

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
«ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ КОЛЫМЫ»  
ОАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»



## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2005 год



п. Синегорье  
2006 год

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
«ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ КОЛЫМЫ»  
ОАО «КОЛЫМАЗЭНЕРГО»

«Утверждаю»

Председатель

Совета директоров

ОАО «Колымаэнерго»

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Протокол № \_\_\_\_\_

От «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2006 г.

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2005 год

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

п. Синегорье  
2006 год

## СОДЕРЖАНИЕ:

	стр.
1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора.	3
2. Общие сведения.	8
3. Корпоративное управление.	11
4. Основные производственные показатели.	40
5. Энергосбытовая деятельность.	43
6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества (за последние 3 года).	47
7. Финансово-экономические показатели.	60
8. Инвестиционная деятельность.	61
9. Перспектива технического переоснащения и развития Общества.	65
10. Развитие сети связи Общества и <i>Internet</i> -технологий.	67
11. Охрана окружающей среды.	68
12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	69
13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.	73
14. Реформирование Общества.	74
15. Справочная информация для акционеров.	75
Приложения	
1. <i>Список аффилированных лиц, в том числе ДЗО</i>	
2. <i>Информация о существенных фактах (в соответствии с классификацией ФКЦБ)</i>	
3. <i>Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период</i>	
4. <i>Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период</i>	
5. <i>Заключение аудитора Общества</i>	



**ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**



**1.1. Обращение председателя совета директоров.**

В течение 2005 года Совет Директоров ОАО "Колымаэнерго" провел 19 заседаний, на которых рассматривались основные направления деятельности Общества. Советом директоров было принято 97 решений, важнейшими из которых являются:

- утверждение годовых и квартальных ключевых показателей деятельности Общества;
- одобрение кредитных сделок в различных банках;
- утверждение комплексной программы управления закупками;
- избрание Председателя, заместителя председателя и секретаря Совета директоров;
- утверждение Положения о материальном стимулировании Генерального директора и Высших менеджеров;
- утверждение Программы финансового оздоровления Общества;
- утверждение Положения об организации работ по обеспечению надежности и эффективности энергопроизводства, о приоритетных направлениях деятельности Общества;
- об участии Общества в ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Наибольшее значение для Общества имели решения о предоставлении кредитов банками позволявшие ритмично осуществлять производственную деятельность строительному комплексу ОАО "Колымаэнерго" при условиях выделения средств федерального бюджета во II полугодии года.

Деятельность команды управленцев Общества оценивается хорошо.

Председатель Совета Директоров

Мустафин Г.О.

## 1.2. Обращение Генерального директора



В 2005 году деятельность ОАО "Колымаэнерго" была направлена на решение основных задач по:

1. Выработке электрической энергии Колымской ГЭС 2070,5 млн.кВт.ч. и отпуску её в сети ОАО "Магаданэнерго" в количестве 1860,9 млн.кВт.ч.

2. Обеспечению повышения надежности работы оборудования Колымской ГЭС.

3. Выполнению программы строительно-монтажных работ по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

4. Обеспечению надежности электроснабжения поселка Синегорья и строительной площадки Усть-Среднеканской ГЭС.

5. Ликвидации непрофильных производств и приведение численности коллектива в соответствии с намеченной программой работ.

6. Финансовому оздоровлению Общества, ликвидации задолженности по заработной плате.

В 2005 году в сети ОАО "Магаданэнерго" отпущено 1860,9 млн. кВт. ч. на сумму 318,3 млн. руб., с учетом гашения дебиторской задолженности прошлых лет оплачено 391,9 млн. руб.,

Тариф на электроэнергию в 2005 году, утвержденный Департаментом по регулированию энергетики, транспорта и связи администрации Магаданской области, составил 18,34 коп. за 1 кВтч.

В соответствии с программой технического перевооружения и реконструкции электростанций ОАО "Колымаэнерго" выполнило важные намеченные мероприятия:

- произведен монтаж одного комплекса блоков АРВ гидроагрегата;
- смонтирован и введен в работу третий компрессор низкого давления АВШ-6/8;
- приобретена, смонтирована и введена в строй цифровая станция связи DX-500 (1 очередь);
- установлен один комплект модернизированного воздушного выключателя ВВГ-20;
- проведен открытый конкурс по выбору исполнителя работ по модернизации программно-технического комплекса АСУ ТП Колымской ГЭС, начата работа по внедрению комплекса.

В октябре 2005 года ОАО «Колымаэнерго» получило паспорт готовности к прохождению ОЗП 2005-2006 г.г. без замечаний.



## **РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

В сооружения Усть-Среднеканской ГЭС уложено 25,7 тыс. м<sup>3</sup> монолитного бетона, смонтировано более 60 тн гидромеханического оборудования, 430 тн арматурных и металлоконструкций на водосливной и станционной плотине. На промышленной площадке освоен выпуск цемента из клинкерного сырья, обеспечен выпуск 1024 тн высокомарочного портландцемента, пущена в строй дробильная установка КМД-1750.

В течении 2005 года ОАО "Колымаэнерго" получило из Федерального бюджета РФ 560 млн.руб. финансовых инвестиций на строительство Усть-Среднеканской ГЭС и успешно реализовало в строительстве. Из областного бюджета получены 36,8 млн.руб. на строительство Кафедрального Троицкого Собора.

В 2005 году с участием ОАО «Колымаэнерго» рассмотрено 95 судебных дел.

Подано 70 исков на сумму 767,4 млн.руб.. Удовлетворены иски на сумму 761,9 млн.руб. Недоимка по налогам и сборам снизилась более чем на 200 млн.руб.



Станционная часть. Нижний бьеф. Бетонирование Блока С4

Основные финансовые показатели за 2005 год ОАО «Колымаэнерго»

	млн.руб.
1. Выручка от реализации	548,1
2. Затраты по производству	429,5
3. Валовая прибыль	118,6
4. Коммерческие расходы	0
5. Прибыль (убыток) от продаж	118,6
6. Прочие операционные доходы	28,6
7. Прочие операционные расходы	164,6
8. Внереализационные доходы	302,9
9. Внереализационные расходы	113,2
10. Прибыль до налогообложения	172,3
11. Налог на прибыль	0,03
12. Чистая прибыль (убыток)	172,2

В 2005 год учет по строительству Усть-Среднеканской ГЭС ведется хозяйственным способом.

В 2005 году снижение по налогам и сборам составило 203,7 млн.руб., в основном за счет пересчета налога на имущество мобилизационного назначения за 2002-2003 гг., в том числе: Областной бюджет – 65,2 млн.руб.;

Местный бюджет – 138,7 млн.руб.

Численность снижена в строительном комплексе на 407 чел и составила на 01.01.2006 год 1055 чел.

В соответствии с законом РФ «О федеральном бюджете на 2006 год», инвестиционной программой и бизнес-планом в ОАО «Колымаэнерго» сформирована программа по строительству Усть-Среднеканской ГЭС и Колымской ГЭС, производству электроэнергии, строительству объектов в Магаданской области и выпуску промышленной продукции.

Основным источником финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС в 2006 году являются средства федерального бюджета в объеме 990 млн. руб.

Первоочередными задачами, стоящими перед Акционерным обществом «Колымаэнерго» являются следующие:

- По производству электроэнергии Колымской ГЭС:
  - обеспечить выработку 2064 млн. кВт. ч. эл.энергии;
  - выполнить ремонты энергетического оборудования ГЭС в соответствии с графиком;



## РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

- продолжить работы по модернизации программно-технического комплекса АСУ ТП Колымской ГЭС;
- выполнить мероприятия предусмотренные сводным планом ОАО «Колымаэнерго» реконструкции и техперевооружения оборудования ГЭС.
- приступить к реализации двухлетней программы по достройке Колымской ГЭС и подготовке к сдаче ее государственной приемочной комиссии;
  - По строительству Усть-Среднеканского гидроузла:
    - не допустить выделения строительного комплекса из состава Акционерного Общества при реализации подходов к реформированию энергосистемы;
    - качественно улучшить потенциал строительных подразделений участвующих в строительстве;
    - уложить в бетонные сооружения 44 тыс.м<sup>3</sup> бетона;
    - смонтировать металлоконструкции водовода, бочки генератора, шатра монтажной площадки здания ГЭС;
    - приступить к земельным работам по отсыпке береговой плотины и выполнить отсыпку участка русловой плотины в примыкании к сопрягающему устью;
    - приступить к подъему башенных бетоноукладочных кранов на незатопляемые отметки водосливной плотины;
    - обеспечить размещение крупных заказов на поставку оборудования для ГЭС путем проведения открытых конкурсов;
    - разработать программу достройки ВЛ «Оротукан-ГПП», для перевода стройплощадки Усть-Среднеканской ГЭС на собственный тариф и включении ее в программу 2007 года;
    - выполнить реконструкцию и техперевооружение бетонного завода.
  - По энергосбытовой работе:
    - обеспечить сбор средств от ОАО «Магаданэнерго» 100% денежными средствами.
  - По выполнению строительно-монтажных работ по другим заказчикам:
    - завершить монтаж каркаса здания областной больницы;
    - выполнить строительные работы по объектам рудника им. Матросова;
    - продолжить строительство Кафедрального собора в областном центре;
    - выпустить строительные конструкции и сборный железобетон внешним заказчикам в объеме 1,2 тыс.м<sup>3</sup>.
- 

Генеральный директор

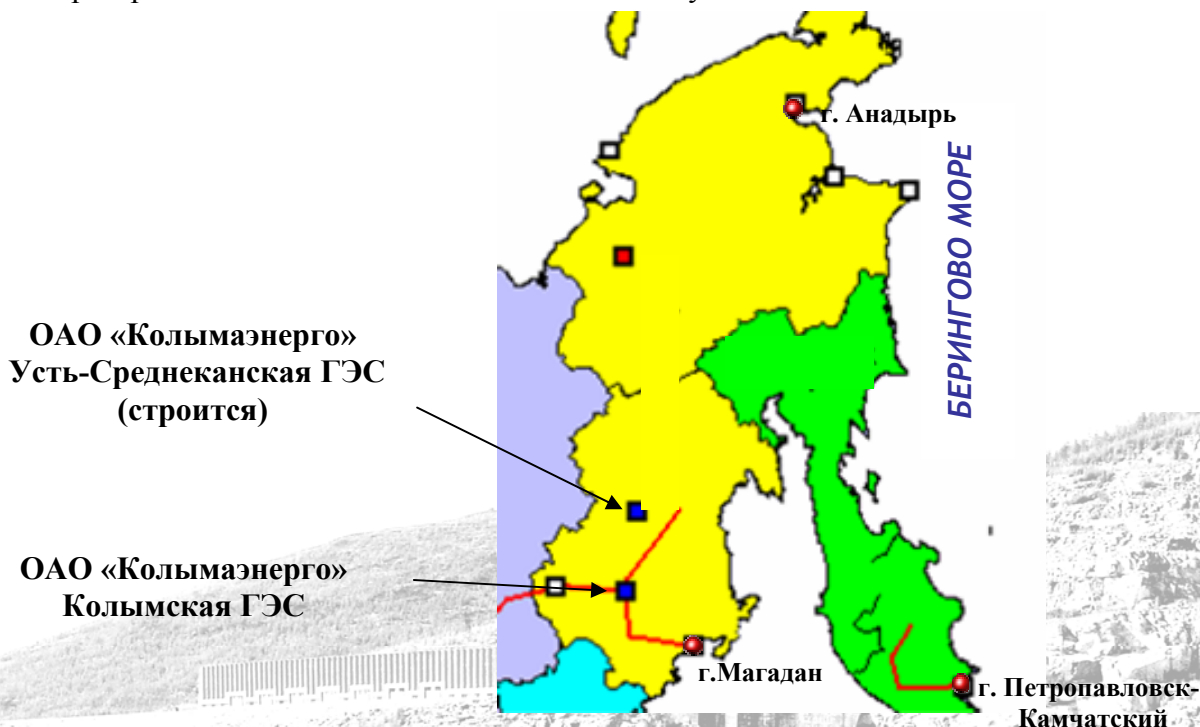
Мурин Л.А.



**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

**2.1. Географическое положение, краткая история**

ОАО "Колымаэнерго" в настоящее время является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха. Население Магаданской области – 226 тыс. человек. Энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС ОАО "Колымаэнерго". Доля Колымской ГЭС (установленная мощность 900 МВт) в покрытии потребности энергоузла в электроэнергии возросла с 64% в 1990г. до 95% в настоящее время. Гидроагрегаты Колымской ГЭС введены в эксплуатацию в 1982-1994г.г.



ОАО «Колымаэнерго»  
Усть-Среднеканская ГЭС  
(строится)

ОАО «Колымаэнерго»  
Колымская ГЭС

Створ Колымской ГЭС находится в верховьях р. Колымы в 40 км вверх по течению от поселка Дебин, расположенного на расстоянии 450 км от г. Магадана. Основу экономики Магаданской области составляют горнорудная промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и др. металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

Строительство Колымской ГЭС потребовало создание крупного строительного коллектива, мощной базы стройиндустрии, благоустроенного поселка. Все это сегодня способствует в решении задач по строительству 2-й станции каскада Колымских ГЭС – Усть-Среднеканской ГЭС (установленная мощность 570 МВт).

Строительство Усть-Среднеканской ГЭС начато в 1991 году и, несмотря на сложное экономическое положение в регионе и энергетике, строительство не прекращалось, хотя и велось медленными темпами.

## РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Проектная мощность Усть-Среднеканской ГЭС – 142,5 х 4 = 570 МВт

Проектная мощность пускового комплекса – 120 МВт

Показатели	Един. изм.	Всего ПК	Пусковой комплекс		Остаток ПК
			на 01.01.2006 г. выполнено	% к ПК	
Капитальные вложения с учетом снижения затрат, не относимых на электроэнергетику, млн. руб.	ц.1991г. тек.цены	<u>748,6</u> 14 652	<u>594,1</u> 6921,0	79,0	<u>154,5</u> 7 731,0
СМР, млн. руб.	ц.1991г. тек.цены	<u>536,5</u> 12 651	<u>408,2</u> 5 893,0	76,0	<u>128,3</u> 6 758,0
Бетон и сборный ж/бетон	тыс. м <sup>3</sup>	811,7	520,0	64,0	291,7
Выемка, всего	тыс. м <sup>3</sup>	6 350,8	6 124,5	96,4	226,3
в т. ч.: - правобережный котлован	тыс. м <sup>3</sup>	4 880	4 589,8	94	290,2
- левобережный котлован	тыс. м <sup>3</sup>	1 346,5	1 346,5	100	0
Насыпь, всего	тыс. м <sup>3</sup>	5 314,1	1 677,2	31,6	3 636,9
в т. числе: - земляная плотина	тыс. м <sup>3</sup>	4 516,5	785,7	17,4	3 730,8
Гидромеханическое оборудование	тн	13 198,4	570,7	4,3	12 627,7
Гидроэнергетическое оборудование	тн	3 739	570,0	15,2	3 169,0

### 2.2. Организационная структура Общества

Согласно приложению № 1 к Уставу в Акционерном Обществе представлены два представительства: в гор. Москве и гор. Санкт-Петербурге; четыре филиала и одно структурное подразделение. Среднесписочная численность работников Общества за 2005 год составляет – 1 545 человек.

Основной целью деятельностью Общества является получение прибыли. Для получения ее Общество осуществляет основные виды деятельности: производство и продажа электрической и тепловой энергии, строительно-монтажные работы, производство и реализация строительных изделий и конструкций.

#### Структура ОАО «Колымаэнерго»

Представительства:

1. Представительство в гор. Москве
2. Представительство в гор. Санкт-Петербурге

Филиалы:

1. Колымская ГЭС
2. Управление строительства «СреднеканГЭСстрой»
3. Колымские электрические сети
4. Дирекция строящегося каскада ГЭС на р. Колыме

Иные обособленные подразделения:

Механизированная колонна по строительству линий электропередач и подстанций.



Графическая структура ОАО «Колымаэнерго»



**2.3. Конкурентное окружение и факторы риска**

ОАО "Колымаэнерго" является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от энергосистемы страны.

В последние годы динамика и структура потребления электроэнергии по отраслям экономики характеризуется стабилизацией потребления и составляет на 01.01.2005 года: промышленными потребителями - 28,6%; коммунально-бытовыми потребителями - 33%, электродвигательными - 16,8%.

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояние бюджетной сферы Магаданской области напрямую зависят от общеэкономической ситуации в России: темпов инфляции, изменения структуры федерального бюджета, нормативной законодательной базы в области финансов, налоговой нагрузки и т.п.

Существенную опасность для Общества представляет, при возрастании задолженности перед бюджетом, давление со стороны налоговых органов, что требует соблюдения графика погашения задолженности перед бюджетом.

Кроме этого, постоянными рисками для Общества являются:

- фактор неритмичности финансирования из федерального бюджета (в 2002-2005 г.г. - с конца сентября), что осложняет финансовое состояние Общества в целом и ведет к неисполнению графика СМР на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС (из-за сложной транспортной схемы завоза строительных материалов, связанной с навигационными условиями);
  - взаимоотношения с администрациями района и области, с фискальными структурами области;
  - сложная схема получения федеральных средств для строительства Усть-Среднеканской ГЭС;
- невыполнение договорных обязательств основным потребителем электроэнергии в области - ОАО «Магаданэнерго».

## КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 3.1. Принципы и документы

В основе принципов корпоративного управления Общества лежат учет и защита интересов акционеров Общества и инвесторов, прозрачность и информационная открытость, контроль и оценка качества управления бизнесом.

Защита прав акционеров и инвесторов обеспечивается:

- регистрацией прав собственности на акции;
- ведением и хранением реестра акционеров Общества в соответствии со ст. 44,45,46 Федерального закона РФ «Об акционерных обществах»;
- возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций;
- правом на участие в управлении Обществом посредством участия в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции.
- участием в прибылях Общества в виде дивидендов;
- правом на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе в соответствии со ст. 90 и 91 федерального закона РФ «Об акционерных обществах».

Общество стремится к максимальной информационной открытости и прозрачности своего бизнеса. В целях наиболее полного удовлетворения информационных потребностей акционеров, потенциальных инвесторов и профессиональных участников рынка ценных бумаг в достоверной информации на сайте Общества в сети Интернет [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru) помимо обязательной информации, раскрываемой Обществом в соответствии с Федеральными законами «Об акционерных обществах», «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовыми актами ФКЦБ России раскрывается дополнительная информация о ходе строительства Усть-Среднеканской ГЭС, привлеченных на ее строительство инвестиций и о прогнозах получения новых инвестиций, динамике тарифов на электроэнергию, о финансово-хозяйственной деятельности Общества, еженедельно выходит Информационный бюллетень Общества.

Общество активно сотрудничает с аккредитованными при ФСФР России информационным агентством Интерфакс ([www.interfax.ru](http://www.interfax.ru)) в целях раскрытия информации в соответствии с требованиями Постановления ФКЦБ России от 2 июля 2003 года №03-32/пс "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг".

Контроль и оценка качества управления бизнесом в Обществе осуществляются Советом директоров, Правлением, генеральным директором, Ревизионной комиссией ОАО «Колымаэнерго» и внешним аудитором.

Для реализации вышеперечисленных принципов Советом директоров Общества приняты «Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Колымаэнерго», «Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров открытого акционерного общества "Колымаэнерго", «Положение о Правлении открытого акционерного общества



«Колымаэнерго», «Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Колымаэнерго».

«Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Колымаэнерго» разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Уставом Открытого акционерного общества "Колымаэнерго" и определяет порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества. Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. В своей деятельности Общее собрание акционеров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и настоящим Положением.

«Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров открытого акционерного общества "Колымаэнерго" разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Открытого акционерного общества "Колымаэнерго". Настоящее Положение является внутренним документом Общества, определяющим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества. Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и настоящим Положением.

«Положение о Правлении открытого акционерного общества «Колымаэнерго» является внутренним документом Общества, определяющим порядок формирования Правления, сроки и порядок созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия им решений. Положение разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества. Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом и в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества и настоящим Положением. Правление осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в рамках компетенции, определенной Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Правление действует в интересах Общества и в своей деятельности подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

«Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Колымаэнерго» разработанное в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Производственно-энергетическая компания Колымы" определяет задачи и порядок

деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества. Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, структурных подразделений на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества. Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества. При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества. В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, настоящим Положением и другими внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров Общества.

С полным содержанием вышеперечисленных Положений можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru).

#### **3.2. Повышение уровня корпоративного управления**

В соответствии со своим родом деятельности Общество определяет для себя, что основной целью в части повышения качества корпоративного управления является повышение инвестиционной привлекательности Общества и привлечение долгосрочных инвесторов для чего необходимо создать такую систему корпоративного управления которая позволяет получать полную информацию о состоянии дел в компании, участвовать в реальном контроле над процессом управления, обеспечивать эффективное использование активов для реализации интересов инвесторов, обеспечивает достаточный уровень информационной прозрачности, ясности в процессе принятия корпоративных решений и тем самым даст инвесторам дополнительные гарантии.

Для решения вышеперечисленных задач Обществом планируется принятие в 2006 году Кодекса корпоративного управления ОАО «Колымаэнерго», рассматривается необходимость создания в 2006 году Комитетов при Совете директоров Общества. В частности, рассматривается необходимость создания Комитета по аудиту Совета директоров Общества, Комитета Совета директоров по стратегическому планированию, Комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов, продолжить работу по повышению «прозрачности» деятельности компании, в том числе раскрытие более полной информации по стратегическим направлениям деятельности Общества.

Повышение эффективности работы Общества невозможна без совершенствования структуры управления, повышения квалификации сотрудников и повышения их материальной заинтересованности. На 2006 год Обществом разрабатывается план по учёбе и повышению квалификации сотрудников и по оптимизации структуры управления Обществом.



Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	соблюдается	п.11.4. ст.11 Устава
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	Ст.51 Закона «Об акционерных обществах»
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	п.11.6. ст.11 Устава
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	Ст.13,14 Устава
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	соблюдается частично	Председатель Совета директоров присутствует обязательно (п. 10.10 ст.10 Устава), ежегодно Генеральный директор в качестве докладчика присутствует на собрании, ежегодно Обществом приглашаются на собрание все члены Совета директоров и члены ревизионной комиссии
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	не соблюдается	Внутренними документами не предусмотрено
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	соблюдается	п.3 Положения О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров

### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	пп. 19 п.15.1 ст.15 Устава
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	не соблюдается	Внутренними документами не предусмотрено
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	не применяется	Уставом не предусмотрено
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	пп. 13 п.15.1 ст.15, п.20.5 ст 20 Устава
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	соблюдается	п.20.5 ст.20 Устава
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	не соблюдается	Уставом и внутренними документами не предусмотрено
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	Жигарев В.А., Чалов К.В., Лысков И.М.
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	В составе Совета директоров таких лиц нет
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	В составе Совета директоров таких лиц нет
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	п.10.8 ст.10 Устава



### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	соблюдается	Положение об инсайдерской информации
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в 6 недель	не соблюдается	во внутренних документах предусмотрено не реже одного раза в квартал
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	соблюдается	-
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается частично	пп.42 п.15.1 ст.15 Устава
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	Соблюдается частично	Положение о порядке созыва и проведения Совета директоров
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	комитет не создан, комитет планируется создать в 2006 году
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	не соблюдается	комитет не создан, но указанные функции возложены на бухгалтерию общества; комитет планируется создать в 2006 году
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не применяется	комитет не создан, планируется создать в 2006 году

### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не применяется	комитет не создан , планируется создать в 2006 году
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при слове неразглашения ими конфиденциальной информации	не применяется	не создан Комитет по аудиту, требования будут учтены при разработке положения о Комитете по аудиту
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	Комитет не создан; комитет планируется создать в 2006году
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не применяется	комитет не создан, планируется создать в 2006 году
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не применяется	комитет не создан, планируется создать в 2006 году
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	советом директоров не создан, планируется возложить эти функции на комитет по стратегическому планированию
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	комитет планируется создать в 2006 году
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не применяется	не создан комитет по урегулированию корпоративных конфликтов
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не применяется	не создан комитет по урегулированию корпоративных конфликтов
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	не соблюдается	советом директоров не создан
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	не соблюдается	Уставом не предусмотрено
<b>Исполнительные органы</b>			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	соблюдается	-
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	соблюдается	пп.8 п.21.2 ст.21 Устава



### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	внутренними документами не предусмотрено
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	в исполнительных органах таких лиц нет
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	в исполнительных органах таких лиц нет
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	в обществе отсутствует управляющая организация
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	не соблюдается	внутренними документами такая обязанность не предусмотрена
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	в уставе и внутренних документах критерии отбора не предусмотрены
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	не соблюдается	внутренними документами не предусмотрено
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об	соблюдается	такая ответственность в договорах предусмотрена

### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

	использовании конфиденциальной и служебной информации		
Секретарь общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	функции секретаря общества выполняют секретарь Совета директоров
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	Уставом требования не предусмотрены
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	пп.27 п.15.1 ст.15 Устава
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	пп.45 п.15.1 ст.15 Устава
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	не соблюдается	Уставом общества поглощение не предусмотрено
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	не соблюдается	Уставом общества поглощение не предусмотрено



### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	соблюдается	В Уставе общества отсутствует
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	не соблюдается	в Уставе требование отсутствует
<b>Раскрытие информации</b>			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	соблюдается	Положение об информационной политике принято Советом директоров (протокол №13 от 26.08.05г.)
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	не соблюдается	во внутренних документах такие требования отсутствуют
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	соблюдается	Положение о подготовки и проведения Общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Колымаэнерго»
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	В сети Интернет открыт сайт: <a href="http://www.klmenrgo.narod.ru">www.klmenrgo.narod.ru</a>
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	соблюдается	Положение об информационной политике
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не соблюдается	во внутренних документах такие требования отсутствуют

### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	соблюдается	Положение об инсайдерской информации принято Советом директоров (протокол №15 от 14.10.05г.)
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	не соблюдается	Советом директоров такие процедуры не утверждались
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	не соблюдается	специального подразделения нет, но эти функции возложены на отдел казначейства и бухгалтерию
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	не соблюдается	во внутренних документах общества таких требований нет
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	не применяется	контрольно-ревизионная служба не создана
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	не применяется	контрольно-ревизионная служба не создана
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	не применяется	во внутренних документах таких сроков нет
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	не применяется	во внутренних документах таких обязанностей нет



### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не применяется	в Уставе данное требование не предусмотрено
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	не соблюдается	во внутренних документах такой порядок не предусмотрен
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Положение о ревизионной комиссии утверждено Общим собранием акционеров
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	не применяется	комитет по аудиту не создан, планируется создать в 2006 году
<b>Дивиденды</b>			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым рекомендуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	не соблюдается	в связи с отсутствием в Обществе утвержденного Советом директоров Положения о дивидендной политике Общества, в связи с тем, что Дивидендная политика Общества определяется в соответствии с Методикой расчета дивидендов ДЗО, утвержденной Правлением ОАО «РАО ЕЭС России»)
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	не соблюдается	в связи с отсутствием в Обществе утвержденного Советом директоров Положения о дивидендной политике Общества
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	не соблюдается	в связи с отсутствием в Обществе утвержденного Советом директоров Положения о дивидендной политике Общества

### 3.4. Информация об органах управления и контроля

#### 3.4.1. Совет Директоров

Положение о Совете директоров разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Открытого акционерного общества "Колымаэнерго". Является внутренним документом Общества, определяющим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и настоящим Положением.

С полным текстом Положения, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenergo.narod.ru/vndok.html>

Согласно п.16.1. Устава Общества, состав Совета директоров Общества определяется в количестве 5 (Пяти) человек.

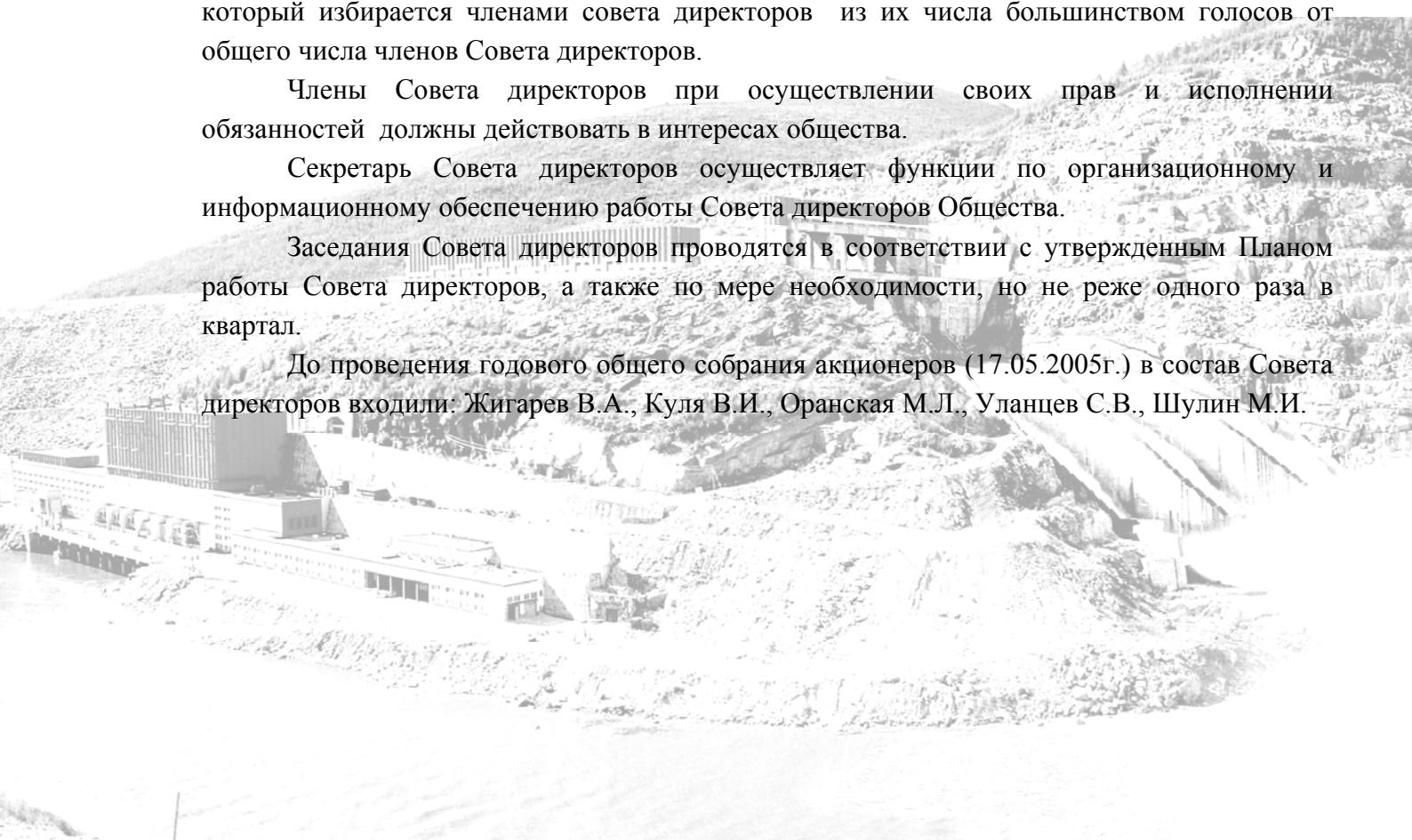
Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров Общества, который избирается членами совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах общества.

Секретарь Совета директоров осуществляет функции по организационному и информационному обеспечению работы Совета директоров Общества.

Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

До проведения годового общего собрания акционеров (17.05.2005г.) в состав Совета директоров входили: Жигарев В.А., Куля В.И., Оранская М.Л., Уланцев С.В., Шулин М.И.





Председатель Совета директоров

**МУСТАФИН ГЕРМАН ОЛЕГОВИЧ**



1980 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 03.04.2001 – 29.03.2002 - ведущий специалист департамента развития рынка электроэнергии ОАО РАО «ЕЭС России», 02.04.2002 - 19.08.2004 - начальник отдела, главный эксперт некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС», 20.08.2004 – 31.08.2005 - начальник отдела методологии реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», Бизнес – единицы №1, 31.08.2005 – настоящее время - заместитель исполнительного директора ОАО РАО «ЕЭС России», Бизнес – единицы №1. Размер вознаграждения за отчетный год составил 81840 рублей.

Заместитель Председатель Совета директоров

**ЖИГАРЕВ ВЛАДИМИР АЛЕКСАНДРОВИЧ**



1962 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **11.06.2003г.** дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 2001г. – 2001г. – директор Средней общеобразовательной школы № 80 г.Хабаровск, 2001г. – 2003г. - начальник отдела корпоративных событий Востокэнерго, 2003г. по настоящее время - профессиональный директор Фонда "Институт профессиональных директоров". Размер вознаграждения за отчетный год – 148916 рублей.

Члены Совета директоров:



**МУРИН ЛЕОНИД АРКАДЬЕВИЧ**

1954 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 1999г. – 2004г. - первый заместитель генерального директора ОАО "Колымаэнерго", 08.12.2004г. по настоящее время - генеральный директор ОАО "Колымаэнерго" Размер вознаграждения за отчетный год – 65370 рублей.



**ЧАЛОВ КОНСТАНТИН ВИКТОРОВИЧ**

1957 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 2001г. по настоящее время - заместитель губернатора Магаданской области. Размер вознаграждения за отчетный год – 39018 рублей.

**ЛЫСКОВ ИГОРЬ МИХАЙЛОВИЧ**

1963 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 2000г. – 2003 г. – начальник отдела ОАО РАО «ЕЭС России», 2003г. – 2004г. - заместитель начальника Департамента финансового контроля и прогнозирования ОАО РАО «ЕЭС России», 2004г. – 2005г. - начальник Управления бюджетирования и финансов ОАО РАО «ЕЭС России», 2005г. по настоящее время - данные не представлены. Размер вознаграждения за отчетный год – 38816 руб.

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций разработано в соответствии с Законом "Об акционерных обществах" и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров



### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Общества. За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания совета директоров. Кроме того, членам Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Совета директоров.

С полным текстом Положения, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenergo.narod.ru/vndok.html>

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченный в 2005 году членам Совета директоров составил 616 091 руб.

Иски к членам Совета директоров Общества не предъявлялись.

В составе Совета директоров находится три независимых директора.

Наиболее важные решения принятые Советом директоров:

- Утверждение Положения о кредитной политике ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №2 от 11.02.05г.).
- О ликвидации филиалов Общества (Протокол №3 от 28.02.05г.).
- Утверждение комплексной программы управления закупками на 2005 год (Протокол №3 от 28.02.05г.).
- Утверждение ключевых показателей деятельности на 2005 год (Протокол №3 от 28.02.05г.).
- Об утверждении годового отчета Общества за 2004 год (Протокол №5 от 29.03.05г.).
- О проекте изменений и дополнений в Устав Общества (Протокол №5 от 29.03.05г.).
- Об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций (Протокол №6 от 01.04.05г.).
- Утверждение положения и персонального состава Центрального закупочного органа ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №7 от 15.04.05г.).
- Утверждение Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг (Протокол №9 от 12.05.05г.).
- Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №10 от 08.06.05г.).
- Об избрании заместителя Председателя Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №10 от 08.06.05г.).
- Утверждение кредитного плана на 2005 год (Протокол №11 от 22.06.05г.).
- Утверждение Положения об инвестиционной деятельности (Протокол №12 от 20.07.05г.).
- Об утверждении целевых значений квартальных и годовых ключевых показателей эффективности на 2005 год (Протокол №13 от 26.08.05г.).
- Об утверждении инвестиционной программы на 2005 год (Протокол №13 от 26.08.05г.).
- Об утверждении Положения об информационной политике Общества (Протокол №13 от 26.08.05г.).

### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Об утверждении Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №15 от 14.10.05г.).
- Об утверждении Положения о материальном стимулировании Высших менеджеров Общества (Протокол №15 от 14.10.05г.).
- Об утверждении Положения об инсайдерской информации (Протокол №15 от 14.10.05г.).
- Об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2008 года (Протокол №18 от 29.11.05г.).
- Об утверждении годовой комплексной программы закупок на 2006 год ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №18 от 29.11.05г.).
- Об утверждении Программы финансового оздоровления ОАО «Колымаэнерго» (Протокол №18 от 29.11.05г.).
- Об участии Общества в ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (Протокол №19 от 15.12.05г.).
- Об участии Общества в ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (Протокол №19 от 15.12.05г.).

С Протоколами всех заседаний Совета директоров, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenergo.narod.ru/sovdir.html>

#### 3.4.2. Ревизионная комиссия

Положение о Ревизионной комиссии Общества, разработанное в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом, определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству РФ и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

С полным текстом Положения, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenergo.narod.ru/vndok.html>



Председатель Ревизионной комиссии



**ГОРБУНОВ АЛЕКСЕЙ ГЕНАДЬЕВИЧ**

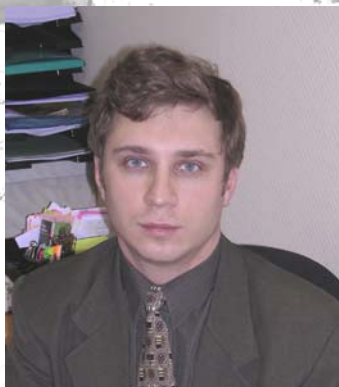
1972 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Должности за последние 5 лет: 1999г. – 2000г. - инженер 1 категории ОАО «Объединенная компания «Сибирский алюминий», 2001г. – 2002г. – менеджер ОАО «Мастерская «БУШЭ», 2003г. – настоящее время – ведущий специалист ОАО РАО «ЕЭС России». Размер вознаграждения за год – 45616 рублей.

Члены Ревизионной комиссии:



**ПАЛКИН ИГОРЬ ВИТАЛЬЕВИЧ**

1976 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Должности за последние 5 лет: 2001г. – 2004г. - экономист 1-ой категории Департамента контроля ОАО «Красноярскэнерго», 2004г. – настоящее время – менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-Единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».



**БЕСЧЁТНЫЙ ДМИТРИЙ ГРИГОРЬЕВИЧ**

1973 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Должности за последние 5 лет: 1998г. – 2002г. - следователь, помощник Прокурора, прокурор отдела Прокуратуры г.Москвы, 2002г. – 2003г. - Прокурор управления Генеральной прокуратуры Российской Федерации, 2003г. – настоящее время - Главный юристконсульт Юридического департамента, Главный эксперт Департамента регулирования отношений

### **РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

собственности Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».



#### **ЗОВВА ИРИНА ЯКОВЛЕВНА**

1974 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Должности за последние 5 лет: 2000г. – 2004г. - Ведущий инженер экономического отдела ОАО «Колымаэнерго», 2004г. – настоящее время - Заместитель начальника экономического отдела ОАО «Колымаэнерго». Размер вознаграждения за год – 30411 рублей.

#### **АЛЕКСАНДРОВ ДМИТРИЙ ЮРЬЕВИЧ**

1968 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Должности за последние 5 лет: 2001г. - 2004 г. - главный специалист отдела бюджета холдинга Департамента финансового контроля и прогнозирования ОАО РАО "ЕЭС России", 2004г. -2005г. - менеджер Управления ключевых показателей эффективности и экономики ОАО РАО "ЕЭС России", 2005г. – настоящее время - данные не представлены.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций разработано на основании Федерального закона "Об акционерных обществах" в соответствии с Уставом ОАО «Колымаэнерго» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества. Согласно Положению за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества. Кроме того, членам Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в проводимых проверках. С полным текстом Положения, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenargo.narod.ru/vndok.html>

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченный членам Ревизионной комиссии в 2005 году составил 125948 рублей.



### 3.4.3. Генеральный директор



Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором. С 8 декабря 2004 года генеральным директором ОАО "Колымаэнерго" является Мурин Леонид Аркадьевич.

Год рождения 1954. С 1999 года – первый заместитель генерального директора ОАО "Колымаэнерго". Образование высшее, в 1976 году окончил Белорусский Орден Трудового Знамени политехнический институт по специальности Гидротехническое строительство речных сооружений

и ГЭС, квалификация инженер-строитель-гидротехник.

Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **17.05.2005г.** Акциями ОАО "Колымаэнерго" не владеет, иски не предъявлялись.

Оплата труда производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Колымаэнерго». Размер должностного оклада Генерального директора Общества определяется отношением Общества к одной из групп по объему выручки от продажи товаров, продукции, работ и услуг по основной деятельности Общества. Премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от степени выполнения определенных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год). С полным текстом Положения, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenergo.narod.ru/vndok.html>. Размер вознаграждения за год – 1568185 рублей.

### 3.4.4. Правление

Положение утверждено годовым общим собранием акционеров ОАО "Колымаэнерго" 24 июня 2002 года.

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом и в своей деятельности руководствуется законодательством РФ, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества и Положением.

Правление осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в рамках компетенции, определенной Уставом Общества, решением Общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Правление действует в интересах Общества и в своей деятельности подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров общества.

Работу Правления организует Председатель Правления Общества, которым по должности является генеральный директор Общества.

С полным текстом Положения, можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.klmenergo.narod.ru/vndok.html>

Заседание Правления проводятся в соответствии с Планом работы, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в месяц.

Председатель Правления:



#### **МУРИН ЛЕОНИД АРКАДЬЕВИЧ**

Год рождения: **1954**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2004**

Организация: **ОАО "Колымаэнерго"**

Сфера деятельности: **Энергетика**

Должность: **Первый заместитель генерального директора**

Период: **2004 - наст. время**

Организация: **ОАО "Колымаэнерго"**

Сфера деятельности: **Энергетика**

Должность: **Генеральный директор**

Заместитель Председателя Правления:



#### **МАРЫКИН ВИКТОР АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Год рождения: **1955**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1997 - наст. время**

Организация: **ОАО "Колымаэнерго"**

Сфера деятельности: **Управление**

Должность: **Первый заместитель генерального директора - Главный инженер**



Секретарь Правления:



**ИВАНОВ ВИКТОР ДМИТРИЕВИЧ**

Год рождения: 1946

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 - 2002

Организация: *Производственный трест жилищного хозяйства*

Сфера деятельности: *Сфера услуг*

Должность: *Инженер*

Период: 2002 - 2003

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Экономика*

Должность: *Советник по экономическим вопросам аппарата*

Период: 2003 – наст. время

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Заместитель генерального директора по кадрам и социальным вопросам*

Члены Правления:



**СМОЛИН ГЕННАДИЙ ИВАНОВИЧ**

Год рождения: 1955

Должности за последние 5 лет:

Период: 1997 - 2004

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Генеральный директор*

Период: 2004 – наст. время

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Заместитель генерального директора по экономике и финансам*



**ПОЛЬШАКОВ АЛЕКСЕЙ СЕРГЕЕВИЧ**

Год рождения: 1946

Должности за последние 5 лет:

Период: 1997 - 2001

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Строительство*

Должность: *Начальник Управления механизации и транспорта*

Период: 2003 - наст. время

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Заместитель генерального директора по производству*



**ДМИТРУК ГАЛИНА ИВАНОВНА**

Год рождения: 1953

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - 2004

Организация: *ОАО «Колымаэнерго»*

Сфера деятельности: *Экономика*

Должность: *Заместитель начальника экономического отдела*

Период: 2004 – наст. время

Организация: *ОАО «Колымаэнерго»*

Сфера деятельности: *Экономика*

Должность: *Начальник экономического отдела*



**САПРЫКИНА НАТАЛЬЯ ИВАНОВНА**

Год рождения: 1951

Должности за последние 5 лет:

Период: 1993 – 2001

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Строительство*

Должность: *Начальник проектной конторы*

Период: 2001 - наст. время

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Строительство*



### РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Должность: *Начальник производственно-технического отдела*



#### **ЯКОВЛЕВА ТАТЬЯНА АНДРЕЕВНА**

Год рождения: *1957*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001 - 2002*

Организация: *Управление Министерства РФ*

Сфера деятельности: *Налоги*

Должность: *Главный госналогинспектор*

Период: *2002 - 2002*

Организация: *ОАО «Колымаэнерго»*

Сфера деятельности: *Финансы*

Должность: *Заместитель главного бухгалтера*

Период: *2002 – наст. время*

Организация: *ОАО «Колымаэнерго»*

Сфера деятельности: *Финансы*

Должность: *Начальник отдела финансового контроля и анализа*



#### **ВОРОНИН СЕРГЕЙ МИХАЙЛОВИЧ**

Год рождения: *1955*

Должности за последние 5 лет:

Период: *1995 - 2003*

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Зам. генерального директора*

Период: *2003- наст. время*

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Директор Колымской ГЭС –  
Заместитель генерального директора*



#### **НЕЧАЮК АЛЕКСАНДР ИВАНОВИЧ**

Год рождения: *1948*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2000 - наст. время*

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Управление*

Должность: *Директор Колымских электрических сетей*



**ВОРОЖЕЙКИН СЕРГЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ**

Год рождения: 1956

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 - 2001

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Строительство*

Должность: *И.О. начальника Управления строительства "Среднекангэстрой"*

Период: 2001 - наст. время

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Строительство*

Должность: *Начальник Управления строительства "Среднекангэстрой"*



**ДУДАРЕВ СЕРГЕЙ ВИКТОРОВИЧ**

Год рождения: 1957

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 - 2004

Организация: *ОАО «Колымаэнерго»*

Сфера деятельности: *Строительство*

Должность: *и.о. главного инженера, главный инженер Мехколонны ЛЭПиП*

Период: 2005 - наст. время

Организация: *ОАО «Колымаэнерго»*

Сфера деятельности: *Строительство*

Должность: *Начальник Мехколонны по строительству ЛЭПиП*



**КОНДРАТЬЕВА НАДЕЖДА АЛЕКСАНДРОВНА**

Год рождения: 1953

Должности за последние 5 лет:

Период: 1995 - наст. время

Организация: *ОАО "Колымаэнерго"*

Сфера деятельности: *Финансы*

Должность: *Главный бухгалтер*



Гражданство всех членов Правления Российское.

Оплата труда производилась в соответствии с занимаемой должностью на основании срочных трудовых договоров. Общая сумма, выплаченная членам Правления в 2005 году, составила 7623797 рублей. Акциями ОАО "Колымаэнерго" члены Правления не владеют. Иски членам Правления не предъявлялись.

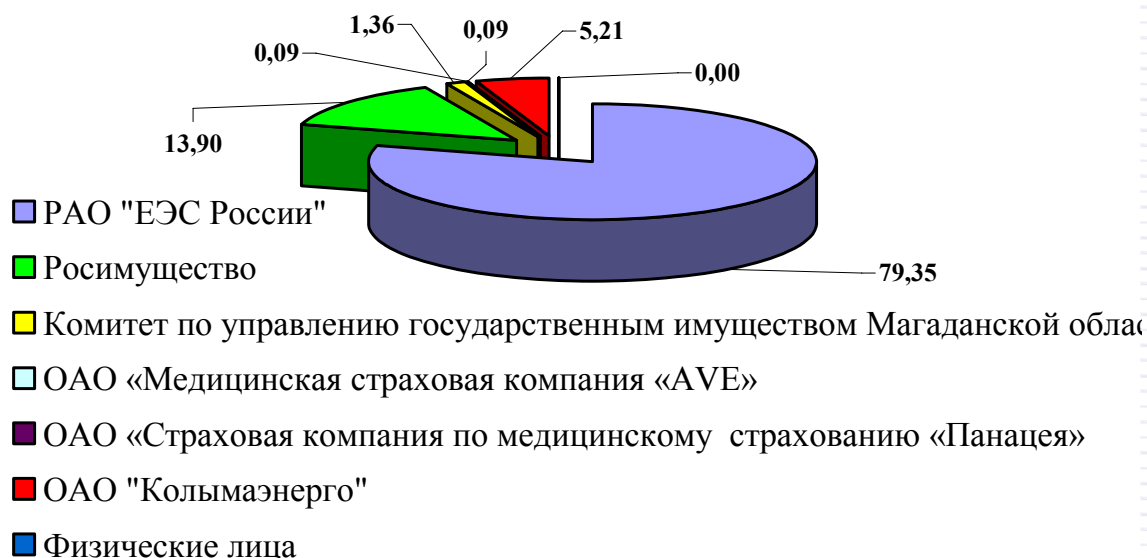
### 3.5. Акционерный капитал

Всего обыкновенных акций – 9 800 103 436 шт. номинальной стоимостью 9 800 103 436 руб.

Привилегированных акций нет.

Структура акционерного капитала по состоянию на 31.12.2005г.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале	
Российское ОАО энергетики и электрификации "ЕЭС России"	7 776 472 321	79,35%
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	1 362 199 985	13,9%
Комитет по управлению государственным имуществом Магаданской области	133 312 382	1,36%
ОАО «Медицинская страховая компания «АВЕ»	9 090 910	0,09%
ОАО «Страховая компания по медицинскому страхованию «Панацея»	9 090 910	0,09%
ОАО ЭиЭ "Производственно-энергетическая компания Колымы" (ОАО "Колымаэнерго")	509 931 893	5,21%
Физические лица	5 035	0,00%



Контрольным пакетом акций владеет ОАО РАО «ЕЭС России» (79,35%).

Свыше 5% акций от уставного капитала владеет Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (13,9%).

Сведения об эмиссионной деятельности

#### **1 выпуск**

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: *1 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *2 231 824 шт.*

Дата регистрации эмиссии: *10.05.1995г.* Регистрационный номер: *47-1п-131.*

Способ размещения: *закрытая подписка.*

#### **2 выпуск**

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: *1 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *100 000 шт.*

Дата регистрации эмиссии: *5.09.1996г.* Регистрационный номер: *47-1-71.*

Способ размещения: *закрытая подписка.*

#### **3 выпуск**

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: *1 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 231 455 584 шт.*

Дата регистрации эмиссии: *6.09.1999г.* Регистрационный номер: *1-03-00335А.*

Способ размещения: *распределение среди учредителей.*

#### **4 выпуск**

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: *1 руб.*



Количество ценных бумаг выпуска: 3 231 000 000 шт.

Дата регистрации эмиссии: 16.06.2000г. Регистрационный номер: 1-04-00335А.

Способ размещения: *открытая подписка.*

**5 выпуск**

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: 1 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 358 000 000 шт.

Дата регистрации эмиссии: 28.06.2002г. Регистрационный номер: -05-100335А.

Способ размещения: *закрытая подписка.*

Распоряжением ФКЦБ России от 29.08.2003г. № 03-1823/р осуществлено объединение всех дополнительных выпусков акций и присвоен государственный регистрационный номер 1-01- 00335-А.

В 2003 году была проведена дополнительная эмиссия акций со следующими параметрами:

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: 1 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 510 000 000 шт.

Дата регистрации эмиссии: 29.08.2003г. Регистрационный номер: 1-01-00335-А-005D

Способ размещения: *закрытая подписка.*

В 2004 году была проведена дополнительная эмиссия акций со следующими параметрами:

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: 1 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 415 000 000 шт.

Дата регистрации эмиссии: 24.08.2004г.

Регистрационный номер: 1-01-00335-А-006D.

Способ размещения: *закрытая подписка.*

За отчетный период была проведена дополнительная эмиссия акций с целью получения денежных средств из федерального бюджета для строительства Усть-Среднеканской ГЭС со следующими параметрами:

Категория и форма акций: *обыкновенные именные бездокументарные.*

Номинальная стоимость одной акции выпуска: 1 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 600 000 000 шт.

Дата регистрации эмиссии: 23.06.2005г.

Регистрационный номер: 1-01-00335-А-007D

Способ размещения: *закрытая подписка.*

По состоянию на 31.12.2005г. передано Росимуществу акций 560 000 000 шт. на сумму 560 000 000 руб. Оставшиеся 40 000 000 шт. акций на сумму 40 000 000 руб. планируется передать Росимуществу до 01.04.2006г.

За отчетный период изменений в списке акционеров, владеющих не менее чем 5% акций Общества не было.

По состоянию на 31.12.2005г. на балансе общества находится 509 931 893 шт. собственных акций.

#### **3.6. Обращение акций на рынке**

На биржевых площадках ценные бумаги Общества не котируются.





**ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

**4.1. Структура и объем выработки**

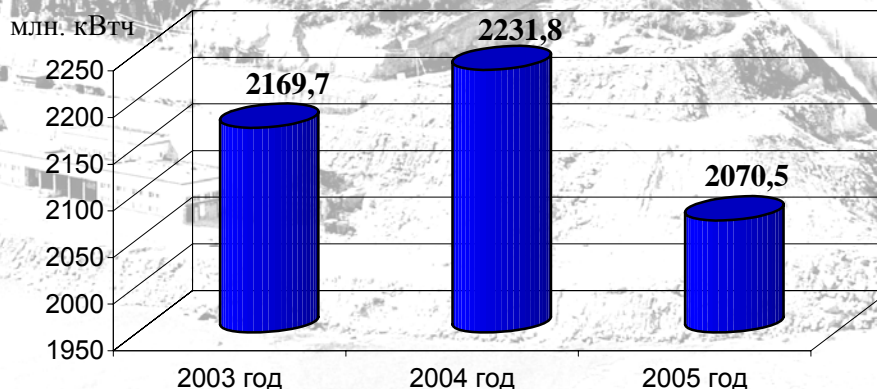
Колымская ГЭС является единственным генерирующим объектом в составе ОАО «Колымаэнерго». Установленная мощность Колымской ГЭС соответствует проектной. Располагаемая мощность ниже установленной на величину сезонных ограничений мощности по напору. Средняя максимальная нагрузка Колымской ГЭС определялась потребностью в электроэнергии и мощности основного потребителя – ОАО «Магаданэнерго». По сравнению с 2004 годом в 2005 году среднегодовая нагрузка снизилась.

Колымская ГЭС ОАО «Колымаэнерго» работает в изолированной энергосистеме Магаданского региона. Объем выработки электроэнергии в 2005 году снизился по сравнению с 2004 годом на 7,2 %. Прогноз выработки на 2006 год – 2058,8 млн.кВт.ч

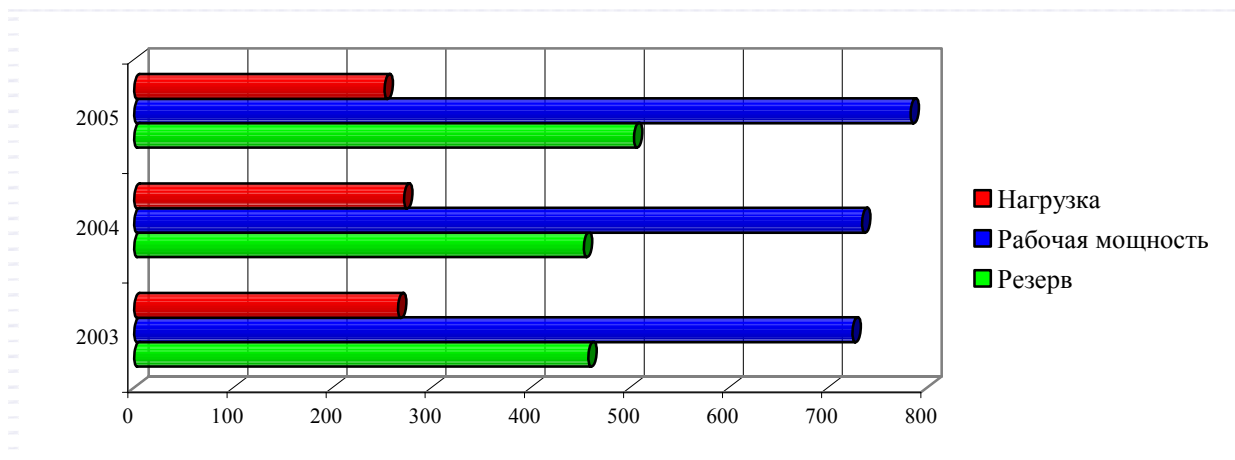
Основные производственные показатели Колымской ГЭС за период 2003 – 2005 г.г. представлены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2003 год	2004 год	2005 год
1.	Выработка электрической энергии	млн.кВт.ч	2169,7	2231,8	2070,5
2.	Установленная мощность	МВт	900	900	900
3.	Располагаемая мощность	МВт	869,3	877,5	878,5
4.	Средняя рабочая мощность, всего	МВт	724,7	734,6	783,6
5.	Собственная резервная мощность	МВт	458,4	453,9	504,5
6.	Средняя максимальная нагрузка	МВт	266,3	272,5	252,7

**Объем выработки электроэнергии Колымской ГЭС ОАО "Колымаэнерго" за 2003-2005 г.г.**



**Динамика изменения рабочей мощности, нагрузки и резерва  
Колымской ГЭС за 2003-2005 г.г.**



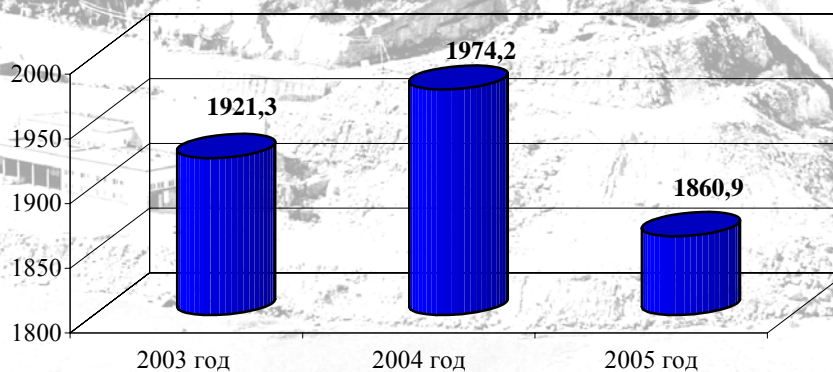
**4.2. Динамика полезного отпуска электроэнергии за последние 3 года**

Колымская ГЭС ОАО «Колымаэнерго» осуществляла отпуск электроэнергии в 2005 году в сети ОАО «Магаданэнерго», а также на производственные и собственные нужды станции. Объем отпуска электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго» в 2005 году снизился по сравнению с 2004 годом на 113,3млн. кВт\*час.

Динамика полезного отпуска электроэнергии Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» представлена в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2003 год	2004 год	2005 год
1.	Полезный отпуск электроэнергии в сети АО «Магаданэнерго»	млн. кВт.ч	1921,3	1974,2	1860,9

**Динамика полезного отпуска электроэнергии за  
2003-2005 г.г. с шин Колымской ГЭС в сети  
ОАО "Магаданэнерго"**





#### 4.3. Отпуск энергии на ФОРЭМ, динамика объемов собственной выработки и объемов покупной электроэнергии за последние 3 года

Колымская ГЭС является филиалом ОАО «Колымаэнерго» и продает электрическую энергию ОАО «Магаданэнерго» по прямым, ежегодно заключаемым договорам. В силу изолированности энергосистемы Магаданской области ни Колымская ГЭС, ни ОАО «Колымаэнерго» не являются субъектами ФОРЭМ. Соответственно договора на поставку электрической энергии на ФОРЭМ не заключаются.

#### 4.4. Генерирующие и передающие мощности

На Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» находятся в эксплуатации пять гидроагрегатов установленной мощностью 180 МВт. Первый агрегат Колымской ГЭС введен в эксплуатацию 01.06.1982 года. В ходе реконструкции 1995-1998 г.г. поворотно-лопастная гидротурбина гидроагрегата ст. №1 была заменена радиально-осевой гидротурбиной.

Оборудование	Станционный номер	Тип и марка	Виды оборудования объектов	N уст., МВт	Дата ввода
Гидротурбина	01	РО 868 М-В-410	Гидротурбины радиально-осевые	184	26.10.98
Гидрогенератор	01	СВ 812/240-28УХЛ4	Генераторы к гидротурбинам вертикал.	180	01.06.82
Гидротурбина	05	ПЛД-45-2556-В-420	Гидротурбины поворотно-лопастные	184	02.10.94
Гидрогенератор	05	СВ 812/240-28УХЛ4	Генераторы к гидротурбинам вертикал.	180	02.10.94



Колымская ГЭС. Машинный зал.

**ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

**5.1. Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии по ОАО «Колымаэнерго» Колымская ГЭС за 2003-2005 г.г.**

Товарный отпуск и реализация электроэнергии ОАО «Колымаэнерго» Колымская ГЭС за период 2003 - 2005 г. представлены в таблице:

	2003г.	2004г.	2005 г.
<b>Отпуск эл. энергии (в тыс. руб.)</b>	339 820	334 871	375 602
<b>Реализация эл. энергии ( тыс. руб.)</b>	478 139	295 976	391919

Товарный отпуск электроэнергии Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» составил за 2005 год 375 602 тыс. руб., что на 12,2% больше, чем за соответствующий период прошлого года. Объем полученных платежей за отпущенную электроэнергию в сети ОАО «Магаданэнерго» в 2005 году увеличился на 32,4% по сравнению с 2004 годом (2004г. – 295 976 тыс. руб. , 2005 г. – 391919 тыс.руб.).

**5.2. Динамика изменения структуры реализации энергии (взаимозачеты, векселя, денежные средства) за 2002-2005 г.г.**

Структура реализации электроэнергии ОАО «Колымаэнерго» Колымская ГЭС за период 2003-2005 гг. представлена в таблице:

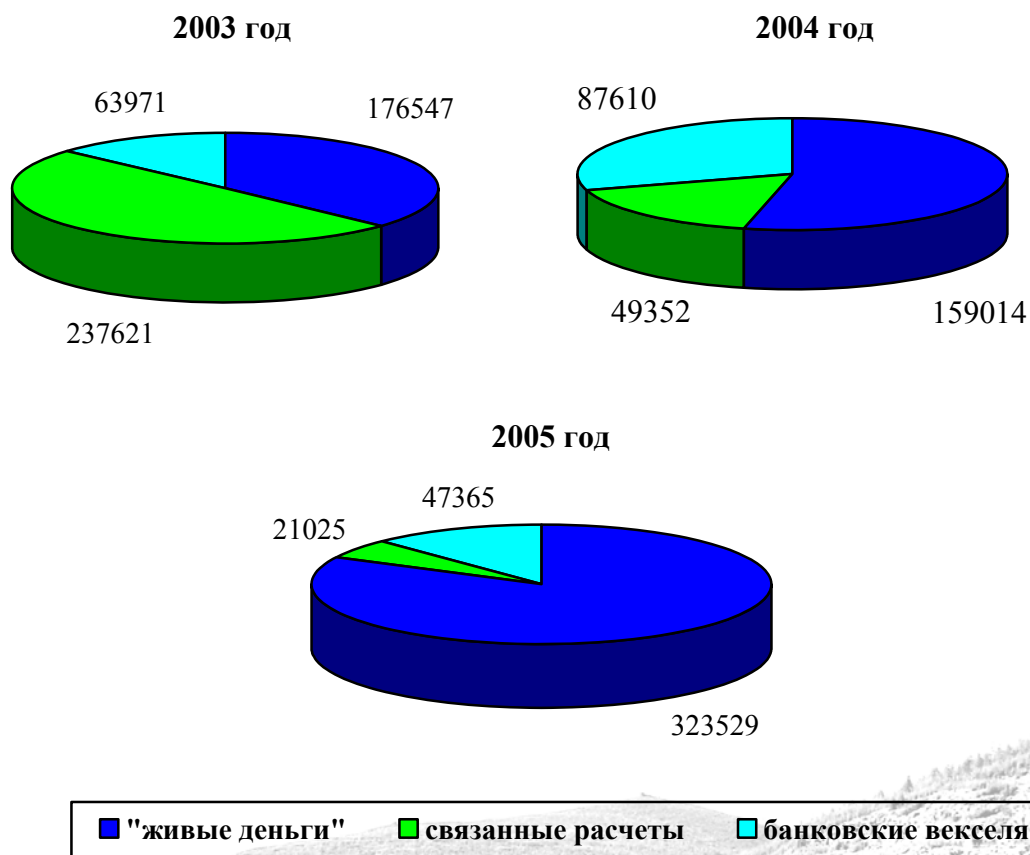
	2003г..	2004 г.	2005г.
<b>Реализация эл. энергии ( тыс. руб.)</b>	478 139	295 976	391 919
<b>В т.ч.:</b>			
<b>в/зачет</b>			
<b>«ж.д»</b>	176 547	159 014	323 529
<b>связанные расчеты</b>	237 621	49 352	21 025
<b>банковские векселя</b>	63 971	87 610	47 365

За 2005 год реализация электроэнергии «живыми деньгами» составляет 323 529 тыс. руб. или 82,5% от общего объема (в 2004г. – 53,7%) . Платежи, осуществляемые связанными расчетами в общем объеме реализации составляют 5,4% (за 2004г.-16,7%), банковские векселя – 12,1% (2004г.- 29,6%).



Динамика изменения структуры реализации электроэнергии по ОАО «Колымаэнерго» Колымская ГЭС за 2003-2005 г.г.

Тыс.руб.



5.4. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифа за 2004-2005 г.г.

В 2004 году Колымская ГЭС ОАО «Колымаэнерго» отпускала электроэнергию в сети ОАО «Магаданэнерго» по тарифу 15,4 коп. за 1 кВтч и по тарифу 5 коп. за 1 кВтч для нужд электробойлерной Магаданской ТЭЦ и электроротельной п. Усть-Омчуг.

Средний тариф на электроэнергию за 2004 год приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Отпуск электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго» всего		В том числе:				Средний тариф коп.
	тыс. кВтч	тыс.руб	по тарифу 15,4 коп./кВтчас		по тарифу 5 коп./кВтч		
	тыс. кВтч	тыс.руб	тыс. кВтч	тыс.руб.	тыс. кВтч	тыс.руб.	
Январь	170 966	26 329	107 966	26 329			15,4
февраль	160 552	24 725	160 552	24 725			15,4

## РАЗДЕЛ 5. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

март	162 769	24 506	157 386	24 237	5 383	269	15,1
апрель	148 909	21 014	130 463	20 091	18 446	923	14,1
май	168 446	22 551	135 855	20 922	32 591	1629	13,4
июнь	171 732	22 730	135 999	20 944	35 733	1 786	13,2
июль	132 462	18 399	113 224	17 437	19 238	962	13,9
август	137 267	19 322	119 793	18 448	17 474	874	14,1
сентябрь	169 540	23 625	145 654	22 431	23 886	1 194	13,9
октябрь	191 968	27 127	168 543	25 956	23 425	1 171	14,1
ноябрь	156 710	24 133	156 710	24 133			15,4
декабрь	202 845	29 328	184 478	28 410	18 367	918	14,5
<b>год</b>	<b>1 974 166</b>	<b>283 789</b>	<b>1 779 623</b>	<b>274 063</b>	<b>194 543</b>	<b>9 726</b>	<b>14,4</b>

В 2005 году Колымская ГЭС ОАО «Колымаэнерго» отпускала электроэнергию в сети ОАО «Магаданэнерго» по тарифу 18,34 коп. за 1 кВтч ( Постановление РЭК Магаданской области № 79 от 24.11. 2004г) и по тарифу 5 коп. за 1 кВтч для нужд электростанции Магаданской ТЭЦ и электростанции п. Усть-Омчуг.

Средний тариф на электроэнергию за 2005 год приведен в таблице 3.

Таблица 3

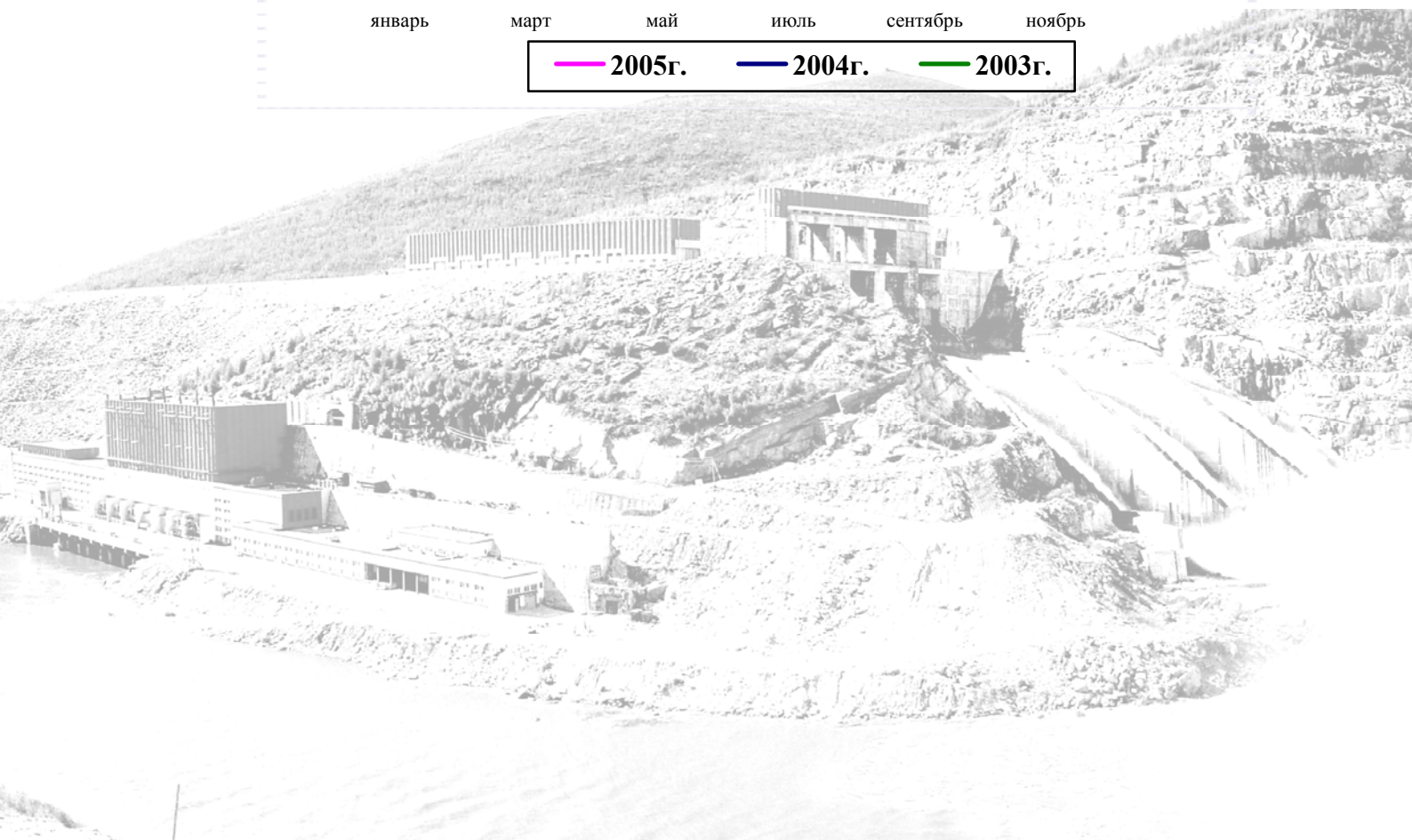
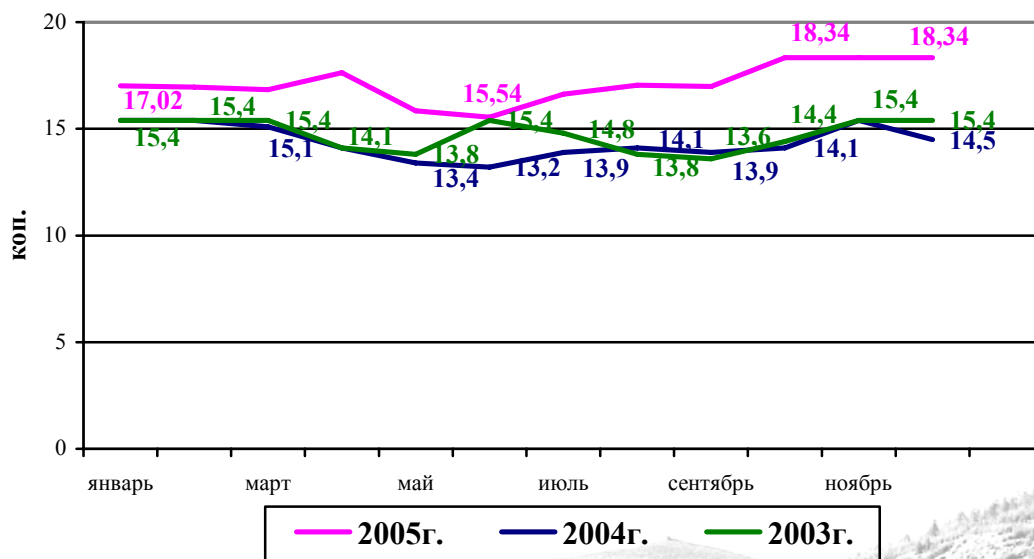
	Отпуск электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго» всего		В том числе:				Средний тариф коп.
			по тарифу 18,34 коп./кВтчас		по тарифу 5 коп./кВтч		
	тыс. кВтч	тыс.руб.	тыс. кВтч	тыс.руб.	тыс. кВтч	тыс.руб.	
Январь	205 115	34 914	184 843	33 900	20 272	1 014	17,02
февраль	178 385	30 251	159 906	29 327	18 479	924	16,96
март	172 761	29 099	153 381	28 130	19 380	969	16,84
апрель	132 330	23 336	125 333	22 986	6 997	350	17,63
май	141 913	22 482	115 341	21 154	26 572	1 328	15,84
июнь	149 332	23 200	117 943	21 630	31 389	1 570	15,54
июль	130 614	21 707	113 764	20 864	16 850	843	16,62
август	135 221	22 542	118 302	21 697	16 919	845	17,05
сентябрь	150 784	25 604	135 418	24 836	15 366	768	16,98
октябрь	148 553	27 245	148 553	27 245	0	0	18,34
ноябрь	149 173	27 358	149 173	27 358	0	0	18,34



## РАЗДЕЛ 5. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

декабрь	166 676	30 569	166 676	30 569	0	0	18,34
год	1 860 857	318 307	1 688 633	309 696	172 224	8 611	17,11

**Динамика изменения тарифов по датам введения тарифа по ОАО "Колымаэнерго" Колымская ГЭС за 2003-2005гг.**



**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА**

**6.1. Основные положения учетной политики**

ОАО «Колымаэнерго» руководствуется учетной политикой, сформированной в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности в российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 года № 34-Н., Федеральным Законом от 21.11.1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

**1. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

**2. Основные средства**

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года №26н.

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, входящие в библиотечный фонд) списываются на расходы по элементу «Амортизация» по мере отпуска их в производство или эксплуатацию.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

**3. Материально-производственные запасы**

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости каждой единицы для строительного комплекса и фактической себестоимости для Колымской ГЭС.

**4. Учет финансовых вложений**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002г. №126н.

**5. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

**6. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг**



Выручка от продажи продукции, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается по отгрузке. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по мере оплаты и поступления денежных средств.

### Изменения в учетной политике

В учетную политику ОАО «Колымаэнерго» на 2005 год по сравнению с 2004 годом внесены следующие изменения:

#### 1) Учет основных средств.

Пункт 5.7. Переоценка объектов основных средств осуществляется путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам и на основании соответствующего распорядительного документа Общества.

Пункт 5.8. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

#### 2) Учет нематериальных активов

Пункт 6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, утвержденной приказом Общества, на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету.

Пункт 6.3. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет (но не более срока деятельности организации).

#### 3) Учет финансовых вложений

Пункт 7.2. Стоимость финансовых вложений, формируется из фактических затрат, непосредственно связанных с их приобретением.

Пункт 7.6. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном настоящим Положением порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

Пункт 7.7. Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого существенного снижения их стоимости. Резерв формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

Пункт 7.8. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

### 4) Учет материально-производственных запасов

Пункт 8.3. Приобретенные товары, в том числе электроэнергия для перепродажи, учитываются на счете 41 “Товары” по покупным ценам. Фактические расходы, связанные с приобретением и реализацией таких товаров относятся на счет 44 “Расходы на продажу”.

### 5) Учет расходов будущих периодов

Пункт 9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- подписка на периодические издания;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

### 6) Учет расчетов, прочих активов и пассивов

Пункт 10.2. Резерв сомнительных долгов создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на операционные доходы.

### 7) Налоговый учет

По пункту 17.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст.266 НК РФ. В случае если инвентаризация дебиторской задолженности, проведение которой предусмотрено НК РФ, не проводилась, резерв за соответствующий отчетный (налоговый) период не создается.

### 8) Учет финансовых результатов

Пункт 18.6. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ и услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов до принятия объекта к учету.



9) Учет расходов на НИОКР

Добавлены: Пункт 19.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Пункт 19.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

Пункт 19.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

Пункт 19.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

10) События после отчетной даты (новый раздел)

Пункт 20.1. Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

Пункт 20.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

Пункт 20.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется отделом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

11) Условные факты хозяйственной деятельности (новый раздел)

21.1. В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности в будущем возникает неопределенность.

21.2. К условным фактам относятся:

- Не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства, в которых организация выступает истцом или ответчиком, и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды;
- Не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;

## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

- Выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым наступили;

- Ученные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;

- Другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

21.3. Условные обязательства (убытки), отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного отделом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

### 6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Наименование показателя	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	462 594	456 122	548 059
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителям	283 183	283 789	318 307
-услуги промышленного характера	111 014	106 061	218 854
-услуги непромышленного характера	68 397	66 272	10 898
Себестоимость (стр. 020)	399 224	333 897	429 509
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителя	181 298	175 355	233 239
-услуг промышленного характера	144 564	90 027	185 625
-услуг непромышленного характера	73 362	68 515	10 645
Валовая прибыль	63 370	122 225	118 550
Чистая прибыль (убыток)	-65 745	-787 072	172 235
Рентабельность, %	15,9	36,6	27,6
Рентабельность продаж, %	13,7	26,8	21,63
Рентабельность собственного капитала, %	-0,5	-6,7	1,4
Коэффициент срочной ликвидности	0,54	0,27	0,20
Коэффициент финансовой независимости	0,82	0,81	0,83
Динамика дебиторской задолженности, %	-88,8	-16,85	-32,38
Динамика кредиторской задолженности, %	0,0	57,9	-10,9

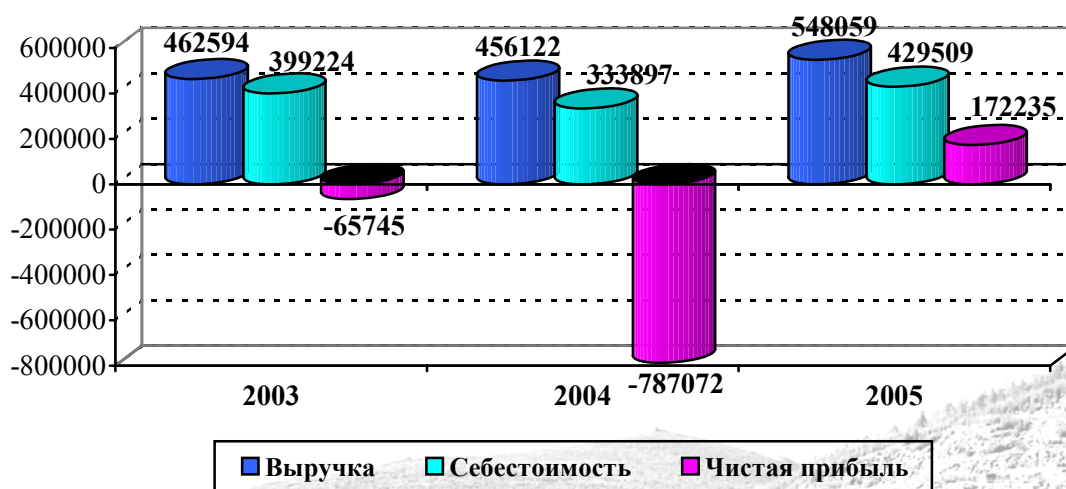


## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 20,2% и составила 548 059 тыс. руб. В том числе: рост выручки от продажи электроэнергии составил 12,2%, выручка от услуг производственного характера выросла более чем в 2 раза (за счет увеличения объема выполненных СМР на сторону), а выручка от услуг непромышленного характера снизилась на 83,5% (в связи с передачей непрофильных активов в муниципальную собственность).

Себестоимость за отчетный год по сравнению с прошлым годом увеличилась на 28,6% и составила 429 509 тыс. руб.

**Динамика финансового результата ОАО «Колымаэнерго» за период 2003-2005гг.**



Показатель рентабельности (процентное отношение валовой прибыли к себестоимости) на конец 2005 года составляет 27,6%.

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж предприятия. За 2005 год этот показатель 21,63%, что на 19% ниже, чем в 2004г.

Рентабельность собственного капитала, демонстрирующая эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия, из отрицательного значения в предыдущие периоды, выросла до 1,4% в 2005г.

Коэффициент срочной ликвидности, как отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам, составляет за отчетный период 0,20, что соответствует установленным ключевым показателям эффективности.

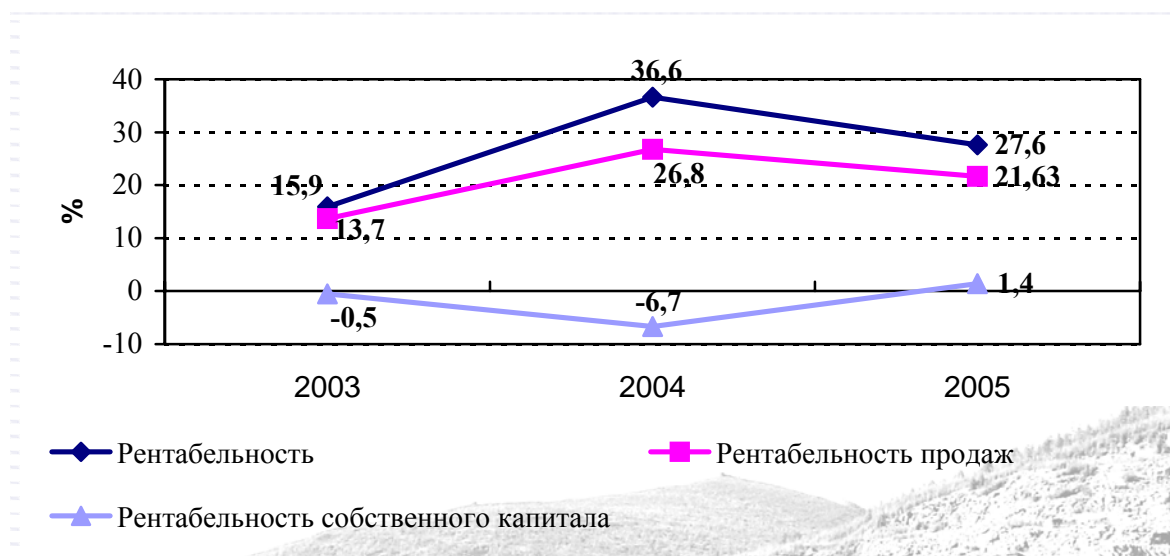
Коэффициент финансовой независимости (автономии) характеризует зависимость компании от внешних займов. Чем ниже значение данного коэффициента, тем больше займов у компании, тем выше риск неплатежеспособности, потенциального возникновения денежного дефицита у предприятия. Оптимальное значение коэффициента  $> 0,8$ . На 31.12.05г. значение коэффициента финансовой независимости по предприятию составляет 0,83, что на 2,5% больше по сравнению с предыдущим периодом.

## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

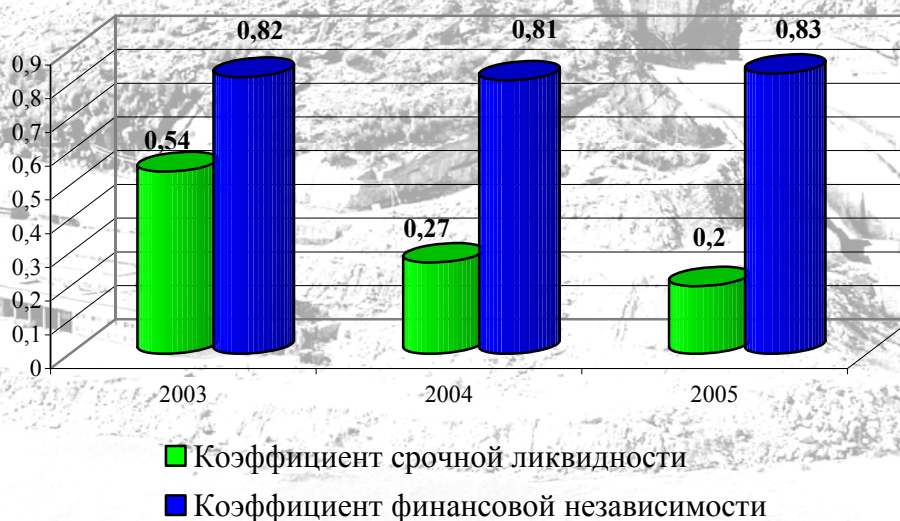
Динамика дебиторской задолженности, характеризующая величину снижения/увеличения дебиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому, на протяжении последних трех лет имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении задолженности перед предприятием и является положительным фактором.

Динамика кредиторской задолженности, характеризующая величину снижения/увеличения кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому, за 2005 год имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении кредиторской задолженности предприятия.

**Динамика показателей рентабельности по ОАО «Колымаэнерго» за 2003-2005гг.**

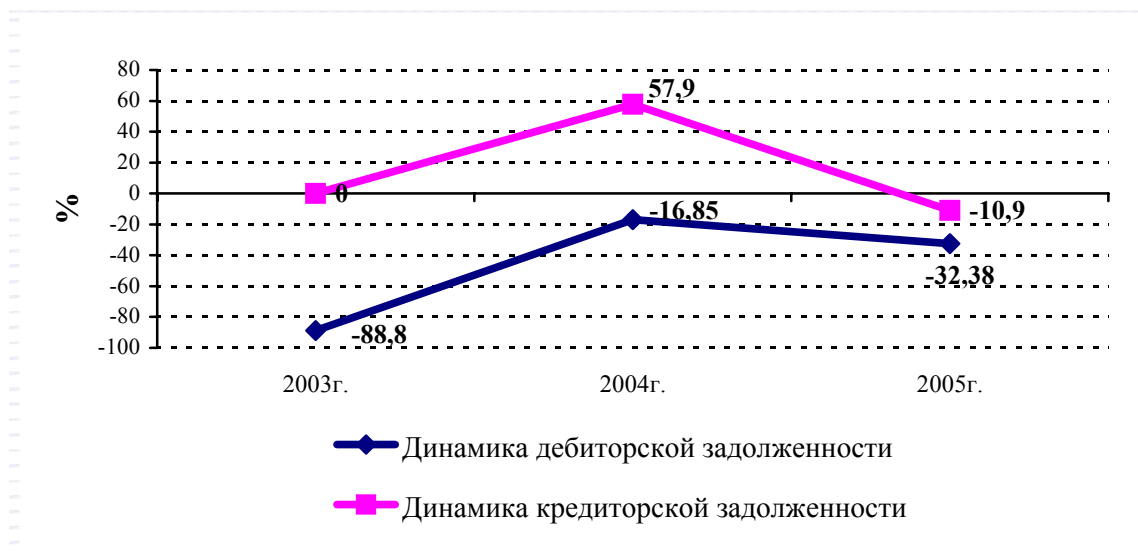


**Динамика показателей ликвидности и финансовой устойчивости предприятия за 2003-2005гг.**





Динамика показателей деловой активности ОАО «Колымаэнерго» за 2003-2005гг.



Анализ структуры и динамики чистых активов

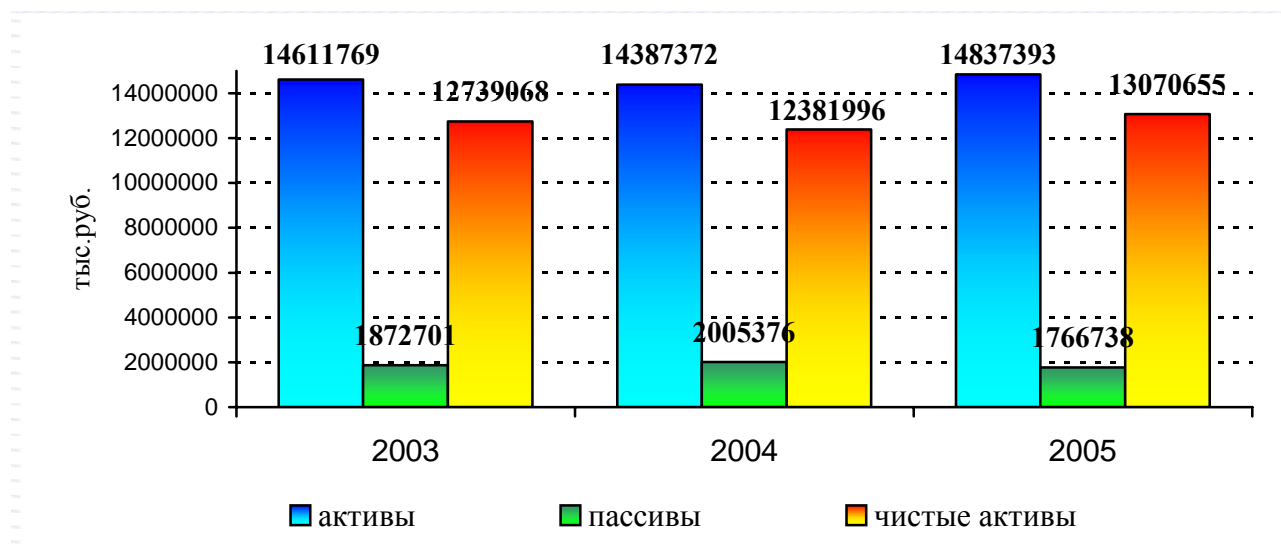
Под стоимостью чистых активов понимается величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принятых к расчету, суммы его пассивов, принятых к расчету.

Наименование показателя	тыс.руб.		
	2003 год	2004 год	2005 год
Основные средства	7 053 311	6 292 010	6 169 018
Незавершенное строительство	6 513 988	7 110 198	7 896 554
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	47 077	20 959	0
Запасы	240 962	256 210	206 844
НДС по приобретенным ценностям	128 436	185 019	211 386
Дебиторская задолженность	627 958	522 154	353 071
Денежные средства	37	822	520
<b>Итого АКТИВЫ</b>	<b>14 611 769</b>	<b>14 387 372</b>	<b>14 837 393</b>
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	3 945	26 945	3 945
Кредиторская задолженность	1 252 710	1 978 431	1 762 793
Прочие долгосрочные обязательства	614 548		
Задолженность участников по выплатам доходов	1 498		
<b>Итого ПАССИВЫ</b>	<b>1 872 701</b>	<b>2 005 376</b>	<b>1 766 738</b>
<b>Чистые активы (п.8-п.13)</b>	<b>12 739 068</b>	<b>12 381 996</b>	<b>13 070 655</b>

## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

В 2005 году по сравнению с 2004г. сумма активов Общества увеличилась на 3% в связи с увеличением внеоборотных активов. Сумма пассивов при этом уменьшилась на 11,9% (за счет снижения краткосрочных обязательств (на 85%) и кредиторской задолженности (на 10,9%). Чистые активы Общества на 31.12.2005г. увеличились относительно 2004 года на 688 659 тыс.руб. или на 5,6%.

### Динамика чистых активов ОАО «Колымаэнерго» за период 2003-2005 гг.



### 6.3. Информация об аудиторе

Услуги по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности оказывает ООО «Аудиторская фирма «Фемида-Аудит», Лицензия № Е 001713 выдана 6 сентября 2002 года приказом Министерства Финансов РФ №200, действует по 5 сентября 2006г. Услуги проведены согласно Договора на оказание услуг по ежегодному аудиту финансовой отчетности №2005-АО-62 от 10.08.05г. Вознаграждение за аудиторские услуги составляет 474 360 рублей (включая НДС).

### 6.4. Краткая форма бухгалтерского баланса (форма1) и Отчета о прибылях и убытках (форма2) Общества

#### Бухгалтерский баланс ОАО «Колымаэнерго» за 2005г.

##### Основные средства (стр.120 баланса)

В составе основных средств отражены здания, сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, со сроком полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев, стоимостью свыше 10000 рублей за единицу.

Амортизация основных средств начислена линейным способом.

Основные средства на 01.01.2005 г. составили 6 292 010 тыс. руб., на 31.12.2005 г. – 6 169 018 тыс. руб.



## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

### Незавершенное строительство

(стр.130 баланса)

Общество ведет строительство объектов Усть-Среднеканской ГЭС. На начало 2005 года затраты по незавершенному строительству составляли 7 110 198 тыс. руб.

В течение 2005 года выполнено строительно-монтажных работ на сумму 675 736 тыс. руб. Остаток в незавершенном строительстве на конец отчетного периода 7 896 554 тыс.руб.

### Материально-производственные запасы

(стр.210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составила 206 844 тыс.руб., 26,8% от оборотных активов.

### Дебиторская задолженность

(стр.240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности ОАО «Колымаэнерго» является производство электроэнергии, которая отпускается в сети ОАО «Магаданэнерго», задолженность за отпущенную электроэнергию на 01.01.2006г. составила 23 640 тыс.руб.

Дебиторская задолженность по стр.240 составила:

Код строки баланса	Наименование показателя	Сумма на 01.01.05г. (тыс.руб)	Сумма на 31.12.05г. (тыс.руб)	Рост (+) Снижение (-)
241	Покупатели и заказчики	101 021	81 938	-19 083
245	Авансы выданные	228 181	9 517	-218 664
246	Прочие дебиторы	192 952	261 616	68 664
240	Итого	522 154	353 071	-169 083

По сравнению с 2004 годом дебиторская задолженность в целом снизилась на 169 083 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков уменьшилась на 19 083 тыс. руб., авансы выданные снизились на 218 664 тыс. руб., а прочая дебиторская задолженность увеличилась на 68 664 тыс. руб.

### Краткосрочные финансовые вложения

(стр.250 Бухгалтерского баланса)

На начало отчетного года числились векселя эмитентов на сумму 20 959 тыс. руб. За текущий 2005 год были списаны с баланса ОАО «Колымаэнерго» просроченные векселя эмитентов. Остатка векселей на конец отчетного периода нет.

### Уставный капитал

(стр.410 Бухгалтерского баланса)

На 01.01.05г. числился уставный капитал на сумму 9 385 104 тыс. руб., в текущем году уставный капитал был увеличен на сумму 415 000 тыс. руб. – эмиссия дополнительного выпуска акций. На конец отчетного периода уставный капитал составляет 9 800 104 тыс.руб.

## РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

### Краткосрочная кредиторская задолженность

(стр. 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены:

Задолженность поставщикам, по оплате труда, по внебюджетным фондам, бюджету.

тыс.руб.

Код строки	Задолженность на 01.01.05г.	Задолженность на 31.12.05 г.	Рост (+) Снижение (-)	
621	Поставщики и подрядчики	161 819	155 113	-6 706
622	Векселя к уплате	13 855	13 855	–
	Задолженность по оплате труда			
624	всего	35 787	28 320	-7 467
62401	в т.ч. текущая	21 188	22 646	1 458
62402	просроченная	14 599	5 674	-8 925
625	Задолженность перед внебюджетными фондами – всего	642 546	649 156	6 610
62501	в т.ч. Пенсионному фонду РФ	428 552	434 878	6 326
62502	Фонду обяз.мед. страхован.	52 652	53 306	654
62503	Фонду занятости	13 212	13 212	–
62504	Фонду социального страх.	1 224	854	-370
62505	По пеням и штрафам	146 906	146 906	–
626	Задолженность по налогам и сборам – всего	1 095 405	891 734	-203 671
62602	в т.ч. федеральному бюджету	525 694	525 853	159
62603	бюджетам субъектов РФ	320 471	255 306	-65 165
	местным бюджетам	249 240	110 575	-138 665
628	Прочие кредиторы – всего	27 495	24 025	-3 470
62801	в т.ч. НДС в неоплачен. продукц.	10 727	12 393	1 666
62802	задолж.внеб.фонду НИОКР	5 698	5 698	–
62808	другие кредиторы	11 070	5 934	-5 136
627	Авансы полученные	1 524	590	- 934
620	Кредиторская задолженность	1 978 431	1 762 793	-215 638

По сравнению с прошлым 2004 годом краткосрочная кредиторская задолженность снизилась на 215 638 тыс.руб., что связано с уменьшением задолженности по налогам и сборам, задолженности по оплате труда, задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

Незначительно увеличилась задолженность перед внебюджетными фондами на 6 610 тыс. руб.



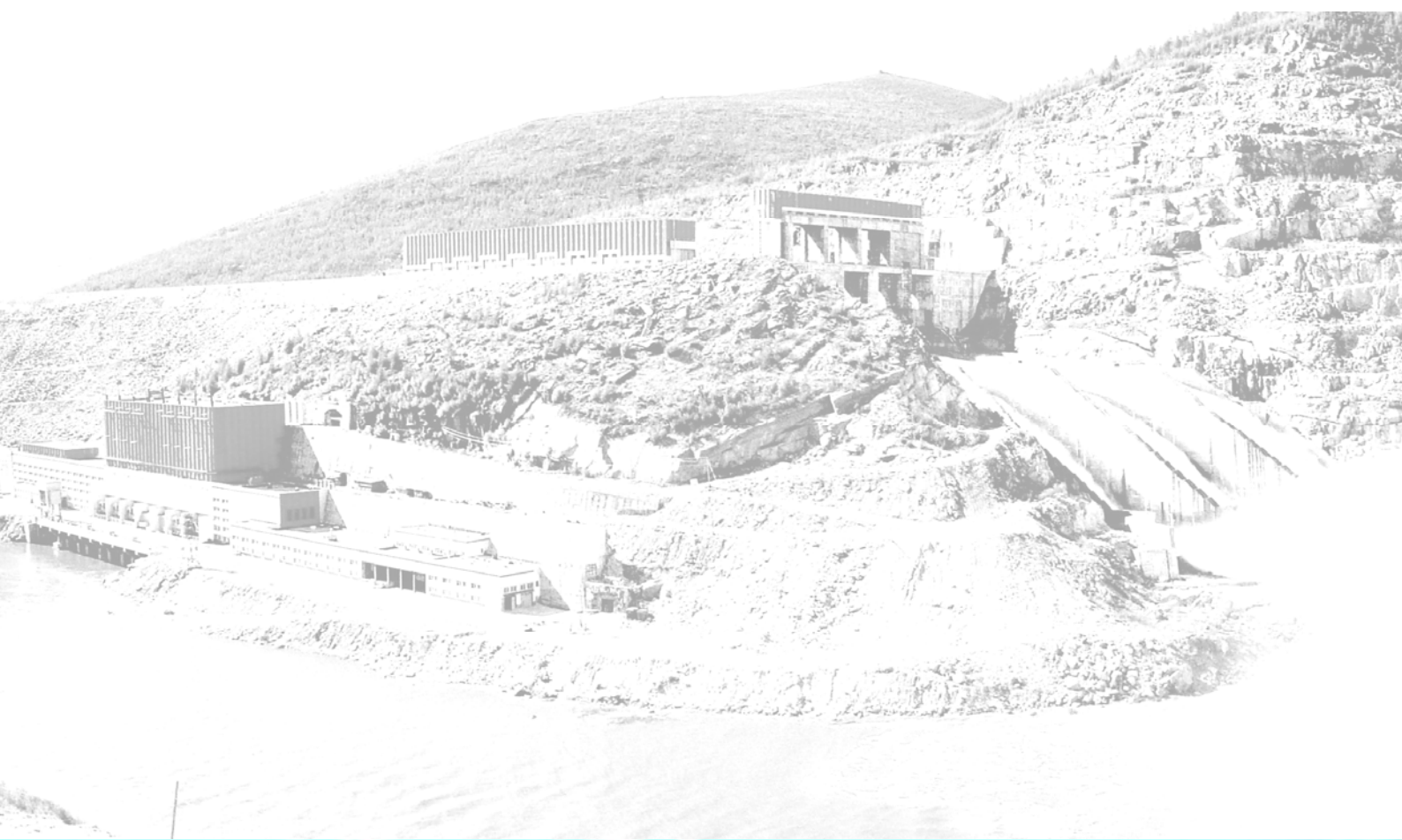
**РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА**

**Отчет о прибылях и убытках ОАО «Колымаэнерго» за 2005г.**

	тыс.руб.
Выручка от реализации электроэнергии по отпуску	318307
Затраты на электроэнергию	233239
Выручка прочих товаров, услуг промышленного характера составила	218854
Затраты на производство работ, услуг промышленного характера составили	185625
Выручка услуг непромышленного характера	10898
Затраты работ, услуг непромышленного характера	10645
Прибыль от реализации электроэнергии	85068
Прибыль от прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	33229
Прибыль от работ, услуг непромышленного характера	253
Коммерческие расходы	0
Прибыль от продаж (7+8-9-10)	118550
Прочие операционные доходы	28583
в том числе:	
от реализации основных средств	26463
от реализации МПЗ, услуг	266
аренда основных средств	1415
прочая реализация и оказание услуг	439
Прочие операционные расходы:	164606
в том числе:	
от реализации основных средств	37270
от реализации МПЗ	32
налог на имущество	125544
услуги банков	350
затраты по обслуживанию ценных бумаг	767
амортизация о/с сданных в аренду	142
остаточная стоимость списанных о/с	501
Внерезультационные доходы	302933
в том числе:	
прибыль прошлых лет	241144
кредиторская задолженность более 3-х лет	626
имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	19
безвозмездно получ. активы, кроме ОС	7
обучение в учебном комбинате	88
льгота по НДС	60991
возмещение матер. ущерба	58

**РАЗДЕЛ 6. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА**

Внереализационные расходы:	113199
в том числе:	
убытки прошлых лет	26501
госпошлина по хозяйственным договорам	191
дебиторская задолженность более трех лет	355
регистрационный сбор ОЭЗ	30496
оплата аудит. услуг по мобил. имуществу	30018
восстановленная кредиторская задолженность	7050
социальные выплаты	14907
прочие расходы	3681
Прибыль отчетного периода (11+12-13+14-15)	172235





ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Наименование показателя	За 2005 год	Прогноз на 2006 год
Выручка от реализации продукции (услуг), млн.руб.	548	779,5
Себестоимость продукции (услуг), млн.руб.	429,5	559,5
Валовая прибыль, всего млн. руб.	118,5	220,0
Чистая прибыль, млн.руб.	172	110,8
Рентабельность, %	27,6	39,3
ЕВИТДА (млн.руб.)	222,5	333,6

Распределение прибыли в соответствии с решением общих собраний акционеров ОАО «Колымаэнерго» за последние 3 года

Показатели	ГОСА 2003	ГОСА 2004	ГОСА 2005
Нераспределенная прибыль (тыс.руб)	-65745	-787072	172235
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

Дивидендная история ОАО «Колымаэнерго»

Показатели	2003г.	2004г.	2005г.
Сальдо на 31.12.2001г.	18498	1498	-
Начислены дивиденды	-	-	-
Оплата	17000	1498	-
Сальдо на 31.12.2003г.	1498	-	-

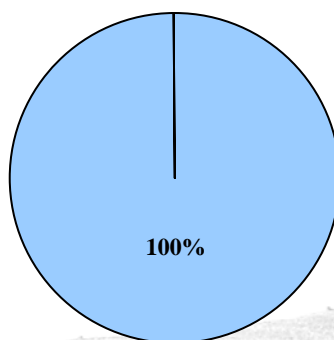
Так как ОАО «Колымаэнерго», согласно Методике оценки финансового состояния для целей определения рейтинга кредитоспособности и начисляемых дивидендов, относится к группе D (предприятие с критическим финансовым состоянием) дивиденды в 2005 году не начислялись.

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

**8.1. Структура капиталовложений по направлениям**

Структура капиталовложений по направлениям за три года отражена в таблице:

Направления строительства	млн. рублей		
	2003г	2004г	2005г
Инвестиции в строительство объектов производственного назначения, всего:	678,4	677,0	876,7
в том числе:			
ГЭС	678,4	677,0	876,7



■ Производственное строительство, в т.ч. ГЭС

**8.2. Инвестиции, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение**

Планом капитальных вложений, скорректированным на 2005 год по ОАО «Колымаэнерго» было предусмотрено 799,3 млн. рублей инвестиций в основной капитал. Из них, 560,0 млн. рублей за счет средств федерального бюджета направлены на строительство Усть-Среднеканской ГЭС и 239,3 млн. рублей из средств собственного источника (амортизации). Из собственных средств амортизации 98,0 млн. рублей предусмотрено на строительство Усть-Среднеканской ГЭС, 101,7 млн. рублей на завершение строительства Колымской ГЭС, и 39,6 млн. рублей на техническое перевооружение и реконструкцию Колымской ГЭС.

Фактически освоено в 2005 году в целом по ОАО «Колымаэнерго» 876,7 млн. рублей капитальных вложений (110% от плана). Из них по строительству Усть-Среднеканской ГЭС освоено 736,0 млн. рублей, и выполнены следующие объемы работ:



## РАЗДЕЛ 8. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- в основные бетонные сооружения уложено 25,7 тыс. м<sup>3</sup> монолитного и сборного железобетона;

- смонтировано 433,9 тонн арматуры, закладных деталей и поддерживающих конструкций; 35,0 тонн гидромеханического оборудования и металлоконструкций.

- на земляной левобережной плотине выполнено 29,6 тыс. м<sup>3</sup> насыпи

- ОАО «Электросила» изготовлены два гидрогенератора для Усть-Среднеканской ГЭС и доставлены заказчику.

По техническому перевооружению и реконструкции Колымской ГЭС освоено 10,4 млн. рублей капитальных вложений за счет собственных средств, и выполнены следующие мероприятия:

- смонтирован и введен в работу третий компрессор низкого давления с целью повышения надежности компрессорного оборудования и всего пневмохозяйства в целом;

- проведен открытый конкурс по выбору исполнителя работ по модернизации программно-технического комплекса АСУ ТП Колымской ГЭС и начата работа по внедрению;

- приобретено оборудование для реконструкции системы связи РУС поселка Синегорье с заменой АТС на цифровую;

- произведены предоплаты и начаты работы по поставке оборудования системы группового регулирования активной мощности (ГРАМ);

- начаты работы по замене аккумуляторной батареи ст. №2;

- установлен один комплект модернизации генераторного выключателя, что приведет к улучшению коммутационных параметров, повышению механической износостойкости и повысит надежность воздушного выключателя в целом;

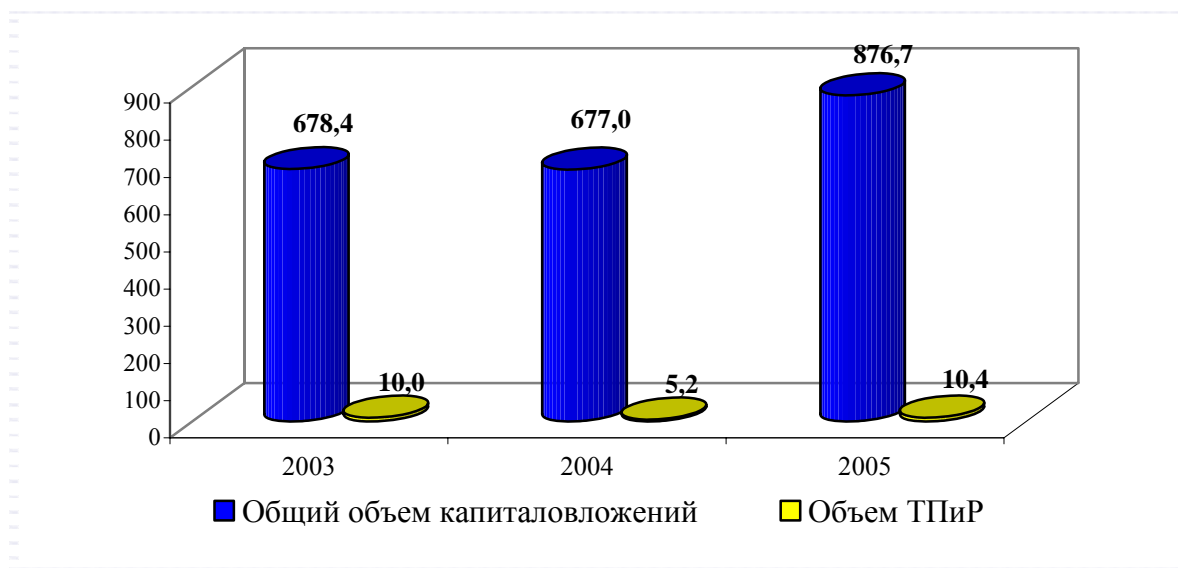
- приобретена тепловизионная система, калибратор, осциллографы, мультиметры, их ввод в работу ожидается в 1 квартале 2006 года;

- продолжена работа по договору с институтом «Ленгидропроект» на тему – анализ состояния плотины, разработка критериев безопасности, составление декларации безопасности Колымской ГЭС.

По завершению строительства Колымской ГЭС освоено 130,3 млн. рублей капитальных вложений за счет собственных средств. Основными работами являлись ремонт и содержание подъездных дорог к гидроузлу, благоустройство территории пристанционной площадки, облицовка стен в дренажной штольне №3, устройство бетонных пробок в составе ликвидационных мероприятий, строительство контрольно-пропускного пункта №2, укладка железобетонных лотков для дополнительной контрольно-измерительной аппаратуры, устройство ограждения дороги левого борта постоянного водосброса в составе охранных мероприятий.

(Данные приведены с учетом НДС).

Освоение капитальных вложений за 2003-2005гг.,  
в том числе, направленные на программу ТПиР (млн. рублей)



### 8.3. Источники финансирования инвестиционных программ

Основными источниками финансирования инвестиционных программ ОАО «Колымаэнерго» являются целевые инвестиционные средства федерального бюджета и собственные средства АО - амортизация. Средства федерального бюджета выделяются на строительство Усть-Среднеканской ГЭС в рамках Федеральной целевой программы «Энергоэффективная экономика на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года. Собственные средства предприятия (амортизационные отчисления) направляются на техперевооружение и реконструкцию, и завершение строительства Колымской ГЭС, а также используются на строительство Усть-Среднеканской ГЭС (затраты на оборудование, прочие работы и затраты).

### 8.4. Непрофильные финансовые вложения

Непрофильные финансовые вложения Обществом не производились.

### 8.5. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

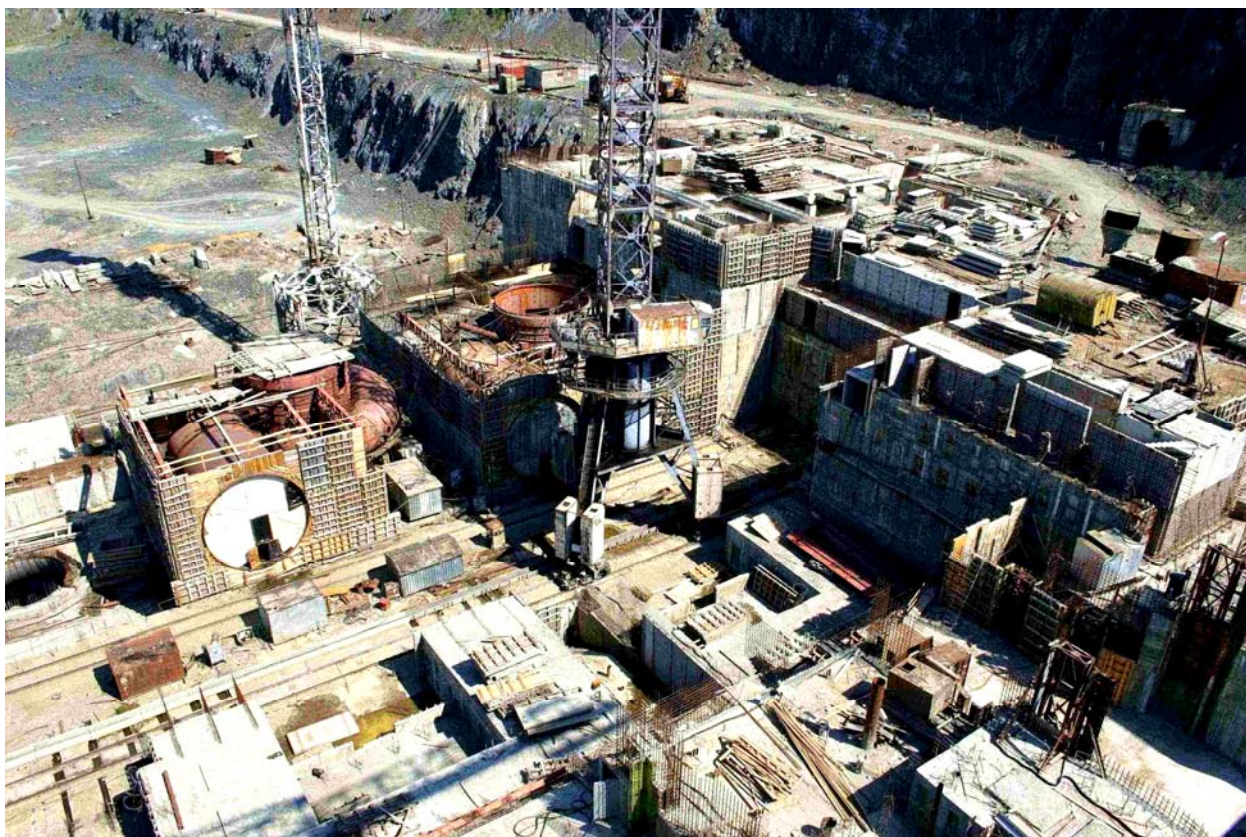
Кредитные ресурсы, а также иностранные инвестиции под инвестиционные проекты, в частности на строительство гидроэнергетических объектов не привлекались.

### 8.6. Инвестиционные планы на ближайшие годы

Инвестиционными планами ОАО «Колымаэнерго» на ближайшие годы предусматривается продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС, с вводом пускового комплекса в составе двух гидроагрегатов на пониженных отметках плотины в 2009 году. Федеральным бюджетом на 2006 год для финансирования строительства гидроэлектростанции предусмотрена сумма 990 млн. рублей. Эти инвестиционные



средства позволят вдвое увеличить объем бетонных работ, возобновить производство земляных работ, приступить к заказу закладных деталей водосливной плотины, каркаса машинного зала и кранов здания ГЭС.



Усть-Среднеканская ГЭС. Энергоблок № 1. Подготовка блоков ГА № 2 к бетонированию

Планами по ТПиР Колымской ГЭС предусматривается продолжение поэтапной модернизации программно-технического комплекса АСУ ТП ГЭС, комплексное обследование гидроагрегатов с целью определения их состояния и оптимального межремонтного периода, реконструкция систем управления и защит, систем возбуждения гидроагрегатов с переходом на воздушное охлаждение. Планируется реконструкция КРУ, внедрение вакуумных выключателей, микропроцессорных защит, разработка проекта диагностики гидроагрегатов. Все эти мероприятия обусловлены требованиями повышения надежности энергетического оборудования.

По завершению строительства Колымской ГЭС планируется завершить работы по устройству лестниц на разделительных бычках водосброса и по откосам плотины, выполнить бетонирование лотка проезжей части по подходной выработке №8 и транспортному тоннелю, завершить строительные работы по дренажной штольне, произвести реконструкцию центрального растворного узла. Выполнить охранное ограждение постов, освещение гидроузла и территории пристанционной площадки, благоустройство подъездов к гидроузлу. Выполнить отделочные работы по ПТК.



**ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА**

**9.1. Внедрение новых технологий производства энергии и динамика развития Общества**

По программе ТП и Р на Колымской ГЭС в 2005 году выполнены следующие мероприятия:

- продолжена работа по договору с ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Институт Ленгидропроект» № 2194 от 15.02.2004 г. на тему - анализ состояния плотины, разработка критериев безопасности, составление декларации безопасности Колымской ГЭС;

- смонтирован и введен в работу третий компрессор низкого давления АВШ-6/8. Эффект проведенных мероприятий заключается в повышении надежности компрессорного оборудования и всего пневмохозяйства в целом;

- произведен монтаж одного комплекта блоков для АРВ гидроагрегата;

- приобретена тепловизионная система фирмы NEC, обучены на курсах 3 человека, в 2006 году планируется внедрение тепловизионного контроля оборудования для планирования ремонтов и диагностики технического состояния оборудования;

- начаты работы по поставке оборудования системы группового регулирования активной мощности (ГРАМ), электрогидравлического регулятора частоты вращения ЭГР и системы управления вспомогательным оборудованием гидроагрегата. Ввод в работу планируется на гидроагрегате ст. № 2 в 4 квартале 2006 года;

- проведен открытый конкурс по выбору исполнителя работ по модернизации программно-технического комплекса АСУ ТП, начаты работы по внедрению;

- приобретена, смонтирована и введена в эксплуатацию цифровая АТС-1 DX-500 (1 очередь), ведутся работы по приобретению оборудования для расширения АТС-1 (2 очередь) – внедрение во 2 квартале 2006 года. Приобретено оборудование для реконструкции системы связи РУС пос. Синегорье с заменой АТС на цифровую АТС-2 DX-500;

- разработан проект волоконно-оптической линии связи «Колымская ГЭС – РУС пос. Синегорье» для создания единой системы связи АТС-1 и АТС-2, монтаж и ввод в эксплуатацию запланирован во 2 квартале 2006 года;

- начаты работы по замене аккумуляторной батареи ст. № 2 на малообслуживаемую БП-800 (необходимость замены обусловлена выработкой её ресурса), монтаж и ввод планируется во 2 квартале;

- установлен один комплект модернизации воздушных генераторных выключателей ВВГ-20, что приведет к улучшению коммутационных параметров, повышению механической износостойкости и повысит надежность воздушного выключателя в целом;

- приобретено покрытие «ОГРАКС» для огневой защиты кабельных линий и конструкций, ведутся работы по его нанесению на линии;

- для создания аварийного резерва и во исполнение акта-предписания № М-5/2003 от 07.10.03 г. приобретено 2 трансформатора тока ТФЗМ – 220 кВ, доставка – в 1 квартале 2006 года;



## РАЗДЕЛ 9. ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

- для диагностики оборудования и планирования ремонтов по техническому состоянию приобретены калибратор FLUKE-9100(1 шт.), осциллограф FLUKE-192B (2 шт.), мультиметр FLUKE-189 (5 шт.), ввод - в 1 квартале 2006 года.

По Колымским электрическим сетям в 2005 году выполнено:

- монтаж обогревов всех выключателей 6 – 220 кВ на ПС 35 – 220 кВ в п. Синегорье и на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС;
- дегазация вводов 110, 220 кВ автотрансформаторов АТ-1 х 63 и АТ-2 х 63 ПС 220/110/35 кВ «Электростанция».

В настоящее время Колымская ГЭС является единственным действующим генерирующим источником, покрывая до 95 % потребителей электроэнергии.

Такое положение является ненормальным, в зимнее время Магаданская энергосистема является дефицитной, из-за недостаточного объема Колымского водохранилища, которое является водохранилищем сезонного регулирования.

Надежность энергосистемы должна быть повышена введением в строй первых гидроагрегатов Усть-Среднеканской ГЭС. В 1998-2002 гг. энергопотребление по ЦЭУ Магаданской области характеризуется относительной стабильностью и незначительным ростом 2550-2700 млн. кВт/час. За период с 1 января 2005 г. по 1 января 2006 г. выработка электроэнергии на Колымской ГЭС составила 2 070,5 млн. кВт/час. Недоагрузка гидротурбин и главных трансформаторов объясняется недоиспользованием мощности Колымской ГЭС из-за снижения энергопотребления в энергосистеме Магаданской области. По прогнозным оценкам института "Дальэнергосетьпроект" на перспективу принимается следующее электропотребление по области:

2010 год	– 3 425 млн. кВт/час
2015 год	– 4 015 млн. кВт/час
2020 год	– 4 820 млн. кВт/час

Таким образом, при снижении паркового ресурса ТЭС и ГРЭС, планируемом демонтаже генерирующего оборудования на тепловых станциях, возрастает роль и важность ввода мощностей строящейся Усть-Среднеканской ГЭС.

За границей 2010 года только ввод в строй гидрогенераторов Усть-Среднеканской ГЭС, работающих на дешевых возобновляемых гидроресурсах реки Колымы, позволят повысить надежность энергосистемы, освободит область от завоза дорогостоящего органического топлива, даст положительную динамику развитию производительных сил области. Социальный аспект развития региона исключительно важен и может рассматриваться в комплексе проблем энергетической, экономической и государственной безопасности.

Для пуска первых агрегатов требуется устойчивое финансирование строительства Усть-Среднеканской ГЭС из четырех источников:

- федеральный бюджет;
- средства РАО "ЕЭС России";
- бюджет Магаданской области;
- собственные средства ОАО "Колымаэнерго".

**РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ ОБЩЕСТВА**

ОАО "Колымаэнерго" использует следующие виды связи:

1. Телефонная ведомственная связь и выход на сети Минсвязи.
2. ВЧ связь через Колымскую ГЭС.
3. Радиосвязь УКВ и КВ диапазона.
4. Радиотелефония.

В соответствии с утвержденным планом развития сети РАО "ЕЭС России" в ОАО "Колымаэнерго" развернута локальная сеть, охватывающая компьютеры аппарата ОАО, аппарата УС СГЭС, Колымской ГЭС. Осуществлен выход в Internet по сетям Минсвязь и электронной почты по сети "Электра".

Организован постоянно действующий информационный сайт Общества [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru), [www.energo.kolyma.ru](http://www.energo.kolyma.ru), где отображается информация по рынку ценных бумаг и основные показатели организации. Осуществляется участие в становлении Рынка услуг по техническому перевооружению и ремонту энергооборудования посредством участия в работе на сайте [www.b2b-energo.ru](http://www.b2b-energo.ru).

В качестве перспективных программ рассматриваются возможности работы в Internet через спутник, а также объединение в единую локальную сеть аппарата ОАО и УССГЭС.





**ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

Производство электрической энергии в ОАО «Колымаэнерго» - экологически чистый процесс, так как электроэнергия вырабатывается не при сжигании органического топлива - угля, мазута, газа, а гидравлической станцией, использующей возобновляемые водные ресурсы реки Колымы.

Выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов в атмосферу, образования твердых золошлаковых отходов при выработке электроэнергии в ОАО «Колымаэнерго» нет. Сброс сточных вод в 2005 году не превысил ПДС загрязнений в водные объекты, определенные лицензией на водопользование.

Предписаний контролирурующих органов о нарушении природоохранного законодательства, аварий с экологическими последствиями в 2005 году в ОАО «Колымаэнерго» не было.



**КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО**

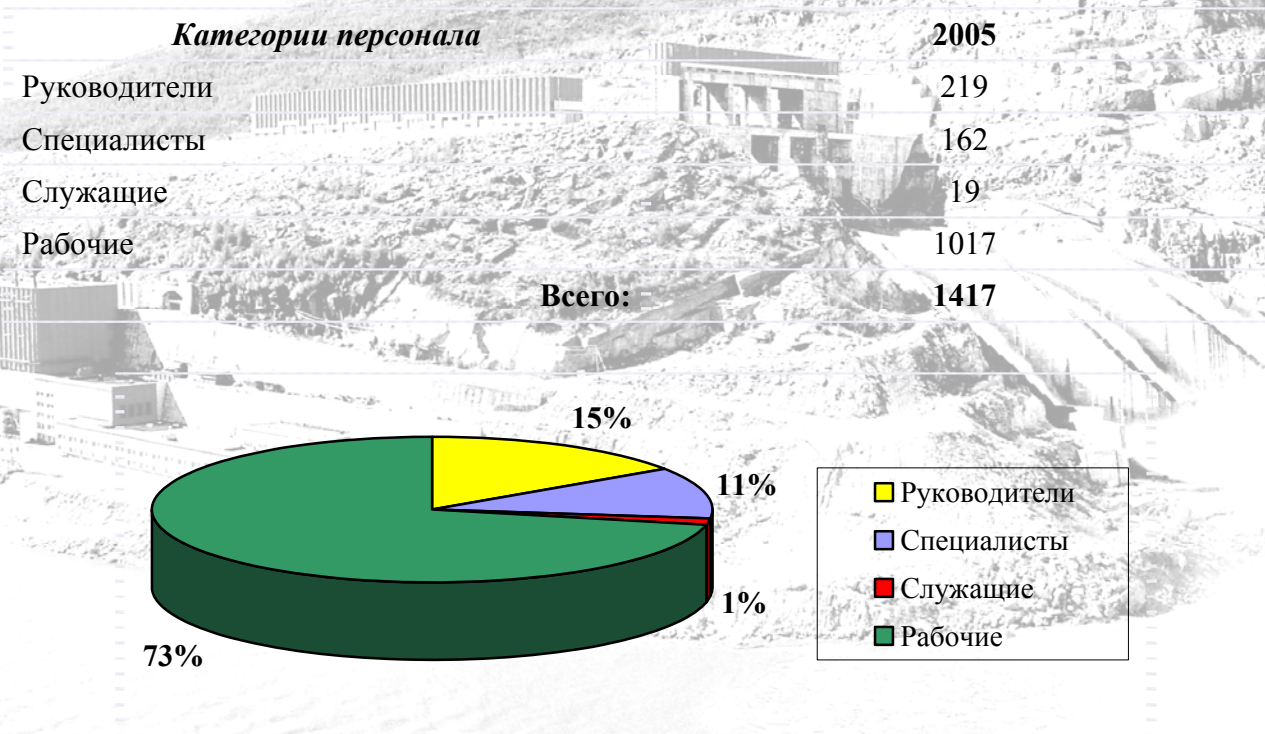
Основной задачей кадровой политики Общества является комплектование кадрами рабочих и специалистов требуемых профессий, специальностей и квалификации в соответствии с программой работ по строительству Усть-Среднеканской ГЭС, строительству линий электропередач и подстанций, производству электроэнергии, установленной законом РФ "О федеральном бюджете на 2006 год", инвестиционной программой и бизнес-планом.

**12.1. Динамика численности персонала ОАО "Колымаэнерго"**

Категории персонала	2003	2004	2005
Руководители	301	261	219
Специалисты	247	211	162
Служащие	30	25	19
Рабочие	1597	1332	1017
Всего:	2175	1829	1417

Снижение численности по всем категориям персонала Общества в 2005 году связана с передачей с 01 января 2005 г. в муниципальную собственность Ягоднинского района жилого фонда, объектов социально-культурного и бытового назначения..

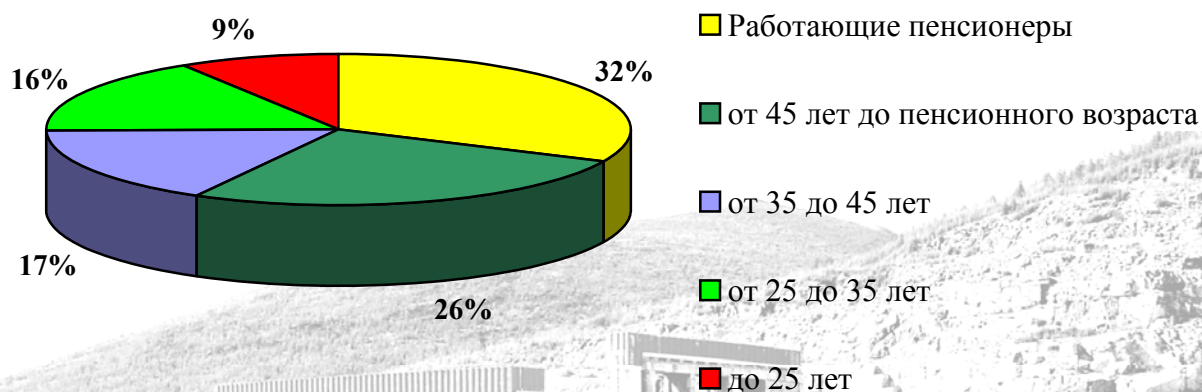
**Диаграмма и структура работников ОАО "Колымаэнерго" по категориям на 2004 г.**





12.2. Возрастной состав работников

Категории персонала	Возраст					Всего
	Работающие пенсионеры	От 45 лет до пенсионного возраста	От 35 до 45 лет	От 25 до 35 лет	До 25 лет	
Руководители	76	71	35	33	4	219
Специалисты	50	29	29	39	15	162
Служащие	4	3	6	5	1	19
Рабочие	323	266	165	156	107	1017
Всего:	453	369	235	233	127	1417



Круговая диаграмма по различным возрастным интервалам дает возможность увидеть старение Общества - работающие пенсионеры и категория от 45 лет до пенсионного возраста составляют 58 % от общей численности. Практически отсутствует приток молодежи, выезжающей в Центральные районы страны, в т.ч. город Магадан в связи с отсутствием учебных заведений, возможностей проведения досуга.

Год	Количество работающих	Старше 50 лет	в т.ч. пенсионеры по возрасту
2003	2175	664	528
2004	1829	593	492
2005	1417	553	453

Надо отметить, что в 2005 г. начался медленный выезд с Севера и пенсионеров в связи с низким уровнем оказываемой медицинской помощи, высокой стоимостью потребительской корзины.

### 12.3. Текучесть кадров

#### Динамика текучести кадров АО "Колымаэнерго" за 3 года

Год	На 01.01	Принято	Уволено	На 31.12
2003	2300	534	659	2175
2004	2175	394	740	1829
2005	1829	674	1086	1417

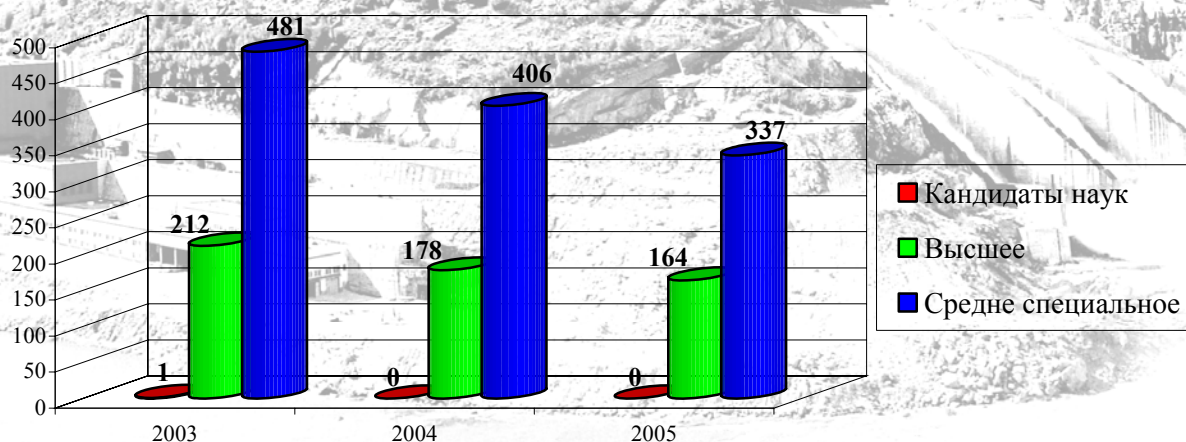
В 2005 году продолжилось снижение численности работающих в Обществе. Причиной послужило передача объектов УКХ и соцкультбыта в муниципальную собственность, т.к. на этих объектах работали члены семьи (муж - жена) и у них изменились условия оплаты труда, утрачены социальные льготы (оплата проезда к месту отдыха и обратно, оплата проезда ребенка, отпуск и т.д.)

### 12.4. Качественный состав работников. Система развития персонала

#### Уровень образования работников ОАО "Колымаэнерго"

Год	Кандидаты наук	Высшее	Средне специальное
2003	1	212	481
2004	0	178	406
2005	0	164	337

#### Динамика качественного состава кадров по категориям





Уменьшение количества работников с высшим и средне-специальным образованием связан, в основном, со снижением общей численности работающих. При этом выпускники высших и средне-специальных учебных заведений, несмотря на предлагаемые Обществом гарантии и социальные льготы (заработная плата по трудовому договору - в связи с отсутствием надбавок за работу в РКС, благоустроенные квартиры, наличие мест в детском саду, действие программы по привлечению молодых специалистов и т.д.), на работу не приезжают, в т.ч. и на Колымскую ГЭС.

### **12.5. Социальная политика**

Резерв кадров - основной источник обеспечения потребности в руководителях.

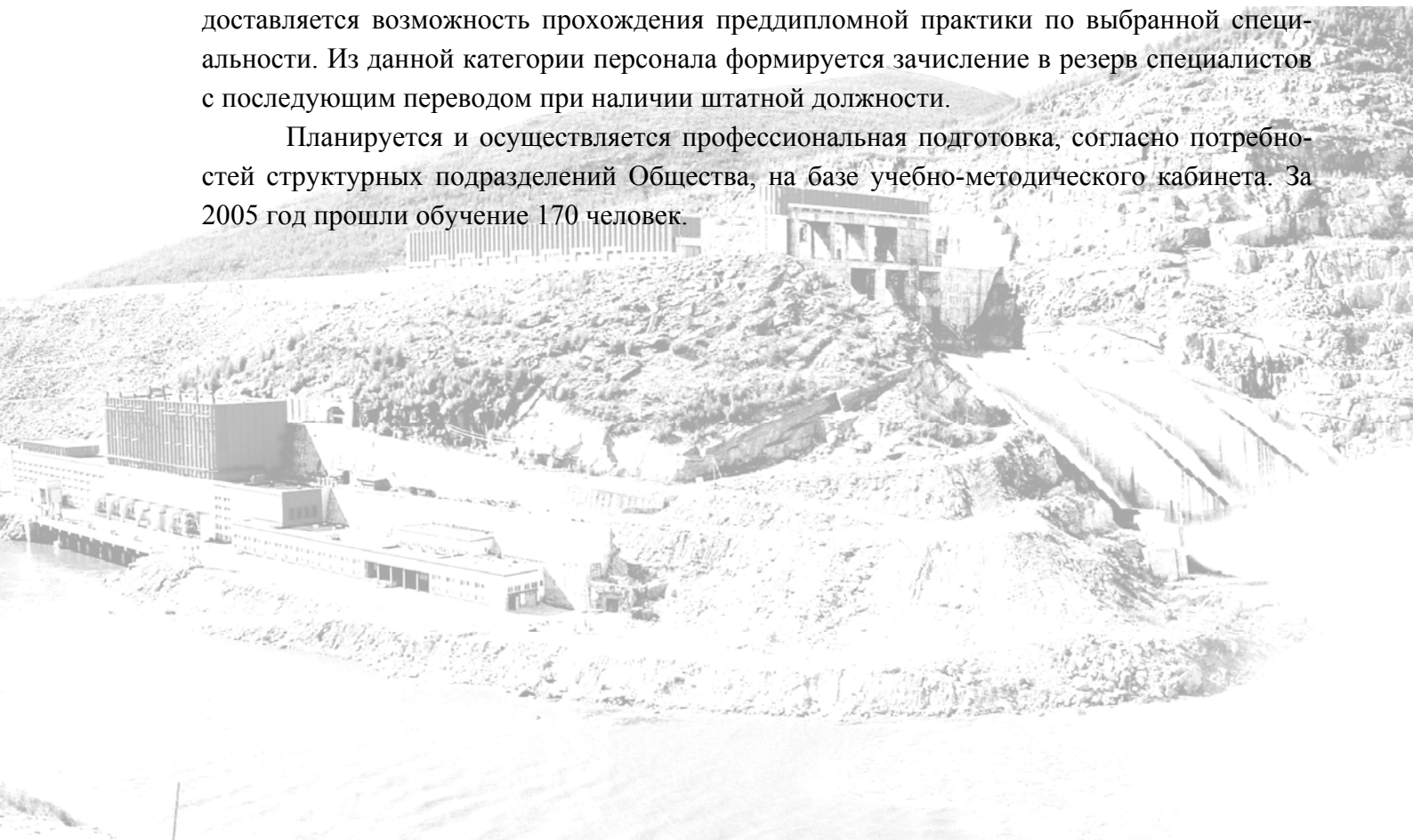
Кадровый резерв сформирован и ежегодно пополняется:

- на замещение первых руководителей – 2 человека;
- на замещение руководителей среднего звена – 15 человек.

Продолжает работать практика замещения руководителей на время отпуска, болезни, командировки.

В государственных высших и среднетехнических учебных заведениях без отрыва от производства обучаются 115 человек, в т.ч. 9 человек обучаются по договорам с частичной или полной оплатой обучения. Всем успешно обучающимся предоставляются оплачиваемые учебные отпуска, оплачивается (50%) проезд к месту учебы и обратно, предоставляется возможность прохождения преддипломной практики по выбранной специальности. Из данной категории персонала формируется зачисление в резерв специалистов с последующим переводом при наличии штатной должности.

Планируется и осуществляется профессиональная подготовка, согласно потребностей структурных подразделений Общества, на базе учебно-методического кабинета. За 2005 год прошли обучение 170 человек.

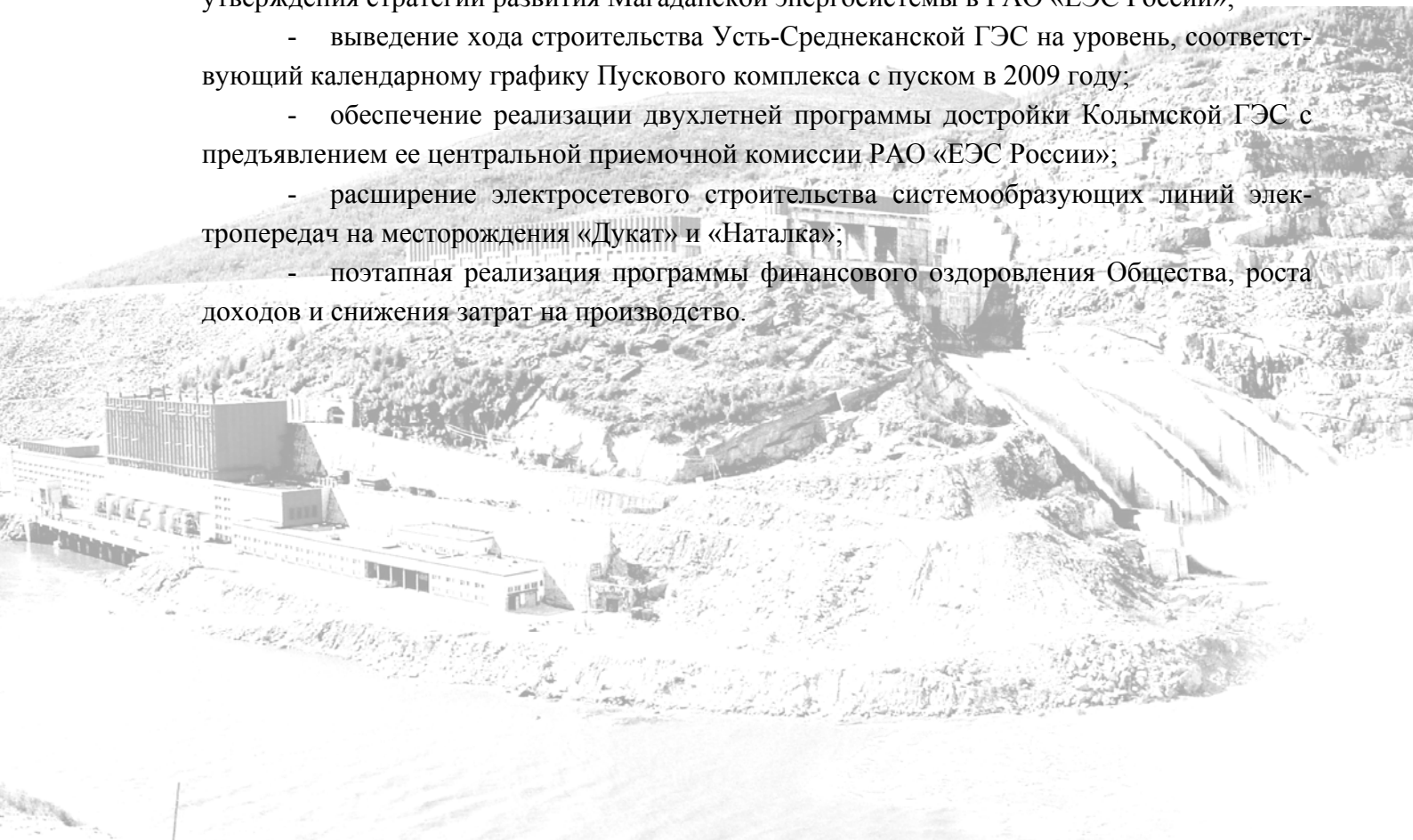


**ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ОБЩЕСТВА**

Основной целью, в рамках повышения капитализации и ликвидности акций, Общество определило для себя повышение инвестиционной привлекательности и привлечение долгосрочных инвесторов для чего планируется создать такую систему корпоративного управления, которая позволяет получать полную информацию о состоянии дел в компании, участвовать в реальном контроле над процессом управления, обеспечивать эффективное использование активов для реализации интересов инвесторов, обеспечивает достаточный уровень информационной прозрачности, ясности в процессе принятия корпоративных решений и тем самым даст инвесторам дополнительные гарантии. Для реализации этих целей Обществом планируется принятие в 2006 году Кодекса корпоративного управления ОАО «Колымаэнерго», рассматривается необходимость создания в 2006 году Комитетов при Совете директоров Общества. В частности, рассматривается необходимость создания Комитета по аудиту Совета директоров Общества, Комитета Совета директоров по стратегическому планированию, Комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов, продолжить работу по повышению «прозрачности» деятельности компании, в том числе раскрытие более полной информации по стратегическим направлениям деятельности Общества.

На ближайшие годы важнейшими задачами будут являться:

- завершение разработки и прохождение утверждения проекта реформирования и утверждения стратегии развития Магаданской энергосистемы в РАО «ЕЭС России»;
- выведение хода строительства Усть-Среднеканской ГЭС на уровень, соответствующий календарному графику Пускового комплекса с пуском в 2009 году;
- обеспечение реализации двухлетней программы достройки Колымской ГЭС с предъявлением ее центральной приемочной комиссии РАО «ЕЭС России»;
- расширение электросетевого строительства системообразующих линий электропередач на месторождения «Дукат» и «Наталка»;
- поэтапная реализация программы финансового оздоровления Общества, роста доходов и снижения затрат на производство.





### РЕФОРМИРОВАНИЕ ОБЩЕСТВА

#### 14.1. Реформирование Общества в части разделения по видам деятельности

В соответствии с концепцией реформирования РАО «ЕЭС России», ОАО «Колымаэнерго» представило на правление РАО «ЕЭС России» свой вариант, основная цель которого состояла в нецелесообразности дальнейших структурных изменений, так как первый этап реформ выполнен:

1. Общество избавилось от непрофильных видов деятельности;
2. Приведены в оптимальное состояние структура Общества и численность;
3. Отреформирован энергоремонт.

После чего структура ОАО «Колымаэнерго» стала соответствовать основной стратегии РАО «ЕЭС России» - разделения по видам деятельности. Сегодня ОАО «Колымаэнерго» - генерирующая компания, занимающаяся производством электроэнергии и строительством второй станции Колымского каскада Усть-Среднеканской ГЭС, которые будут связаны технологически, эксплуатационный и ремонтный персонал этих станций будет один и тот же.

По решению Правления РАО «ЕЭС России» этот проект реформирования отправлен на доработку с поручением Председателя Правления РАО «ЕЭС России» руководителю Бизнес-единицы №1 провести на основе технико-экономического аудита всесторонний анализ состояния энергетики Магаданской области, подготовить стратегию дальнейшего развития и проект реформирования. В июле 2006 года проект реформирования планируется рассмотреть на Правлении РАО «ЕЭС России».

#### 14.2. Графики ожидаемых событий

В декабре 2005 года проведен конкурс на право заключения договора на проведение технико-экономического аудита состояния энергосистемы Магаданской области и подготовки проекта реформирования Общества. Победителем конкурса признана Новосибирская фирма «СибКОТЭС». В январе 2006 года заключен договор со сроком исполнения в июле 2006 года. После чего проект реформирования будет рассмотрен на Правлении РАО «ЕЭС России».

**СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ**

**Реквизиты общества:**

ИНН: 4908000718

КПП: 490901001

Юридический адрес: г.Магадан, ул. Пролетарская, 84, корпус 2

Почтовый адрес: 685030 г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корпус 2

Тел./факс: (413-22) 76-236

Место нахождения: Магаданская обл., п.Синегорье, ул. Когодовского, 7

Тел.: (413-43) 46-918 Факс: (413-43) 46-648

Адрес электронной почты: [energo@ya.magadan.su](mailto:energo@ya.magadan.su)

Представительство в г. Москва: ул. Солянка, д. 9а, строение 1, офис 11

Тел.: (495) 623-60-21 Факс: (495) 623-60-21

Адрес электронной почты: [kolymaenergo@fard.ru](mailto:kolymaenergo@fard.ru)

**Банковские реквизиты:**

Р/сч: 40702810912000047069 в ОАО «Колыма-Банк» филиал в пгт. Синегорье,

К/сч: 30101810900000000754 пгт. Синегорье

БИК: 044454754

**Сведения об аудиторе:**

Наименование: ООО Аудиторская фирма "Фемида-аудит"

Место нахождения: г.Москва, ул. 7-я Парковая, д30/24, стр.1

ИНН: 7704158660

Почтовый адрес: 105264, г.Москва, ул. 7-я Парковая, д30/24, стр.1

Тел.: (095) 785-71-36 Факс: (095) 200-23-62

Адрес электронной почты: [femida@affa.ru](mailto:femida@affa.ru)

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: Е-001713

Дата выдачи: 06.09.2002г.

Срок действия: до 06.09.2007г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

**Сведения о реестродержателе:**

Наименование: ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

Место нахождения: 107078, г.Москва, ул.Большая Почтовая, д.34, стр.8

Тел.: 221-13-33 Факс: 221-13-33

Адрес электронной почты: e-mail: [mcdepo@dol.ru](mailto:mcdepo@dol.ru)

Номер лицензии: 10-000-1-00255

Дата выдачи: 13.09.2002



Срок действия: бессрочная  
Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

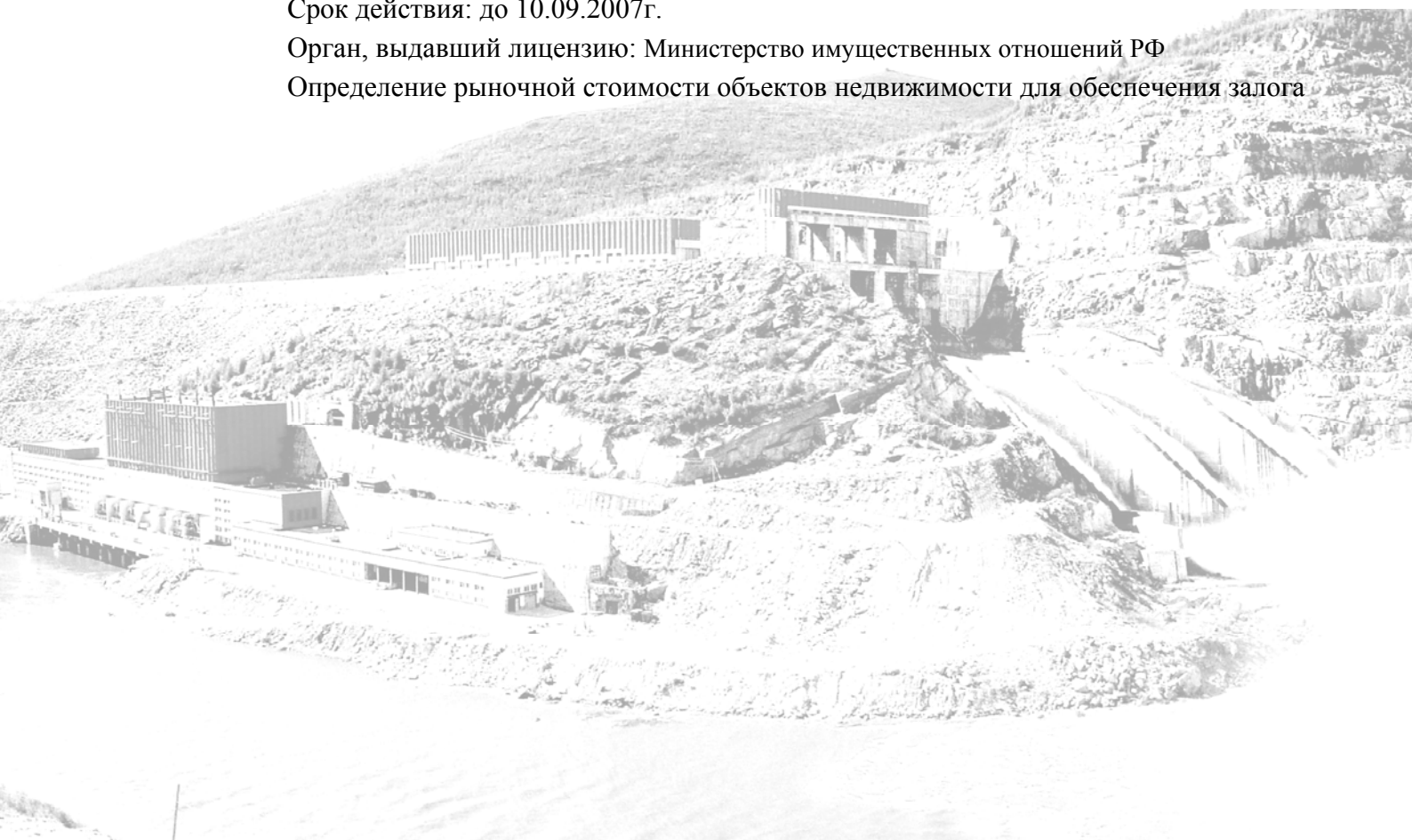
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 10.08.2001

**Сведения об оценщике:**

Наименование: Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"  
Место нахождения: 113191, г.Москва, Духовской пер., д.14  
Номер лицензии: 000031  
Дата выдачи: 06.08.2001г.  
Срок действия: до 06.08.2007г.  
Орган, выдавший лицензию: Министерство имущественных отношений РФ  
Проведена рыночная оценка акций Общества

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»

Место нахождения: 634041, Томская область, г. Томск, пр. Кирова, д.51а  
Номер лицензии: 000857  
Дата выдачи: 10.09.2001г.  
Срок действия: до 10.09.2007г.  
Орган, выдавший лицензию: Министерство имущественных отношений РФ  
Определение рыночной стоимости объектов недвижимости для обеспечения залога



# ***ПРИЛОЖЕНИЯ***





## ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

### 1. Список аффилированных лиц, в том числе ДЗО

Список аффилированных лиц по состоянию на 31.12.2005г.

N п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Лысков Игорь Михайлович	-	Член Совета директоров	17.05.2005г.	нет	нет
2	Мурин Леонид Аркадьевич	-	Член Совета директоров	17.05.2005г.	нет	нет
3	Мустафин Герман Олегович	-	Член Совета директоров	17.05.2005г.	нет	нет
4	Жигарев Владимир Александрович	-	Член Совета директоров	17.05.2005г.	нет	нет
5	Чалов Константин Викторович	-	Член Совета директоров	17.05.2005г.	нет	нет
6	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	27.06.1996г	75,06	75,06

ОАО «Колымаэнерго» акциями ОАО РАО «ЕЭС России» не владеет

### 2. Информация о существенных фактах (в соответствии с классификацией ФКЦБ)

Общество в 2005 году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не совершала.

#### I. Код существенного факта: 0800335A29032005 (Сведения о датах закрытия реестра эмитента)

1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) с указанием организационно-правовой формы - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы».

2. Место нахождения эмитента - г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84., кор.2.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

3. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика - 4908000718
4. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом – 00335-А.
5. Код существенного факта – 0800335А29032005
6. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru)
7. Название периодического печатного издания, используемого эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – Приложение к «Вестнику ФСФР».
8. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки именных ценных бумаг - акции обыкновенные именные бездокументарные.
9. Цель, для которой составляется список владельцев именных ценных бумаг – годовое общее собрание акционеров Общества.
10. Дата, на которую составляется список владельцев именных ценных бумаг – 01 апреля 2005г.
11. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о дате составления списка владельцев именных ценных бумаг эмитента или иное решение, являющееся основанием для определения даты составления такого списка расчетным путем без принятия отдельного решения о дате составления списка - 30 марта 2005г.

### **II. Код существенного факта: 080033501042005 (Сведения о датах закрытия реестра эмитента)**

1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) с указанием организационно-правовой формы - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы».
2. Место нахождения эмитента - г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84., кор.2.
3. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика - 4908000718
4. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом – 00335-А.
5. Код существенного факта – 0800335А01042005
6. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru)
7. Название периодического печатного издания, используемого эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – Приложение к «Вестнику ФСФР».
8. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки именных ценных бумаг - акции обыкновенные именные бездокументарные.
9. Цель, для которой составляется список владельцев именных ценных бумаг – внеочередное общее собрание акционеров Общества.



## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

10. Дата, на которую составляется список владельцев именных ценных бумаг – 01 апреля 2005г.

11. Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о дате составления списка владельцев именных ценных бумаг эмитента или иное решение, являющееся основанием для определения даты составления такого списка расчетным путем без принятия отдельного решения о дате составления списка - 04 апреля 2005г.

### **III. Код существенного факта: 0500335A26042005 (Сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг)**

1. Полное фирменное наименование эмитента с указанием организационно-правовой формы - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы».

2. Место нахождения эмитента - 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84., кор.2.

3. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика - 4908000718

4. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом – 00335-А

5. Код существенного факта – 0500335A26042005

6. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru)

7. Название периодического печатного издания, используемого эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – Приложение к «Вестнику ФСФР»

8. вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг – акции обыкновенные именные бездокументарные;

количество размещаемых ценных бумаг и номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги – 600 000 000 штук номинальной стоимостью 1 руб. каждая;

способ размещения ценных бумаг – закрытая подписка;

круг потенциальных приобретателей ценных бумаг – Российская Федерация в лице уполномоченного органа государственной власти;

форма оплаты ценных бумаг – денежные средства;

орган управления эмитента, принявший решение о размещении ценных бумаг – внеочередное общее собрание акционеров;

дата проведения внеочередного общего собрания акционеров – 26.04.2005 г.;

дата составления и номер протокола внеочередного общего собрания акционеров – 26.04.2005г. №1

### **IV. Код существенного факта: 1000335A26042005 (Сведения о решениях общих собраний)**

1. Полное фирменное наименование эмитента с указанием организационно-правовой формы - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы».

## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

2. Место нахождения эмитента - 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84., кор.2.
  3. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика - 4908000718
  4. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом – 00335-А
  5. Код существенного факта – 1000335А26042005
  6. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru)
  7. Название периодического печатного издания, используемого эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – Приложение к «Вестнику ФСФР»
  8. Вид общего собрания – внеочередное
  9. Форма проведения общего собрания – совместное присутствие
  10. Дата и место проведения общего собрания – 26.04.2005г., г.Москва, Подколокольный пер., д.13/5
  11. Кворум общего собрания – имеется
  12. Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:
    - Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций ОАО «Колымаэнерго» и прав, предоставляемых этими акциями.
- Итоги голосования:
- "ЗА" – 7 776 472 321 голоса;
- "ПРОТИВ" – нет;
- "ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" – нет.
- О внесении изменений в Устав ОАО «Колымаэнерго», связанных с увеличением количества объявленных акций.
- Итоги голосования:
- "ЗА" – 7 776 472 321 голоса;
- "ПРОТИВ" – нет;
- "ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" – нет.
- Об увеличении уставного капитала ОАО «Колымаэнерго» путем размещения дополнительных акций.
- Итоги голосования:
- "ЗА" – 7 776 472 321 голоса;
- "ПРОТИВ" – нет;
- "ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" – нет.
13. Формулировки решений, принятых общим собранием :
    - Определить предельный размер объявленных обыкновенных именных акций ОАО «Колымаэнерго» в количестве 600 000 000 (шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 600 000 000 (шестьсот миллионов) рублей.
    - Обыкновенные именные акции, объявленные ОАО «Колымаэнерго» к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2 Устава ОАО «Колымаэнерго».
    - Дополнить Статью 4 Устава пунктом 4.6. следующего содержания:



## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

« 4.6. Общество объявляет к размещению дополнительно к размещенным обыкновенные именные акции в количестве 600 000 000 (шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на сумму 600 000 000 (шестьсот миллионов) рублей.

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, представляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».

- Увеличить уставный капитал ОАО «Колымаэнерго» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 600 000 000 (шестьсот миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 600 000 000 (шестьсот миллионов) рублей;

- способ размещения акций - закрытая подписка в пользу Российской Федерации в лице уполномоченного органа государственной власти;
- цена размещения – 1 (один) рубль за 1 (одну) акцию;
- цена размещения дополнительных акций акционерам, имеющим преимущественное право приобретения размещаемых акций – по цене 1 (один) рубль за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию;
- форма оплаты – денежные средства;
- порядок оплаты акций - акции оплачиваются при их размещении в полном объеме;

### **V. Код существенного факта: 1100335A12052005 (Сведения о принятии уполномоченным органом эмитента решения о выпуске эмиссионных ценных бумаг)**

1. Полное фирменное наименование эмитента с указанием организационно-правовой формы - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы».

2. Место нахождения эмитента - 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84., кор.2.

3. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика - 4908000718

4. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом – 00335-А

5. Код существенного факта – 1100335A12052005

6. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru)

7. Название периодического печатного издания, используемого эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – Приложение к «Вестнику ФСФР»

8. Орган управления эмитента, принявший решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг – Совет директоров Общества;

9. Дата проведения заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг – 12.05.2005г.;

10. Дата составления и номер протокола заседания органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг – 12.05.2005г., № 9

## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

11. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки размещаемых ценных бумаг – акции обыкновенные именные бездокументарные;
12. Количество размещаемых ценных бумаг и номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги – 600 000 000 штук номинальной стоимостью 1 руб. каждая;
13. Способ размещения ценных бумаг и круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг – закрытая подписка, потенциальный приобретатель - Российская Федерация в лице уполномоченного органа государственной власти;
14. Цена размещения ценных бумаг – 1(один) рубль за 1 (одну) акцию;
15. Даты начала и окончания размещения ценных бумаг – дата начала: на следующий день с даты направления акционерам заказным письмом уведомления о возможности осуществления преимущественного права, дата окончания: дата размещения последней акции этого выпуска, но не позднее 1 года с даты утверждения решения о выпуске;
16. Иные условия размещения ценных бумаг, определенные решением о выпуске – нет.

### **VI. Код существенного факта: 1000335A26052005 (Сведения о решениях общих собраний)**

1. Полное фирменное наименование эмитента с указанием организационно-правовой формы - Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы».
2. Место нахождения эмитента - 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84., кор.2.
3. Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика - 4908000718
4. Уникальный код эмитента, присваиваемый регистрирующим органом – 00335-А
5. Код существенного факта – 1000335A26052005
6. Адрес страницы в сети "Интернет", используемой эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – [www.klmenergo.narod.ru](http://www.klmenergo.narod.ru)
7. Название периодического печатного издания, используемого эмитентом для опубликования сообщений о существенных фактах – Приложение к «Вестнику ФСФР»
8. Вид общего собрания – годовое
9. Форма проведения общего собрания – совместное присутствие
10. Дата и место проведения общего собрания – 17.05.2005г., г. Москва, Подколокольный переулок, д.13/5, комната 732.
11. Кворум общего собрания – имеется
12. Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним:

Вопрос №1:

1. Утвердить годовой отчет Общества по итогам 2004 года, бухгалтерскую отчетность Общества по итогам 2004 года, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2004 года.



## ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

2. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2004 финансовый год:

	(тыс. руб.)
Чистую прибыль (убыток) отчетного периода:	- 787 072
Распределить на: Резервный фонд	-
Фонд накопления	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-

3. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2004 года.

Итоги голосования:

«ЗА» - 7 776 472 321 голоса.

"ПРОТИВ" – 1 362 199 985;

"ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" - нет.

Вопрос №2:

Избрать Совет директоров Общества из следующих кандидатов:

1. Лысков Игорь Михайлович - Начальник Управления бюджетирования и финансов, бухгалтерского и налогового учета Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России".
2. Жигарев Владимир Александрович - Советник Фонда "Институт профессиональных директоров".
3. Некипелов Юрий Борисович - Советник Фонда "Институт профессиональных директоров".
4. Мурин Леонид Аркадьевич - Генеральный директор ОАО "Колымаэнерго".
5. Мустафин Герман Олегович - Начальник отдела Управления реформирования и собственности Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России" - Менеджер проекта реформирования ОАО "АЭК "Комиэнерго".
6. Чалов Константин Викторович - Заместитель Губернатора Магаданской области.
7. Павленко Наталья Годиславовна - Специалист 1 категории отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.
8. Козлов Андрей Владимирович - Ведущий специалист отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.
9. Царегородцев Александр Васильевич - Ведущий специалист отдела Управления имуществом организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

## ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

Итоги голосования:

№	Фамилия Имя Отчество – занимаемая должность	Количество голосов за кандидата:
1	Лысков Игорь Михайлович - Начальник Управления бюджетирования и финансов, бухгалтерского и налогового учета Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России".	7 776 472 321
2	Жигарев Владимир Александрович - Советник Фонда "Институт профессиональных директоров".	7 776 472 321
3	Некипелов Юрий Борисович - Советник Фонда "Институт профессиональных директоров".	1
4	Мурин Леонид Аркадьевич - Генеральный директор ОАО "Колымаэнерго".	7 776 472 321
5	Мустафин Герман Олегович - Начальник отдела Управления реформирования и собственности Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России" - Менеджер проекта реформирования ОАО "АЭК "Комиэнерго".	7 776 472 321
6	Чалов Константин Викторович - Заместитель Губернатора Магаданской области.	7 776 472 321
7	Павленко Наталья Годиславовна - Специалист 1 категории отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.	0
8	Козлов Андрей Владимирович - Ведущий специалист отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.	6 810 999 925
9	Царегородцев Александр Васильевич - Ведущий специалист отдела Управлением имуществом организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.	0

Вопрос №3:

Избрать ревизионную комиссию Общества из следующих кандидатов:

1. Александров Дмитрий Юрьевич - Менеджер Управления ключевых показателей и экономики ДЗО Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России";
2. Бесчетный Дмитрий Григорьевич - Главный юристконсульт Юридического Департамента ОАО РАО "ЕЭС России";
3. Горбунов Алексей Геннадьевич - Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России";
4. Зовва Ирина Яковлевна - Заместитель начальника экономического отдела ОАО "Колымаэнерго";

**Годовой отчет ОАО «Колымаэнерго» 2005**



## ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

5. Палкин Игорь Витальевич - Специалист Управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России";

6. Серова Елена Степановна - Консультант отдела государственной собственности, реестра и приватизации Территориального управления Министерства имущественных отношений Российской Федерации по Магаданской области.

Итоги голосования:

№	Фамилия Имя Отчество – занимаемая должность	Голосовали:
1	Александров Дмитрий Юрьевич - Менеджер Управления ключевых показателей и экономики ДЗО Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России".	«за» - 7 776 472 321 «против» - 1 362 199 985 «воздержались» - нет
2	Бесчетный Дмитрий Григорьевич - Главный юриконсульт Юридического Департамента ОАО РАО "ЕЭС России".	«за» - 7 776 472 321 «против» - 1 362 199 985 «воздержались» - нет
3	Горбунов Алексей Геннадьевич- Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России".	«за» - 7 776 472 321 «против» - 1 362 199 985 «воздержались» - нет
4	Зовва Ирина Яковлевна - Заместитель начальника экономического отдела ОАО "Колымаэнерго".	«за» - 7 776 472 321 «против» - 1 362 199 985 «воздержались» - нет
5	Палкин Игорь Витальевич - Специалист Управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО "ЕЭС России".	«за» - 7 776 472 321 «против» - 1 362 199 985 «воздержались» - нет
6	Серова Елена Степановна - Консультант отдела государственной собственности, реестра и приватизации Территориального управления Министерства имущественных отношений Российской Федерации по Магаданской области.	«за» - 1 362 199 985 «против» - 7 776 472 321 «воздержались» - нет

Вопрос №4:

Утвердить аудитором Общества ООО «Аудиторская фирма «Фемида-Аудит».

Итоги голосования:

"ЗА" – 9 138 672 306 голоса;

"ПРОТИВ" - нет;

"ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" - нет.

Вопрос №5:

Утвердить Устав Общества в новой редакции.

Итоги голосования:

"ЗА" – 9 138 672 306 голоса;

"ПРОТИВ" - нет;

"ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" - нет.

## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

Вопрос №6:

Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.

Итоги голосования:

"ЗА" – 9 138 672 306 голоса;

"ПРОТИВ" - нет;

"ВОЗДЕРЖАЛИСЬ" - нет.

13.Формулировки решений, принятых общим собранием :

- По первому вопросу:

1. Утвердить годовой отчет Общества по итогам 2004 года, бухгалтерскую отчетность Общества по итогам 2004 года, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2004 года.

2.Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2004 финансовый год:

	(тыс. руб.)
Чистую прибыль (убыток) отчетного периода:	- 787 072
Распределить на: Резервный фонд	-
Фонд накопления	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-

3.Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2004 года.

- По второму вопросу:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

1. Лысков И.М.
2. Жигарев В.А.
3. Мурин Л.А.
4. Мустафин Г.О.
5. Чалов К.В.

- По третьему вопросу:

Избрать ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

1. Александров Д.Ю.
2. Бесчетный Д.Г.
3. Горбунов А.Г.
4. Зовва И.Я.
5. Палкин И.В.



## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

- По четвертому вопросу:

Утвердить аудитором Общества ООО «Аудиторская фирма «Фемида-Аудит».

- По пятому вопросу:

Утвердить Устав Общества в новой редакции.

- По шестому вопросу:

Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.

### **VII. Код существенного факта: 0500335A29062005 (Сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг)**

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование)	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Производственно-энергетическая компания Колымы»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «Колымаэнерго»
1.3. Место нахождения эмитента	685030, г.Магадан, ул. Пролетарская, д.84, корп.2
1.4. ОГРН эмитента	1024900959467
1.5. ИНН эмитента	4908000718
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	00335-А
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации	klmenergo.narod.ru
1.8. Название периодического печатного издания (изданий), используемого эмитентом для опубликования информации	Приложение к Вестнику ФСФР
1.9. Код (коды) существенного факта (фактов)	0500335A29062005
2. Содержание сообщения	
2.1.Сведения о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг: 2.1.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг – акции обыкновенные именные бездокументарные	

## **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ**

2.1.2. Срок погашения (для облигаций и опционов эмитента) – для данного выпуска не применяется;

2.1.3. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации – 1-01-00335-А-007D, 23.06.2005г.;

2.1.4. Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг – ФСФР России;

2.1.5. Количество размещаемых ценных бумаг и номинальная стоимость (если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации) каждой ценной бумаги – 600 млн. штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая ценная бумага;

2.1.6. Способ размещения ценных бумаг, а в случае размещения ценных бумаг посредством закрытой подписки - также круг потенциальных приобретателей ценных бумаг – закрытая подписка, Российская Федерация в лице уполномоченного органа государственной власти;

2.1.7. Предоставление акционерам (участникам) эмитента и/или иным лицам преимущественного права приобретения ценных бумаг – акционерам предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг;

2.1.8. Цена размещения ценных бумаг или порядок ее определения - 1 (один) рубль;

2.1.9. Срок размещения ценных бумаг или порядок его определения – начало размещения: на следующий день с даты направления акционерам заказным письмом уведомления о возможности осуществления преимущественного права; окончание размещения: дата размещения последней акции этого выпуска, но не позднее 1 года с даты утверждения решения о выпуске;

2.1.10. Факт регистрации (отсутствия регистрации) проспекта ценных бумаг одновременно с государственной регистрацией выпуска (дополнительного выпуска) этих ценных бумаг – проспект ценных бумаг не регистрировался;

2.1.11. В случае регистрации проспекта ценных бумаг - порядок обеспечения доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг – проспект ценных бумаг не регистрировался;

2.1.12. В случае подписания проспекта ценных бумаг финансовым консультантом на рынке ценных бумаг - указание на это обстоятельство, а также полное и сокращенное фирменные наименования финансового консультанта на рынке ценных бумаг, его место нахождения – финансовый консультант не привлекался.



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2005 года

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **промышленность**  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
**ОАО/ смешанная российская с долей федеральной**  
Единица измерения **тыс.руб**  
Местонахождение: Магаданская обл., Ягоднинский р-н,п.Синегорье,ул.Когодовского,д.7

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	17 \ 02 \ 2006
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Дата утверждения  
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>I. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Нематериальные активы</b>		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
<b>Основные средства</b>		120	6 292 010	6 169 018
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	6 249 584	6 149 325
другие виды основных средств		123	42 426	19 693
<b>Незавершенное строительство</b>		130	7 110 198	7 896 554
в том числе				
оборудование к установке		13001	62 740	20 438
вложения во внеоборотные активы		13002	7 047 458	7 876 116
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>		140	-	-
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
<b>Отложенные налоговые активы</b>		148	-	-
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>		190	13 402 208	14 065 572

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы</b>		210	256 210	206 844
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	249 632	203 854
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	9	24
дизельное топливо		21103	2 846	2 226
другое технологическое топливо		21104	2 686	2 677
запасные части		21105	28 502	31 671
прочие сырье и материалы		21107	215 589	167 256
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	78	34
готовая продукция и товары для перепродажи		214	851	773
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	5 649	2 183
прочие запасы и затраты		217	-	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>		220	185 019	211 386
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	-	-
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты )</b>		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	-	-
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>		240	522 154	353 071
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	101 021	81 938
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	39 957	23 640
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	-	-
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	20 399	26 705
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	150	605
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	40 515	30 988



АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	228 181	9 517
<i>в том числе:</i>				
<i>поставщикам электрической и тепловой энергии</i>		24501	93	3
<i>поставщикам топлива</i>		24502	-	-
<i>поставщикам материалов</i>		24503	3 247	-
<i>строительным организациям</i>		24504	-	-
<i>ремонтным организациям</i>		24505	-	-
<i>поставщикам услуг</i>		24506	389	9 514
<i>прочие авансы выданные</i>		24507	224 452	-
прочие дебиторы		246	192 952	261 616
<i>в том числе:</i>				
<i>по пеням, штрафам, неустойкам по договорам</i>		24601	-	-
<i>переплата по налогам в федеральный бюджет</i>		24602	-	-
<i>переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ</i>		24603	-	-
<i>переплата по налогам в местные бюджеты</i>		24604	-	-
<i>переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды</i>		24605	1 072	-
<i>задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам</i>		24607	-	-
<i>задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам</i>		24608	-	-
<i>задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР</i>		24609	-	-
<i>задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР</i>		24610	-	-
<i>другие дебиторы</i>		24611	191 880	261 616
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>		250	20 959	-
<i>в том числе:</i>				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	20 959	-
<b>Денежные средства</b>		260	822	520
<i>в том числе:</i>				
касса		261	664	148
расчетные счета		262	158	372
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>специальные счета в банках</i>		26401	-	-
<i>денежные документы</i>		26402	-	-
<i>переводы в пути</i>		26403	-	-
<b>Прочие оборотные активы</b>		270	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		27002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		27003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		27004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		27006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		27007	-	-
<i>другие оборотные активы</i>		27005	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>		290	985 164	771 821
<b>Баланс</b>		300	14 387 372	14 837 393

ПАССИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
<b>Уставный капитал</b>		410	9 385 104	9 800 104
<i>в том числе:</i>				
<i>в акциях привилегированных</i>		41001	-	-
<i>в акциях обыкновенных</i>		41002	9 385 104	9 800 104
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>		415	(509 932)	(509 932)
<b>Добавочный капитал</b>		420	3 369 161	3 369 161
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
<b>Резервный капитал</b>		430	18 144	18 144
<i>в том числе:</i>				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	18 144	18 144
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
<b>Целевое финансирование</b>		450	-	-
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>				
<b>Нераспределенная прибыль прошлых лет</b>		460	917 094	917 094
<b>Непокрытый убыток прошлых лет</b>		465	(1 467 904)	(1 467 904)
<b>Нераспределенная прибыль отчетного года</b>		470	-	-
<b>Непокрытый убыток отчетного года</b>		475	-	172 235
<b>ИТОГО по разделу III</b>		490	11 711 667	12 298 902
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		500	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		510	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		511	-	-
<i>займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		512	-	-
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>		515	-	-
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>		520	-	-
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>Пенсионному фонду РФ</i>		52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>		52004	-	-
<i>Фонду занятости</i>		52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>		52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		52009	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52010	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>		590	-	-
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>				
<b>Займы и кредиты</b>		610	26 945	3 945
<i>в том числе:</i>				
<i>кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</i>		611	24 312	1 312
<i>займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</i>		612	2 633	2 633



ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Кредиторская задолженность</b>		620	1 978 431	1 762 793
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	161 819	155 113
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	648	1 406
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	47 629	49 760
ремонтным организациям		62107	-	-
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	113 542	103 947
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	13 855	13 855
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	35 787	28 320
в том числе:				
текущая		62401	21 188	22 646
просроченная		62402	14 599	5 674
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	642 546	649 156
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	428 552	434 878
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	52 652	53 306
Фонду занятости		62503	13 212	13 212
Фонду социального страхования		62504	1 224	854
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	146 906	146 906
задолженность по налогам и сборам		626	1 095 405	891 734
задолженность перед бюджетом текущая		62610	1 095 405	891 734
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	525 694	525 853
бюджетам субъектов РФ		62602	320 471	255 306
местным бюджетам		62603	249 240	110 575
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 524	590
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		62701	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	38	235
прочие полученные авансы		62703	1 486	355
прочие кредиторы		628	27 495	24 025
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	10 727	12 393
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	5 698	5 698
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	11 070	5 934

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>		630	-	-
<b>Доходы будущих периодов</b>		640	670 329	771 753
<b>Резервы предстоящих расходов и платежей</b>		650	-	-
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>		690	2 675 705	2 538 491
<b>БАЛАНС</b>		700	14 387 372	14 837 393

**Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	1 543	1 543
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	9 247	9 602
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	13 855	13 855
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	13 196	13 196
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Н.А.Кондратьева



**Отчет о прибылях и убытках**

за 12 месяцев 2005 года

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности **промышленность**  
 Организационно-правовая форма \ форма собственности  
**ОАО/ смешанная российская с долей федеральной**  
 Единица измерения **тыс. руб.**

	КОДЫ
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	17 \ 02 \ 2006
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКДП	
по ОКОПФ\ОКФС	47   41
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	548 059	456 122
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>		011	318 307	283 789
<i>электроэнергии на экспорт</i>		012	-	-
<i>теплоэнергии</i>		013	-	-
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		014	-	-
<i>выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии</i>		018	-	-
<i>электроэнергии для сбытовых компаний</i>		019	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		015	218 854	106 061
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		016	10 898	66 272
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		017	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(429 509)	(333 897)
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>		021	(233 239)	(175 355)
<i>электроэнергии на экспорт</i>		022	-	-
<i>теплоэнергии</i>		023	-	-
<i>абонентной платы ( для РАО "ЕЭС России")</i>		024	-	-
<i>транспортировка электро- и теплоэнергии</i>		028	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		025	(185 625)	(90 027)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		026	(10 645)	(68 515)
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		027	-	-
Валовая прибыль		029	118 550	122 225
Коммерческие расходы		030	-	(4 092)
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	118 550	118 133
<b>II. Операционные доходы и расходы</b>				
Проценты к получению		060	-	-
Проценты к уплате		070	-	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие операционные доходы.		090	28 583	4 730
Прочие операционные расходы		100	(164 606)	(865 669)
<b>III. Внеоперационные доходы и расходы</b>				
Внеоперационные доходы		120	302 933	55 487
Внеоперационные расходы		130	(113 199)	(99 753)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		140	172 261	(787 072)
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	-	-
Текущий налог на прибыль		145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(26)	-
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>		150	(26)	-
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>		160	172 235	(787 072)
<b>IV. Чрезвычайные доходы и расходы.</b>				
Чрезвычайные доходы		170	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
<i>Капитализированный доход (убыток)</i>		184	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		185	-	-
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода</b>				

<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)</b>		19010	172 235	(787 072)
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	-	-

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
<b>СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"</b>				
<b>V. Внутрихозяйственные расчеты</b>				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного</b>				
<b>периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)</b>		<b>19020</b>	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного</b>				
<b>периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)</b>		<b>19040</b>	-	-
<b>Чистая прибыль ( нераспределенная прибыль(убыток) отчетного</b>				
<b>периода (19010+19020-19040)</b>		<b>190</b>	<b>172 235</b>	<b>(787 072)</b>

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			0,0000	0,0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании				
прибыль		210	-	-
убыток		211	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	241 144	57
убыток		221	26 501	6 693
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	-	23 875
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	-	44
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	-	-



Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	626	20
прибыль				
убыток		261	355	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 2005 год  
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате.....		070	-	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	-	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие операционные доходы		090	28 583	4 730
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	26 463	184
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	266	2 826
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	84
От реализации других активов		09007	-	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	1 854	1 636
Прочие операционные расходы		100	164 606	865 669
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	37 270	16
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	32	309
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	110
От реализации других активов		10007	-	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на имущество		10012	125 544	127 772
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	350	1 720
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	767	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	-
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	1 301
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	734 119
Другие прочие операционные расходы		10023	643	322

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы		120	302 933	55 487
в том числе:				
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12001	7 603	-
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12002	119 856	57
Прибыль 2002 г., выявленная в отчетном периоде		12003	113 685	-
Прибыль до 01.01.2002 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	-	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	626	20
Курсовые разницы		12009	-	44
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	19	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	7	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
Суммовые разницы		12013	-	-
Прочие внереализационные доходы		12014	61 137	55 366
Внереализационные расходы		130	113 199	99 753
в том числе:				
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13001	-	-
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13002	15 469	-
Убыток 2002 г., выявленный в отчетном периоде		13003	11 032	2 693
Убыток до 01.01.2002 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	4 000
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	-	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	191	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	355	-
Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	-	-
Суммовые разницы		13011	-	-
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнителю производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	-	20 072
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	49
Расходы на благотворительность		13032	-	-
Прочие внереализационные расходы		13029	86 152	72 939



Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи.....		150	26	-
в том числе:				
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		15001	-	-
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	-	-
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	26	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	26	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	-	-
Прибыль при списании реструктуризованных пеней по налогам		15070	-	-
Чрезвычайные доходы		170	-	-
суммы страхового возмещения		17031	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
другие чрезвычайные доходы		17033	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
другие чрезвычайные расходы		18005	-	-

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Н.А.Кондратьева

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА**  
за 2005 год

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **промышленность**  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
**ОАО/ смешанная российская с долей федеральной**  
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма N3 по ОКУД	<b>КОДЫ</b>	
Дата [год, месяц, число]	0710003	
по ОКПО	17   02   2006	
ИНН	00117618	
по ОКВЭД	4908000718	
по ОКОНФ/ОКФС		
по ОКЕИ	47   41	
	384	

**I. Изменение капитала**

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	9 117 755	3 940 713	18 144	(335 290)	12 741 322
<b>2004 год</b> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	9 117 755	3 940 713	18 144	(335 290)	12 741 322
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	(787 072)	(787 072)
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	510 000	-	-	571 552	1 081 552
дополнительного выпуска акций	041	510 000	x	x	x	510 000
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	571 552	571 552
Уменьшение величины капитала за счет:	050	(242 651)	(571 552)	-	-	(814 203)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	(242 651)	x	x	x	(242 651)
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(571 552)	-	-	(571 552)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	9 385 104	3 369 161	18 144	(550 810)	12 221 599
<b>2005 год</b> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	9 385 104	3 369 161	18 144	(550 810)	12 221 599
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	172 235	172 235
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	415 000	-	-	-	415 000
дополнительного выпуска акций	121	415 000	x	x	x	415 000
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	9 800 104	3 369 161	18 144	(378 575)	12 808 834

**II. РЕЗЕРВЫ**

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
данные предыдущего года	150	18 144	-	-	18 144
данные отчетного года	151	18 144	-	-	18 144
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
<b>резерв по сомнительным долгам</b>					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
<b>резерв под обесценение финансовых вложений</b>					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
<b>резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой</b>					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
<b>резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности</b>					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
<b>резерв под снижение стоимости материальных ценностей</b>					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
<b>прочие</b>					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
<b>резерв на выплату вознаграждения по итогам года</b>					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
<b>резерв на оплату отпусков (включая отчисления)</b>					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
<b>резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет</b>					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
<b>резерв на ремонт основных средств</b>					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
<b>прочие</b>					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-



## СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	12 381 996		13 070 655	
		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	560 000	415 000	(30 000)	15 000
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
прочее целевое финансирование	212	560 000	415 000	(30 000)	15 000
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Н.А.Кондратьева

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2005 год

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **промышленность**  
Организационно-правовая форма\форма собственности  
**ОАО/ смешанная российская с долей федеральной**  
Единица измерения **тыс.руб.**

	КОДЫ
Форма N4 по ОКУД	0710004
Дата [год, месяц, число]	17.02.2006
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	
	47/41
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	822	8
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	419 359	305 782
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	90 520	15 030
Прочие доходы (поступления)	050	124 935	441 303
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(581 590)	(375 379)
на оплату труда	160	(261 172)	(201 281)
на выплату дивидендов, процентов	170	-	(1 498)
на расчеты по налогам и сборам	180	(225 153)	(147 397)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(90 520)	(15 030)
социальные выплаты	183	(17 332)	(10 606)
на прочие расходы (выплаты)	190	(8 785)	(10 932)
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	200	<b>(549 738)</b>	<b>(8)</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	61	184
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	75
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	15 000
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(10 625)	(6 438)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	(7 999)

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(10 564)	822



<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Поступление средств по целевому финансированию	370	560 000	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(302)	814
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	430	520	822
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Генеральный директор \_\_\_\_\_

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Н.А.Кондратьева

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
за 2005 год**

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **промышленность**  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
**ОАО/ смешанная российская с долей федеральной**  
Единица измерения **тыс. руб.**

	<b>КОДЫ</b>	
Форма N5 по ОКУД	0710005	
Дата [год, месяц, число]	17   02   2006	
по ОКПО	00117618	
ИНН	4908000718	
по ОКВЭД		
по ОКОПФ\ОКФС	47/41	
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	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данны.	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>045</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

**Основные средства**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	853 654	8 115	(17 212)	844 557
Сооружения и передаточные устройства	111	6 607 594	-	(8)	6 607 586
Машины и оборудование	112	806 103	21 800	(6 377)	821 526
Транспортные средства	113	87 920	470	(31 555)	56 835
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	2 060	1 458	(1 107)	2 411
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	40 934	275	(537)	40 672
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>130</b>	<b>8 398 265</b>	<b>32 118</b>	<b>(56 796)</b>	<b>8 373 587</b>

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
наименование	код			
1	2	3	4	
Амортизация основных средств - всего	140	2 106 255	2 204 569	
в том числе:				
зданий и сооружений	141	1 492 906	1 574 263	
машин, оборудования, транспортных средств	142	581 766	597 975	
других	143	31 583	32 331	
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	13 196	13 196	
в том числе:				
зданий и сооружений	151	13 153	13 153	
машин, оборудования, транспортных средств	152	43	43	
других	153	-	-	
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	1 721 577	1 594 075	
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	1 543	1 543	
в том числе:				
зданий и сооружений	161	-	-	
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 543	1 543	
других	163	-	-	
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-	
<b>Справочно.</b>	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года	
	2	3	4	
	Результат от переоценки объектов основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости амортизации	170	-	-
	171	-	-	
	172	-	-	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
	2	3	4	
	180	-	-	

**Доходные вложения в материальные ценности**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору прокат	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
Прочие	313	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320			-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
	330			-	-



**Расходы на освоение природных ресурсов**

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
Прочие	413	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>		код		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		2		3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420		-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные		430		-	-

**Финансовые вложения**

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	20 959	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	20 959	-
<b>Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	610	522 154	353 071
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	101 021	81 938
авансы выданные	612	228 181	9 517
прочая	613	192 952	261 616
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
<b>Итого</b>	<b>630</b>	<b>522 154</b>	<b>353 071</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	2 005 376	1 766 738
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	161 819	155 113
авансы полученные	642	1 524	590
расчеты по налогам и сборам	643	1 095 405	891 734
кредиты	644	24 312	1 312
займы	645	2 633	2 633
прочая	646	719 683	715 356
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
<b>Итого</b>	<b>660</b>	<b>2 005 376</b>	<b>1 766 738</b>

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

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	90 183	123 541
Затраты на оплату труда	720	144 441	63 440
Отчисления на социальные нужды	730	34 595	19 032
Амортизация	740	104 020	94 438
Прочие затраты	750	56 270	37 538
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>429 509</b>	<b>337 989</b>
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-])			
незавершенного производства	765	(44)	(986)
расходов будущих периодов	766	(3 466)	(433)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

**Обеспечения**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Полученные - всего</b>	<b>810</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе:			
векселя	811	-	-
<b>Имущество, находящееся в залоге</b>	<b>820</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
<b>Выданные - всего</b>	<b>830</b>	<b>13 855</b>	<b>13 855</b>
в том числе:			
векселя	831	13 855	13 855
<b>Имущество, переданное в залог</b>	<b>840</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

**Государственная помощь**

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		560 000		415 000
в том числе:					
Прочие	911		560 000		415 000
	912		-		-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
Прочие	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Генеральный директор \_\_\_\_\_

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Н.А.Кондратьева



## Справка об изменениях статей баланса

**ОАО "Колымаэнерго"**

(наименование организации)

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2004 г. (годовой отчет за 2004 г.)		По балансу на 01.01.2005 г.		Расхождение	в том числе:	
	КОД стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3	Всего	изменение правил бух. учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>А К Т И В</b>							
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>							
Нематериальные активы (04,05).....	110		110		-	-	-
в том числе:							
исключительные права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы .....		0		0	-	-	-
организационные расходы .....	111		111		-	-	-
деловая репутация организации .....	112		112		-	-	-
другие виды нематериальных активов.....	113		113		-	-	-
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы .....	114		114		-	-	-
Основные средства (01,02,03.) .....	115	6 292 010	115	6 292 010	-	-	-
в том числе:							
земельные участки и объекты природопользования .....	120	0	120	0	-	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения .....	121	0	121	0	-	-	-
другие виды основных средств .....	122	6 249 584	122	6 249 584	-	-	-
Вложения во внеоборотные активы (07,08, 16) .....	123	42 426	123	42 426	-	-	-
Доходные вложения в материальные ценности (03) .....	124	7 110 198	130	7 110 198	-	-	-
в том числе:							
имущество для передачи в лизинг .....	135	0	135	0	-	-	-
имущество предоставляемое по договору проката .....	136	0	136	0	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения ( 58,59 ) .....	137	0	137	0	-	-	-
в том числе:							
инвестиции в дочерние общества .....	140	0	140	0	-	-	-
инвестиции в зависимые общества .....	141	0	141	0	-	-	-
инвестиции в другие организации .....	142	0	142	0	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев .....	143	0	143	0	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения .....	144	0	144	0	-	-	-
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b> Деловая репутация дочерних обществ .....	145		145		-	-	-
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b> Оценка участия головной организации в зависимом обществе .....	146		146		-	-	-
Отраженные налоговые активы .....	147		147		-	-	-
Прочие внеоборотные активы.....	148		148		-	-	-
<b>ИТОГО по разделу I.....</b>	149	13 402 208	190	13 402 208	-	-	-

ПОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
			0		0		-
Запасы .....	210	256 210	210	256 210		-	-
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности(10, 16) .....	211	249 632	211	249 632		-	-
животные на выращивании и откорме (11) .....	212		212			-	-
малоценные и быстроизнашивающиеся предметы (12,13,14) .....	X	-	X	-		-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23,29,44) .....	213	78	213	78		-	-
готовая продукция и товары для перепродажи (41, 43) .....	214	851	214	851		-	-
товары отгруженные (45) .....	215		215			-	-
расходы будущих периодов (97) .....	216	5 649	216	5 649		-	-
прочие запасы и затраты .....	217		217			-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19) .....	220	185 019	220	185 019		-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) .....	230		230			-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики (62,76,63) .....	231		231			-	-
векселя к получению (62) .....	232		232			-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (60,62,75,76) .....	233		233			-	-
авансы выданные (60) .....	234		234			-	-
прочие дебиторы .....	235		235			-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) .....	240	522 154	240	522 154		-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики (62,76,63) .....	241	101 021	241	101 021		-	-
векселя к получению (62) .....	242		242			-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ .....	243		243			-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75) .....	244	0	244	0		-	-
авансы выданные (60) .....	245	228 181	245	228 181		-	-
прочие дебиторы.....	246	192 952	246	192 952		-	-
Краткосрочные финансовые вложения (58,63,81) .....	250	20 959	250	20 959		-	-
в том числе:							
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев .....	251	0	251	0		-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров .....	252		252			-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения .....	253	20 959	253	20 959		-	-
Денежные средства .....	260	822	260	822		-	-
в том числе: касса (50) .....	261	664	261	664		-	-
расчетные счета (51) .....	262	158	262	158		-	-
валютные счета (52) .....	263		263			-	-
прочие денежные средства (50,55,57) .....	264	-	264			-	-
Прочие оборотные активы.....	270		270			-	-

ИТОГО по разделу II.....	290	985 164	290	985 164	-	-	-
--------------------------	-----	---------	-----	---------	---	---	---



(III Убытки)		0		0	-		
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	X	-	X	-	-	-	-
Непокрытый убыток отчетного года	X	-	X	-	-	-	-
Использование прибыли отчетного года	X	-	X	-	-	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	<b>X</b>	<b>-</b>	<b>X</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Баланс ( сумма строк 190 + 290 )</b>	<b>300</b>	<b>14 387 372</b>	<b>300</b>	<b>14 387 372</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ПАССИВ</b>							
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>							
Уставный капитал (80)	410	9 385 104	410	9 385 104	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415	-509 932	415	-509 932	-	-	-
Добавочный капитал (83)	420	3 369 161	420	3 369 161	-	-	-
Расчеты по выделенному имуществу	423		423		-	-	-
Резервный капитал (82)	430	18 144	430	18 144	-	-	-
в том числе:							
резервные фонды, образованные		0		0	-	-	-
в соответствии с законодательством	431	18 144	431	18 144	-	-	-
резервы, образованные в соответствии		0		0	-	-	-
с учредительными документами	432		432		-	-	-
Фонд накопления	X	-	X	-	-	-	-
Целевые инвестиционные средства (886)	X	-	X	-	-	-	-
Фонд социальной сферы	440		440		-	-	-
Целевое финансирование (86)	450		450		-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (84)	460	917 094	460	917 094	-	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет (84)	465	-680 832	465	-1 467 904	(787 072)	(787 072)	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		470		-	-	-
Непокрытый убыток отчетного года	475	-787 072	475		787 072	787 072	-
Использование прибыли отчетного года	x	-	x	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>11 711 667</b>	<b>490</b>	<b>11 711 667</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Для СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ	495		495		-	-	-
Для СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Доля меньшинства	500		500		-	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>							
Займы и кредиты (67)	510	0	510	0	-	-	-
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению		0		0	-	-	-
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511		511		-	-	-
займы, подлежащие погашению		0		0	-	-	-
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	512		512		-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515		515		-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520		520		-	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>-</b>	<b>590</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		0	0	0	-	-	-
Займы и кредиты (66) .....	610	26 945	610	26 945	-	-	-
в том числе:		0		0	-	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению в течение		0		0	-	-	-
12 месяцев после отчетной даты .....	611	24 312	611	24 312	-	-	-
займы, подлежащие погашению в течение		0		0	-	-	-
12 месяцев после отчетной даты .....	612	2 633	612	2 633	-	-	-
Кредиторская задолженность .....	620	1 978 431	620	1 978 431	-	-	-
в том числе: поставщики и подрядчики (60,76) .....	621	161 819	621	161 819	-	-	-
векселя к уплате (60) .....	622	13 855	622	13 855	-	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами ..	623		623		-	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом (70) .....	624	35 787	624	35 787	-	-	-
задолженность по социальному страхованию		0		0	-	-	-
и обеспечению (69) .....	625	642 546	625	642 546	-	-	-
задолженность по налогам и сборам (68) .....	626	1 095 405	626	1 095 405	-	-	-
авансы полученные (62) .....	627	1 524	627	1 524	-	-	-
прочие кредиторы.....	628	27 495	628	27 495	-	-	-
Расчеты по абонентной плате.....	X	-	X	-	-	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате		0		0	-	-	-
доходов (75) .....	630	-	630	-	-	-	-
Доходы будущих периодов (98) .....	640	670 329	640	670 329	-	-	-
Фонды потребления .....	X	-	X	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (96) .....	650		650		-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства .....	660		660		-	-	-
<b>ИТОГО по разделу V.....</b>	<b>690</b>	<b>2 675 705</b>	<b>690</b>	<b>2 675 705</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690) .....</b>	<b>700</b>	<b>14 387 372</b>	<b>700</b>	<b>14 387 372</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Н.А.Кондратьева

## РАСШИФРОВКА

дебиторской и кредиторской задолженности организации

на 31 декабря 2005г.

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
 Отрасль (вид деятельности) промышленность  
 Организационно - правовая форма: **ОАО / смешанная**  
 российская с долей федеральной  
 Единица измерения **тыс. руб.**

Форма по ОКУД  
 Дата (год,месяц,число)  
 по ОКПО  
 по ОКОНХ  
 по ОКОПФ  
 по ОКЕИ

Коды
710002
17.02.2006
00117618
47 / 41
384

### Сведения о дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование организации-дебитора	Сумма задолженности		
		Всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
<b>Расшифровка строки баланса 241 :</b>				
1	ОАО" Магаданэнерго"	23 640	23 640	12.2004 г.
2	ОАО "Магаданэнергоремонт"	399		10.2005 г.
3	ОАО "Магадантрансгаз"	123	71	04.05г.-12.05 г.
4	ЗАО "Серебряная компания"	447		11.05 г.-12.05 г.
5	ООО"Велес"	69	69	08.2004г.
6	ООО"СМУ"-6	73	73	11.2004г.
7	ООО "Кафедральный собор"	5 611		10.2005 г.
8	ООО ППСК РосСахаагропром	458	458	05.2005 г.
9	ООО ТЭК "Ураган"	97	27	09.05-11.05
10	Администрация п. Синегорье	7 868	7 868	11.2001г
11	МУ "Здравоохранение"	415	415	12.2004 г.
12	МУЗ Синегорьевская гор.больница	1 697	1 697	08.2001 г.
13	МДОУ детсад №65	153	153	04.05 г-05.05 г
14	МОГОУ (ОШИ)	507		12.2005 г.
15	МОГУП "Магаданоблстрой"	22 644	9 264	08.05г-10.05 г.
16	МОУ "Средняя школа п. Уптар №23	120	120	04.2005г
17	МУП СМПЖ ЖКХ иЭ	7 603		12.2005 г.
18	Отдел образования	370	370	12.2004 г.
19	Отдел культуры п.Ягодное	65	65	12.2004 г.
20	Рудник им. Матросова	781		10.2005 г.
21	СУМП "Жилкоммунэнерго" п.Сеймчан	264	264	07.2001г
22	ФГУДЭП п.Ягодное	154	154	09.2005 г.
23	ФГУП "Аэропорт Магадан"	80		12.2005 г.
24	ЯМПЖ ЖКХ п. Ягодное	6 921	6 921	12.2003 г.
25	Прочие	1 379		
	<b>Итого:</b>	<b>81 938</b>	<b>51 629</b>	

### Расшифровка строки баланса 245 :

1	ЗАО фирма "Эпро"	4 921		12.2005 г.
2	МП "Межрегиональный центр по стац.аккум"	2 013		12.2005 г.
3	ОАО "Инженерный центр ЕЭС" г.Москва	1 796		12.2005 г.
4	ОАО "Магаданэлектросеть"	450		12.2005 г.
5	ОАО "Стройпроектсервис"	151		12.2005 г.
6	Прочие	186		
	<b>Итого:</b>	<b>9 517</b>	<b>0</b>	



№ п/п	Наименование организации-дебитора	Сумма задолженности		
		Всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
<b>Расшифровка строки баланса 246 :</b>				
1	Подотчётные суммы	8 970		12.2005 г.
2	Кв.плата населения	6 393	6 393	12.2004 г.
3	Долг по зарплате	607		10.05 г.-12.05 г.
4	Задолженность за квартиры физических лиц	2 718	2 718	12.2002 г.
5	Гор.финотдел-субсидии	664	664	01.2004 г.
6	АНО С-В Аттест.Центр НАКС"	138		11.2005 г.
7	ЗАО"Управление снабжения промышленности Сибири"	165	154	01.04.-12.05 г.
8	ЗАО"Проминвест"	1 627	1 627	01.2001г
9	АООТ "Электросила С-Петербург"	50 609	50 609	12.2005 г.
10	ОАО "Амурметалл"	1 195		10.05 г.-12.05 г.
11	ОАО "ВНИИГ им.Веденева"	789	789	02.2005 г.
12	ОАО "Волгаэнергоснабкомплект"	5 571	4 271	08.05 г.-12.05 г.
13	ОАО "Магадантеплосеть"	10 461	10 461	12.2003 г.
14	ОАО "Магаданэнерго"ф-л Магаданэнергосб	1 798		12.2005 г.
15	ОАО "Магадантрансгазгенство"	771		12.2005 г.
16	ОАО "НИТИ Энергомаш"	29 687	1 386	12.2005 г.
17	ОАО"Ягоднинский ГОК"	1 000	1 000	03.2001г.
18	ООО "Азбука М"	1 615		12.2005 г.
19	ООО "АвтоШик"	181		10.05 г.-12.05 г.
20	ООО "АРМСТРОЙ"	130		10.2005 г.
21	ООО "Бизнеском"	15 116	15 116	12.2003 г.
22	ООО "Глобус-сталь"	200		12.2005 г.
23	ООО "Гарант"	105		11.2005 г.
24	ООО "ДрагметСбыт"	2 617		12.2005 г.
25	ООО "Информационные системы"	297		12.2005 г.
26	ООО "Кварк"	206	206	09.2005г
27	ООО "Комтехсервис"	164		12.2005 г.
28	ООО "Комстайл"	340		12.2005 г.
29	ООО"Колымаспецнаб"	4 998	4 998	12.2001г.
30	ООО"Медиан"	33 402	33 402	12.2003 г.
31	ООО "Магаданнефто"	414	414	09.2005 г.
32	ООО "Магадан-Транзит-ДВ"	15 000		12.2005 г.
33	ООО "Магаданский экспертный центр"	165	165	07.2005 г.
34	ООО "Русский Свет XXI век"	590		12.2005 г.
35	ООО "СВАРБИ"	223		12.2005 г.
36	ООО "Сторк Инвест"	47 682	47 682	12.2003 г.
37	ООО "Сибир-Русские шины"	1 386		12.2005 г.
38	ООО "Техносиб"	189	189	09.2004 г.
39	ООО "Транспортная компания "Русский Экспресс"	145		12.2005 г.
40	ООО "ТД ЕвразХолдинг"	7 095		10.2005 г.
41	ООО "Центр Торг"	221		12.2005 г.
<b>Итого:</b>		<b>255 644</b>	<b>182 244</b>	

№ п/п	Наименование организации-дебитора	Сумма задолженности		
		Всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
42	ООО "Энергосервисмонтаж"	180		12.2005 г.
43	Индибирзолото	1 514	1 514	04.2002г
44	Магаданский морской торговый порт	65		11.2005 г.
45	Магаданский МТЦЭС	141		10.2005г.
46	Предприниматель Полянская Н.С.	45		11.2005 г.
47	Судебные приставы	882	882	
48	Прочие	3 145	2 267	
	Итого:	5 972	4 663	
	Всего по строке 246 :	261 616	186 907	
	<b>Всего:</b>	<b>353 071</b>	<b>238 536</b>	

### Сведения о кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование организации-кредитора	Сумма задолженности		
		всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
Расшифровка строки баланса 621 :				
1	ГП" Магаданмост"	169	169	12.02 г.-07.05 г.
2	ГУ Морская адм.порта Магадан	186	186	04.2003 г.
3	ДЗАО "Колымский СГЭМ"	703		12.2005 г.
4	ЗАО"БЭЛС"	28	28	06.2005 г.
5	ЗАО "Шиппинг энд трейдинг"	12 107	12 107	11.2001г
6	ЗАО холдинговая компания ЭС энд ТИ групп	111	111	01.2004г.
7	МУП "Магадантеплосеть"	1 019	908	03.2005 г.
8	ОАО "Владрыбснаб"	152	152	09.2003 г.
9	ОАО ВНИИГ им.Б.Е.Веденева	400		12.2005 г.
10	ОАО "ВМУ Гидромонтаж"	20 492	20 492	01.2003г.
11	ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	538		12.2005 г.
12	ОАО "Колыма-цемент"	1 154		12.2005 г.
13	ОАО "Ленгидропроект"	4 341		12.2005 г.
14	ОАО "Магаданэлектросеть"	576	576	09.2005 г.
15	ОП АТП ОАО "Магаданэнерго"	366	177	07.03 г.-11.05г.
16	ООО "Востэк"	412	412	08.2005 г.
17	ООО "Гранд-Мастер"	1 231		11.2005 г.
18	ООО "Горгеопрор"	232	232	04.2005 г.
19	ООО"Дрейф"	160	160	12.2001г.
20	ООО "Драгметснаб"	240		11.2005 г.
21	ООО "Драгметсбыт"	394		12.2005 г.
22	ООО "ИнформГрупп"	4 568		12.2005 г.
23	ООО"КолымаГСС"	14 938	14 938	01.2003г.
24	ООО "Колыма ГТР"	9 290		10.2005 г.
25	ООО "Кармастройсервис"	670		10.2005 г.
26	ООО"Магнум-97"	1 694	1 591	10.2003 г
27	ООО "Магаданстройиндустрия"	285		10.2005 г.
28	ООО "Магаданский пром.центр вентил.систем"	150	150	07.2005 г.
	Итого:	76 606	52 389	

№ п/п	Наименование организации-кредитора	Сумма задолженности		
		всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
29	ООО "Магаданметалл"	601	601	07.2004г.
30	ООО "Начало-2000"	400	400	08.2005 г.
31	ООО "ПромСтройТрейд"	434		12.2005 г.
32	ООО"Роз/КО"	47	47	03.2004г.
33	ООО "Радон-С"	354	236	05.05 г-08.05 г.
34	ООО "Сантехмонтаж"	279		12.2005 г.
35	ООО "Стройинвест"	189		12.2005 г.
36	ООО"Стройзаказ"	1 374		11.2005 г.
37	ООО "Тристан"	465		11.2005 г.
38	ООО"Тосмар"	379	379	09.2003г.
39	ООО "Центр ОМЭК"	143	143	02.2003г.
40	ООО "ЦентрТорг"	210	210	11.2004 г
41	Предприниматель Бутаков В.Г.	389	95	10.2005 г.
42	Предприниматель Полянская Н.С.	255		11.2005 г.
43	ПБОЮЛ Ситяев А.П.	1 182	1 182	07.2005 г.
44	Расчеты с администр.ОЭЗ по сборам	68 632	58 192	2002-2005г.г.
45	ФГУП "Управл. ведомств. охраны"	1 003	1 003	10.2004г.
46	Прочие	2 171	-	
Итого:		78 507	62 488	
Всего по строке 621 :		155 113	114 877	
Расшифровка строки баланса 628:				
1	ОАО "Колыма-Банк"	247		11.2005 г.
2	ООО "МагаданБизнесЦентр"	370		12.2005 г.
3	ООО "Неском"	262		11.2005 г.
4	Алименты	602		11.2005г.
5	Депонированная з/плата	2 797	2 797	2004г.
6	КММ	265	265	12.2003г.
7	Неоплаченный НДС	12 393	12 371	2004г.
8	Отчисления в НИОКР	5 698	5 698	03.2000г.
9	Прочие	1 391	845	
Итого:		24 025	21 976	
<b>Всего:</b>		<b>179 138</b>	<b>136 853</b>	

Генеральный директор \_\_\_\_\_

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Н.А.Кондратьева