерской отчетности, включая пояснительную записку, которая не включена в данный документ. Ознакомление с представленными ниже бухгалтерским балансом, отчетом о прибылях и убытках, отчетом об изменениях капитала, отчетом о движении денежных средств и приложениями к бухгалтерскому балансу может производиться вместе с полным комплектом бухгалтерской отчетности, прошедшим аудиторскую проверку.

Бухгалтерская отчетность на 31 декабря 2010 года (Форма № 1 по ОКУД 0710001)

		КОДЫ
Дата (год, месяц, число)		
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество/частная	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	625023, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Одесская, д. 1, корп. 1	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	788	687
Основные средства	120	22 214 571	23 341 540
Незавершенное строительство	130	5 993 314	5 440 129
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	6 035 367	11 761 225
Отложенные налоговые активы	145	47 947	42 862
Прочие внеоборотные активы	150	149 353	152 950
ИТОГО по разделу I	190	34 441 340	40 739 393

АКТИВ	Код показа теля	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 184 015	2 106 052
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 130 107	2 026 840
животные на выращивании и откорме	212	27 184	33 963
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	91	4
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	26 633	45 245
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	93 258	68 014
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	204 760	3 425 106
покупатели и заказчики	231	144 554	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 249 823	5 889 620
покупатели и заказчики	241	2 034 499	2 200 368
Краткосрочные финансовые вложения	250	806 932	10 307 509
Денежные средства	260	754 749	6 747 165
Прочие оборотные активы	270	614	246
ИТОГО по разделу II	290	10 294 151	28 543 712
БАЛАНС	300	44 735 491	69 283 105

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 660 014	25 660 014
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	703 385	703 385
Резервный капитал	430	214 620	329 715
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	214 620	329 715
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	3 492 822	6 134 862
ИТОГО по разделу III	490	30 070 841	32 827 976
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	8 311 341	5 516 667
Отложенные налоговые обязательства	515	746 156	1 185 201
Прочие долгосрочные обязательства	520	12 000	779 241
ИТОГО по разделу IV	590	9 069 497	7 481 109

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 714 413	1 705 807
Кредиторская задолженность	620	2 876 546	3 714 884
поставщики и подрядчики	621	1 597 564	1 909 358
задолженность перед персоналом организации	622	71 892	90 333
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	7 641	22 723
задолженность по налогам и сборам	624	499 779	1 070 716
прочие кредиторы	625	699 670	621 754
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	4 065	3 692
Доходы будущих периодов	640	129	163
Резервы предстоящих расходов	650	-	243 896
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	23 305 578
ИТОГО по разделу V	690	5 595 153	28 974 020
БАЛАНС	700	44 735 491	69 283 105

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	2 347 876	2 319 467
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	136 528	136 545
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	50 759	79 060
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	206 828	8 624 218
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	9 278	8 959
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Руководитель	П.И. Оклея
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
15 марта 2011 года	

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2010 ГОД
(ФОРМА № 2 ПО ОКУД 0710002)

		КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)			
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282	
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество/частная	по ОКOPФ/ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	56 466 806	42 448 166
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(50 819 825)	(37 701 771)
Валовая прибыль	029	5 646 981	4 746 395
Коммерческие расходы	030	(124 706)	(100 828)
Управленческие расходы	040	(873 383)	(764 081)
Прибыль (убыток) от продаж	050	4 648 892	3 881 486
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	83 955	71 654
Проценты к уплате	070	(559 528)	(269 845)
Доходы от участия в других организациях	080	-	186
Прочие доходы	090	461 629	893 769
Прочие расходы	100	(962 825)	(1 488 129)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	3 672 123	3 089 121
Отложенные налоговые активы текущего года	141	12 027	21 612
Отложенные налоговые обязательства текущего года	142	(449 054)	(280 268)
Текущий налог на прибыль	150	(544 447)	(577 925)
Отложенные налоговые активы прошлых лет (справочно)	161	-	1 461
Отложенные налоговые обязательства прошлых лет (справочно)	162	201	20 921
Налог на прибыль за прошлые налоговые периоды	170	76 060	53 740
Иные аналоговые платежи	180	(9 574)	(4 373)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 757 135	2 301 907
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	247 049	218 757
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0,0000618	0,0000516
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года		
		код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		230	132 043	49 386	157 674	131 302
Прибыль (убыток) прошлых лет		240	13 548	36 221	15 746	31 886
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		250	-	38	-	111
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		260	4 301	2 582	3 417	3 064
Отчисления в оценочные резервы		270	X	106 650	X	290 154
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности		280	147	2 207	9 874	12 855

Руководитель	П.И. Оклей
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
15 марта 2011 года	

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2010 ГОД
(ФОРМА №3 ПО ОКУД 0710003)

		КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)			
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282	
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество/частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель		Уставной капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Собственные акции выкупленные у акционеров	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	25 660 014	3 670 825	160 306	(1 777 044)	(39 846)	27 674 255
2009г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	x	-
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	x	-
Изменение правил бухгалтерского учета	053	x	x	x	91 023	X	91 023
Остаток на 1 января предыдущего года	060	25 660 014	3 670 825	160 306	(1 686 021)	(39 846)	27 765 278
Результат от пересчета иностранных валют	061	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	062	X	X	X	2 301 907	X	2 301 907
Дивиденды	063	X	X	X	-	X	-
Отчисления в резервный фонд	064	X	X	54 314	(54 314)	X	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-	-
Увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-	-
Реорганизация юридического лица	073	-	x	x	-	-	-
прочее	074	-	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-	-

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА							
Показатель		Уставной капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Собственные акции выкупленные у акционеров	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
реорганизация юридического лица	083	-	x	x	-	-	-
убыток от продажи собственных акций		-	-	-	(33 672)	39 846	6 174
изменения правил бухгалтерского учета, налогового законодательства					(2 518)		(2 518)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	25 660 014	3 670 825	214 620	525 382	-	30 070 841
2010 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	092	X	(2 967 440)	X	2 967 440	X	-
Изменение правил бухгалтерского учета	093	-	-	-	-	X	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	25 660 014	703 385	214 620	3 492 822	-	30 070 841
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	2 757 135	X	2 757 135
Дивиденды	103	x	x	x	-	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	115 095	(115 095)	X	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-	-
Увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-	-
Реорганизация юридического лица	123	-	x	x	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-	-
Списание дооценки основных средств	134	-	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	25 660 014	703 385	329 715	6 134 862	-	32 827 976

II. РЕЗЕРВЫ					
Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	160 306	54 314	-	214 620
данные отчетного года	152	214 620	115 095	-	329 715
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
Резервы образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
(наименование резерва)	163	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	290 816	242 081	-	532 897
данные отчетного года	172	532 897	100 976	(78 653)	555 220
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	30 502	48 073	(13 191)	65 384
данные отчетного года	174	65 384	5 674	(16 467)	54 591
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату премий за отчетный год					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	149 994	-	149 994
резерв на неоплату неиспользованных отпусков					
(наименование резерва)	192	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	193	-	93 902	-	93 902

СПРАВКИ					
Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1	2	3	4		
1) Чистые активы	200	30 070 970	32 828 139		
		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	210	5 274	-	235	-
в том числе:	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
Капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель	П.И. Оклея
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
15 марта 2011 года	

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2010 ГОД
(ФОРМА № 4 ПО ОКУД 0710004)

		КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)			
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282	
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество/частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	754 749	427 908
Движение денежных средств по текущей деятельности	110	65 992 284	48 976 845
Средства, полученные от покупателей, заказчиков			
	120		
	130		
Прочие доходы	140	1 306 126	967 289
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных средств	150	(51 444 967)	(37 300 777)
на оплату труда	160	(2 160 335)	(2 373 146)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 129 996)	(1 433 871)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 203 870)	(3 296 858)
	181		
	182		
на прочие расходы	183	(1 491 111)	(855 554)
	184		
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	7 868 131	4 683 928
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	10 829	8 383
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	74 197
Полученные дивиденды	230	-	186
Полученные проценты	240	42 716	61 155
Поступления от погашения займов, представленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	19 858 000	38 490 943
	270	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	(46)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(6 141 776)	(4 970 457)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(35 060 614)	(38 799 926)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(37)	-
	330		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(21 290 928)	(5 135 519)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	23 305 578	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	5 589 660	8 328 008
Прочие поступления	430	5 272	428
	440		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(9 334 335)	(7 550 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	-	-
Прочие расходы	470	(150 955)	-
	480		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	19 415 220	778 436
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	5 992 423	326 845
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	6 747 165	754 749
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	(7)	(4)
Руководитель		П.И. Оклей	
Главный бухгалтер		М.Р. Евдокимова	
15 марта 2011 года			

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ ЗА 2010 ГОД
(ФОРМА № 5 ПО ОКУД 0710005)

		КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)			
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282	
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество/частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

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	920	-	-	920
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	809	-	-	809
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	80	-	-	80
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	31	-	-	31
У патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	132	233
В том числе: товарные знаки	051	13	16
патенты	052	110	205
	053		

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА					
Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	6 035 615	1 022 592	(817)	7 057 390
Сооружения и передаточные устройства	071	4 594 115	156 036	(4 620)	4 745 531
Машины и оборудование	072	15 633 088	2 027 206	(5 965)	17 654 329
Транспортные средства	073	105 838	29 810	(890)	134 758
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	68 459	5 264	(335)	73 388
Рабочий скот	075	-	-	-	-
Продуктивный скот	076	-	-	-	-
Многолетние насаждения	077	159	-	-	159
Другие виды основных средств	078	358	-	-	358
Земельные участки и объекты природопользования	079	37 515	30 496	-	68 011
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	-	-	-	-
Итого	090	26 475 147	3 271 404	(12 627)	29 733 924

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	4 260 576	6 392 384
в том числе: зданий и сооружений	141	1 337 895	1 817 396
машин, оборудования, транспортных средств	142	2 892 475	4 535 048
других	143	30 206	39 940
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	244 452	263 640
в том числе: здания	151	125 261	158 868
сооружения	152	78 671	61 228
	153		
	154		
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	82 517	94311
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	2 347 876	2 319 467
в том числе:	161		
	162		
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	20 255	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:		-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	2 325 419	3 782 698

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	200	-	-	-	
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ					
Вид работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
всего	310	-	9 834	(6 883)	2 951
в том числе:	311				
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			320	-	2 951
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			330	-	-

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ					
Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов- всего	410	-	-	-	-
в том числе:	411				
	412				
	413				
Справочно			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ					
Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
наименование	код	На начало от- четного года	На конец от- четного периода	На начало от- четного года	На конец от- четного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капита- лы других организаций – всего	510	5 971 801	5 971 846	-	-
В том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	5 971 801	5 971 846	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	12 097	-	-	12 191
Ценные бумаги других организаций, всего	520	51 469	2 789 379	6 932	3 745 318
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	2 715 251	6 932	3 745 318
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	3 000 000	800 000	6 550 000
прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	6 035 367	11 761 225	806 932	10 307 509
Из общей суммы финансовые вло- жения, имеющие текущую рыночную стоимость: вклады в уставные (складочные) капи- талы 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	51 469	74 128	-	-
В том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	51 469	74 128	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	24 152	22 659	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ			
Показатель		Остаток на начало от- четного года	Остаток на конец от- четного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	6 249 823	5 889 620
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 034 499	2 200 368
авансы выданные	612	3 712 006	3 070 469
прочая	613	503 318	618 783
долгосрочная - всего	620	204 760	3 425 106
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	144 554	-
авансы выданные	622	-	3 298 380
прочая	623	60 206	126 726
Итого	630	6 454 583	9 314 726
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	650	5 590 959	5 420 691
в том числе:расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 597 564	1 909 358
авансы полученные	652	50 515	79 630
расчеты по налогам и сборам	653	499 779	1 070 716
кредиты	654	2 712 842	1 705 807
займы	655	1 571	-
прочая	656	728 688	655 180
долгосрочная - всего	660	8 323 341	6 295 908
в том числе:кредиты	661	7 083 333	5 516 667
займы	662	1 228 008	-
прочая	663	12 000	779 241
Итого	670	13 914 300	11 716 599

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)			
Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	41 182 635	29 797 148
Затраты на оплату труда	720	2 714 530	2 641 678
Отчисления на социальные нужды	730	439 186	422 258
Амортизация	740	2 030 612	1 288 295
Прочие затраты	750	5 450 951	4 417 301
Итого по элементам затрат	760	51 817 914	38 566 680
Изменение остатков (прирост (+),уменьшение (-):незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(21 234)	(32 680)
резервов предстоящих расходов	767	243 896	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ					
Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование		код			
1		2		3	
Полученные - всего		810		206 828	
в том числе: векселя		811		-	
Имущество, находящееся в залоге		820		206 828	
из него: объекты основных средств		821		74 594	
ценные бумаги и иные финансовые вложения		822		-	
прочее		823		132 234	
Выданные - всего		830		9 278	
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	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		910		5 509	
в том числе: субсидии		911		5 509	
Бюджетные кредиты - всего				на начало отчетного года	
		920		получено за отчетный период	
в том числе:		921		возвращено за отчетный период	
				на конец отчетного периода	

Руководитель	П.И. Оклей
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
15 марта 2011 года	

С пояснительной запиской к бухгалтерской отчетности можно ознакомиться на корпоративном сайте ОАО «ОГК-1» www.ogk1.com в разделе «Бухгалтерская и финансовая отчетность».

12.4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ОАО «ОГК-1»

Наименование общества	Страна регистрации	Адрес места нахождения	Основное направление деятельности	Размер доли в уставном капитале
ОАО «Управление технологического транспорта»	Россия	618740, Российская Федерация, Пермский край, г. Добрянка, промбаза	Пассажирские перевозки; грузовые перевозки; организация работы специального транспорта и грузоподъемных механизмов; оказание услуг по ремонту и сервисному обслуживанию автотранспорта; - производство товаров и изделий производственно-технического назначения	100,00%
ОАО «Санаторий-профилакторий «Луноморье»	Россия	462803, Российская Федерация, Оренбургская область, Новоорский район, п. Энергетик, 49	Медицинские, консультативные услуги; - организация активного отдыха и культурного досуга отдыхающих, - проведение оздоровительных мероприятий с использованием оздоровительного и закаляющего действия климата, физической культуры, спортивно-массовых и туристических мероприятий	100,00%
NVGRES Holding Limited	Кипр	1065 Кипр, Nicosia, Makariou III, стр. 2-4 CAPITAL CENTER оф. 9 th floor	Холдинговая Компания, созданная для целей финансирования строительства 3-го энергоблока Нижневартовской ГРЭС	75%-1 акция
ООО «ОГК-1 Финанс»	Россия	117447, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Черёмушкинская, д. 13/17	Капиталовложения в ценные бумаги	100%

12.5. КРЕДИТНАЯ ИСТОРИЯ

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Краткосрочный кредит	ОАО «Сбербанк России» (филиал Среднерусский банк)	700 000	тыс. руб.	09.04.2009	Отсутствует
		100 000	тыс. руб.	20.10.2009	
		300 000	тыс. руб.	01.10.2009	
		200 000	тыс. руб.	30.10.2009	
		500 000	тыс. руб.	27.11.2009	
		550 000	тыс. руб.	07.12.2009	
		1 100 000	тыс. руб.	11.12.2009	
		350 000	тыс. руб.	23.09.2010	
Краткосрочный кредит	ЗАО «ЮниКредит Банк»	700 000	тыс. руб.	22.03.2010	Отсутствует
		300 000	тыс. руб.	24.09.2010	
		200 000	тыс. руб.	25.09.2010	
		500 000	тыс. руб.	01.11.2010	
Долгосрочный кредит	ГК «Внешэкономбанк»	1 300 000	тыс. руб.	20.12.2013**	Отсутствует
Долгосрочный кредит	«КОММЕРЦБАНК «ЕВРАЗИЯ» ЗАО	100 000	тыс. руб.	26.06.2009	
		600 000	тыс. руб.	30.06.2009	
		700 000	тыс. руб.	11.03.2009	
		200 000	тыс. руб.	31.03.2009	
		70 000	тыс. руб.	18.08.2009	
		280 000	тыс. руб.	05.08.2009	
		100 000	тыс. руб.	06.08.2009	
Долгосрочный кредит	«КОММЕРЦБАНК «ЕВРАЗИЯ» ЗАО	1 000 000	тыс. руб.	12.04.2012	Отсутствует
Долгосрочный кредит	«ИНГ-БАНК (ЕВРАЗИЯ)» ЗАО	1 500 000	тыс. руб.	22.11.2012	Отсутствует
Долгосрочный кредит	«ИНГ-БАНК (ЕВРАЗИЯ)» ЗАО	1 500 000	тыс. руб.	04.05.2013	Отсутствует
Краткосрочный кредит	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	1 700 000	тыс. руб.	25.12.2009	Отсутствует
Долгосрочный кредит	ОАО «Транскредитбанк»	1 600 000	тыс. руб.	11.12.2012	Отсутствует
Долгосрочный заем	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	5 317 668	тыс. руб.	15.10.2009*	Отсутствует
Долгосрочный кредит	ОАО «Альфа-банк»	500 000	тыс. руб.	26.10.2012	Отсутствует
		600 000	тыс. руб.	09.04.2013	
		900 000	тыс. руб.	12.07.2013	

* Заем досрочно погашен 20.12.2010 г.

** Кредит погашен досрочно 12.07.2010 г.

12.6. ГЛОССАРИЙ

АО	Акции обыкновенные
АТС	Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
БР	Балансирующий рынок
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России — тепловые электростанции)
ГП	Гарантирующий поставщик
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	Гидравлическая электростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ДПМ	Договор о предоставлении мощности
КОМ	Конкурентный отбор мощности
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МРСК	Межрегиональные распределительные сетевые компании
НП	Некоммерческое партнерство
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОДУ	Объединенные диспетчерские управления
ОЗП	Осенне-зимний период
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
РД	Регулируемые договоры
РДУ	Региональные диспетчерские управления
РГК	Региональные генерирующие компании
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РСВ	Рынок на сутки вперед
СДЭМ	Договор купли-продажи электроэнергии и мощности
СО ЕЭС	Системный оператор Единой энергетической системы
ТГ	Торговый график
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФСК ЕЭС	Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы
ФСТ	Федеральная служба по тарифам

12.7. ТЕРМИНЫ

Гкал	Гигакалория	Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час	Единица измерения тепловой мощности
Гц	Герц	Частота электрического тока
кВ	Киловольт	Единица измерения напряжения
кВА	Киловольт-ампер	Единица измерения полной мощности
кВт*ч	Киловатт-час	Единица измерения выработанной электрической энергии
кВт	Киловатт	Единица измерения электрической мощности
МВт	мегаватт	Единица измерения электрической мощности
ГВт	гигаватт	Единица измерения электрической мощности
т/ч	тонны в час	Единица измерения паропроизводительности
т.у.т	ттонна условного топлива	Единица измерения
т.н.т	тонна натурального топлива	Единица измерения

12.8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОАО «ОГК-1»

Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	
Юридический адрес и почтовый адрес	Российская Федерация, 119435, город Москва, улица Большая Пироговская, дом 27, стр. 1
Телефон	(495) 225-40-00
Факс	(495) 225-40-90
E-mail	office@ogk1.ru
Корпоративный веб-сайт	www.ogk1.com
Контактная информация для акционеров	(495) 967-0527
Департамент по работе со СМИ и общественными организациями	Тел.: (495) 967-0527 Факс: (495) 967-0526

12.9. ФИЛИАЛЫ ОБЩЕСТВА

	Наименование	Место нахождения
1.	Верхнетагильская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	624334, Российская Федерация, Свердловская область, г. Верхний Тагил, сектор Промышленный проезд, № 4, Промплощадка
2.	Ириклинская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	462803, Российская Федерация Оренбургская область, Новоорский р-н, п. Энергетик
3.	Каширская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	142900, Российская Федерация Московская область, г. Кашира-2
4.	Нижневартовская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	628634, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский р-н, пос. Излучинск
5.	Пермская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	618740, Российская Федерация, Пермский край, г. Добрянка, Пермская ГРЭС
6.	Уренгойская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	629325, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, р-н Лимбьяха
7.	Московский филиал	117447, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Черёмушкинская, д.13/17

12.10. АУДИТОР

Закрытое акционерное общество «КПМГ»	
Адрес	Комплекс «Башня на набережной», Блок «С», Пресненская набережная, 10, г. Москва, 123317
Телефон	(495) 937 44 77
E-mail	moscow@kpmg.ru

12.11. РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ

Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»	
Почтовый адрес	105082, г. Москва, ул. Стромьнка, д. 18, стр. 13
Телефон	(495) 771-73-35
Телефон для акционеров	8 800 700 03 44
E-mail	rost@rost.ru

ФИЛИАЛЫ ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»

Наименование	Почтовый адрес	Телефон
Архангельский филиал	163061, г. Архангельск, пр. Ломоносова, д. 64	(8182) 63-31-62, 63-31-68
Октябрьский филиал	656011, г. Барнаул, пр. Ленина, д.127А	(3852) 77-78-35, 77-64-58
Обособленное подразделение в г. Братск	665712, г. Братск-12, а/я 1071	(3953) 35-95-82
Владивостокский филиал	690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82	(4232) 22-89-38, 21-17-95
Обособленное подразделение в г. Волгоград	400033, г. Волгоград, ул. Ак. Богомольца, д. 9, 3 этаж	(8442) 79-82-80
Обособленное подразделение в г. Вологда	160019, г. Вологда, ул.Комсомольская, д.55, оф.103	(8172) 54-30-40
Воронежский региональный филиал	394006, г. Воронеж, ул. Карла Маркса, д. 68	(473) 253-11-61
Обособленное подразделение в г. Горно-Алтайск	649002, Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, Коммунистический проспект, д. 139	(38822) 6-40-90
Железногорский филиал	307170, Курская область, г. Железногорск, ул. Горняков, д. 27	(47148) 4-70-26
Обособленное подразделение в г. Иваново	153012, РФ, г. Иваново, ул. Бубнова д. 52	(4932) 32-65-80
Иркутский филиал	664000, Иркутск, ул. Ленина, д.6, оф. 302-А	(3952) 20-33-40
Калужский региональный филиал	248600, г. Калуга, пер. Смоленский, д.4, оф. 7	(4842) 58-08-65
Кемеровский филиал «Альпари»	650004, г. Кемерово, ул. Соборная, 6а	(3842) 35-30-78, 35-26-97
Филиал в Комсомольске-на-Амуре	681016, г. Комсомольск-на-Амуре, пр. Мира, д. 13, корп. 3 681016, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, а/я 7	(4217) 25-27-17, 59-16-13, 25-26-10
Костромской региональный филиал	156002, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 4, оф. 39	(4942) 31-02-05
Краснодарский филиал	350020, г. Краснодар, ул.Красная, д. 176, 4-ый этаж	(861) 255-21-01, 2-100-328
Красноярский филиал	660017, г. Красноярск, ул. Урицкого, д. 117, оф. 504	(391) 212-08-21
Курганский региональный филиал	640006, Курган, ул. Куйбышева, 144, а/я 1098 640006, г.Курган, ул.Куйбышева, д. 144, 3 этаж, для экспресс-почты	(3522) 46-65-80
Нижегородский филиал	603000, г. Нижний Новгород, пл. М. Горького, д.4/2, офис 9	(831) 434-11-19
Новосибирский филиал	630007, РФ, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50	(383) 218-76-77, 218-76-79
Омский филиал	644007, г. Омск, ул. Фрунзе - ул. Герцена, д. 80/18, оф. 726/9	(381-2) 433-156
Обособленное подразделение в г. Пермь	614000, г. Пермь, ул. Кирова, д. 24	(342) 259-10-36, 259-10-46
Камчатский филиал	683000, Камчатская область, г. Петропавловск-Камчатский, пр-т Карла Маркса, д. 35	(4152) 25-24-70
Подольский филиал	142100, Московская область, г. Подольск, ул. Февральская, д. 57, стр. 1	(4967)55-77-01
Самарский филиал	443110, РФ, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 44	(846) 273-84-48, 273-84-28
Обособленное подразделение в г. Санкт-Петербург	199026, г. Санкт-Петербург, 26-ая линия Васильевского острова, д. 15, корп. 2, лит. А	(812) 322-76-27, 322-48-91
Мордовский республиканский филиал	430003, Республика Мордовия г. Саранск, пр-т Ленина, д.100	(834-2) 27-01-54
Ставропольский филиал	355037, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, д. 36	(865-2) 77-07-13
Обособленное подразделение в г. Сыктывкар	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Гаражная, д. 9	(8212) 29-33-84
Тамбовский региональный филиал	392000, г. Тамбов, ул. Державинская, д.16 а, оф. 40, каб. 416 392000, г. Тамбов, а/я 67	(4752) 71-43-68, 72-71-41
Ульяновский региональный филиал	432011, г. Ульяновск, ул. Советская, д. 5, комн. 72	(8422) 41-25-26
Челябинский региональный филиал	454078, г. Челябинск, ул. Дзержинского 93/Б, оф 601, 602	(351) 239-02-25, 239-02-26
Электростальский филиал	144002, Московская обл., г. Электросталь, ул. Железнодорожная, д.1	(49657) 2-95-54, 7-13-76
Южно-Сахалинский филиал «Акция-Реестр»	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. К. Маркса, 20, оф. 210	(4242) 42-32-43
Ярославский региональный филиал	150000, г. Ярославль, ул. Трефолева, д. 17/14	(4852) 32-83-15, 32-89-49

В работе использованы материалы из архивов Каширской ГРЭС, Верхнетагильской ГРЭС, Ириклинской ГРЭС, Пермской ГРЭС, Уренгойской ГРЭС, Нижневартовской ГРЭС, а также, фото, предоставленные РИА Новости и ИТАР-ТАСС.

Стр. 16
Советский ученый, инженер-энергетик, один из пионеров отечественного гидроэнергостроительства, активный деятель государственной комиссии по электрификации России (ГОЭРЛО), профессор Г.О. Графтио.
01.02.1920
Фото: РИА Новости, STF

Стр. 20
Деталь турбины, изготовленной на Ленинградском заводе «Электросила» для Днепрогэса.
Россия, Ленинград, 01.11.1932
Фото: Иван Шагин, STF, РИА Новости

Стр. 21
Рабочие завода «Электросила» монтируют первый советский ротор.
Россия, Ленинград, 10.04.1931
Фото: РИА Новости, STF

Стр. 24
Председатель Всесоюзного общества энергетиков, член-корреспондент АН СССР Михаил Андреевич Шателен.
Фото: А. Гринберг. 1945. Фотохроника ТАСС / ИТАР-ТАСС/Архив.

Стр. 30
Кузница Санкт-Петербургского металлического завода (Ленинградский металлический завод). 1880.
Фото: М. Филимонов, STR, РИА Новости

Стр. 37
Участники комиссии по разработке плана ГОЭЛРО (слева направо): К.А. Круг, Г.М. Кривиняновский, Б.И. Угримов, Р.А. Ферман, Н.Н. Вашков, М.А. Смирнов.
Россия, Москва, 24.09.1925
Фото: В. Шияновский, STF, РИА Новости

Стр. 48
Рабочие Харьковского турбинного завода им. Кирова трудятся в паротурбинном цехе.
Украина, Харьков, 16.01.1970
Фото: Дмитрий Коробейников, STF, РИА Новости

Стр. 46
Здание Производственного объединения «Электрозавод им. В.В. Куйбышева».
Россия, Москва, 01.11.1977
Фото: А. Соломонов, STF, РИА Новости

Стр. 46
Здание Московского энергетического института (МЭИ) на Красноказарменной улице в Москве.
Россия, Москва, 15.07.1959
Фото: Валерий Шустов, STF, РИА Новости

Стр. 47
Советский энергетик, академик Александр Винтер.
Россия, Москва, 01.02.1955
Фото: Яков Берлинер, STF, РИА Новости

Стр. 47
Украинская ССР Запорожье. Вид на строящийся Днепрогэс.
Фото Алексея Красовского и Б. Дворного. 07.03.1931. Фотохроника ТАСС / ИТАР-ТАСС/Архив.

Стр. 49
На строительстве Шатурской электростанции. Надпись на плакате: «Здесь монтируется турбогенератор в 50000 киловатт силами комсомола и рабочей молодежи».
Россия, Московская область, 16.09.1931
Фото: Дмитрий Дебабов, STF, РИА Новости

Стр. 50
Днепровская гидроэлектростанция им. В. И. Ленина после освобождения города Запорожья от немецко-фашистских захватчиков 14 октября 1943 года.
Украина, Запорожье.
Фото: А. Попков, STR, РИА Новости

Стр. 50
Первый заместитель председателя Государственного комитета Совета Министров СССР по науке и технике, член-корреспондент АН СССР, доктор технических наук, профессор Дмитрий Георгиевич Жимерин.
Фото: В. Кузьмина. 29.11.1973. Фотохроника ТАСС / ИТАР-ТАСС/Архив.

Стр. 51
Плакат времен Великой Отечественной войны «Все экономяте электроэнергию».
Репродукция Николая Боброва. 04.12.1942. Фотохроника ТАСС / ИТАР-ТАСС/Архив.

Стр. 52 (вверху)
Эвакуация хозяйственного имущества.
Россия, 02.09.1942
Фото: РИА Новости, STF

Стр. 52 (центр)
Поезд с оборудованием эвакуируемого завода идет на Восток.
Россия, 01.09.1941
Фото: РИА Новости, STF

Стр. 52 (внизу)
Население уходит в эвакуацию с отступающими советскими войсками.
Украина, 01.07.1941.
Фото: Мельник, STF, РИА Новости

Стр. 53
Цех завода, разрушенный бомбардировками.
Россия, Ленинград, 01.01.1941
Фото: Борис Кудояров, STF, РИА Новости

Стр. 53
Советский политический деятель. Николай Михайлович Шверник.
Фото: 1970. Фотохроника ТАСС / ИТАР-ТАСС/Архив.

Стр. 60
Первая в мире атомная электростанция АН СССР (Обнинск). Пульт управления. Репродукция.
Россия, Москва, 01.07.1955
РИА Новости, STF

Стр. 62
Первый секретарь ЦК КПСС Никита Сергеевич Хрущев выступает на XX съезде КПСС 14 февраля 1956 года. Репродукция из Центрального государственного архива кинофотодокументов СССР (ЦГАНФД СССР)
Россия, Москва, 14.02.1956
РИА Новости, STF

Стр. 69
Красноярская гидроэлектростанция на реке Енисей.
Красноярский край, Россия, 01.10.1972
Фото: Иван Денисенко, РИА Новости

Стр. 79
Машинный зал Балаоновской атомной электростанции.
Россия, Саратовская область, 01.12.1986
Фото: Виктор Чернов, РИА Новости

Стр. 79
Пульт управления Сургутской ГРЭС-2.
Россия, Сургут, 01.11.1985
Фото: Некрасов, STF, РИА Новости

Исторические справки составлены по материалам сайта www.wikipedia.org.

Использована информация с сайта www.energymuseum.ru и др.

Список литературы:

80 лет развития энергетики. От плана ГОЭЛРО к реструктуризации РАО «ЕЭС России». – М.: АО «Информэнерго», 2000

А.С. Соловьев, А.Е. Козарук. История развития электроэнергетики и электромеханики в России. Учебное пособие. – СПб.: Санкт-Петербургский горный ин-т., 2000

Яковлев О.Е. 100-летие профсоюза энергетиков и электромашинистов России. Очерки истории. – М.: 2006

Подготовка материалов и дизайн:
Андрей Журин (andrey.zhurin@gmail.com)
ООО «МедиаНод»

ИМЯ СЪЕДИНИЛИ МЫСЛЬ В ЖИЗНЬ



ГОДУ ПРОИЗВОДСТВО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
УВЕЛИЧИТСЯ
В 9-10 РАЗ.
БУДЕТ СОЗДАНА
ЕДИНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
СИСТЕМА
СССР



СССР — шоу-рай индустриальной державы



Задание пятилетнего плана по выработке электроэнергии перевыполнено. Показанный пятилетним планом на 1950 год уровень производства электроэнергии достигнут досрочно — в IV квартале 1949 года. Выработка электроэнергии в 1950 году составила 110 процентов к заданию пятилетнего плана и почти уровень 1940 года на 87 процентов. В районах, пострадавших от войны, производство электроэнергии значительно больше, чем в 1940 году.

Восстановлены разрушенные во время войны электростанции Донбасса, Днепрова, Киева, Харькова, Львова, Одессы, Николаева, Севастополя, Новоросса, Краснодара, Грозного, Сталинграда, Воропежа, Брянска, Калинин, Минска, Вильи, Риги, Таллина, Петрозаводска и других городов. Восстановлены все гидроэлектростанции, в том числе 6 крупных гидроэлектростанций, предусмотренных пятилетним планом. Восстановлена Днепровская гидроэлектростанция имени Ленина. Построены полностью введены в действие новые гидроэлектростанции — Шербаковская, ская № 3, Фурхадская, Храмская, Сухумская, Краснополянская.