

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

«Утверждаю»  
Председатель  
Совета директоров  
ОАО «Колымаэнерго»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
Протокол № \_\_\_\_\_  
От «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2007 г.

# ***ГОДОВОЙ ОТЧЕТ***

## ***за 2006 год***

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

п. Синегорье  
2007 год

## СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. Обращение к акционерам.	4
2. Информация об Обществе и его положении в отрасли.	8
3. Производственная деятельность.	21
4. Инвестиционная деятельность.	24
5. Распределение прибыли и дивидендная политика.	27
6. Закупочная деятельность.	28
7. Изложение мнений и аналитических выводов руководителей Общества.	34
8. Доля рынка, маркетинг и продажи.	43
9. Ценные бумаги и акционерный капитал.	47
10. Структура и принципы корпоративного управления.	51
11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	64
12. Охрана окружающей среды.	68
Приложения	
1. <i>Заключение и отчет ревизионной комиссии</i>	
2. <i>Заключение независимого аудитора Общества</i>	
3. <i>Финансовая отчетность, примечание и комментарии</i>	
4. <i>Контактная информация для акционеров и инвесторов</i>	



Основные определения и сокращения используемые при формировании Годового отчета

БЕ №1	– Бизнес-единица № 1 РАО ЕЭС «России»
ПК	– Пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС - пуск первых 2-х агрегатов
СМР	– Строительно-монтажные работы
МУП «СМПП ЖКХиЭ»	– Муниципальное унитарное предприятие «Синегорьевское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства и энергетики»
ОРЭМ	– оптовый рынок электроэнергии и мощности
ПТК	– Производственно-технический комплекс
АСУ ТП	– Автоматизированная система управления технологическим процессом
АТС	– Автоматическая телефонная станция
РЧВ	– Регулятор частоты вращения
УВО	– Управление вспомогательного оборудования
ГРАМ ГЭС	– Групповое регулирование активной мощности ГЭС
ТПиР	– Техническое перевооружение и реконструкция
ВОЛС «КГЭС-РУС поселок Синегорье»	– Волоконно-оптическая линия связи «Колымская ГЭС-районный узел связи поселок Синегорье»
ГОСА	– Годовое общее собрание акционеров
ЦЗО	– Центральный закупочный орган
СГЭМ	– Спецгидроэнергомонтаж
ГКПЗ	– Годовая комплексная программа закупок
НПФ	– Негосударственный пенсионный фонд
ПДС	– Предельно допустимые сбросы в воду
ВСС	– Временно согласованные сбросы в воду
ПДВ	– Предельно допустимые выбросы в атмосферу

### ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

#### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!



В 2006 году Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 07.08.2006г. в рамках рассмотрения вопроса о развитии энергосистемы Магаданской области было принято решение о стратегии развития ОАО «Колымаэнерго», где предусматривается учреждение 100% дочек Общества: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Усть-Среднекангэсстрой». ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» будет выполнять функции заказчика строительства и получателя денежных средств из федерального бюджета для строительства Усть-Среднеканской ГЭС. ОАО «Усть-Среднекангэсстрой» будет выполнять функции генподрядной организации по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Образование дочек позволит разделить бизнес Общества по видам деятельности, разделить функции заказчика и подрядчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС, обеспечит прозрачность финансовых потоков и исключит перекрестное субсидирование. Проведенная Советом директоров и менеджментом Общества работа по учреждению дочек завершилась принятием Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 11.01.2007г. решения об учреждении дочек.

Одним из важнейших направлений деятельности Совета директоров была работа по обеспечению выполнения решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 07.08.2006г. по реализации мероприятий по достройке и сдаче Государственной комиссии в 2007 году Колымской ГЭС. Для реализации этих мероприятий и сдачи Колымской ГЭС в срок Советом директоров 27.12.2006г. была утверждена скорректированная инвестиционная программа по достройке Колымской ГЭС.

Поскольку строительство Усть-Среднеканской ГЭС осуществляется только за счет средств из федерального бюджета, а одним из основных условий получения бюджетных средств является передача акций Общества государству, то Советом директоров было принято решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров на котором утвердили увеличение уставного капитала ОАО «Колымаэнерго» путем проведения



дополнительной эмиссии акций ОАО «Колымаэнерго», после чего Совет директоров утвердил Решение о дополнительной эмиссии акций.

В начале отчетного года Советом директоров были утверждены значения целевых годовых и квартальных ключевых показателей эффективности работы Общества на 2006 год. По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2006 год все показатели выполнены и Обществом получен объем чистой прибыли в размере 113 118 тыс. руб.

Совет директоров положительно оценивает результаты деятельности менеджмента Общества за 2006 год и уверен, что дальнейшая сплоченная работа менеджмента под руководством Совета директоров Общества обеспечит стабильную работу ОАО «Колымаэнерго» и позволит сдать Колымскую ГЭС Государственной комиссии в 2007 году и ввести в строй пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС в 2010 году.

Председатель Совета директоров

О.М. Дубнов

### ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА (ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ)

#### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2006 году деятельность ОАО «Колымаэнерго» была направлена на решение следующих основных задач:



1. Обеспечение работы по качественному и надежному электроснабжению потребителей в согласованных объемах поставки электроэнергии.
2. Обеспечение повышения надежности работы оборудования Колымской ГЭС.
3. Выполнение программы строительно-монтажных работ по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.
4. Выполнение работ, предусмотренных инвестиционной программой по завершению строительства Колымской ГЭС.

В 2006 году отпущено электроэнергии 1979,8 млн.кВт.ч. на сумму 532,6 млн.руб. Проведение менеджментом Общества активных мероприятий в области тарифной политики способствовало установлению экономически-обоснованного тарифа на электроэнергию. Тариф на электроэнергию в 2006 году, утвержденный Департаментом по регулированию энергетики, транспорта и связи администрации Магаданской области, составил 26,9 коп. за 1 кВтч., что выше уровня прошлого года на 46,7 %.

Инвестиционная программа Общества, направленная на реализацию проектов по строительству Усть-Среднеканской ГЭС, завершению строительства Колымской ГЭС и техническому перевооружению и реконструкции Колымской ГЭС выполнена на 100 %. Всего освоено 1 069,2 млн. руб. капитальных вложений.

Анализируя выполнение установленных значений ключевых показателей эффективности можно отметить что показатели, обеспечивающие достижение желаемых результатов, выполнены. Чистая прибыль за 2006 год составила 113,1 млн.руб. при плане 113,0 млн.руб.

В целях улучшения финансового состояния ведется работа по снижению кредиторской задолженности. В 2006 году произошло снижение кредиторской задолженности на сумму 163,2 млн.руб., в том числе по налогам и сборам и перед государственными и внебюджетными фондами на 80,5 млн.руб.



Численность по строительному комплексу оптимизирована и приведена в соответствие с выполняемыми объемами работ и составила на 01.01.2007 года 1169 чел.

Первоочередными задачами, стоящими перед обществом на 2007 год являются следующие:

- Предъявление и сдача Колымской ГЭС в промышленную эксплуатацию центральной приемочной комиссии;
- проведение реорганизации Общества, путем учреждения двух Дочерних зависимых обществ: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»;
- проведение переоценки стоимости основных средств;
- продолжение работы по усилению прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, оптимизации затрат производства, эффективному использованию финансовых ресурсов.

Генеральный директор  
ОАО «Колымаэнерго»

Л.А.Мурин

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

Краткая история. Географическое положение

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).

Проектная мощность Усть-Среднеканской ГЭС –  $142,5 \times 4 = 570$  МВт

Проектная мощность пускового комплекса – 120 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.

Показатели	Един. изм.	Пусковой комплекс			Остаток ПК
		Всего ПК	на 01.01.2007 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>610,9</u> 7 965,8	81,6	<u>137,7</u> 6 686,2
СМР, млн. руб.	ц.1991г. тек.цены	<u>536,5</u> 12 651	<u>424,1</u> 6 887	79,0	<u>112,4</u> 5 764
Бетон и сборный ж/бетон	тыс. м <sup>3</sup>	811,7	522,6	64,4	289,1
Выемка, всего	тыс. м <sup>3</sup>	6 350,8	6 196,7	97,6	154,1
в т. числе:- правобережный котлован	тыс. м <sup>3</sup>	4 880	4 658,8	95,5	221,2
- 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	1 763,4	32,7	3 550,7
в т. числе: - земляная плотина	тыс. м <sup>3</sup>	4 516,5	868,3	19,2	3 648,2
Гидромеханическое оборудование	тн	13 198,4	713,4	5,4	12 485
Гидроэнергетическое оборудование	тн	3 739	570	15,2	3 169

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.

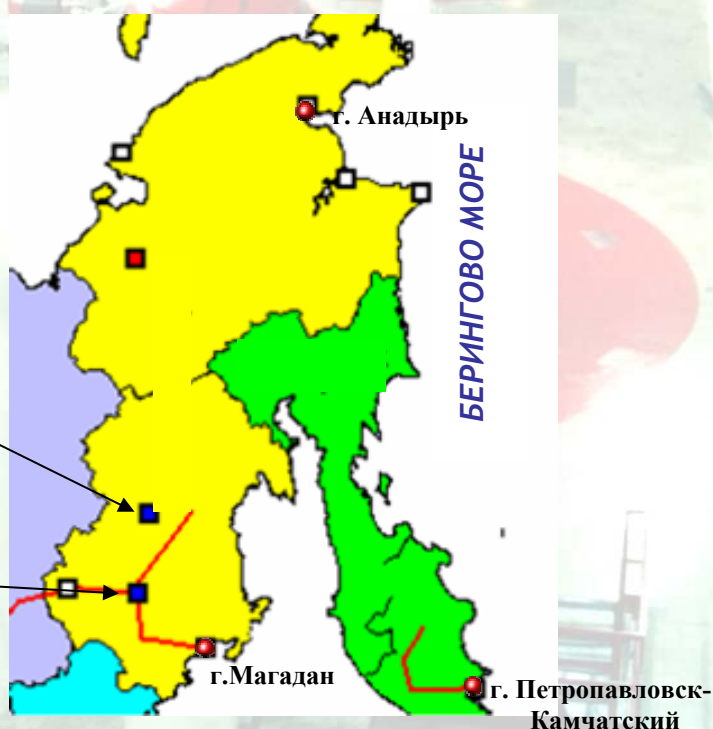


Энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго». Доля Колымской ГЭС (установленная мощность 900 МВт) в покрытии потребности энергоузла в электроэнергии возросла с 64% в 1990г. до 95% в настоящее время. Гидроагрегаты Колымской ГЭС введены в эксплуатацию в 1982-1994г.г.

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.

ОАО «Колымаэнерго»  
Усть-Среднеканская ГЭС  
(строится)

ОАО «Колымаэнерго»  
Колымская ГЭС



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.

Согласно приложению № 1 к Уставу в Акционерном Обществе представлены два представительства: в гор. Москве и гор. Санкт-Петербурге; четыре филиала и одно обособленное подразделение.

Среднесписочная численность работников Общества за 2006 год составляет – 1 486 человек.

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.

Структура Общества относительно среднесписочной численности работников представлена в диаграмме



**Органы управления и контроля**

**Совет директоров**

Совет директоров Общества в соответствии с п.16.1. Устава определяется в количестве 9 (девяти) человек.

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 Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого Акционерного Общества "Колымаэнерго".

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.

Вознаграждение членам Совета директоров выплачивается в соответствии с утвержденным общим собранием акционеров Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" вознаграждений и компенсаций.

До годового общего собрания акционеров (15.06.2006г.) Совет директоров состоял из 5 человек, состав приведен в Приложении.

Председатель Совета директоров

### **ДУБНОВ ОЛЕГ МАРКОВИЧ**

1971 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**

Должности за последние 5 лет:

- 2001-2003 – Ведущий специалист отдела правового обеспечения, советник по работе Советов директоров Представительства РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»
- 2003-2005 – Заместитель генерального директора, первый заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров» Фонда «Институт профессиональных директоров», г. Москва
- 2005- по наст. время – Исполнительный директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России», г. Москва



Заместитель председателя Совета директоров

**БИКМУРЗИН АЛЬБЕРТ ФЯРИТОВИЧ**

1977 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Должности за последние 5 лет:

- 2001г.-2002г. – юрисконсульт ЗАО «НИТОЛхолдинг»
- 2002г.-2003г. – корпоративный секретарь ОАО «Комбинат органического синтеза»
- 2003г.-2004г. – ведущий специалист Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России"
- 2005г.-2006г. – Заместитель начальника Управления корпоративной политики Бизнес – единицы №1(основная) ОАО РАО "ЕЭС России"
- 2006г. по наст. время – Начальник Управления корпоративной политики Бизнес – единицы №1(основная) ОАО РАО "ЕЭС России"



Члены 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: **15.06.2006г.** 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 наст. время - профессиональный директор Фонда "Институт профессиональных 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: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет:

- 1999г. – 2004г. - первый заместитель генерального директора ОАО "Колымаэнерго"
- 08.12.2004г. по наст. время - генеральный директор ОАО "Колымаэнерго"



**ТАСКАЕВ АНДРЕЙ ВИКТОРОВИЧ**

1977 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Должности за последние 5 лет:

- 2000г.-2002г. – старший специалист отдела экономического анализа и прогнозирования развития деятельности филиала Внешторгбанк Российской Федерации, филиал в г.Хабаровске
- 2002г.-2003г. – специалист 1 категории отдела обеспечения реструктуризации, специалист 1 категории отдела корпоративных событий ДЗО Представительство РАО «ЕЭС России» «ВОСТОКЭНЕРГО»
- 2003г.-2004г. – директор по корпоративному развитию ОАО «Единые коммунальные системы»
- 2004г. по наст. время – советник Фонда «Институт профессиональных директоров»



**СОЛОДОВА АННА АНАТОЛЬЕВНА**

Образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Должности за последние 5 лет:

- 1998г.-2001г. – инженер НИИЭЭ
- 2001г. по наст. время – Главный специалист ОАО РАО «ЕЭС России»



**АНТОЩЕНКОВ ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ**

1950 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Должности за последние 5 лет:

- 1999г.-2002г. – Представитель Сусуманского ГОКа, С/А «Восток», зам. Начальника материально-технического снабжения, г. Магадан
- 2002г.-2003г. – Заместитель начальника департамента недропользования администрации Магаданской области, г. Магадан
- 03.2003г.-12.2003г. – Заместитель губернатора-председатель комитета по управлению госимуществом Магаданской области, г. Магадан
- 12.2003 по наст. время – Руководитель территориального управления Росимущества по Магаданской области.





### ДОРОВСКИХ ГАЛИНА ФЕДОРОВНА

1961 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Должности за последние 5 лет:

- 2001г.-2003г. – главный специалист отдела реестра комитета по управлению государственным имуществом Магаданской области
- 2004г. по наст. время – главный специалист отдела государственной собственности, реестра и приватизации территориального управления федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Магаданской области.



### ГЛОТОВ АНДРЕЙ ЭДУАРДОВИЧ

1960 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Дата первого избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.**, дата последнего избрания в состав Совета директоров Общества: **15.06.2006г.** Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Должности за последние 5 лет:

- 1999 - 2001 г.г. – Помощник генерального директора ОАО «Зейская ГЭС» г. Зейя
- 2001 - 2003 г.г. – Советник генерального директора Представительства РАО ЕЭС России «Востокэнерго» г. Хабаровск
- 2003 по наст. время – Советник генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров» г. Москва



### 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>

Члены Ревизионной комиссии:

Минифаева Юлия Евгеньевна, специалист Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»,

Бессчетный Дмитрий Григорьевич, главный эксперт Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»,

Горбунов Алексей Геннадьевич, ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»,

Зовва Ирина Яковлевна, заместитель начальника экономического отдела ОАО «Колымаэнерго»,

Митрофаненков Роман Анатольевич, менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».



### Генеральный директор Общества



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 ордена 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: **16.05.2006г.** 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 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>.

### Правление

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.

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.

Состав правления Общества:

Председатель Правления:

Мурин Леонид Аркадьевич – генеральный директор;

Заместитель Председателя правления:

Марыкин Виктор Александрович – первый заместитель генерального директора - главный инженер;

Секретарь Правления:

Иванов Виктор Дмитриевич – заместитель генерального директора по кадрам и социальным вопросам;

Члены Правления:

Смолин Геннадий Иванович – заместитель генерального директора по экономике и финансам;

Польшаков Алексей Сергеевич – заместитель генерального директора по производству;

Воронин Сергей Михайлович – директор Колымской ГЭС-заместитель генерального дтректора;

Кондратьева Надежда Александровна – главный бухгалтер

Сапрыкина Наталья Ивановна – начальник производственно-технического отдела;

Дмитрук Галина Ивановна – начальник экономического отдела;

Яковлева Татьяна Андреевна – начальник отдела финансового контроля и анализа;

Нечаюк Александр Иванович – директор Колымских электрических сетей;

Ворожейкин Сергей Владимирович – начальник Управления строительства «Среднекангэстрой»

Дударев Сергей Викторович – начальник Мехколонны по строительству ЛЭПиП



### Основные события года, повлиявшие на развитие и успехи Общества

В течение 2006 года произошло немало значимых событий в жизни Общества. Основное событие для Усть-Среднеканского гидроузла произошло 13 и 27 сентября. Двумя авиарейсами самолёта АН–124–100 в аэропорт города Магадана были доставлены два рабочих колеса, весом по 96 тонн каждое, для турбин 1-ого и 2-ого гидроагрегатов ГЭС. Долгожданный груз прибыл к нам с Ленинградского металлического завода г. Санкт-Петербурга, и теперь рабочие колёса находятся на нашей магаданской земле.  
[http://www.energo.kolyma.ru/nov\\_pressa.html](http://www.energo.kolyma.ru/nov_pressa.html)



Разгрузка рабочего колеса гидроагрегата № 1 в аэропорту г.Магадана

Одним из шагов преодоления длительного кризиса и перехода к стабильному развитию является погашение задолженности в Особую экономическую зону Магаданской области.

### Конкурентное окружение Общества и факторы риска

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

В последние годы динамика и структура потребления электроэнергии по отраслям экономики характеризуется стабилизацией потребления и составляет на

01.01.2007 года: промышленными потребителями - 28,6%; коммунально-бытовым потребителями – 33%, электростанциями – 16,8%.

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояние бюджетной среды 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 2002-2006 г.г. – со второго полугодия), что осложняет финансовое состояние Общества в целом и ведет к неисполнению графика СМР на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС;
- сложная схема получения федеральных средств для строительства Усть-Среднеканской ГЭС;
- сложности кредитования;
- взаимоотношения с администрациями района и области, с возрастающими требованиями фискальных структур области по погашению недоимки;
- невыполнение договорных обязательств потребителем электроэнергии - МУП «СМПЖ ЖКХиЭ».

В 2006 году деятельность менеджмента ОАО «Колымаэнерго» была направлена на обеспечение надежной работы по электроснабжению, улучшение финансово-экономических показателей Общества, совершенствование системы корпоративного управления в условиях подготовки к структурным преобразованиям, оптимизацию затрат производства, разработку и утверждение экономически обоснованных тарифов, эффективное планирование и использование финансовых ресурсов.

Анализ итогов работы Общества показал, что за прошедший год менеджмент Общества провел большую работу по выполнению утвержденных производственных и финансово-экономических показателей.



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

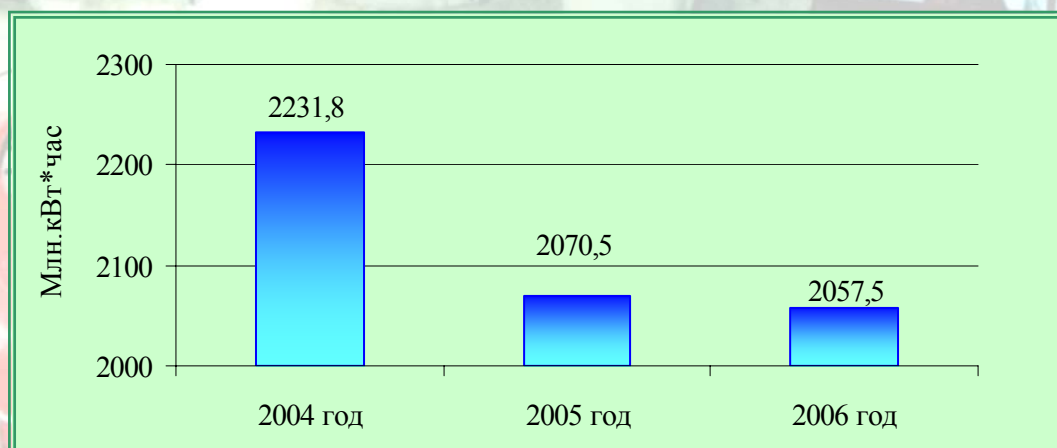
Колымская ГЭС входит в состав Центрального энергетического узла Дальневосточного региона, является единственным генерирующим объектом в составе ОАО «Колымаэнерго», вырабатывает 96% электроэнергии Магаданской области.

Установленная мощность Колымской ГЭС соответствует проектной – 900МВт. Располагаемая мощность - 882,1МВт ниже установленной на величину сезонных ограничений мощности по напору. Средняя максимальная нагрузка Колымской ГЭС за 2006 год 250,3 МВт, что ниже на 22,2 МВт по сравнению с нагрузкой в 2005 году.

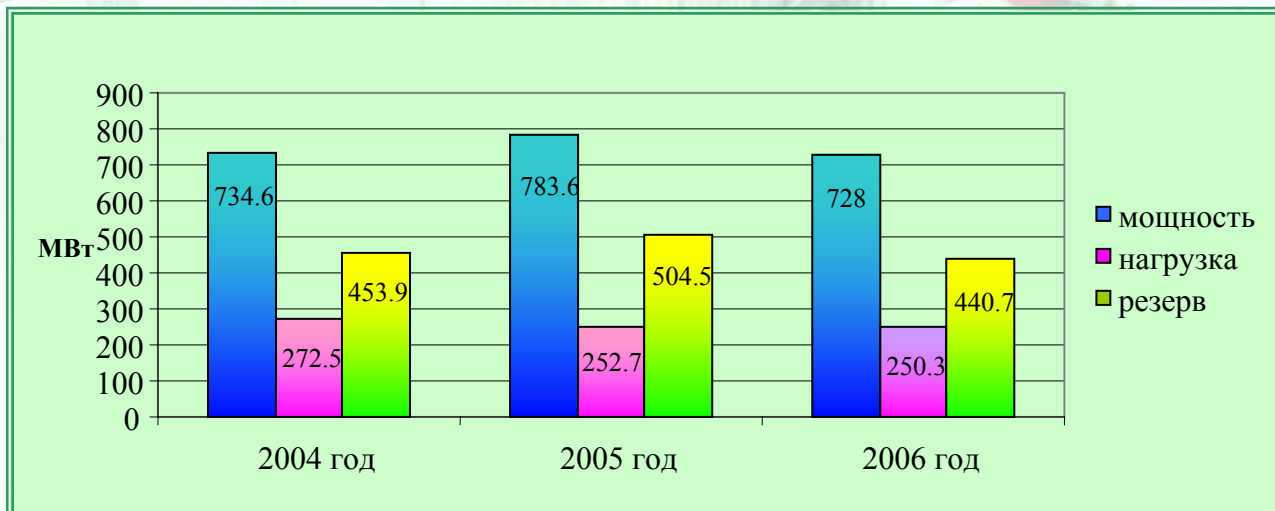
Основные производственные показатели Колымской ГЭС за период 2004 – 2006 г.г. представлены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2004 год	2005 год	2006 год
1.	Выработка электрической энергии	млн.кВт.ч	2231,8	2070,5	2057,5
2.	Установленная мощность	МВт	900	900	900
3.	Располагаемая мощность	МВт	877,5	878,5	882,1
4.	Средняя рабочая мощность, всего	МВт	734,6	783,6	728,0
5.	Собственная резервная мощность	МВт	453,9	504,5	440,7
6.	Средняя максимальная нагрузка	МВт	272,5	252,7	250,3

Объем выработки электроэнергии Колымской ГЭС ОАО "Колымаэнерго" за 2004 - 2006 г.г.



Динамика изменения рабочей мощности, нагрузки и резерва Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» за 2004-2006 гг.



С 2006 года изменилась структура внутреннего производственного потребления Колымской ГЭС. Электростанция, ведомственно принадлежащая ОАО «Колымаэнерго», перешла в муниципальную собственность с образованием МУП «СМПЖКХ и Э». Полезный отпуск электроэнергии с шин Колымской ГЭС с 2006 года начал складываться с отпуска электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго» и в сети МУП «СМПЖКХ и Э». В 2005 году отпуск электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго» составил 1860,9 млн. кВт\*ч. В 2006 году отпуск в сети составил 1979,8 млн. кВт\*ч, из них – в сети ОАО «Магаданэнерго» 1866,2 млн.кВт\*ч, в сети МУП «СМПЖКХ и Э» - 113,6 млн.кВт\*ч. По сравнению с 2005 годом полезный отпуск в 2006 году увеличился на 6,4 %, в сети ОАО «Магаданэнерго» - на 0,3 %.

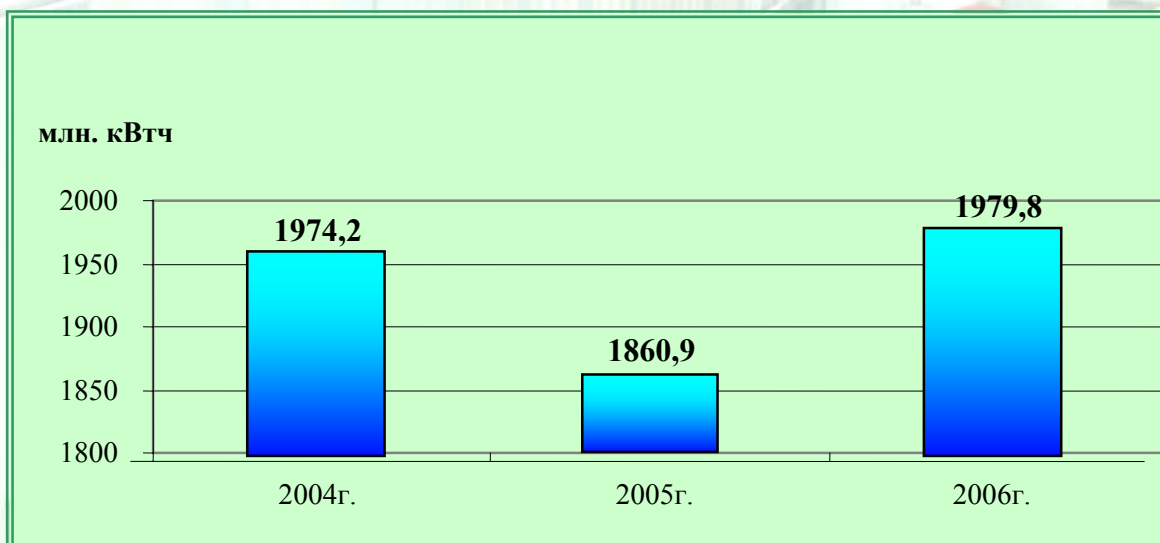
Динамика полезного отпуска электроэнергии Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» представлена в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2004 год	2005 год	2006 год
1.	Полезный отпуск электроэнергии с шин Колымской ГЭС, всего:	млн. кВт.ч	1974,2	1860,9	1979,8



### РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика полезного отпуска электроэнергии шин  
Колымской ГЭС за период 2004 – 2006 г.г.



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

На Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» находятся в эксплуатации пять гидроагрегатов установленной мощностью по 180 МВт каждый. 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	Н 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

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционная деятельность ОАО «Колымаэнерго» заключается в продолжении строительства Усть-Среднеканской ГЭС и работ по завершению строительства Колымской ГЭС, а также мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции Колымской ГЭС.

- **Объем капитальных вложений за отчетный год.**

В 2006 году в целом по АО «Колымаэнерго» освоено 1 069,2 млн. рублей капитальных вложений (100% от плана), том числе СМР 921,2 млн. рублей. Капитальные вложения, относимые на новое строительство составляют 1 031,1 млн. рублей, на техническое перевооружение и реконструкцию 38,1 млн. рублей.

Из общего объема капитальных вложений на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС освоено 888,0 млн. рублей и выполнены следующие объемы работ:

выполнена укладка бетона в объеме 50 тыс.м<sup>3</sup>, в т.ч. произведено бетонирование блоков водобойного колодца, сопрягающего устоя нижнего бьефа, шпоры, водосбросной плотины, здания ГЭС, отдельной стенки, монтаж сборного железобетона по сопрягающему устою, монтажной площадке; смонтировано 980 тн армосеток, армокаркасов и закладных деталей; выполнено бурение скважин под глубинные репера по станционной плотине. Выполнен монтаж колонн стального каркаса здания ГЭС, закладных частей основного и аварийно-ремонтного затвора водосбросной плотины. Смонтировано переходное звено и цилиндрическая часть водовода. Выполнено возведение земляной плотины в пазухе сопрягающего устоя с подрезкой продольной перемычки и последующим восстановлением продольной перемычки котлована основных сооружений. Произведена зачистка основания отводящего канала. Выполнена доставка рабочих колес. Проведен конкурс и заключен контракт на поставку кранового оборудования машзала.

По завершению строительства Колымской ГЭС освоено 143,1 млн. рублей капитальных вложений за счет собственных средств (амортизация). Основными работами являлись работы по отделке здания ПТК, монтажу металлических лестниц, бетонированию и благоустройству проезда подходной, благоустройству берм. Выполнялись земляные работы, проводился ремонт и содержание автодорог к гидроузлу. Выполнено освещение транспортного тоннеля, а также производилось устройство бетонных покрытий и отсыпка скального грунта на пристанционной площадке.

По техническому перевооружению и реконструкции Колымской ГЭС освоено 38,1 млн. рублей, и выполнены следующие мероприятия:



модернизация программно-технического комплекса АСУ ТП ГЭС; реконструкция системы связи с заменой АТС на цифровую; модернизация электрической части РЧВ и системы УВО; модернизация генераторных выключателей ВВГ-20; реконструкция системы ГРАМ ГЭС; произведена замена аккумуляторной батареи ст. № 2 и насосного оборудования; проведено обследование на электромагнитную совместимость оборудования. Выполнялась работа по анализу состояния плотины, разработке критериев безопасности и составлению декларации безопасности Колымской ГЭС.

(Данные приведены без НДС).

#### Объем капиталовложений по направлениям за 2006 год



- **Данные о вводах основных фондов в 2006 году.**

В 2006 году по ТПиР Колымской ГЭС в состав основных средств введено оборудование на сумму 39,5 млн. рублей по следующим видам работ: модернизация ПТК АСУ ТП ГЭС; модернизация электрической части РЧВ и системы УВО; реконструкция системы связи с заменой АТС на цифровую; ввод в эксплуатацию ВОЛС «КГЭС-РУС поселок Синегорье»; замена аккумуляторной батареи ст. № 2; модернизация генераторных выключателей ВВГ-20; огнезащита кабельных линий и конструкций. Введены в работу калибратор, осциллографы, мультиметры.

- **Источники финансирования инвестиций отчетного года.**

Основными источниками финансирования инвестиций ОАО «Колымаэнерго» в 2006 году являлись целевые инвестиционные средства федерального бюджета и собственные средства АО «Колымаэнерго» - амортизация. Средства федерального бюджета в объеме 839,0 млн. рублей (без НДС) выделены 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) в объеме 230,2 млн. рублей направляются на техперевооружение и реконструкцию и завершение строительства Колымской ГЭС, а также используются на строительство Усть-Среднеканской ГЭС (затраты на оборудование, содержание дирекции и прочие работы и затраты).

- **Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.**

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.



Строительство Усть-Среднеканской ГЭС

Федеральным бюджетом на 2007 год для финансирования строительства гидроэлектростанции предусмотрена сумма 1 300 млн. рублей. Эти инвестиционные средства позволят увеличить объем бетонных работ, возобновить производство земляных работ, выполнить монтаж стального каркаса здания ГЭС, монтаж 2-х мостовых кранов г/п 320 тн, смонтировать 300 тн закладных частей затворов, разместить заказ на изготовление закладных частей водосливной плотины, козлового крана нижнего бьефа.



В ближайшей перспективе намечается разместить заказы на изготовление и поставку аварийно-ремонтных, ремонтно-строительных, основных затворов и сороудерживающих решеток водоприемника и водосброса, два главных трансформатора и вспомогательное оборудования.

Планами по ТПиР Колымской ГЭС на ближайшую перспективу предусматривается продолжение поэтапной модернизации программно-технического комплекса АСУ ТП ГЭС с целью повышения надежности и эффективности его работы, а также улучшение условий работы оперативного и эксплуатационного персонала станции. Предусматривается внедрение системы группового регулирования активной мощности (ГРАМ), реконструкция системы связи, а также реконструкция систем управления и защит гидроагрегатов, систем возбуждения. Планируется внедрение спутникового Интернета, а также комплексная модернизация гидроагрегатов. Продолжение работы по анализу состояния плотины, разработка правил эксплуатации водохранилища Колымской ГЭС.

Планами по завершению строительства Колымской ГЭС предусматривается выполнение работ по устройству площадки антикоррозийной обработки затворов, монтаж вентиляционной системы, устройство бетонных площадок, отделочные работы на водосбросе и водоприемнике; теплоизоляция трубопроводов техводоснабжения машзала, устройство помещения дежурного оперативного персонала в машинном зале, освещение подземного комплекса по зданию ГЭС. Устройство огнезащиты стального каркаса, кровельные и отделочные работы, устройство полов, монтаж вентиляционной системы ПС-1 и лифта по ПТК; благоустройство отметки 376,0, устройство металлической лестницы и защитного покрытия емкости аварийного слива масла, оформление бетонных облицовок металлопрофилем, обезопасивание откосов по пристанционной площадке; ликвидационные мероприятия; благоустройство причала; также охранные мероприятия: наружное освещение гидроузла, монтаж пожарной сигнализации на объектах гидроузла; рекультивация карьеров, устройство дорожного покрытия.

Реализация мероприятий по завершению строительства Колымской ГЭС оговорена сжатыми сроками. Ввод планируется в сумме 1 000 млн. рублей в 4 квартале 2007 года.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

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

Показатели	ГОСА 2004 год	ГОСА 2005 год	Плановое распреде ние чистой прибыли 2006 год
Нераспределенная прибыль (тыс.руб)	<b>-787072</b>	<b>172235</b>	<b>113118</b>
Резервный фонд	-	<b>8612</b>	<b>5650</b>
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Покрытие убытков прошлых лет	-	<b>163623</b>	<b>107468</b>

Дивидендная история ОАО «Колымаэнерго»

Показатели	2004г.	2005г.	2006г.
Сальдо на 31.12.2003г.	<b>1498</b>	-	-
Начислены дивиденды	-	-	-
Оплата	<b>1498</b>	-	-
Сальдо на 31.12.2004г.	-	-	-

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 2006 году не начислялись.



### ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

♦ основные положения политики Общества в области закупочной деятельности огласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг.

Закупочная деятельность ОАО «Колымаэнерго» построена на основании существующего Положения о порядке проведения регламентированных закупок, товаров, услуг для нужд Общества.

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, получения экономических обоснованных затрат, применяются регламентированные закупки. Регламентация закупочной деятельности осуществляетсякупающими работниками при каждой процедуре стоимостью выше 200 тыс.рублей без НДС. Указанные процедуры в обязательном порядке проводятся на основе:

- а) анализа рынка;
- б) планирования потребности в продукции;
- в) достижения конкуренции среди потенциальных поставщиков;
- г) корпоративности проведения закупок;

В Обществе создан центральный закупочный орган в составе восьми человек, в том числе один представитель от РАО «ЕЭС России».

Центральный закупочный орган Общества возглавляет главный инженер Общества. ЦЗО координирует и контролирует закупочную деятельность (большинство членов ЦЗО прошли обучение на семинарах «Регламентация закупочной деятельности в электроэнергетике» в РАО «ЕЭС России»).

В целях обеспечения прозрачности закупочной деятельности на официальном Интернет-сайте Общества, на дополнительном Интернет-ресурсе «b2b-energo» в разделе «Закупки» отражены:

- А) Годовая комплексная программа закупок;
- Б) Информация о текущих открытых закупках;
- В) Информация о результатах проведенных закупок;

♦ описание применяемых способов закупок и условий их выбора

Закупочная деятельность Общества основывается на применении следующих способов закупок:

1. Открытый конкурс.
2. Открытый, закрытый запросы предложений.

3. Открытый, закрытый запросы цен.
4. Закупка у единственного источника.

Проведение закупок осуществляется в соответствии с утвержденной Советом Директоров годовой комплексной программой закупок, которая отражает виды способов закупки той или иной продукции, услуг, товаров. При закупках работ, услуг, товаров, основным способом закупки максимально используется открытый конкурс. Одновременно, учитывая отдаленность строящихся объектов (Магаданская область) от центральных районов России, услуги субподрядчиков (Гидромонтаж, СГЭМ, Колымагидротехработы, Ленгидропроект) используются как закупки услуг у единственного источника. Это объясняется тем, что вышеперечисленные субподрядчики на строительной площадке находятся уже более 30 лет, имея свои базы, производственные мощности, условия к проживанию. Институт «Ленгидропроект» является Генеральным проектировщиком Усть-Среднеканской ГЭС. ОАО «Колымацемент», также используется как единственный источник по производству цемента, так как он является единственным в Магаданской области. Применение закупок у единственного источника составляет около 22% Годовой комплексной программы закупок. Учитывая сложную и длительную схему доставки продукции на строительную площадку (железнодорожный транспорт 2-3 недели, морские перевозки 2 недели, автомобильный транспорт) для проведения закупок в рамках регламентирующих ограничений используются конкурентные закупки в виде открытых, закрытых запросов цен, предложений.

- ◆ описание применения электронной коммерции

В целях повышения эффективности закупок на принципах недискриминированного доступа, равных конкурентных возможностей, открытости проводятся закупки в электронной форме с помощью функционала Системы B2B-energo.

- ◆ порядок формирования и реализации ГКПЗ (годовая комплексная программа закупок)

Годовая комплексная программа закупок формируется в соответствии с инвестиционной программой Общества. ГКПЗ формируется в автоматизированной информационной системе с использованием макетов. ГКПЗ включается в состав бизнес-плана по его соответствующим разделам. При подготовке ГКПЗ учитываются объемы переходящих договоров и складские запасы во избежание дублирующих закупок. ГКПЗ формируется с поквартальной разбивкой и возможностью корректировки по результатам



## РАЗДЕЛ 6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

формирования потребности Общества в продукции на следующий год. ГКПЗ согласовывается с курирующей БЕМ№1 РАО «ЕЭС России», утверждается Советом директоров Общества и включает следующие разделы:

- строительство Усть-Среднеканской ГЭС, Колымской ГЭС (услуги, поставки);
- реконструкция и техническое перевооружение Колымской ГЭС (услуги, поставки);
- энергоремонтное производство Колымской ГЭС (услуги, поставки);
- эксплуатационные нужды.

Реализация закупок услуг, работ, товаров осуществляется в соответствии с Годовой комплексной программой закупок, где указаны способы закупок, временные интервалы проведения закупок, планируемые цены, время начала и окончания выполнения поставок.

В 2006 году проведено 102 закупки, включая закупки под программу 2007 года, на сумму 513 841 тыс.рублей без учета НДС, в том числе открытых процедур проведено на сумму 395056 тыс.рублей без учета НДС, что составляет 77 %.

Выполнение ГКПЗ за 2006 год приводится в таблице:

**1кв 2006г**

<b>Выполнение программы закупок</b>				
	Наименование	План	Факт	Причины отклонения
1.	Количество закупок	27	27	
2.	Объем закупок (тыс. руб.)	<b>141303</b>	<b>153817</b>	Увеличение рыночных цен на мостовые краны.
3.	Объем закупок по открытым процедурам (%)	64	61	
4.	Количество аргументированных жалоб по закупкам	0	0	

**2кв 2006г**

<b>Выполнение программы закупок</b>				
	Наименование	План	Факт	Причины отклонения
1.	Количество закупок	28	28	

**РАЗДЕЛ 6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

2.	Объем закупок (тыс.руб.)	86075	124577	Увеличение объема закупки по закладным частям основного затвора водосбросной плотины Усть-Среднеканской ГЭС.
3.	Объем закупок по открытым процедурам (%)	75	84	
4.	Количество аргументированных жалоб по закупкам	0	0	

**3 квартал 2006г**

<b>Выполнение программы закупок</b>				
	Наименование	План	Факт	Причины отклонения
1.	Количество закупок	11	11	
2.	Объем закупок (тыс.руб.)	<b>39115</b>	<b>38359</b>	
3.	Объем закупок по открытым процедурам (%)	89	88	
4.	Количество аргументированных жалоб по закупкам	0	0	

**9 месяцев**

<b>Выполнение программы закупок</b>				
	Наименование	План	Факт	Причины отклонения
1.	Количество закупок	66	66	
2.	Объем закупок (тыс.руб.)	<b>266493</b>	<b>316753</b>	
3.	Объем закупок по открытым процедурам (%)	67.5	73.3	
4.	Количество аргументированных жалоб по закупкам	0	0	

**4 квартал**

<b>Выполнение программы закупок</b>				
	Наименование	План	Факт	Причины отклонения
1.	Количество закупок	36	36	



## РАЗДЕЛ 6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2.	Объем закупок (тыс.руб.)	<b>199165</b>	<b>197088</b>	
3.	Объем закупок по открытым процедурам (%)	82.7	82.5	
4.	Объем закупок по открытым процедурам с использованием средств электронной коммерции (%)	38	38	
5.	Количество аргументированных жалоб по закупкам	0	0	

**2006 год**

Выполнение программы закупок				
	Наименование	План	Факт	Причины отклонения
1.	Количество закупок	102	102	
2.	Объем закупок (тыс.руб.)	<b>465658</b>	<b>513841</b>	
3.	Объем закупок по открытым процедурам (%)	74	77	
4.	Объем закупок по открытым процедурам с использованием средств электронной коммерции (%)	17	17	
5.	Количество аргументированных жалоб по закупкам	0	0	

♦ информация об основных показателях предварительной ГКПЗ, сформированной на 2007 год.

### **I. Строительство- всего 614050 , из них:**

Программа	Всего фонд потребления, тыс. руб.	Всего закупок на сумму (вкл. 4 кв. 2006 г.)		Открытые процедуры	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
<b>Годовая программа закупок для строительства на 2006 год</b>	1181364	614050	52,0	440000	72

**Справочно:** планируемый объем инвестиционной программы

по строительству – 1 181 364 тыс. руб.,

в том числе: - по строительству Усть-Среднеканской ГЭС- 1 101 695 тыс.руб.

- по завершению строительства Колымской ГЭС – 79 669 тыс.руб.

**II. Энергоремонт:**

Программа	Всего фонд потребления, тыс. руб.	Всего закупок на сумму (вкл. 4 кв. 2006 г.)		Открытые процедуры	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
<b>Годовая программа закупок в энергоремонтном производстве на 2006год</b>	64 494	26 357	40,9	26 357	100

**III. ТПиР:**

Программа	Всего фонд потребления, тыс. руб.	Всего закупок на сумму (вкл. 4 кв. 2006 г.)		Открытые процедуры	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
<b>Годовая программа закупок для проведения ТП и Р на 2007 год</b>	30 719	142 600	464	141 100	99

**IV. Эксплуатационные расходы. (по Колымской ГЭС)**

Программа	Всего фонд потребления, тыс. руб.	Всего закупок на сумму (вкл. 4 кв. 2006 г.)		Открытые процедуры	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
<b>Годовая программа закупок для эксплуатационных расходов на 2007 год</b>	329 677	20 011	6,1	3 870	19



**ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА**

Анализируя итоги финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго» за 2006 год можно отметить, что все основные количественные и качественные показатели выполнены. Обществом получен объем чистой прибыли в размере 113 118 тыс. руб., который соответствует плановому значению. Доходность собственного капитала (ROE) - 0,87%. Выручка от реализации продукции выросла по сравнению с прошлым годом на 39,2% и составила 763 129 тыс.руб. Рентабельность продаж составила 15,7%, то есть на 1 руб.продаж получена валовая прибыль в размере 15,7 коп.

**Основные положения учетной политики**

ОАО «Колымаэнерго» руководствуется учетной политикой, сформированной в соответствии с Федеральным Законом от 21 ноября 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. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.**

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.12 ФЗ от 21.11.1996г № 129 – ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.1995 года № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями Общества, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

**3. 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.

## РАЗДЕЛ 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры, издания, входящие в библиотечный фонд) учитываются в составе материалов и списываются по мере их отпуска в производство или эксплуатацию.

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

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств в себестоимость не включаются, а относятся на увеличение их первоначальной стоимости.

#### 4. Учет финансовых вложений.

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

Стоимость финансовых вложений формируется их фактических затрат непосредственно связанных с их приобретением.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений к объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организации 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 отражены в бухгалтерском балансе Общества.

#### 5. Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г № 44 Н.

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

Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом.

В качестве учетных цен принимаются договорные цены.



Предприятие ведет обособленный учет спецоснастки в эксплуатации и производит её списание при выдаче работником предприятия порядком, установленным Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденным приказом Минфина РФ от 26.12.2002г № 135 Н.

Стоимость специальной оснастки погашается организацией линейным способом.

**6. 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 течении периодов, к которым они относятся.

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

**7. Расчеты прочих активов и пассивов.**

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам.

Расчеты с прочими дебиторами по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и обособленных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные получением займов и кредитов, размещением заёмных средств включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

**8. Резервы предстоящих расходов и платежей.**

ОАО «Колымаэнерго» осуществляет отчисление в резервный фонд, согласно учредительных документов, но не более 25% уставного капитала Общества, резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли Общества.

**9. Учет финансовых результатов.**

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по

бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6.05.1999г №32 Н.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

10. Прочие доходы и расходы.

Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99» и «Расходы организации, ПБУ 10/99», утвержденными приказами Минфина РФ от 6.05.1999г. № 32 Н и №33 Н.

11. Учет затрат на производство.

В течение отчетного периода по дебету счетов учета затрат на производство отражаются прямые расходы, связанные с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг. Выпуск электрической энергии, выполненные СМР, оказанные услуги учитываются по полной производственной себестоимости.

12. расчеты с бюджетом.

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору в разрезе вида задолженности.

13. Учет налога на прибыль.

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании гл.25 НК РФ.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета для целей налогообложения, в течении налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что способствует более правильному раскрытию формирования налоговой баз.

Общество исчисляет и уплачивает квартальные и авансовые платежи. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджета субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной их совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Уплата налога на прибыль производится в бюджет г. Магадана через ОАО «Колымаэнерго».

14. Налог на добавленную стоимость.

Методом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

1. День отгрузки (передача) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2. День оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров.



## РАЗДЕЛ 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

Определение налоговой базы в отношении поступлений, связанных с погашением дебиторской задолженности прошлых лет, налог начисляется «по оплате».

Определение налоговой базы при выполнении СМР для собственного потребления осуществляется согласно ст.167 п. 10 НК РФ.

### 15. Налог на имущество.

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется централизованно на основании гл.30 НК РФ.

Общество формирует налоговую базу и представляет налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению её обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и её обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

### 16. Единый социальный налог (ЕСН). Прочие налоги.

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и ЕСН производится аппаратом Управления Общества, филиалами и иными обособленными структурными подразделениями ОАО «Колымаэнерго».

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с Законодательством о налогах и сборах и внутренними распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

### Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

тыс.руб.

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	456 122	548 059	763 129
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителям	283 789	318 307	502 005
-услуги промышленного характера	106 061	218 854	243 455
-услуги непромышленного характера	66 272	10 898	17 669
Себестоимость (стр. 020)	333 897	429 509	643 508
в том числе:			

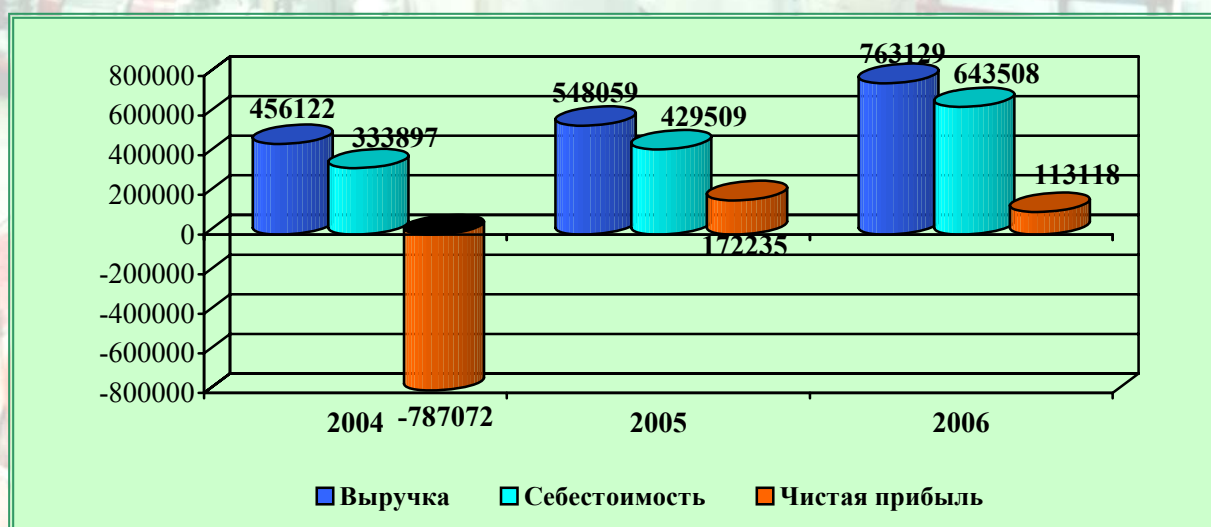
**РАЗДЕЛ 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ  
РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА**

-электроэнергии внутренним потребителя	175 355	233 239	432 754
-услуг промышленного характера	90 027	185 625	195 264
-услуг непромышленного характера	68 515	10 645	15 490
Валовая прибыль	122 225	118 550	119 621
Чистая прибыль (убыток)	-787 072	172 235	113 118
Рентабельность, %	36,6	27,6	18,6
Рентабельность продаж, %	26,8	21,6	15,7
Рентабельность собственного капитала, %	-6,7	1,4	0,9
Коэффициент срочной ликвидности	0,27	0,20	0,10
Коэффициент финансовой независимости	0,81	0,83	0,82
Динамика дебиторской задолженности, %	-16,85	-32,38	-24,14
Динамика кредиторской задолженности, %	57,9	-10,9	-9,26

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 39,2% и составила 763 129 тыс. руб. В том числе: рост выручки от продажи электроэнергии составил 57,7%, выручка от услуг производственного характера выросла на 11,2% (за счет увеличения объема выполненных СМР на сторону), выручка от услуг непромышленного характера выросла на 62,1%.

Себестоимость за отчетный год по сравнению с прошлым годом увеличилась на 49,8% и составила 643 508 тыс. руб.

**Динамика финансового результата ОАО «Колымаэнерго»  
за период 2004-2006гг.**



Показатель рентабельности (процентное отношение валовой прибыли к себестоимости) на конец 2006 года составляет 18,6%.



## РАЗДЕЛ 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж предприятия. За 2006 год этот показатель 15,7% , что на 27% ниже, чем в 2005г.

Рентабельность собственного капитала, демонстрирующая эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия снизилась с 1,4% за 2005 год до 0,9% за 2006 год.

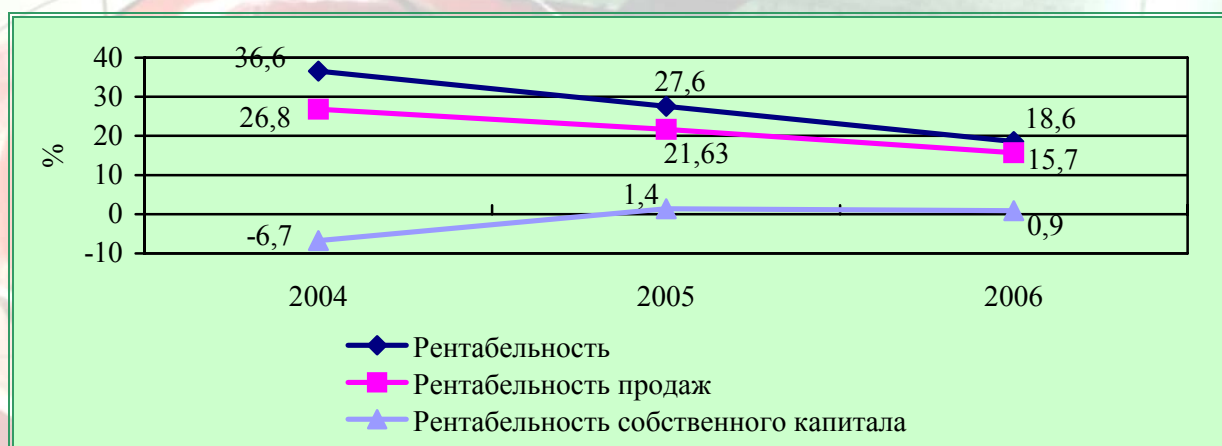
Коэффициент срочной ликвидности, как отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам, составляет за отчетный период 0,10, что соответствует установленным ключевым показателям эффективности.

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 31.12.06г. значение коэффициента финансовой независимости по предприятию составляет 0,32, что на 38,5% меньше по сравнению с предыдущим периодом.

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.

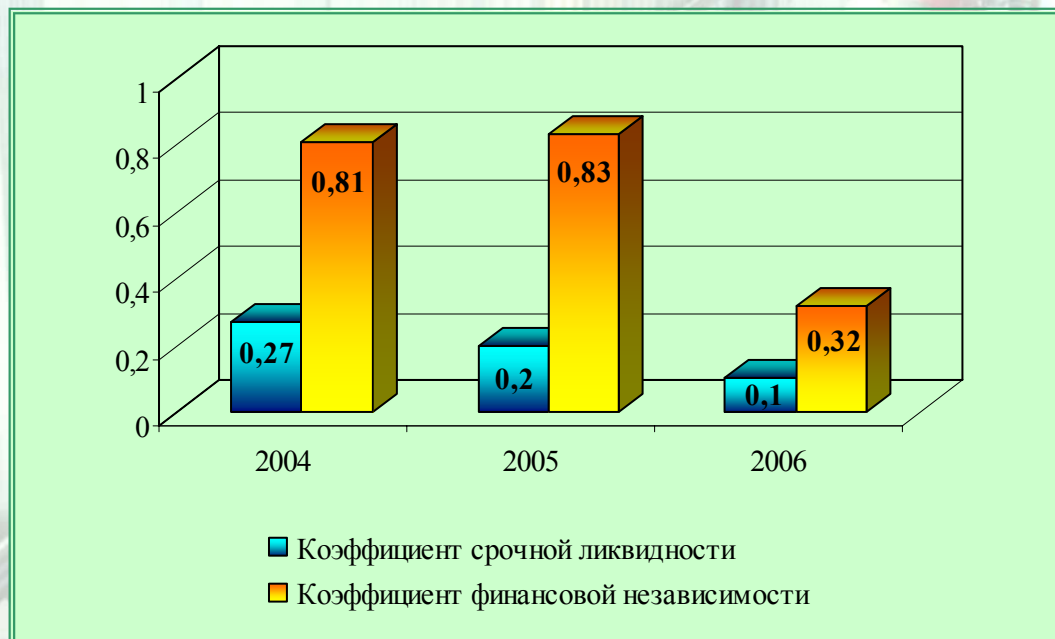
Динамика кредиторской задолженности, характеризующая величину снижения/увеличения кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому, за 2006 год имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении кредиторской задолженности предприятия.

*Динамика показателей рентабельности по ОАО «Колымаэнерго» за 2004-2006гг.*



## РАЗДЕЛ 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

Динамика показателей ликвидности и  
финансовой устойчивости предприятия за 2004-2006гг.



Динамика показателей деловой активности ОАО «Колымаэнерго»  
за 2004-2006гг.



### 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.



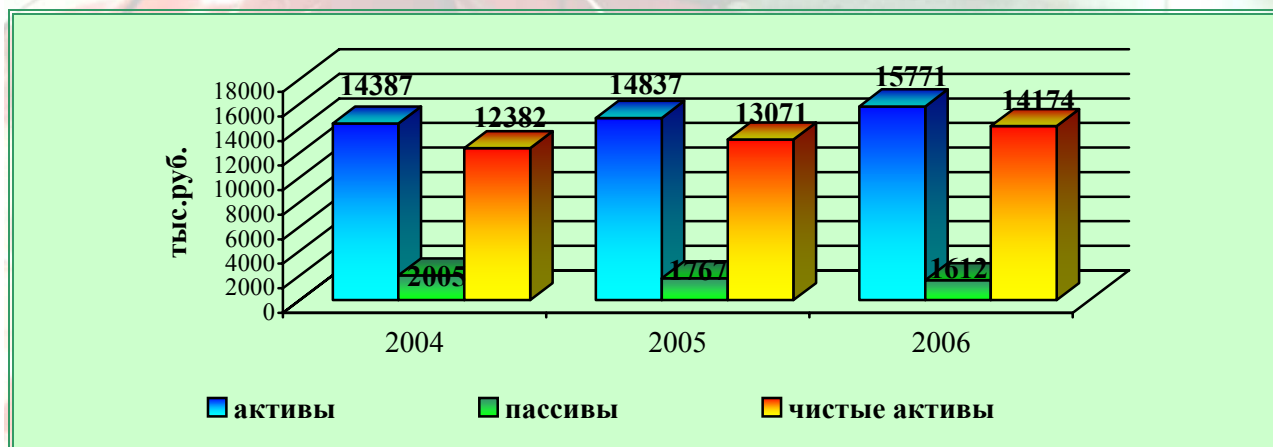
**РАЗДЕЛ 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ  
РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА**

тыс.руб.

Наименование показателя	2004 год	2005 год	2006 год
Основные средства	6 292 010	6 169 018	6 072 940
Незавершенное строительство	7 110 198	7 896 554	8 910 079
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	20 959	0	10 000
Отложенные налоговые активы			7 243
Запасы	256 210	206 844	300 379
НДС по приобретенным ценностям	185 019	211 386	209 549
Дебиторская задолженность	522 154	353 071	267 821
Денежные средства	822	520	7
<b>Итого АКТИВЫ</b>	<b>14 387 372</b>	<b>14 837 393</b>	<b>15 786 011</b>
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	26 945	3 945	12 633
Кредиторская задолженность	1 978 431	1 762 793	1 599 605
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-
Задолженность участников по выплате доходов	-	-	-
<b>Итого ПАССИВЫ</b>	<b>2 005 379</b>	<b>1 766 738</b>	<b>1 612 238</b>
<b>Чистые активы (п.8-п.13)</b>	<b>12 381 996</b>	<b>13 070 655</b>	<b>14 173 773</b>

В 2006 году по сравнению с 2005г. сумма активов Общества увеличилась на 8,8% в связи с увеличением незавершенного строительства и оборотных активов (запасы). Сумма пассивов при этом уменьшилась на 8,8% за счет снижения кредиторской задолженности на 9,3%, увеличение краткосрочных обязательств в 3 раза.. Чистые активы Общества на 31.12.2006г. увеличились относительно 2005 года на 1 103 118 тыс.руб. или на 8,4%.

**Динамика чистых активов ОАО «Колымаэнерго» за период 2004-2006 гг.**



ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

Товарный отпуск и реализация электроэнергии ОАО «Колымаэнерго»  
Колымская ГЭС за период 2004-2006г. представлены в таблице:

	2004г.	2005г.	2006 г.
Отпуск эл. энергии (в тыс. руб.)	334871	375602	628439
Реализация эл. энергии ( тыс. руб.)	295976	391919	585022

Товарный отпуск электророзенергии Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго» составил за 2006 год 628439 тыс. руб., что на 67,3% больше, чем за соответствующий период прошлого года. Объем полученных платежей за отпущенную электроэнергию в сети ОАО «Магаданэнерго» в 2006 году увеличился на 49,5% по сравнению с 2005 годом (2005г. – 391919 тыс. руб. , 2006 г. – 585022 тыс.руб.).

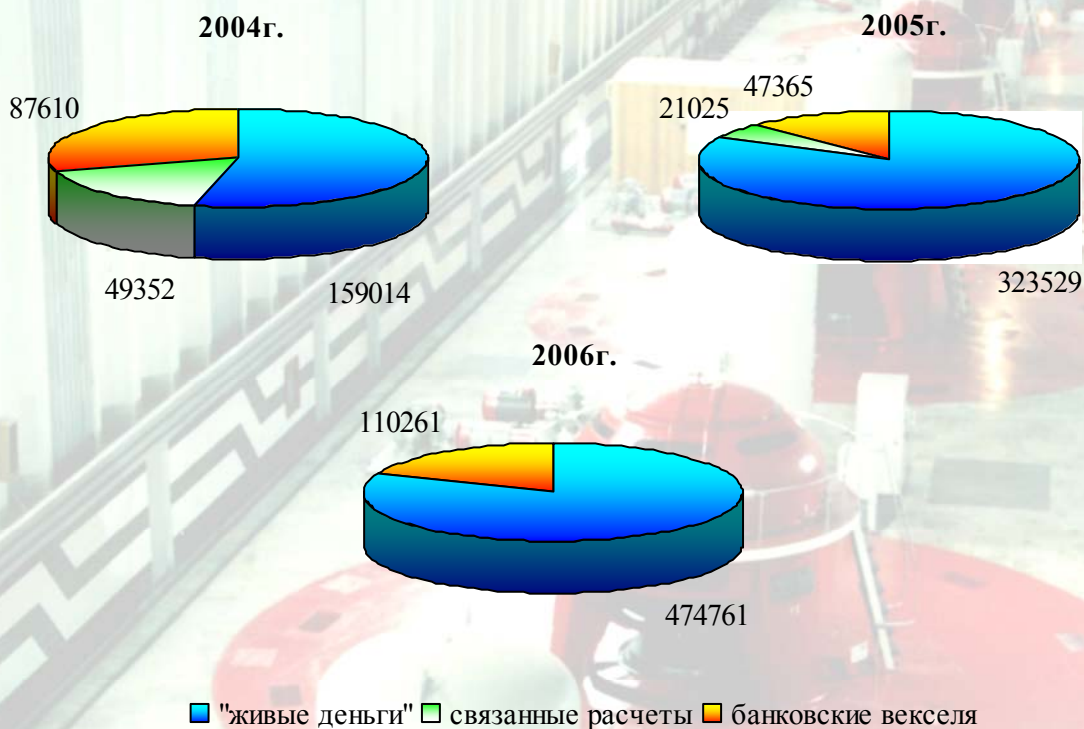
Структура реализации электроэнергии ОАО «Колымаэнерго»  
Колымская ГЭС за период 2004-2006 гг. представлена в таблице:

	2004г.	2005 г.	2006г.
Реализация эл. энергии ( тыс. руб.)	295976	391919	585022
В т.ч.:			
в/зачет			
«живые деньги»	159014	323529	474761
связанные расчеты	49352	21025	
Банковские векселя	87610	47365	110261

За 2006 год реализация электроэнергии «живыми деньгами» составляет 474761 тыс. руб. или 81,2% от общего объема (в 2005г. – 82,5%). Платежей, осуществляемых связанными расчетами в 2006 г. не было (за 2005г.-5,4%), банковские векселя – 110261 тыс. руб. или 18,8% (2005г.- 12,1%).



Динамика изменения структуры реализации электроэнергии по ОАО «Колымаэнерго» Колымская ГЭС за 2004-2006гг.



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 электрокотельной п. Усть-Омчуг.

Средний тариф на электроэнергию за 2004 год приведен в таблице

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

## РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

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 электробойлерной Магаданской ТЭЦ и электростанции п. Усть-Омчуг.

*Средний тариф на электроэнергию за 2005 год приведен в таблице*

	Отпуск электроэнергии в сети ОАО «Магаданэнерго» всего		В том числе:				Средний тариф
			по тарифу 18,34 коп./кВтч		по тарифу 5 коп./кВтч		
	тыс. кВтч	тыс.руб	тыс. кВтч	тыс.руб.	тыс. кВтч	тыс.руб.	коп.
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
декабрь	166 676	30 569	166 676	30 569	0	0	18,34
<b>год</b>	<b>1 860 857</b>	<b>318 307</b>	<b>1 688 633</b>	<b>309 696</b>	<b>172 224</b>	<b>8 611</b>	<b>17,11</b>

В 2006 году Колымская ГЭС ОАО «Колымаэнерго» отпускала электроэнергию в сети ОАО «Магаданэнерго», МУП «СМПЖ ЖКХ и Э» по тарифу 26,9 коп. за 1 кВтч ( Приказ Департамента по регулированию энергетики и транспорта Магаданской области № 18-1/э от 11.11. 2005г)

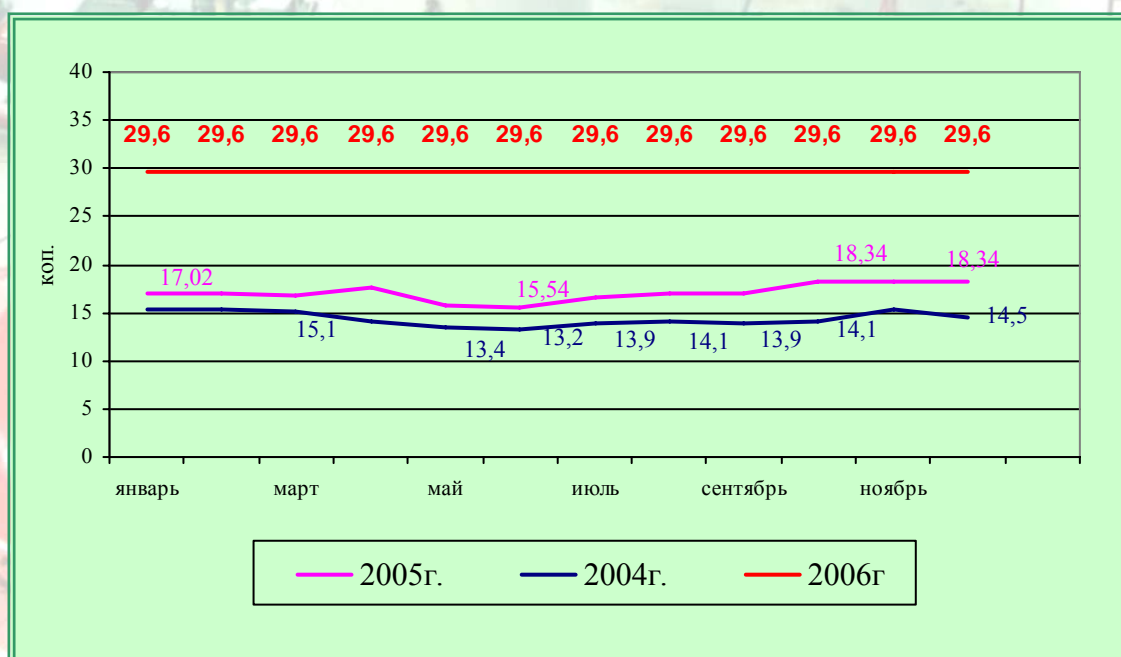


## РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

*Средний тариф на электроэнергию за 2006 год приведен в таблице*

	Отпуск электроэнергии всего		В том числе:				Средний тариф
			по тарифу 26,9коп./кВтчас ОАО «Магаданэнерго»		по тарифу 26,9коп./кВтч МУП «СМПЗ ЖКХ и Э»		
	тыс. кВтч	тыс.руб	тыс. кВтч	тыс. руб.	тыс. кВтч	тыс. руб.	коп.
январь	186367	50133	167838	45148	18529	4985	26,9
февраль	177123	47646	161806	43526	15317	4120	26,9
март	182310	49041	168115	45223	14195	3818	26,9
апрель	157730	42429	147286	39620	10444	2809	26,9
май	148998	40081	142586	38356	6412	1725	26,9
июнь	143281	38543	140184	37709	3097	834	26,9
июль	129185	34751	126218	33953	2967	798	26,9
август	126359	33990	124146	33395	2213	595	26,9
сентябрь	169729	45657	165739	44584	3990	1073	26,9
октябрь	183543	49373	174372	46906	9171	2467	26,9
ноябрь	169827	45684	159020	42777	10807	2907	26,9
декабрь	205384	55248	188879	50808	16505	4440	26,9
<b>год</b>	<b>1 979836</b>	<b>532576</b>	<b>1866189</b>	<b>502005</b>	<b>113647</b>	<b>30571</b>	<b>26,9</b>

*Динамика изменения тарифов по датам введения тарифа по "Колымаэнерго" Колымская ГЭС за 2004-2006 гг.*



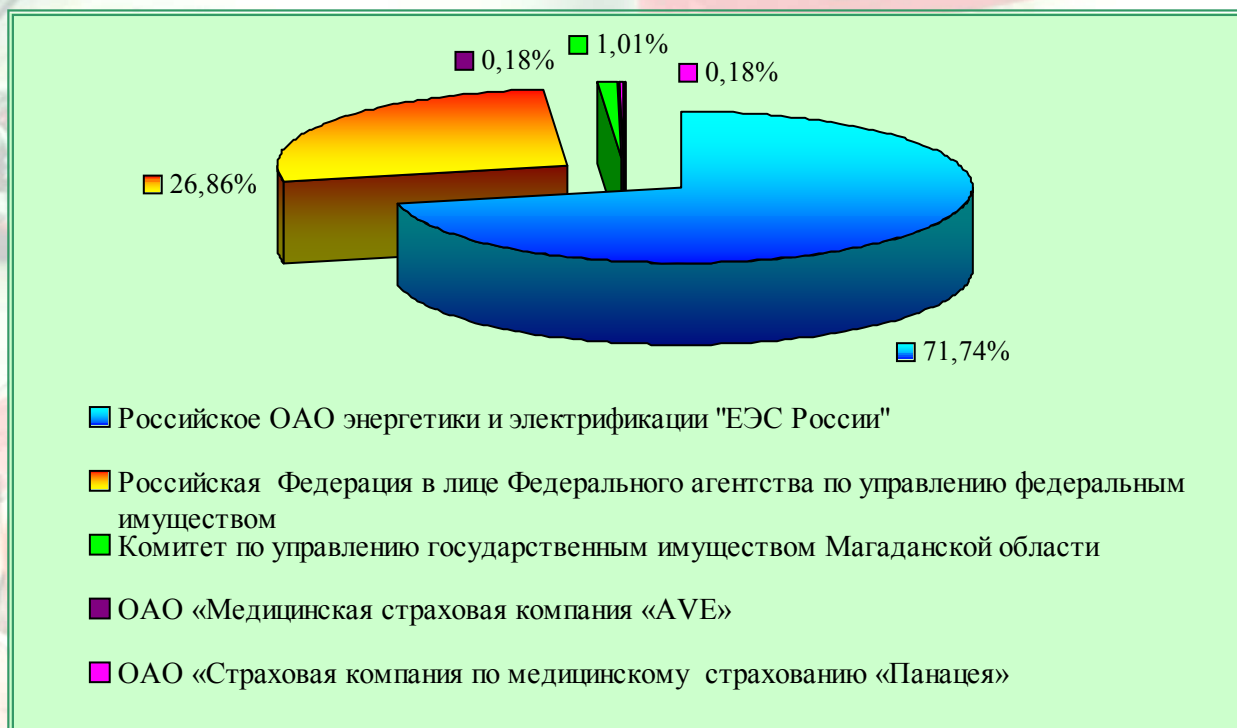
ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Всего обыкновенных акций – 10 840 171 543 шт. номинальной стоимостью 10 840 171 543 руб.

Привилегированных акций нет.

Структура акционерного капитала по состоянию на 31.12.2006г.:

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в акционерном капитале	
Российское ОАО энергетики и электрификации "ЕЭС России"	7 776 472 321	71,74%
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	2 912 199 965	26,86%
Комитет по управлению государственным имуществом Магаданской области	109 161 367	1,01%
ОАО «Медицинская страховая компания «АВЕ»	19 090 910	0,18%
ОАО «Страховая компания по медицинскому страхованию «Панацея»	19 090 910	0,18%
Областное ГУП «Магаданский проектный и НИИ промышленного проектирования»	4 151 015	0,03%
Физические лица	5 055	0,00%





Свыше 5% акций Общества владеют ОАО РАО «ЕЭС России» (71,74%) и Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (26,86%).

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: *1 -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.*

В 2005 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: *600 000 000 шт.*

Дата регистрации эмиссии: *23.06.2005г.*

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

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: *1 274 380 32 7шт..*

Дата регистрации эмиссии: *27.06.2006г.*



Регистрационный номер: 1-01-00335-А-008D

Способ размещения: *закрытая подписка.*

По состоянию на 31.12.2006г. передано Росимуществу 950 000 000 шт. акций на сумму 950 000 000 руб. Оставшиеся акции планируется разместить до 01.04.2007г.

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

На биржевых площадках ценные бумаги Общества не котируются.

Общество не планирует выкуп собственных акций.

Повышение прозрачности финансовых потоков и хозяйственных взаимодействий, разделение бизнеса по видам деятельности, выделение непрофильных бизнесов, снижение экономических рисков путем обособления рисковых компонентов бизнеса все эти мероприятия повышают эффективность основного бизнеса Общества и в конечном счете растёт его капитализация. В рамках реализации этих мероприятий были подготовлены и рассмотрены на Правлении ОАО РАО «ЕЭС России» вопросы по учреждению двух 100% дочек Общества: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»(передаются все объекты незавершенного строительства Усть-Среднеканской ГЭС, становится заказчиком строительства Усть-Среднеканской ГЭС) и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»( передается имущество строительного комплекса, становится генподрядной организацией по строительству Усть-Среднеканской ГЭС).Решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 11.01.2007г. №1596пр/1 учреждение ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» было одобрено.

В основе дивидендной политике Общества лежит понимание акционеров получать определенный доход от своих акций и обеспечение прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплаты, но при этом информация о выплате Обществом дивидендов должна отражать реальное финансовое положение Общества. К формированию искаженного представления об истинном положении дел в обществе может привести объявление о выплате дивидендов при отсутствии для этого необходимых условий, в частности, с нарушением ограничений, установленных законодательством. Кроме того, к заблуждению относительно реального финансового положения общества ведет объявление о выплате дивидендов по обыкновенным акциям при отсутствии у общества чистой прибыли за отчетный год.

С учетом реального финансового положения Общества годовое общее собрание акционеров приняло решение не выплачивать дивиденды за 2003-2005г.г.

**СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

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.energo.kolyma.ru](http://www.energo.kolyma.ru) помимо обязательной информации, раскрываемой Обществом в соответствии с Федеральными законами «Об акционерных обществах», «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовыми актами ФСФР 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 Приказа ФСФР России от 10 октября 2006 года №06-117/пз-н "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 общим собранием акционеров 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 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.energo.kolyma.ru](http://www.energo.kolyma.ru).

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 2007 году Кодекса корпоративного управления ОАО «Колымаэнерго», рассматривается необходимость создания в 2007 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 2007 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	-
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	-
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	-



**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

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	-
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	соблюдается частично	Ежегодно Обществом приглашаются на собрание все кандидаты в члены Совета директоров и кандидаты в члены ревизионной комиссии
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
<b>Совет директоров</b>			
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	соблюдается	согласно пп. 44 п.15.1 ст.15 Устава ежегодно Советом директоров утверждается программа страховой защиты
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	пп. 12 п.15.1 ст.15 Устава
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	соблюдается	пп. 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

**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

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	соблюдается частично	генеральный директор как заинтересованное лицо не участвует в голосовании по данному вопросу
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	-
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	-
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	-
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	п.10.8 ст.10 Устава
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	соблюдается частично	во внутренних документах не предусмотрено, однако на практике члены Совета директоров информацию о конфликтах доводят до сведения Совета директоров
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	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
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



**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

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	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	-
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)	соблюдается частично	в обществе создан Комитет по обеспечению достижения ключевых показателей эффективности в рамках которого рассматриваются вопросы стратегического планирования; комитет планируется создать в 2007 г
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	соблюдается частично	указанные функции возложены на бухгалтерию общества; комитет планируется создать в 2007 году
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не соблюдается	комитет не создан, планируется создать в 2007 году
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не соблюдается	комитет не создан, планируется создать в 2007 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 соблюдается	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	соблюдается частично	в рамках политики общества в области вознаграждения Совет директоров утвердил положения о материальном стимулировании генерального директора и высших менеджеров, положения о вознаграждениях членов Совета директоров и ревизионной комиссии; комитет планируется создать в 2007 году

**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не соблюдается	комитет не создан, планируется создать в 2007 году
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	комитет не создан, планируется создать в 2007 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)	соблюдается частично	вопросами урегулирования корпоративных конфликтов занимаются структурные подразделения общества, комитет планируется создать в 2007 году
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	не создан комитет по урегулированию корпоративных конфликтов
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не соблюдается	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
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	пп. 18,23,39 п.15.1 ст.15 Устава
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	-



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	-
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	соблюдается	-
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	-
Секретарь общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается частично	функции секретаря общества выполняют секретарь Совета директоров и административно-хозяйственный отдел общества

**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	не соблюдается	Уставом и внутренними документами общества порядок назначения не предусмотрен
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	Уставом требования не предусмотрены
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
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
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	не соблюдается	Уставом общества поглощение не предусмотрено
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	соблюдается	пп.45 п.15.1 ст.15 Устава
<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.)



**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

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	соблюдается частично	внутренние документы по данным вопросам у Общества отсутствуют, однако, в соответствии с требованиями ФСФР Обществом регулярно раскрывается указанная в данных пунктах информация на сайте <a href="http://www.energo.kolyma.ru">www.energo.kolyma.ru</a>
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.energo.kolyma.ru">www.energo.kolyma.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	не соблюдается	во внутренних документах такие требования отсутствуют
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
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.)
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается частично	утвержденные советом директоров процедуры отсутствуют, однако согласно устава Общества вопросы, касающиеся определения процедур внутреннего контроля, относятся к компетенции генерального директора Общества
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается частично	специального подразделения нет, но эти функции возложены на отдел казначейства и бухгалтерию

**РАЗДЕЛ 10. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

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 соблюдается	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 соблюдается	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 соблюдается	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 соблюдается	во внутренних документах таких обязанностей нет
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)	соблюдается частично	в Уставе данное требование не предусмотрено, а на практике оценка проводится
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 соблюдается	комитет по аудиту не создан, планируется создать в 2007 году



Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется 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

Совет директоров Общества в соответствии с п.16.1. Устава определяется в количестве 9 (девяти) человек.

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 Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров открытого акционерного общества "Колымаэнерго".

#### **Состав Совета директоров**

Дубнов Олег Маркович – Председатель Совета директоров

Исполнительный директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России

Бикмурзин Альберт Фяритович – Заместитель председателя Совета директоров

Начальник Управления корпоративной политики БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России».

Жигарев Владимир Александрович – Советник фонда «Институт профессиональных директоров»

Мурин Леонид Аркадьевич – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

Таскаев Андрей Викторович – Советник фонда «Институт профессиональных директоров»

Глотов Андрей Эдуардович – Советник фонда «Институт профессиональных директоров»

Солодова Анна Анатольевна – Главный специалист Департамента обеспечения процессов реформирования Центра Управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

Антощенков Евгений Иванович – Руководитель Территориального управления Росимущества по Магаданской области

Доровских Галина Федоровна – Главный специалист Территориального управления Росимущества по Магаданской области

За отчетный период были утверждены Советом директоров Общества следующие сделки с заинтересованностью:

- сделка по передаче Обществом в доверительное управление ОАО «ДВЭУК» принадлежащие Обществу акции 100% дочерних обществ: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» и ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (протокол №11 от 18.04.2006г.);

- сделка о внесении изменений в договор займа между Обществом и ОАО «Амурэнерго» (протокол №24 от 03.11.2006г.);

- сделка о внесении изменений в договор займа между Обществом и ОАО «Хабаровскэнерго» (протокол №24 от 03.11.2006г.).



**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 достройке Колымской ГЭС, строительству Усть-Среднеканской ГЭС, производству электроэнергии на Колымской ГЭС в соответствии с приказом № 1 и Бизнес-планом.

Основные цели и принципы кадровой политики Общества диктуются динамикой численности персонала, структурой численности, динамикой возрастного состава, динамикой текучести и качественного состава работников.

Обществом намечена и выполняется Программа улучшения условий труда и быта работников на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС. В 2006 году отремонтировано жилье для проживания в вахтовом поселке, заменено оборудование столовых, все комнаты отдыха оснащены бытовой техникой, спортивным инвентарем. Принимаются меры по повышению дисциплины проживающих в вахтовом поселке.

Резерв кадров - основной источник обеспечения потребности в руководителях.

В 2006 году на замещение руководителей среднего звена из кадрового резерва назначено 20 человек.

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

В государственных высших и среднетехнических учебных заведениях без отрыва от производства обучаются 130 человек, в т.ч. 8 человек обучаются по договорам с частичной или полной оплатой обучения. Всем успешно обучающимся предоставляются оплачиваемые учебные отпуска, оплачивается 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 2006 год прошли обучение 194 человека.

В 2006 году на работу в подразделения Общества приняты молодые специалисты, окончившие Северный международный университет (6 человек).

В целях дальнейшего закрепления рабочих кадров в 2006 году заключен договор на негосударственное пенсионное обеспечение работников ОАО «Колымаэнерго». На 01 января 2007 года 19,6% работников заключили договора с Дальневосточным филиалом

НПФ «Электроэнергетика», на эти цели Обществом перечислено в НПФ 2 млн. 800 тыс. рублей.

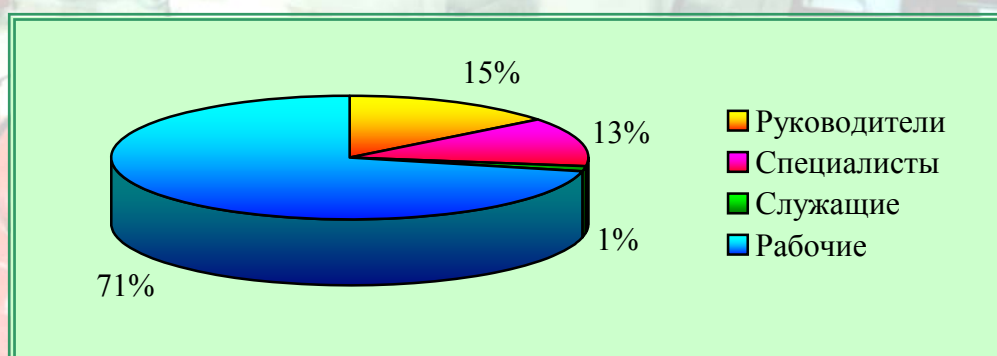
**Динамика численности персонала АО "Колымаэнерго"**

Категории персонала	2004	2005	2006
Руководители	261	219	222
Специалисты	211	162	194
Служащие	25	19	19
Рабочие	1332	1017	1092
<b>Всего:</b>	<b>1829</b>	<b>1417</b>	<b>1527</b>

**Диаграмма и структура работников ОАО "Колымаэнерго" по категориям на 2006 г.**

Категории персонала	2006
Руководители	222
Специалисты	194
Служащие	19
Рабочие	1092
<b>Всего:</b>	<b>1527</b>

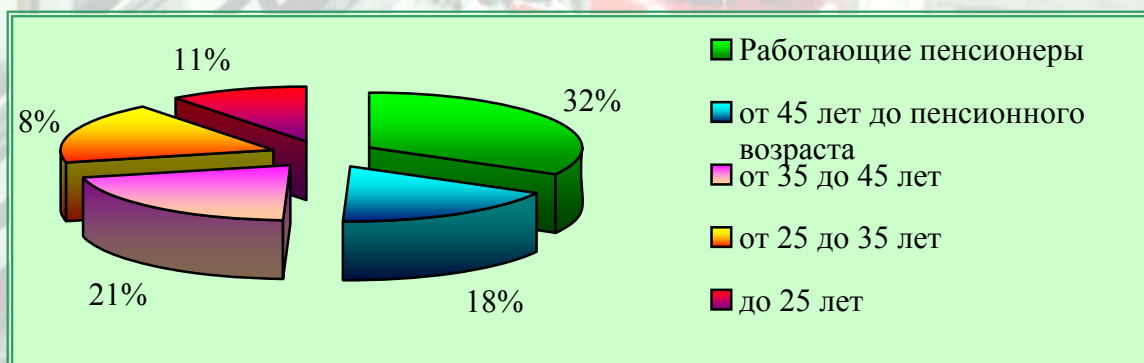
**Процентное соотношение категорий персонала**





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	93	55	39	26	9	222
Специалисты	56	28	37	45	28	194
Служащие	5	3	4	4	3	19
Рабочие	351	183	237	199	122	1092
<b>Всего:</b>	<b>505</b>	<b>269</b>	<b>317</b>	<b>274</b>	<b>162</b>	<b>1527</b>



Круговая диаграмма по различным возрастным интервалам дает возможность увидеть старение Общества - работающие пенсионеры и категория от 45 лет до пенсионного возраста составляют 50% 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
2004	1829	593	492
2005	1417	553	453
2006	1527	615	505

Надо отметить, что в 2006 г. продолжается медленный выезд с Севера пенсионеров в связи с низким уровнем оказываемой медицинской помощи, высокой стоимостью потребительской корзины.

Текущность кадров

Динамика текучести кадров АО "Колымаэнерго" за 3 года

Год	На 01.01	Принято	Уволено	На 31.12
2004	2175	394	740	1829
2005	1829	674	1086	1417
2006	1417	485	375	1527

В 2006 г. увеличилась численность работающих по всем категориям персонала в связи с увеличением объема работ на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС и стабильно выплачиваемой заработной плате.

Качественный состав работников. Система развития персонала.  
Уровень образования работников ОАО "Колымаэнерго"

Год	Кандидаты наук	Высшее	Средне специальное
2004	-	178	406
2005	-	164	337
2006	-	238	321

Динамика качественного состава кадров по категориям



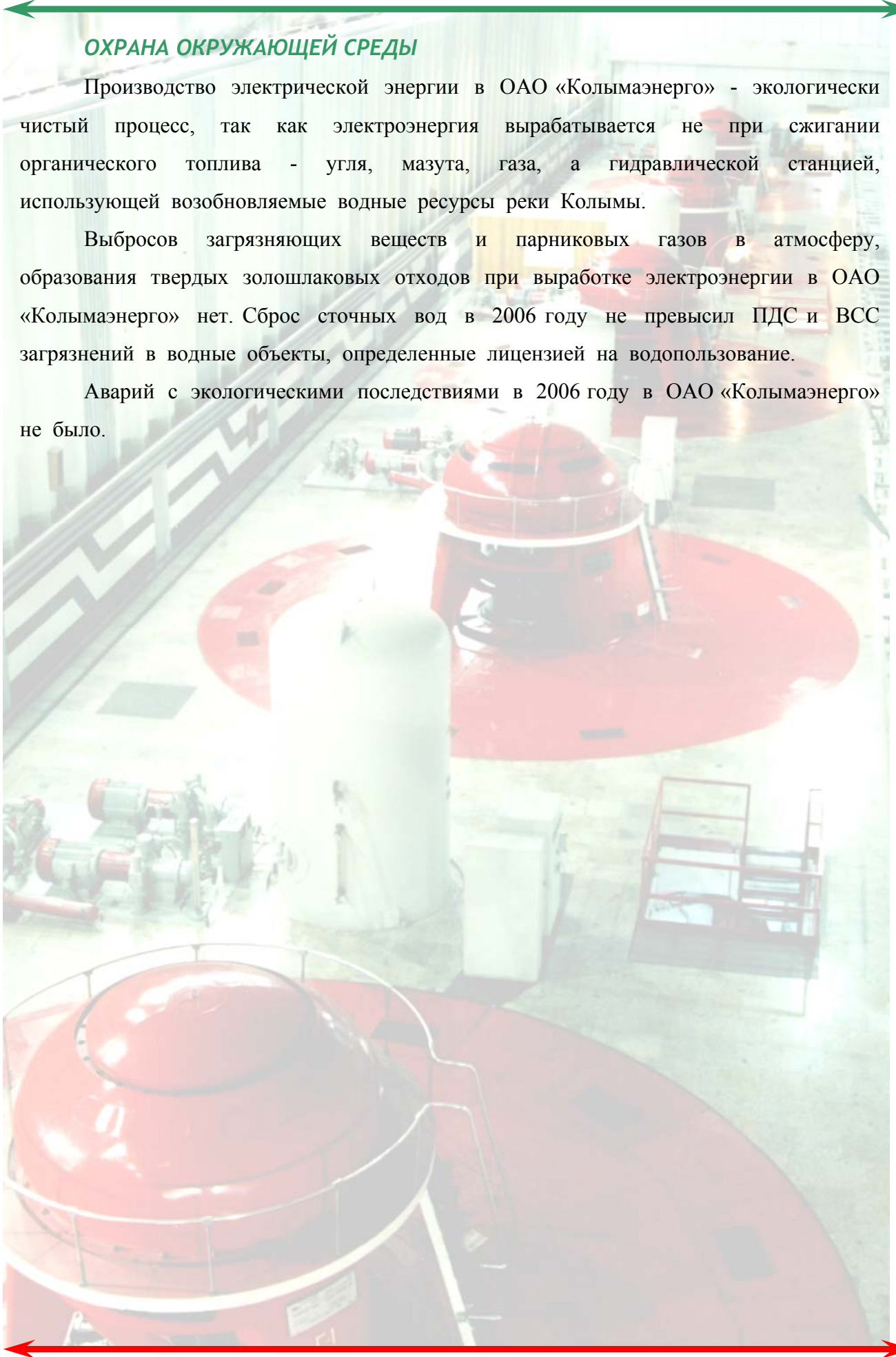


**ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

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 2006 году не превысил ПДС и ВСС загрязнений в водные объекты, определенные лицензией на водопользование.

Аварий с экологическими последствиями в 2006 году в ОАО «Колымаэнерго» не было.





# **ПРИЛОЖЕНИЯ**



**Заключение  
по итогам проверки  
финансово-хозяйственной деятельности  
Открытого акционерного общества  
«Колымаэнерго»  
за 2006 год.**

Ревизионной комиссией, избранной Собранием акционеров проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго» за 2006 год.

Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Колымаэнерго» исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Ревизионной комиссией принято во внимание Заключение аудитора Общества за 2006 год.

Ревизионная комиссия полагает, что полученные результаты проверки дают достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и других финансовых документах ОАО «Колымаэнерго» за 2006 год.

Председатель ревизионной комиссии

Горбунов А.Г.

Секретарь ревизионной комиссии

Зовва И.Я.

## ***ФИНИНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ***

### **Бухгалтерский баланс ОАО «Колымаэнерго» за 2006г.**

#### 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 20000 рублей за единицу.

Амортизация основных средств начислена линейным способом.

Основные средства на 01.01.2006 г. составили 6 169 018 тыс. руб., на 31.12.2006 г. – 6 072 940 тыс. руб.

#### Незавершенное строительство

(стр.130 баланса)

Общество ведет строительство объектов Усть-Среднеканской ГЭС. На начало 2006 года затраты по незавершенному строительству составляли 7 896 554 тыс. руб.

В течение 2006 года выполнено строительно-монтажных работ на сумму 1 069 215 тыс. руб. Остаток в незавершенном строительстве на конец отчетного периода 8 910 079 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 300 379 тыс.руб., 38% 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 01.01.2007г. составила 53 568 тыс.руб.

Дебиторская задолженность по стр.240 составила:

Код строки баланса	Наименование показателя	Сумма на 01.01.06г. (тыс.руб)	Сумма на 31.12.06г. (тыс.руб)	Рост (+) Снижение (-)
241	Покупатели и заказчики	81 938	82 184	246
245	Авансы выданные	9 517	90 403	80 886
246	Прочие дебиторы	261 616	95 234	-166 382
240	Итого	353 071	267 821	-85 250

По сравнению с 2005 годом дебиторская задолженность в целом снизилась на 85 250 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 246



тыс. руб., авансы выданные увеличились на 80 886 тыс. руб., а прочая дебиторская задолженность снизилась на 166 382 тыс. руб.

#### Краткосрочные финансовые вложения

(стр.250 Бухгалтерского баланса)

На конец отчетного года числится на балансе 10 000 тыс. руб., вложения в уставный капитал двух дочерних Обществ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

#### Уставный капитал

(стр.410 Бухгалтерского баланса)

На 01.01.06г. числился уставный капитал на сумму 9 800 104 тыс. руб., в текущем году уставный капитал был увеличен на сумму 600 000 тыс. руб. – эмиссия дополнительного выпуска акций и уменьшен на сумму 509 932 тыс.руб., списаны собственные акции ОАО «Колымаэнерго». На конец отчетного периода уставный капитал составляет 9 890 172 тыс.руб.

#### 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 01.01.06г.	Задолженность на 31.12.06 г.	Рост (+) Снижение (-)
621	Поставщики и подрядчики	155 113	97 722	-57 391
622	Векселя к уплате	13 855	-	-13 855
624	Задолженность по оплате труда всего	28 320	30 683	2 363
62401	в т.ч. текущая	22 646	30 683	8 037
62402	просроченная	5 674	-	-5 674
625	Задолженность перед внебюджетными фондами – всего	649 156	631 744	-17 412
62501	в т.ч. Пенсионному фонду РФ	434 878	419 385	-15 493
62502	Фонду обяз.мед. страхован.	53 306	51 705	-1 601
62503	Фонду занятости	13 212	13 212	-
62504	Фонду социального страх.	854	536	-318
62505	По пеням и штрафам	146 906	146 906	-
626	Задолженность по налогам и сборам – всего	891 734	828 678	-63 056
62602	в т.ч. федеральному бюджету	525 853	515 650	-10 203
62603	бюджетам субъектов РФ местным бюджетам	255 306 110 575	210 745 102 283	-44 561 -8 292
628	Прочие кредиторы – всего	24 025	9 421	-14 604

62801	в т.ч. НДС в неоплачен. продукц.	12 393	1 418	-10 975
62802	задолж. внеб. фонду НИОКР	5 698	-	-5 698
62808	другие кредиторы	5 934	8 003	2 069
627	Авансы полученные	590	1 357	767
620	Кредиторская задолженность	1 762 793	1 599 605	-163 188

По сравнению с прошлым 2005 годом краткосрочная кредиторская задолженность снизилась на 163 188 тыс.руб., что связано с уменьшением задолженности по налогам и сборам, задолженности перед поставщиками и подрядчиками, задолженности перед внебюджетными фондами.

За 2006 год начислено налогов и сборов 224456 тыс. руб., уплачено 287512 тыс. руб. в т.ч федеральному бюджету 1130 тыс. руб., уплачено 154 тыс. руб. бюджетам субъектов 167704 тыс. руб., уплачено 212218 тыс. руб. местным бюджетам тыс. 66882 тыс. руб.,уплачено 75140 тыс. руб. Внебюджетным фондам начислено всего 89866 тыс. руб., уплачено 107278 тыс. руб. В т.ч. пенсионному фонду РФ 67037 тыс. руб., уплачено 82329 тыс. руб. Фонду обязательного медицинского страхования 10214 тыс. руб., уплачено 11814 т.р. Фонду социального страхования 8841 тыс. руб.уплачено 9586 тыс. руб. От несчастных случаев 3755 тыс. руб., уплачено 3530 тыс. руб. Пени 19 тыс. руб., уплачено 19 тыс.руб.

#### Отчет о прибылях и убытках ОАО «Колымаэнерго» за 2006г.

тыс.руб.

Выручка от реализации электроэнергии по отпуску	<b>502 005</b>
Затраты на электроэнергию	<b>432 754</b>
Выручка прочих товаров, услуг промышленного характера составила	<b>243 455</b>
Затраты на производство работ, услуг промышленного характера составили	<b>195 264</b>
Выручка услуг непромышленного характера	<b>17 669</b>
Затраты работ, услуг непромышленного характера	<b>15 490</b>
Прибыль от реализации электроэнергии	<b>69 251</b>
Прибыль от прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	<b>48 191</b>
Прибыль от работ, услуг непромышленного характера	<b>2 179</b>
Коммерческие расходы	<b>0</b>
Прибыль от продаж (7+8-9-10)	<b>119 621</b>
Прочие доходы	<b>63 052</b>
в том числе:	
от реализации основных средств	<b>1 973</b>
от реализации МПЗ, услуг	<b>553</b>
прибыль прошлых лет	<b>699</b>
кредиторская задолженность более 3-х лет	<b>10 507</b>
от сдачи в аренду ОС	<b>1 643</b>
возмещение материального ущерба предприятию	<b>14</b>



услуги по подбору и испытаниям бетона	51
за обучение в учебном комбинате	43
списание задолженности перед «Электробанком» г. Москва в связи с ликвид.	1 312
льгота по НДС, как участника ОЭЗ на территории Магаданской обл.	20 058
льгота от водного налога, как участника ОЭЗ на территории Магаданской обл.	22 560
от сдачи металлолома	1 359
оплата за конкурсную документацию	178
восстановленная дебиторская задолженность	1556
доходы от возмещения госпошлины и процентов по судебному производству	272
доходы от прочей реализации работ, услуг	274
<b>Прочие расходы:</b>	<b>55 321</b>
в том числе:	
от реализации основных средств	476
от реализации МПЗ	153
услуги банков	39
затраты по обслуживанию ценных бумаг	957
убыток прошлых лет	9 456
дебиторская задолженность более 3-х лет	2 011
издержки по исполнительному производству	1 170
расходы на проведение спортивных мероприятий	30
социальные выплаты	5 636
представительские расходы	914
сумма регистрационного сбора от льготы по НДС как участника ОЭЗ	10 029
сумма регистрационного сбора по водному налогу как участника ОЭЗ	11 280
услуги связи	398
расходы за участие в совете директоров по ОАО «Колымаэнерго»	1 011
несвоевременное предоставление счетов-фактур (за 2005 год)	1 797
корректировка задолженности по налоговым платежам согласно акту сверки с налоговой инспекцией	1 282
НДС не принятый к возмещению	486
износ, начисленный в текущем году	927
остаточная стоимость списанных основных средств	729
списана стоимость объектов незавершенного строительства	403
сумма регистрационного сбора от льготы по налогу на прибыль как участника ОЭЗ	3 825
Начислен целевой взнос на покрытие затрат НПФ по договору с ОАО «Колымаэнерго»	124
Страховые взносы	168
прочие расходы	2 020
<b>Налог на прибыль</b>	<b>14 234</b>
<b>Прибыль отчетного периода</b>	<b>113 118</b>

## **Состав совета директоров до годового общего собрания акционеров.**

### **МУСТАФИН ГЕРМАН ОЛЕГОВИЧ – Председатель Совета директоров.**

1980 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 03.04.2001 – 29.03.2002 - ведущий специалист департамента развития рынка электроэнергетики ОАО РАО «ЕЭС России», 02.04.2002 - 19.08.2004 - начальник отдела, главный эксперт некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики ЕЭС», 20.08.2004 – 31.08.2005 - начальник отдела методологии реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», Бизнес – единицы №1, 31.08.2005 – настоящее время – данные не представлены.

### **ЖИГАРЕВ ВЛАДИМИР АЛЕКСАНДРОВИЧ**

1962 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. 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".

### **МУРИН ЛЕОНИД АРКАДЬЕВИЧ**

1954 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. 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"

### **ЧАЛОВ КОНСТАНТИН ВИКТОРОВИЧ**

1957 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Должности за последние 5 лет: 2001г. по настоящее время - заместитель губернатора Магаданской области.

### **ЛЫСКОВ ИГОРЬ МИХАЙЛОВИЧ**

1963 года рождения, образование высшее, гражданство Российское. 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.

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

на 31 декабря 2006 года

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности промышленность  
Организационно-правовая форма \ форма собственности  
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]	20 \ 02 \ 2007
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12; 45.21.51
по ОКOPФ\OKFC	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. ВНЕОБОРОТНЫЕ 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	6 169 018	6 072 940
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	6 149 325	6 056 670
другие виды основных средств		123	19 693	16 270
<b>Незавершенное строительство</b>		130	7 896 554	8 910 079
в том числе				
оборудование к установке		13001	20 438	7 825
вложения во внеоборотные активы		13002	7 876 116	8 902 254
<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>		135	-	7 993
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	7 993
<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	-	7 243
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		150	-	-



<b>ИТОГО по разделу I</b>		190	14 065 572	14 998 255
<b>АКТИВ</b>	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы</b>		210	206 844	300 379
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	203 854	275 005
из них:				
мазут		21101	-	-
уголь		21102	24	24
дизельное топливо		21103	2 226	3 875
другое технологическое топливо		21104	2 677	3 249
запасные части		21105	31 671	43 636
прочие сырье и материалы		21107	167 256	224 221
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	34	15
готовая продукция и товары для перепродажи		214	773	17 729
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	2 183	7 630
прочие запасы и затраты		217	-	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>		220	211 386	209 549
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	-	-
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
беспроцентные векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	-	-
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</b>		240	353 071	267 821
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	81 938	82 184
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы компаний		24101	23 640	53 568
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	26 705	8 995
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	605	13 681
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	30 988	5 940
<b>АКТИВ</b>	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	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	9 517	90 403	
<i>в том числе:</i>				
<i>поставщикам электрической и тепловой энергии</i>	24501	3	5	
<i>поставщикам топлива</i>	24502	-	-	
<i>поставщикам материалов</i>	24503	-	48	
<i>строительным организациям</i>	24504	-	-	
<i>ремонтным организациям</i>	24505	-	-	
<i>поставщикам услуг</i>	24506	9 514	11 961	
<i>прочие авансы выданные</i>	24507	-	78 389	
прочие дебиторы	246	261 616	95 234	
<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	-	-	
<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>расчеты по приобретению акций</i>	24612	-	-	
<i>беспроцентные векселя</i>	24613	-	-	
<i>другие дебиторы</i>	24611	261 616	95 234	
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>	250	-	10 000	
<i>в том числе:</i>				
<i>займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев</i>	251	-	-	
<i>прочие краткосрочные финансовые вложения</i>	253	-	10 000	
<b>Денежные средства</b>	260	520	7	
<i>в том числе:</i>				
<i>касса</i>	261	148	1	
<i>расчетные счета</i>	262	372	6	
<i>валютные счета</i>	263	-	-	
<i>прочие денежные средства</i>	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	771 821	787 756	
<b>Баланс</b>	300	14 837 393	15 786 011	
<b>ПАССИВ</b>	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
1	Примечание А	2	3	4



<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
<b>Уставный капитал</b>	410	9 800 104	9 890 172
<i>в том числе:</i>			
<i>в акциях привилегированных</i>	41001	-	-
<i>в акциях обыкновенных</i>	41002	9 800 104	9 890 172
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	415	(509 932)	-
<b>Добавочный капитал</b>	420	3 369 161	3 369 099
Расчеты по выделенному имуществу	423	-	-
<b>Резервный капитал</b>	430	18 144	26 756
<i>в том числе:</i>			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	18 144	26 756
резервы, образованные в соответствии с учредительными докуме	432	-	-
<b>Целевое финансирование</b>	450	-	-
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>			
<b>Нераспределенная прибыль прошлых лет</b>	460	917 094	917 156
<b>Непокрытый убыток прошлых лет</b>	465	(1 295 669)	(1 304 281)
<b>Нераспределенная прибыль отчетного года</b>	470	-	113 118
<b>Непокрытый убыток отчетного года</b>	475	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>	490	12 298 902	13 012 020
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>			
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>	495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>	500	-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Займы и кредиты</b>	510	-	-
<i>в том числе:</i>			
<i>кредиты банков, подлежащие погашению</i>			
<i>более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	511	-	-
<i>займы, подлежащие погашению</i>			
<i>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</i>			
<i>фонды</i>	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом			
<i>(реструктуризированные налоги)</i>	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			
<i>по базе переходного периода</i>	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 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Займы и кредиты</b>	610	3 945	12 633
<i>в том числе:</i>			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение			

12 месяцев после отчетной даты	611	1 312	-
займы, подлежащие погашению в течение			
12 месяцев после отчетной даты	612	2 633	12 633

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
<b>Кредиторская задолженность</b>		620	1 762 793	1 599 605
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	155 113	97 722
из них:				
поставщикам электроэнергетики через ФОРЭМ		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	1 406	1 265
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	-	60
строительным организациям		62106	49 760	78 510
ремонтным организациям		62107	-	84
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	103 947	17 803
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	13 855	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	28 320	30 683
в том числе:				
текущая		62401	22 646	30 683
просроченная		62402	5 674	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	649 156	631 744
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	434 878	419 385
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	53 306	51 705
Фонду занятости		62503	13 212	13 212
Фонду социального страхования		62504	854	536
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	146 906	146 906
задолженность по налогам и сборам		626	891 734	828 678
задолженность перед бюджетом текущая		62610	891 734	828 678
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	525 853	515 650
бюджетам субъектов РФ		62602	255 306	210 745
местным бюджетам		62603	110 575	102 283
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	590	1 357
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		62701	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	235	13
прочие полученные авансы		62703	355	1 344
прочие кредиторы		628	24 025	9 421
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	12 393	1 418



задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	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	5 934	8 003
<b>ПАССИВ</b>	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
<b>1</b>	<b>А</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>		630	-	-
<b>Доходы будущих периодов</b>		640	771 753	1 161 753
<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	2 538 491	2 773 991
<b>БАЛАНС</b>		700	14 837 393	15 786 011

#### 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	88 109
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	9 602	11 613
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	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	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

**Отчет о прибылях и убытках**  
за 12 месяцев 2006 года

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

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	20 \ 02 \ 2007
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКДП	
по ОКОПФ\ОКФС	47   41
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	При меч а- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период  предыдущ. года
1	А	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	763 129	548 059
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>		011	502 005	318 307
<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 бытовых компаний</i>		019	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		015	243 455	218 854
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		016	17 669	10 898
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		017	-	-
<i>доходы от участия в других организациях</i>		032	-	-
<i>электроэнергии (мощности) через НОРЭМ</i>		034	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(643 508)	(429 509)
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>		021	(432 754)	(233 239)
<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>электроэнергии бытовыми компаниями</i>		031	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		025	(195 264)	(185 625)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		026	(15 490)	(10 645)
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		027	-	-
<i>расходы от участия в других организациях</i>		033	-	-
<i>электроэнергии (мощности) через НОРЭМ</i>		035	-	-
Валовая прибыль		029	119 621	118 550
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	119 621	118 550
<b>Прочие доходы и расходы</b>				
Проценты к получению		060	-	-
Проценты к уплате		070	-	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие доходы.		090	63 052	331 516
Прочие расходы		100	(55 321)	(277 805)
				-
				-
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>		140	127 352	172 261
Отложенный налоговый актив		143	7 243	-
Отложенное налоговое обязательство		144	-	-
Текущий налог на прибыль		145	(21 477)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	-	(26)
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>		150	(14 234)	(26)
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>		160	113 118	172 235



<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>			
Капитализированный доход (убыток)		184	-
Доля меньшинства		185	-
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)</b>			

<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)</b>		19010	113 118	172 235

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>				
<b>Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"</b>				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
		19013		
		19014		
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)</b>		<b>19020</b>	-	-
<b>Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"</b>				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19032	-	-
		19033		
		19034		
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)</b>		<b>19040</b>	-	-
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)</b>		<b>190</b>	<b>113 118</b>	<b>172 235</b>

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
<b>СПРАВОЧНО.</b>				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	(8 680)	-
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		210	-	-
прибыль				
убыток		211	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	699	241 144
прибыль				
убыток		221	9 456	26 501
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	-	-
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	10 507	626
убыток		261	2 011	355



Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 2006 год  
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	2	3	4	5
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 доходы		090	63 052	331 516
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	1 973	26 463
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	553	266
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	-	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	281	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12002	219	7 603
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12003	199	119 856
Прибыль до 01.01.2003 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	113 685
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	-	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	10 507	626
Курсовые разницы		12009	-	-
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	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Прочие доходы		12014	49 320	62 991

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	A	2	3	4
Прочие расходы		100	55 321	277 805
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	476	37 270
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	153	32
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	-	-
Налог на милицию		10011	-	-
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	-	125 544
Услуги банков		10018	39	350
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	957	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	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	8 913	-
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13002	482	-
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13003	61	15 469
Убыток до 01.01.2003 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	11 032
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	2 011	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	1 170	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	-	-
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	30	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	-
Расходы на благотворительность		13032	-	-
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	41 029	86 795



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	14 234	26
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	22 914	-
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	(8 680)	-
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 реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА**  
за 2006 год

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

Форма N3 по ОКУД	<b>0710003</b>
Дата [год, месяц, число]	20   02   07
по ОКПО	<b>00117618</b>
ИНН	<b>4908000718</b>
по ОКВЭД	40.10.12; 45.21.51
по ОКОПФ\ОКФС	 47 41
по ОКЕИ	<b>384</b>

**I. Изменение капитала**

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	9 385 104	3 369 161	18 144	(550 810)	12 221 599
<b>2005 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	9 385 104	3 369 161	18 144	(550 810)	12 221 599
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	172 235	172 235
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	415 000	-	-	-	415 000
дополнительного выпуска акций	041	415 000	x	x	x	415 000
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	9 800 104	3 369 161	18 144	(378 575)	12 808 834
<b>2006 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	9 800 104	3 369 161	18 144	(378 575)	12 808 834
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	113 118	113 118
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	8 612	(8 612)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	600 000	-	-	-	600 000
дополнительного выпуска акций	121	600 000	x	x	x	600 000
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	(509 932)	(62)	-	62	(509 932)
уменьшения номинала акций	131	(509 932)	x	x	x	(509 932)
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(62)	-	62	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	9 890 172	3 369 099	26 756	(274 007)	13 012 020

## 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	8 612	-	26 756
<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	13 070 655		14 173 773	
		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	990 000	560 000	-	(30 000)
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
прочее целевое финансирование	212	990 000	560 000	-	(30 000)
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 2006 год

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

		КОДЫ	
Форма N4 по ОКУД		0710004	
Дата [год, месяц, число]		20	02   07
по ОКПО		00117618	
ИНН		4908000718	
по ОКВЭД		40.10.12; 45.21.51	
по ОКОПФ\ОКФС			
по ОКЕИ		47 41	
		384	

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	520	822
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	865 585	419 359
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	285 773	90 520
Прочие доходы (поступления)	050	148 835	124 935
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 204 824)	(581 590)
на оплату труда	160	(357 584)	(261 172)
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(385 037)	(225 153)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(285 773)	(90 520)
социальные выплаты	183	(20 506)	(17 332)
на прочие расходы (выплаты)	190	(21 842)	(8 785)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(975 373)	(549 738)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	562	61
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(15 702)	(10 625)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-



Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(15 140)	(10 564)
<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	990 000	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	990 000	560 000
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(513)	(302)
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	430	7	520
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 2006 год

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

	<b>КОДЫ</b>		
Форма N5 по ОКУД	0710005		
Дата [год, месяц, число]	20	02	07
по ОКПО	00117618		
ИНН	4908000718		
по ОКВЭД	40.10.12; 45.21.51		
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 данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Всего	045	-	-	-	-

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование		3	4
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	844 557	-	(23 281)	821 276
Сооружения и передаточные устройства	111	6 607 586	-	(8 948)	6 598 638
Машины и оборудование	112	821 526	56 940	(3 906)	874 560
Транспортные средства	113	56 835	-	(4 814)	52 021
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	2 411	45	(45)	2 411
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	40 672	260	(6 659)	34 273
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-

Итого	130	8 373 587	57 245	(47 653)	8 383 179
-------	-----	-----------	--------	----------	-----------

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	2 204 569	2 310 239
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 574 263	1 658 473
машин, оборудования, транспортных средств	142	597 975	624 641
других	143	32 331	27 125
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	1 594 075	22 694
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	1 543	88 109
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 543	-
других	163	-	88 109
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
<b>Справочно.</b>		На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:	код 2	3	4
первоначальной (восстановительной) стоимости	170	-	-
амортизации	171	-	-
	172	-	-
<b>Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации</b>	код 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 проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	13 196	-	13 196
Итого	240	-	13 196	-	13 196



	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	5 203

**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	-	-	-	-
	313	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>				На начало отчетного года	На конец отчетного года
	код			3	4
	2				
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320			-	-
				За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	код			3	4
	2				
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330			-	-

**Расходы на освоение природных ресурсов**

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
<b>Справочно.</b>				На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	код			3	4
	2				
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 прочие расходы как безрезультатные	430			-	-

**Финансовые вложения**

Показатель	Долгосрочные	Краткосрочные
------------	--------------	---------------

наименование	код	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	-	-	-	10 000
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	10 000
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	-	10 000
<b>Из общей суммы финансовые 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	353 071	267 821
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	81 938	82 184
авансы выданные	612	9 517	90 403
прочая	613	261 616	95 234
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	353 071	267 821
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	640	1 766 738	1 612 238
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	155 113	97 722
авансы полученные	642	590	1 357

расчеты по налогам и сборам	643	891 734	828 678
кредиты	644	1 312	-
займы	645	2 633	12 633
прочая	646	715 356	671 848
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	1 766 738	1 612 238

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

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	72 486	90 183
Затраты на оплату труда	720	176 578	144 441
Отчисления на социальные нужды	730	37 389	34 595
Амортизация	740	116 556	104 020
Прочие затраты	750	240 499	56 270
Итого по элементам затрат	760	643 508	429 509
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(19)	(44)
расходов будущих периодов	766	5 447	(3 466)
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>	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
<b>Выданные - всего</b>	830	13 855	-
в том числе:			
векселя	831	13 855	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

**Государственная помощь**

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4



Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	990 000		560 000	
в том числе:	911	990 000		560 000	
	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:	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондрагьева

## Справка об изменениях статей баланса.

ОАО "Колымаэнерго"

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2005 г.(годовой отчет за 2005 г.)		По балансу на 01.01.2006 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:		0		0			
исключительные права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы .....	111	0	111	0	-	-	
организационные расходы .....	112	0	112	0	-	-	
деловая репутация организации .....	113	0	113	0	-	-	
другие виды нематериальных активов.....	114		114		-	-	
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	115		115		-	-	
Основные средства (01,02,03) .....	120	6 169 018	120	6 169 018	-	-	-
в том числе:		0		0	-	-	
земельные участки и объекты природопользования .....	121	0	121	0	-	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения .....	122	6 149 325	122	6 149 325	-	-	-
другие виды основных средств .....	123	19 693	123	19 693	-	-	-
Вложения во внеоборотные активы (07,08, 16) .....	130	7 896 554	130	7 896 554	-	-	
Доходные вложения в материальные ценности (03) .....	135		135	0	-	-	
в том числе:		0		0	-	-	
имущество для передачи в лизинг .....	136		136		-	-	
имущество предоставляемое по договору аренды .....	137		137	-	-	-	
Долгосрочные финансовые вложения ( 58,59 ) .....	140		140		-	-	
в том числе:		0		0	-	-	
инвестиции в дочерние общества .....	141		141		-	-	
инвестиции в зависимые общества .....	142		142		-	-	
инвестиции в другие организации .....	143		143		-	-	
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев .....	144	0	144	0	-	-	
прочие долгосрочные финансовые вложения .....	145		145		-	-	
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b> Деловая репутация дочерних обществ	146		146		-	-	

<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b> Оценка участия							
головной организации в зависимом обществе	147		147		-		-
Отраженные налоговые активы	148		148		-		-
Прочие внеоборотные активы.....	150		150		-		-
<b>ИТОГО по разделу I.....</b>	<b>190</b>	14 065 572	<b>190</b>	14 065 572	-		-
<b>II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		0		0	-		
Запасы .....	210	206 844	210	206 844	-		-
в том числе:		0		0	-		
сырье, материалы и другие аналогичные		0		0	-		
ценности(10, 16 ) .....	211	203 854	211	203 854	-		-
животные на выращивании и откорме (11) .....	212		212		-		-
малоценные и быстроизнашивающиеся предметы					-		
(12,13,14)	X	-	X	-	-		-
затраты в незавершенном производстве		0		0	-		
(издержках обращения) (20,21,23,29,44) .....	213	34	213	34	-		-
готовая продукция и товары для перепродажи		0		0	-		
(41, 43) .....	214	773	214	773	-		-
товары отгруженные (45) .....	215		215		-		-
расходы будущих периодов (97) .....	216	2 183	216	2 183	-		-
прочие запасы и затраты .....	217		217		-		-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным		0		0	-		
ценностям (19) .....	220	211 386	220	211 386	-		-
Дебиторская задолженность (платежи по которой		0		0	-		
ожидаются более чем через 12 месяцев после		0		0	-		
отчетной даты ) .....	230		230		-		-
в том числе:		0		0	-		
покупатели и заказчики (62,76,63) .....	231		231		-		-
векселя к получению (62) .....	232		232		-		-
задолженность дочерних и зависимых		0		0	-		
обществ (60,62,75,76) .....	233		233		-		-
авансы выданные (60) .....	234		234		-		-
прочие дебиторы .....	235		235		-		-
Дебиторская задолженность (платежи по которой		0		0	-		
ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной		0		0	-		
даты) .....	240	353 071	240	353 071	-		-
в том числе:		0		0	-		
покупатели и заказчики (62,76,63) .....	241	81 938	241	81 938	-		-
векселя к получению (62) .....	242		242		-		-
задолженность дочерних и зависимых обществ .....	243		243		-		-
задолженность участников (учредителей)		0		0	-		
по взносам в уставный капитал (75) .....	244		244		-		-
авансы выданные (60) .....	245	9 517	245	9 517	-		-
прочие дебиторы.....	246	261 616	246	261 616	-		-



Краткосрочные финансовые вложения (58,63,81) .....	250	-	250	-	-	-	-
в том числе:		0		0	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев .....	251	0	251	0	-	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров .....	252		252		-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения .....	253		253		-	-	-
Денежные средства .....	260	520	260	520	-	-	-
в том числе: касса (50) .....	261	148	261	148	-	-	-
расчетные счета (51) .....	262	372	262	372	-	-	-
валютные счета (52) .....	263		263		-	-	-
прочие денежные средства (50,55,57) .....	264		264		-	-	-
Прочие оборотные активы.....	270		270		-	-	-
<b>ИТОГО по разделу II.....</b>	<b>290</b>	<b>771 821</b>	<b>290</b>	<b>771 821</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>(III Убытки)</b>		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>14 837 393</b>	<b>300</b>	<b>14 837 393</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ПАССИВ</b>							
<b>III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>							
		0		0	-	-	-
Уставный капитал (80) .....	410	9 800 104	410	9 800 104	-	-	-
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:		0		0	-	-	-
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	-1 467 904	465	-1 295 669	172 235	172 235	-
Нераспределенная прибыль отчетного года .....	470		470		-	-	-
Непокрытый убыток отчетного года .....	475	172 235	475		(172 235)	(172 235)	-
Использование прибыли отчетного года	x	-	x	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу III .....</b>	<b>490</b>	<b>12 298 902</b>	<b>490</b>	<b>12 298 902</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ</b>	<b>495</b>		<b>495</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Доля меньшинства	500		500		-	-	
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>		0		0	-	-	
Займы и кредиты (67) .....	510		510		-	-	
в том числе:		0		0	-	-	
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>590</b>		-	-	
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ</b>		0		0	-	-	
Займы и кредиты (66) .....	610	3 945	610	3 945	-	-	
в том числе:		0		0	-	-	
кредиты банков, подлежащие погашению в течение		0		0	-	-	
12 месяцев после отчетной даты .....	611	1 312	611	1 312	-	-	
займы, подлежащие погашению в течение		0		0	-	-	
12 месяцев после отчетной даты .....	612	2 633	612	2 633	-	-	
Кредиторская задолженность .....	620	1 762 793	620	1 762 793	-	-	
в том числе: поставщики и подрядчики (60,76) .....	621	155 113	621	155 113	-	-	
векселя к уплате (60) .....	622	13 855	622	13 855	-	-	
задолженность перед дочерними и зависимыми обществ	623		623		-	-	
задолженность по оплате труда перед персоналом (70) ...	624	28 320	624	28 320	-	-	
задолженность по социальному страхованию		0		0	-	-	
и обеспечению (69) .....	625	649 156	625	649 156	-	-	
задолженность по налогам и сборам (68) .....	626	891 734	626	891 734	-	-	
авансы полученные (62) .....	627	590	627	590	-	-	
прочие кредиторы.....	628	24 025	628	24 025	-	-	
Расчеты по абонентной плате.....	X	-	X	-	-	-	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате		0		0	-	-	
доходов (75) .....	630		630		-	-	
Доходы будущих периодов (98) .....	640	771 753	640	771 753	-	-	
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>2 538 491</b>	<b>690</b>	<b>2 538 491</b>	-	-	
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690) .....</b>	<b>700</b>	<b>14 837 393</b>	<b>700</b>	<b>14 837 393</b>	-	-	-

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

**«Производственно-энергетическая компания Колымы»  
ОАО «Колымаэнерго»**

**Бухгалтерский отчет за 2006год**

**Общие сведения**

ОАО «Колымаэнерго» является 78,63% дочерним предприятием РАО «ЕЭС России». В состав ОАО «Колымаэнерго» входят филиалы, представительства и иные обособленные подразделения по следующим видам деятельности:

<b>Филиалы:</b>	
Колымская ГЭС	- производство и передача электроэнергии
Управление строительства СреднеканГЭСстрой	- строительство Усть-Среднеканской ГЭС, автоуслуги, услуги механизации, снабжение, обеспечение работников питанием, содержание столовых
<b>Представительства:</b>	
Представительство ОАО «Колымаэнерго» г.Москва	- материально-техническое снабжение
Представительство ОАО «Колымаэнерго» г.Санкт-Петербург	- решение вопросов по поставке оборудования с заводов «ЛМЗ» и «Электросила», выпуск проектной документации ОАО «Ленгидропроект», ОАО «Ленгидросталь»
<b>Иные обособленные предприятия</b>	
Механизованная колонна ЛЭП и подстанций	- строительство линий электропередач, перевозка грузов, строительные-монтажные работы

Численность персонала ОАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2006года составила 1 486 человек (на 31 декабря 2005г.- 1 417 человек.

Акции ОАО «Колымаэнерго» не котируются в Российской торговой системе.

**В состав ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» входят:**

1. Минифаева Юлия Евгеньевна – специалист Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес - единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».
2. Бесчетный Дмитрий Григорьевич – главный эксперт Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».
3. Горбунов Алексей Геннадьевич – ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».
4. Зова Ирина Яковлевна – заместитель начальника экономического отдела ОАО «Колымаэнерго».
5. Митрофаненков Роман Анатольевич – менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес - единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».



**В состав Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» входят:**

1. Дубнов Олег Маркович – Председатель Совета директоров (Исполнительный директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»).
2. Бикмурзин Альберт Фяритович – Заместитель председателя Совета директоров (Начальник Управления корпоративной политики БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»).
3. Жигарев Владимир Александрович – Советник фонда «Институт профессиональных директоров».
4. Мурин Леонид Аркадьевич – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго».
5. Таскаев Андрей Викторович – Советник фонда «Институт профессиональных директоров».
6. Глотов Андрей Эдуардович – Советник фонда «Институт профессиональных директоров».
7. Солодова Анна Анатольевна – Главный специалист Департамента обеспечения процессов реформирования Центра Управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».
8. Антощенко Евгений Иванович – Руководитель Территориального управления Росимущества по Магаданской области.
9. Доровских Галина Федоровна – Главный специалист Территориального управления Росимущества по Магаданской области.

**Основные положения учетной политики**

ОАО «Колымаэнерго» руководствуется учетной политикой, сформированной в соответствии с Федеральным Законом от 21 ноября 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. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.**

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.12 ФЗ от 21.11.1996г № 129 – ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.1995 года № 49.

Инвентаризации имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями Общества, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

### 3. 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) учитываются в составе материалов и списываются по мере их отпуска в производство или эксплуатацию.

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

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств в себестоимость не включаются, а относятся на увеличение их первоначальной стоимости.

### 4. Учет финансовых вложений.

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

Стоимость финансовых вложений формируется их фактических затрат непосредственно связанных с их приобретением.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений к объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организации 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 отражены в бухгалтерском балансе Общества.

### 5. Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г № 44 Н.

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

Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом.

В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Предприятие ведет обособленный учет спецоснастки в эксплуатации и производит её списание при выдаче работником предприятия порядком, установленным Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденным приказом Минфина РФ от 26.12.2002г № 135 Н.

Стоимость специальной оснастки погашается организацией линейным способом.

#### 6. 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. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

#### 7. Расчеты прочих активов и пассивов.

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам.

Расчеты с прочими дебиторами по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и обособленных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные получением займов и кредитов, размещением заёмных средств включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.



#### 8. Резервы предстоящих расходов и платежей.

ОАО «Колымаэнерго» осуществляет отчисление в резервный фонд, согласно учредительным документам, но не более 25% уставного капитала Общества, резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли Общества.

#### 9. Учет финансовых результатов.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6.05.1999г №32 Н.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

#### 10. Прочие доходы и расходы.

Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99» и «Расходы организации, ПБУ 10/99», утвержденными приказами Минфина РФ от 6.05.199г. № 32 Н и №33 Н.

#### 11. Учет затрат на производство.

В течение отчетного периода по дебету счетов учета затрат на производство отражаются прямые расходы, связанные с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг. Выпуск электрической энергии, выполненные СМР, оказанные услуги учитываются по полной производственной себестоимости.

#### 12. Расчеты с бюджетом.

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору в разрезе вида задолженности.

#### 13. Учет налога на прибыль.

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании гл.25 НК РФ.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета для целей налогообложения, в течении налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что способствует более правильному раскрытию формирования налоговой баз.

Общество исчисляет и уплачивает квартальные и авансовые платежи. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджета субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной их совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Уплата налога на прибыль производится в бюджет г. Магадана через ОАО «Колымаэнерго».

#### 14. Налог на добавленную стоимость.

Методом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

1. День отгрузки (передача) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2. День оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров.

Определение налоговой базы в отношении поступлений, связанных с погашением дебиторской задолженности прошлых лет, налог начисляется «по оплате».

Определение налоговой базы при выполнении СМР для собственного потребления осуществляется согласно ст.167 п. 10 НК РФ.

#### 15. Налог на имущество.

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется централизованно на основании гл.30 НК РФ.

Общество формирует налоговую базу и представляет налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению её обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и её обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

#### 16. Единый социальный налог (ЕСН). Прочие налоги.

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемы доходов и ЕСН производится аппаратом Управления Общества, филиалами и иными обособленными структурными подразделениями ОАО «Колымаэнерго».

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с Законодательством о налогах и сборах и внутренними распорядительными документами

Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

### Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

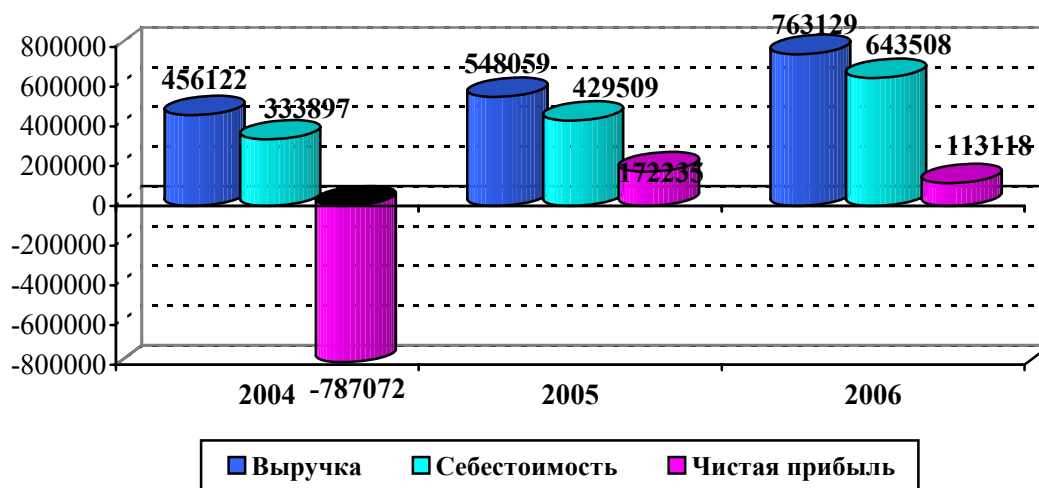
(тыс. руб.)			
Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	456 122	548 059	763 129
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителям	283 789	318 307	502 005
-услуги промышленного характера	106 061	218 854	243 455
-услуги непромышленного характера	66 272	10 898	17 669
Себестоимость (стр. 020)	333 897	429 509	643 508
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителя	175 355	233 239	432 754
-услуг промышленного характера	90 027	185 625	195 264
-услуг непромышленного характера	68 515	10 645	15 490
Валовая прибыль	122 225	118 550	119 621
Чистая прибыль (убыток)	-787 072	172 235	113 118
Рентабельность, %	36,6	27,6	18,6
Рентабельность продаж, %	26,8	21,6	15,7
Рентабельность собственного капитала, %	-6,7	1,4	0,9
Коэффициент срочной ликвидности	0,27	0,20	0,10
Коэффициент финансовой независимости	0,81	0,83	0,32
Динамика дебиторской задолженности, %	-16,85	-32,38	-24,14
Динамика кредиторской задолженности, %	57,9	-10,9	-9,26

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 39,2% и составила 763 129 тыс. руб. В том числе: рост выручки от продажи электроэнергии составил 57,7%, выручка от услуг производственного характера выросла на 11,2% (за счет увеличения объема выполненных СМР на сторону), выручка от услуг непромышленного характера выросла на 62,1%.

Себестоимость за отчетный год по сравнению с прошлым годом увеличилась на 49,8% и составила 643 508 тыс. руб.



*Динамика финансового результата ОАО «Колымаэнерго» за период 2004-2006гг.*



Показатель рентабельности (процентное отношение валовой прибыли к себестоимости) на конец 2006 года составляет 18,6%.

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж предприятия. За 2006 год этот показатель 15,7% , что на 27% ниже, чем в 2005г.

Рентабельность собственного капитала, демонстрирующая эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия снизилась с 1,4% за 2005 год до 0,9% за 2006 год.

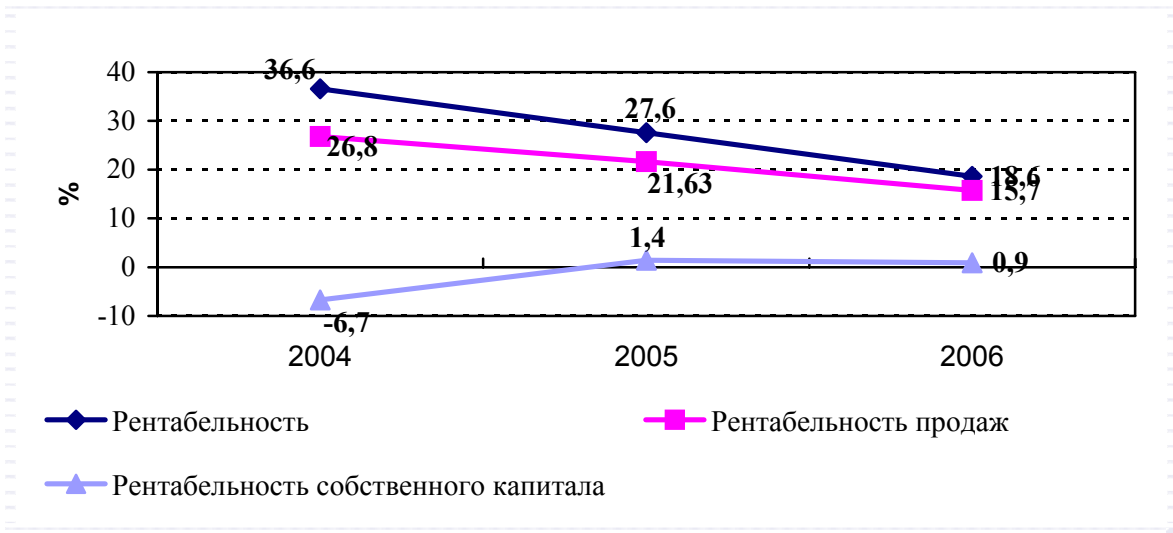
Коэффициент срочной ликвидности, как отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам, составляет за отчетный период 0,10, что соответствует установленным ключевым показателям эффективности.

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 31.12.06г. значение коэффициента финансовой независимости по предприятию составляет 0,32, что на 38,5% меньше по сравнению с предыдущим периодом.

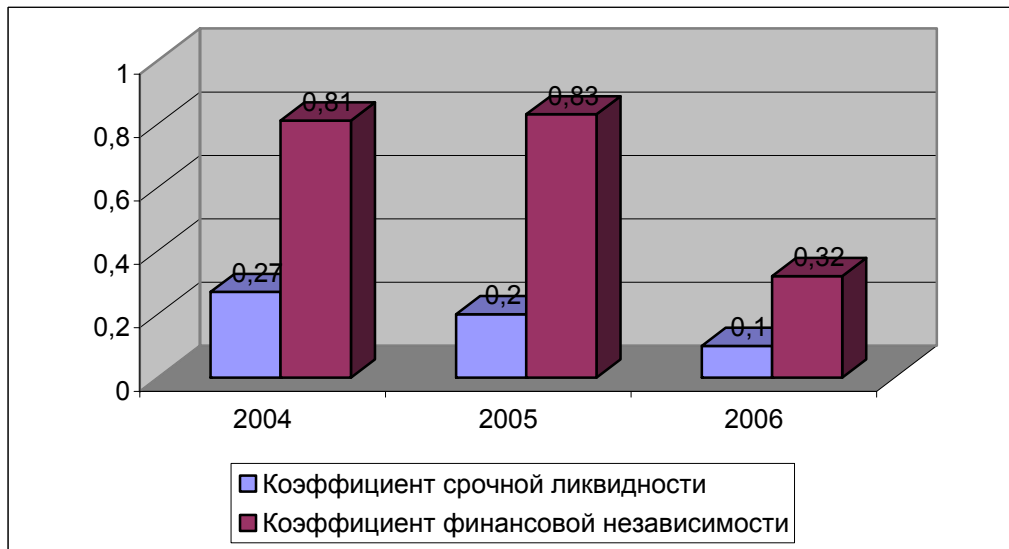
Динамика дебиторской задолженности, характеризующая величину снижения/увеличения дебиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому, на протяжении последних трех лет имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении задолженности перед предприятием и является положительным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

Динамика кредиторской задолженности, характеризующая величину снижения/увеличения кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому, за 2006 год имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении кредиторской задолженности предприятия.

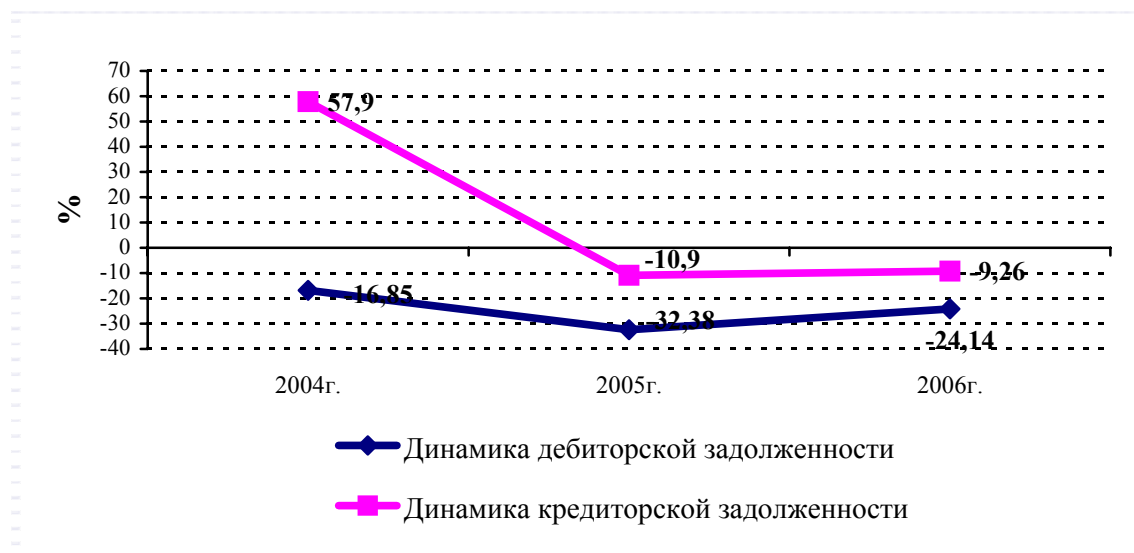
*Динамика показателей рентабельности по ОАО «Колымаэнерго» за 2004 - 2006гг.*



*Динамика показателей ликвидности и финансовой устойчивости предприятия за 2004-2006гг.*



## Динамика показателей деловой активности ОАО «Колымаэнерго» за 2004-2006гг.



### Анализ структуры и динамики чистых активов

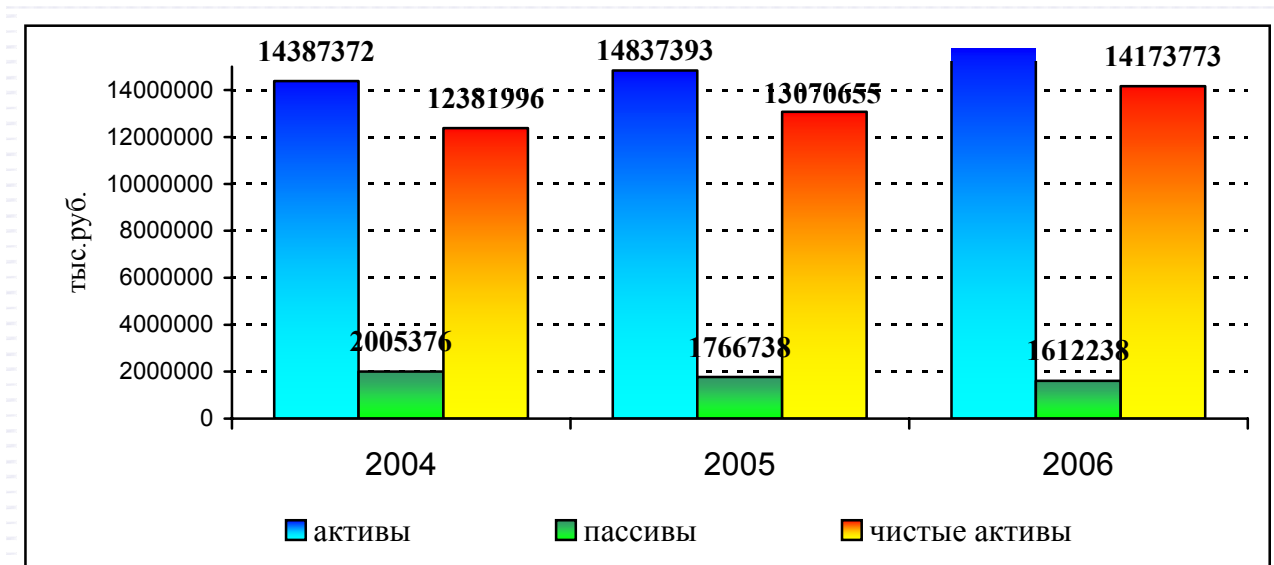
Под стоимостью чистых активов понимается величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принятых к расчету, суммы его пассивов, принятых к расчету.

Наименование показателя	тыс.руб.		
	2004 год	2005 год	2006 год
Основные средства	6 292 010	6 169 018	6 072 940
Незавершенное строительство	7 110 198	7 896 554	8 910 079
Доходные вложения в материальные ценности			7 993
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	20 959	0	10 000
Отложенные налоговые активы			7243
Запасы	256 210	206 844	300 379
НДС по приобретенным ценностям	185 019	211 386	209 549
Дебиторская задолженность	522 154	353 071	267 821
Денежные средства	822	520	7
<b>Итого АКТИВЫ</b>	<b>14 387 372</b>	<b>14 837 393</b>	<b>15 786 011</b>
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	26 945	3 945	12 633
Кредиторская задолженность	1 978 431	1 762 793	1 599 605
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-
Задолженность участников по выплате доходов	-	-	-
<b>Итого ПАССИВЫ</b>	<b>2 005 379</b>	<b>1 766 738</b>	<b>1 612 238</b>
<b>Чистые активы (п.8-п.13)</b>	<b>12 381 996</b>	<b>13 070 655</b>	<b>14 173 773</b>



В 2006 году по сравнению с 2005г. сумма активов Общества увеличилась на 8,8% в связи с увеличением незавершенного строительства и оборотных активов (запасы). Сумма пассивов при этом уменьшилась на 8,8% за счет снижения кредиторской задолженности на 9,3%, увеличение краткосрочных обязательств в 3 раза.. Чистые активы Общества на 31.12.2006г. увеличились относительно 2005 года на 1 103 118 тыс.руб. или на 8,4%.

#### Динамика чистых активов ОАО “Колымаэнерго” за период 2004-2006 гг.



#### 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 2007г. Услуги проведены согласно Договора на оказание услуг по ежегодному аудиту финансовой отчетности №2006-АО-48 от 17.07.06г. Вознаграждение за аудиторские услуги составляет 474 360 рублей (включая НДС).

**Краткая форма бухгалтерского баланса (форма 1) и Отчета о прибылях и убытках (форма 2) Общества**

**Бухгалтерский баланс ОАО «Колымаэнерго» за 2006г.**

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 20000 рублей за единицу.

Амортизация основных средств начислена линейным способом.

Основные средства на 01.01.2006 г. составили 6 169 018 тыс. руб., на 31.12.2006 г. – 6 072 940 тыс. руб.

Незавершенное строительство

(стр.130 баланса)

Общество ведет строительство объектов Усть-Среднеканской ГЭС. На начало 2006 года затраты по незавершенному строительству составляли 7 896 554 тыс. руб.

В течение 2006 года выполнено строительно-монтажных работ на сумму 1 069 215 тыс. руб. Остаток в незавершенном строительстве на конец отчетного периода 8 910 079 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 300 379 тыс.руб., 38% 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 01.01.2007г. составила 53 568 тыс.руб.

Дебиторская задолженность по стр.240 составила:

Код строки баланса	Наименование показателя	Сумма на 01.01.06г. (тыс.руб)	Сумма на 31.12.06г. (тыс.руб)	Рост (+) Снижение (-)
241	Покупатели и заказчики	81 938	82 184	246
245	Авансы выданные	9 517	90 403	80 886
246	Прочие дебиторы	261 616	95 234	-166 382
240	Итого	353 071	267 821	-85 250

По сравнению с 2005 годом дебиторская задолженность в целом снизилась на 85 250 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 246 тыс. руб., авансы выданные увеличились на 80 886 тыс. руб., а прочая дебиторская задолженность снизилась на 166 382 тыс. руб.

#### Краткосрочные финансовые вложения

(стр.250 Бухгалтерского баланса)

На конец отчетного года числится на балансе 10 000 тыс. руб., вложения в уставный капитал двух дочерних Обществ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

#### Уставный капитал

(стр.410 Бухгалтерского баланса)

На 01.01.06г. числился уставный капитал на сумму 9 800 104 тыс. руб., в текущем году уставный капитал был увеличен на сумму 600 000 тыс. руб. – эмиссия дополнительного выпуска акций и уменьшен на сумму 509 932 тыс.руб., списаны собственные акции ОАО «Колымаэнерго». На конец отчетного периода уставный капитал составляет 9 890 172 тыс.руб.

#### 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 01.01.06г.	Задолженность на 31.12.06 г.	Рост (+) Снижение (-)
621	Поставщики и подрядчики	155 113	97 722	-57 391
622	Векселя к уплате	13 855	-	-13 855
	Задолженность по оплате труда			
624	всего	28 320	30 683	2 363
62401	в т.ч. текущая	22 646	30 683	8 037
62402	просроченная	5 674	-	-5 674
625	Задолженность перед внебюджетными фондами – всего	649 156	631 744	-17 412
62501	в т.ч. Пенсионному фонду РФ	434 878	419 385	-15 493
62502	Фонду обяз.мед. страхован.	53 306	51 705	-1 601
62503	Фонду занятости	13 212	13 212	-
62504	Фонду социального страх.	854	536	-318
62505	По пеням и штрафам	146 906	146 906	-
626	Задолженность по налогам и сборам – всего	891 734	828 678	-63 056
62602	в т.ч. федеральному бюджету	525 853	515 650	-10 203
62603	бюджетам субъектов РФ	255 306	210 745	-44 561



	местным бюджетам	110 575	102 283	-8 292
628	Прочие кредиторы – всего	24 025	9 421	-14 604
62801	в т.ч. НДС в неоплачен. продукц.	12 393	1 418	-10 975
62802	задолж. внеб. фонду НИОКР	5 698	-	-5 698
62808	другие кредиторы	5 934	8 003	2 069
627	Авансы полученные	590	1 357	767
620	Кредиторская задолженность	1 762 793	1 599 605	-163 188

По сравнению с прошлым 2005 годом краткосрочная кредиторская задолженность снизилась на 163 188 тыс.руб., что связано с уменьшением задолженности по налогам и сборам, задолженности перед поставщиками и подрядчиками, задолженности перед внебюджетными фондами.

За 2006 год начислено налогов и сборов 224456 тыс. руб., уплачено 287512 тыс. руб. в т.ч федеральному бюджету 1130 тыс. руб., уплачено 154 тыс. руб. бюджетам субъектов 167704 тыс. руб., уплачено 211218 тыс. руб. местным бюджетам тыс. 66882 тыс. руб.,уплачено 76140 тыс. руб.

Внебюджетным фондам начислено всего 89866 тыс. руб., уплачено 107278 тыс. руб. В т.ч. пенсионному фонду РФ 67037 тыс. руб., уплачено 82329 тыс. руб. Фонду обязательного медицинского страхования 10214 тыс. руб., уплачено 11814 т.р. Фонду социального страхования 8841 тыс. руб.уплачено 9586 тыс. руб. От несчастных случаев 3755 тыс. руб., уплачено 3530 тыс. руб. Пени 19 тыс. руб., уплачено 19 тыс.руб.

#### Отчет о прибылях и убытках ОАО «Колымаэнерго» за 2006г.

тыс.руб.

Выручка от реализации электроэнергии по отпуску	502 005
Затраты на электроэнергию	432 754
Выручка прочих товаров, услуг промышленного характера составила	243 455
Затраты на производство работ, услуг промышленного характера составили	195 264
Выручка услуг непромышленного характера	17 669
Затраты работ, услуг непромышленного характера	15 490
Прибыль от реализации электроэнергии	69 251
Прибыль от прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	48 191
Прибыль от работ, услуг непромышленного характера	2 179
Коммерческие расходы	0
Прибыль от продаж (7+8-9-10)	119 621
Прочие доходы	63 052
в том числе:	
от реализации основных средств	1 973

от реализации МПЗ, услуг	553
прибыль прошлых лет	699
кредиторская задолженность более 3-х лет	10 507
от сдачи в аренду ОС	1 643
возмещение материального ущерба предприятию	14
услуги по подбору и испытаниям бетона	51
за обучение в учебном комбинате	43
списание задолженности перед «Электробанком» г. Москва в связи с ликвид.	1 312
льгота по НДС, как участника ОЭЗ на территории Магаданской обл.	20 058
льгота от водного налога, как участника ОЭЗ на территории Магаданской обл.	22 560
от сдачи металлолома	1 359
оплата за конкурсную документацию	178
восстановленная дебиторская задолженность	1556
доходы от возмещения госпошлины и процентов по судебному производству	272
доходы от прочей реализации работ, услуг	274
<b>Прочие расходы:</b>	<b>55 321</b>
в том числе:	
от реализации основных средств	476
от реализации МПЗ	153
услуги банков	39
затраты по обслуживанию ценных бумаг	957
убыток прошлых лет	9 456
дебиторская задолженность более 3-х лет	2 011
издержки по исполнительному производству	1 170
расходы на проведение спортивных мероприятий	30
социальные выплаты	5 636
представительские расходы	914
сумма регистрационного сбора от льготы по НДС как участника ОЭЗ	10 029
сумма регистрационного сбора по водному налогу как участника ОЭЗ	11 280
услуги связи	398
расходы за участие в совете директоров по ОАО «Колымаэнерго»	1 011
несвоевременное предоставление счетов-фактур (за 2005 год)	1 797
корректировка задолженности по налоговым платежам согласно акту сверки с налоговой инспекцией	1 282
НДС не принятый к возмещению	486
износ, начисленный в текущем году	927
остаточная стоимость списанных основных средств	729
списана стоимость объектов незавершенного строительства	403
сумма регистрационного сбора от льготы по налогу на прибыль как участника ОЭЗ	3 825
Начислен целевой взнос на покрытие затрат НПФ по договору с ОАО	

«Колымаэнерго»	124
Страховые взносы	168
прочие расходы	2 020
Налог на прибыль	14 234
Прибыль отчетного периода	113 118

### Финансово-экономические показатели

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

Показатели	ГОСА 2004 год	ГОСА 2005 год	Плановое распреде лие чистой прибыли 2006 год
Нераспределенная прибыль (тыс.руб)	<b>-787072</b>	<b>172235</b>	<b>113118</b>
Резервный фонд	-	<b>8612</b>	<b>5650</b>
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Покрытие убытков прошлых лет	-	<b>163623</b>	<b>107468</b>

#### Дивидендная история ОАО «Колымаэнерго»

Показатели	2004г.	2005г.	2006г.
Сальдо на 31.12.2003г.	<b>1498</b>	-	-
Начислены дивиденды	-	-	-
Оплата	<b>1498</b>	-	-
Сальдо на 31.12.2004г.	-	-	-

Так как ОАО «Колымаэнерго», согласно Методике оценке финансового состояния для целей определения рейтинга кредитоспособности и начисляемых дивидендов, относится к группе D (предприятие с критическим финансовым состоянием) дивиденды в 2006 году не начислялись.

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



## **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@online.magadan.su](mailto:energo@online.magadan.su)

Представительство в г. Москва: ул. Петровка, д. 17, строение 4, офис 54

Тел.: (495) 628-41-74 Факс: (495) 628-41-74

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 аудитор:**

Наименование: **ООО «Аудиторская фирма «Фемида-Аудит»**

Место нахождения: **г. Москва, Цветной Бульвар, д. 30, стр. 1**

ИНН: **7704158660**

Почтовый адрес: **127051, г. Москва, Цветной Бульвар, д. 30, стр. 1**

Тел.: **(495) 785-71-36, 778-86-00**

Факс: **(495) 694-23-62**

Адрес электронной почты: [office@femida-audit.com](mailto:office@femida-audit.com)

Данные о лицензии аудитора:

Номер лицензии: **Е 001713**

Дата выдачи: **6 сентября 2002 г.**

Срок действия: **до 05 сентября 2007 г.**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов РФ, приказ № 200**

### **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: [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