Открытое акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания»

Пояснительная записка
к финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год

Содержание

I. Общие сведения……..18

1.1 Сведения об Обществе ... 18
1.2 Филиалы Общества ... 19
1.3 Основные виды деятельности Общества ... 20
1.4 Органы управления Обществом ... 22
1.4.1 Общее собрание акционеров ... 22
1.4.2 Совет директоров ... 23
1.4.3 Правление Общества ... 24
1.4.4 Ревизионная комиссия ... 25

II. Учетная политика……..26

2.1 Основа составления ... 26
2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства ... 26
2.3 Основные средства ... 26
2.4 Финансовые вложения ... 27
2.5 Расходы будущих периодов ... 28
2.6 Задолженность покупателей и заказчиков ... 29
2.7 Уставный, добавочный и резервный капитал ... 29
2.8 Кредиты и займы полученные ... 30
2.9 Признание доходов ... 30
2.10 Признание расходов ... 31
2.11 Изменения в учетной политике ... 31

III. Раскрытие существенных показателей……32

3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) ... 32
3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса). ... 32
3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса) ... 33
3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса) ... 33
3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса) ... 40
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) ... 41
3.2.1 Дебиторская задолженность (строка 230, 240 Бухгалтерского баланса) ... 41
3.2.2 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса) ... 42
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) ... 44
3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса) ... 44
3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса) ... 48
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) ... 48
3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса) ... 48
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) ... 49
3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса) ... 49
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса) ... 50
3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах ... 50
(Справка к Бухгалтерскому балансу) ... 50
3.6.1 Арендованные основные средства ... 50
3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей полученные ... 51
3.6.4 Обеспечения обязательств и платежей выданные ... 51
3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2) ... 53
3.7.1 Структура выручки ... 53
3.7.2 Структура затрат ... 54
3.8 Прочие доходы ... 54
3.9 Прочие расходы ... 54
3.10 Налоги ... 55
3.11 Дивиденды ... 56
3.12 Прибыль на акцию ... 56
3.13 Аффилированные лица ... 57

3.13.1 Головное общество 57
3.13.2 Продажи аффилированным лицам 57
3.13.3 Закупки у аффилированных лиц 58
3.13.4 Состояние расчетов с аффилированными лицами 59
3.13.5 Займы, предоставленные аффилированными лицами 61
3.13.6 Займы, предоставленные аффилированным лицам 61
3.13.7 Доходы от участия в других организациях 61
3.13.8 Вознаграждения и займы директорам 61
3.14 Информация по сегментам 62
3.15 Реорганизация 62
3.15.1 Этапы реорганизации 63
3.15.2 Условия реорганизации (коэффициенты конвертации) 64
3.16 События после отчетной даты 64
3.17 Условные обязательства 65

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «ГидроОГК» - далее по тексту «Общество») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 526 от 11.07.2001 г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 г. и № 1367-р от 25.10.2004 г.

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Обществу присвоен основной государственный номер юридического лица №1042401810494.

Общество зарегистрировано по адресу: 660009, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2007 г. составила 321 человек (31.12.2006 г. – 57 человек).

30.09.2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования Общества. После завершения ее формирования Общество будет представлять собой единую операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями (далее по тексту «ГЭС»), а также дочерними компаниями, образованными в целях организации новых видов деятельности и реализации инвестиционных проектов. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале операционной компании составит не менее 50% + 1 акция.

27.04.2007 г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена схема ускоренной консолидации Общества в единую операционную компанию, предусматривающая следующие этапы:

Этап 1. Дополнительная эмиссия акций Общества в 2007 г.:

Решение об увеличении уставного капитала Общества было принято Общим собранием акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 25.05.2007 г. (протокол № 252).

05.07.2007 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-002D в количестве 110 000 000 000 штук, размещаемых по закрытой подписке в пользу ООО «ЭЗОП», ОАО РАО «ЕЭС России» и Российской Федерации (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован ФСФР России 01.11.2007 г. В результате дополнительной эмиссии было размещено 15 909 613 920 акций.

Этап 2. Реорганизация Общества:

В рамках реорганизации планируется присоединение 22 дочерних и зависимых обществ, а также ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный холдинг ГидроОГК», выделяемых при реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

В результате выделения из ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «Государственный холдинг ГидроОГК» будет наделен акциями тепловых оптовых генерирующих компаний (далее по тексту «ОГК») и территориальных генерирующих компаний (далее по тексту «ТГК») в размере, определяемом исходя из необходимости получения дохода от их продажи, в том числе в целях ликвидации инвестиционного дефицита Общества.

Формирование целевой модели функционирования Общества планируется завершить к июлю 2008 г.

.

1.2 Филиалы Общества

По состоянию на 31.12.2007 г. Общество имело в своем составе 19 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Филиал «Бурейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., Бурейский район, п. Талакан
2	Филиал «Волжская ГЭС»	Российская Федерация, Волгоградская обл., г. Волжский, пр-т Ленина, д. 1 а
3	Филиал «Воткинская ГЭС»	Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский
4	Дагестанский филиал	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73 а
5	Филиал «Жигулевская ГЭС»	Российская Федерация, Самарская обл., г. Жигулевск
6	Филиал «Загорская ГАЭС»	Российская Федерация, Московская обл., Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100
7	Филиал «Зейская ГЭС»	Российская Федерация, Амурская обл., г. Зея
8	Кабардино-Балкарский филиал	Российская Федерация, Кабардино-Балкарская республика, Черекский район, п. Кашхатау, ул. Мечиева, д. 1 а
9	Филиал «Камская ГЭС»	Российская Федерация, г. Пермь-30, Камская ГЭС

№	Наименование филиала	Местонахождение
10	Карачаево-Черкесский филиал	Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, п. Правокубанский
11	Филиал «Каскад Верхневолжских ГЭС»	Российская Федерация, Ярославская обл., г. Рыбинск
12	Филиал «Каскад Кубанских ГЭС»	Российская Федерация, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360 А
13	Филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики»	Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, 8 а
14	Филиал «Нижегородская ГЭС»	Российская Федерация, Нижегородская обл., Городецкий район, г. Заволжье
15	Филиал «Новосибирская ГЭС»	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Новоморская, 4
16	Филиал «Саратовская ГЭС»	Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС
17	Филиал «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Саяногорск, п. Черемушки
18	Северо-Осетинский филиал	Российская Федерация, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Васо Абаева, д. 63
19	Филиал «Чебоксарская ГЭС»	Российская Федерация, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34

Все вышеперечисленные филиалы, за исключением филиала «Новосибирская ГЭС», были созданы в соответствии с решением Совета Директоров Общества от 27.08.2007 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 11.09.2007 г. В течение 2007 г. данные филиалы не осуществляли существенных хозяйственных операций.

Филиал «Новосибирская ГЭС» был создан по решению Совета директоров Общества от 10.04.2006 г. Изменения в Едином государственном реестре юридических лиц были зарегистрированы 31.05.2006 г.

1.3 Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества в 2007 г. являлись:

- производство электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и получение (покупка) электрической энергии на Оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции;

- осуществление инвестиционной деятельности.

В соответствии с п.п. 16, 17 Правил Оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее по тексту «ОРЭ») необходимым условием для установления ФСТ России тарифа на поставку на ОРЭ для Общества является владение на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, удовлетворяющим требованиям, предъявляемым к субъектам ОРЭ, по количественным характеристикам.

Выполнение указанных выше требований стало возможно путем заключения Обществом с дочерними и зависимыми обществами договоров аренды имущества (см. 3.6.1 Пояснительной записки). Таким образом, с мая 2006 г. Общество заключало договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с дочерними и зависимыми обществами.

В соответствии с договорами аренды продукция и доходы, получаемые в результате использования энергетического оборудования, являются собственностью Общества. Общество напрямую заключает договоры купли-продажи электрической энергии и реализует ее на ОРЭ (см. пункт 3.7.1 Пояснительной записки).

В 2006 году Общество арендовало оборудование у 8-ми дочерних и зависимых обществ, начиная с 01.01.2007 г. в аренде у Общества находилось оборудование 15-ти дочерних и зависимых обществ.

Обществом был получен статус субъекта Оптового рынка электроэнергии и мощности:

- с 01.05.2006 г. в отношении групп точек поставки (далее по тексту «ГТП») ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС» (Приказ ФСТ России от 25.04.2006 г. № 94-э/5);

- с 01.10.2006 г. в отношении ГТП ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС» и ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» (Приказ ФСТ России от 24.10.2006 г. № 231-э/8);

- с 01.01.2007 г. в отношении ГТП ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания» и ОАО «Бурейская ГЭС» (Приказы ФСТ России от 29.12.2006 г. № 484-э/5 и от 27.02.2007 г. № 32-э/8).

Начиная с даты заключения договоров аренды и эксплуатации энергетического оборудования, дочерние и зависимые общества прекратили свое участие на ОРЭ, в свою очередь Общество стало участником ОРЭ по ГТП, зарегистрированным относительно переданного в аренду имущества.

В рамках осуществления инвестиционной деятельности Общество проводит инвестиционную политику, основываясь на следующих принципах:

- Соответствие инвестиционных решений и инвестиционных проектов законодательно установленным требованиям (в том числе строительным нормам и правилам, экологическим требованиям).
- Последовательность (стадийность) принятия инвестиционных решений с анализом альтернатив после каждой стадии.
- Экономическая эффективность и финансовая обеспеченность инвестиционных проектов.

Приоритетными направлениями инвестиционной деятельности являются обеспечение безопасности существующих сооружений, обеспечение системной надежности, покрытие дефицита мощности, а также развитие новых направлений энергетики (ветроэнергетика, приливная энергетика, геотермальная энергетика).
Принятие основных инвестиционных решений (в том числе об утверждении и корректировке Инвестиционной программы Общества, включении в Инвестиционную программу Общества инвестиционных проектов) принимается Советом директоров Общества (см. пункт 1.4 Пояснительной записки)
Инвестиционная программа Общества на 2007 г. была одобрена 20.12.2006 г. и утверждена в составе бизнес-плана 10.04.2007 г. Советом директоров Общества.

1.4 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

1.4.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

В период владения ОАО РАО «ЕЭС России» 100% голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

Поскольку в результате размещения дополнительной эмиссии акций № 1-01-55038-E-002D (см. пункт 1.1 Пояснительной записки) Общество перестало являться 100% дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России», с этого момента порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества после дополнительной эмиссии акций № 1-01-55038-E-002D, был определен 27.08.2007 г. Советом директоров Общества (протокол № 38).

1.4.2 Совет директоров

Совет директоров Общества утвержден решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Христенко Виктор Борисович	Министр промышленности и энергетики Российской Федерации
2.	Чубайс Анатолий Борисович	Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
3.	Аскинадзе Денис Аркадьевич	Директор департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации
4.	Медведев Юрий Митрофанович	Заместитель руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом
5.	Синюгин Вячеслав Юрьевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления Общества
6.	Уринсон Яков Моисеевич	Заместитель Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Руководитель Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
7.	Раппопорт Андрей Натанович	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор бизнес-единицы «Сети» ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
8.	Аюев Борис Ильич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
9.	Ремес Сеппо Юха	Старший советник председателя финского института стратегии при Парламенте Республики Финляндия
10.	Пономарев Дмитрий Валерьевич	Председатель Правления НП «АТС»
11.	Херн Дэвид Александр	Управляющий директор Halcyon Advisors
12.	Хамитов Рустэм Закиевич	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов
13.	Удальцов Юрий Аркадьевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

В течение 2007 года в составе Совета Директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров Общества (Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г. (протокол № 254) в состав Совета директоров были избраны Медведев Юрий Митрофанович, Аскинадзе Денис Аркадьевич, Удальцов Юрий Аркадьевич, Ремес Сеппо Юха и исключены Эндшё Пер-Кристиан, Зубакин Василий Александрович.

1.4.3 Правление Общества

Состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2007 г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Синюгин Вячеслав Юрьевич	Председатель Правления Общества, Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Зубакин Василий Александрович	Член Правления Общества
3.	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления Общества
4.	Богуш Борис Борисович	Член Правления Общества
5.	Сергеев Александр Юрьевич	Член Правления Общества
6.	Толошинов Александр Валентинович	Член Правления Общества
7.	Хазиахметов Расим Магсумович	Член Правления Общества
8.	Юшин Сергей Александрович	Член Правления Общества
9.	Беляев Константин Владимирович	Член Правления Общества

В течение 2007 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением заседания Совета директоров Общества от 15.08.2007 (протокол № 37) в состав Правления Общества вошел Беляев Константин Владимирович;

- решением заседания Совета директоров Общества от 06.11.2007 (Протокол № 40) в состав Правления Общества был избран Богуш Борис Борисович и исключен Павленко Сергей Алексеевич.

1.4.4 Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества утверждена решением Общего собрания акционеров Общества (Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 22.06.2007 г. в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Бурнашев Дмитрий Александрович	Начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3.	Гатаулин Денис Владиславович	Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»
4.	Смирнова Юлия Всеволодовна	Начальник Департамента корпоративного управления Общества
5.	Лукашов Артем Владиславович	Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»

В результате переизбрания членов Ревизионной комиссии Общества решением годового Общего собрания акционеров Общества от 22.06.2007 г. (протокол № 254) в ее состав был избран Лукашов Артем Владиславович и исключена Гринь Ирина Александровна.

II. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г., Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г., а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) по ним не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 610 «Кредиты и займы» соответственно.

2.3 Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, которая складывается из фактических затрат на приобретение.

В отчетности основные средства показываются по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются в составе основных средств.

При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.

Срок полезного использования основных средств по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	5 – 68
Машины и оборудование	2 – 30
Сооружения и передаточные устройства	2 – 56
Транспортные средства	4 – 7
Компьютерная техника	2 – 7
Прочие	2 – 8

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

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

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема - передачи имущества и договором аренды.

2.4 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.
К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы организаций;
- долговые ценные бумаги (в том числе векселя);
- займы, предоставленные другим организациям.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением возмещаемых налогов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете единовременно при выбытии указанных ценных бумаг (погашении, выкупа, продажи и др.).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.5 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; расходы на приобретение лицензий и другие расходы), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как

долгосрочные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

2.6 Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного периода. Основанием создания резерва являются результаты инвентаризации.

Резерв по сомнительным долгам создается в следующем порядке:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Резерв по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов.

2.7 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.8 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2001.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.9 Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц - в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о прибылях и убытках по строке 080 «Доходы от участия в других организациях»;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

2.10 Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). . Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного года на сумму не погашенной в сроки, установленные договорами, и не обеспеченной соответствующими гарантиями или иными способами задолженности;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.11 Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2007 год были внесены изменения в отношении резерва по сомнительным долгам вследствие переоценки руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Для целей создания резерва по сомнительным долгам в 2007 г. применялись следующие правила:

1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса).

По статье «Основные средства» (строка 120) Бухгалтерского баланса отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 3 062 766 тыс. руб. и 2 680 942 тыс. руб. на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 3 206 438 тыс. руб. и 2 714 625 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

Увеличение показателя в значительной степени связано с приобретением Обществом объектов движимого и недвижимого имущества по договорам купли-продажи с ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.03.2007 г. Стоимость имущества была определена независимой компанией – оценщиком ООО «АКФ «Топ-Аудит», привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

Общая сумма объектов основных средств и незавершенного строительства, приобретенных по договорам с ОАО РАО «ЕЭС России», составила 1 073 473 тыс. руб., в том числе имущества, введенного в эксплуатацию и числящегося в составе объектов основных средств по состоянию на 31.12.2007 г., – 325 340 тыс. руб., не введенного в эксплуатацию и числящегося в составе объектов незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2007 г., – 739 169 тыс. руб.

В августе 2006 г. в качестве оплаты акций Общества, выпущенных в результате дополнительной эмиссии № 1-01-55038-E-001D ОАО РАО «ЕЭС России» были внесены объекты движимого и недвижимого имущества на сумму 2 913 377 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки), часть данного имущества, не введенная в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2007 г., числится в составе объектов незавершенного строительства в сумме 191 781 тыс. руб.

Объекты основных средств, полученные в качестве вклада в уставный капитал от ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006 г., были приняты к учету по согласованной учредителем денежной оценке, которая была определена Консорциумом независимых оценщиков в составе ООО «Аудиторская и консалтинговая фирма «ТОП Аудит», ООО «Лаир» и ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», привлеченными ОАО РАО «ЕЭС России».

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 31.12.2006	Остаточная стоимость на 31.12.2007
Основные средства – всего:	2 680 942	3 062 766
в том числе:		
Здания	368 000	422 227
в том числе жилые	760	760
Сооружения и передаточные устройства	1 744 306	1 717 013
Машины и оборудование	562 846	917 171
Производственный и хозяйственный инвентарь (мебель)	5 754	6 326
Другие виды основных средств	36	29

3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

По статье «Незавершенное строительство» (строка 130 Бухгалтерского баланса) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 1 063 915 тыс. руб. и 206 754 тыс. руб. на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно.

По состоянию на 31.12.2007 г. в составе незавершенного строительства числятся объекты, приобретенные в 2007 г. по договору купли-продажи с ОАО РАО «ЕЭС России» и не введенные в эксплуатацию по состоянию на отчетную дату, а также объекты, полученные от ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006 г. в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций Общества, не введенные в эксплуатацию по состоянию на отчетную дату, и прочие объекты незавершенного строительства (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки).

3.1.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140 Бухгалтерского баланса) отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2006	31.12.2007
Вклады в дочерние и зависимые общества	118 593 379	124 720 483
Вклады в прочие организации	-	98 393
Долговые ценные бумаги	2 959 279	31 261
Предоставленные займы	3 922 556	21 932
Итого	**125 475 214**	**124 872 069**

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние и зависимые общества (далее по тексту «ДЗО») и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2006			31.12.2007		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
Дочерние общества:	**116 635 379**			**122 762 473**		
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	33 170 000	78,90%	1 600 718	33 170 000	78,90%	1 600 718
ОАО «Волжская ГЭС»	19 569 504	83,31%	2 446 198	19 569 504	83,31%	2 446 198
ОАО «Жигулевская ГЭС»	16 822 615	84,11%	3 357 848	16 822 615	84,11%	3 357 848
ОАО «Саратовская ГЭС»	12 727 171	100%-1 акция	12 249	12 727 171	100%-1 акция	12 249
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	5 885 070	51,00%	2 687 246	5 885 070	51,00%	2 687 246
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	4 779 937	100%-1 акция	739 928	4 779 937	100%-1 акция	739 928
ОАО «Зейская ГЭС»	3 405 909	56,39%	584 671	3 405 909	56,39%	584 671
ОАО «Воткинская ГЭС»	3 404 574	59,84%	268 511	3 404 574	59,84%	268 511
ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 323 781	100%-1 акция	4 697	3 323 781	100%-1 акция	4 697
ОАО «Камская ГЭС»	3 134 858	100%-1 акция	142	3 134 858	100%-1 акция	142
ОАО «Сулакэнерго»	920 511	53,62%	383 833	2 856 371	71,74%	617 730
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 480 853	100%-1 акция	123 285	2 480 853	100%-1 акция	123 285
ОАО «Зарамагские ГЭС»	884 019	89,87%	1 493	1 903 575	95,45%	2 544
ОАО «Загорская ГАЭС»	1 581 709	50,90%	14 379 166	1 581 709	50,90%	14 379 166
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» (*)	1 347 394	55,12%	618 080	1 347 394	55,12%	618 080
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	953 350	53,49%	102 712	1 166 094	99,97%	191 955
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	-	-	-	843 710	99,59%	843 710
ОАО «Геотерм»	-	-	-	682 171	71,61%	34 825
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	415 095	100%-1 акция	81	415 095	100%-1 акция	81
ОАО «Северо-Осетинская ГГК»	-	-	-	368 847	43,98%	80 020
ОАО «НИИЭС»	337 681	100%-1 акция	8 358	337 681	100%-1 акция	8 358
ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000	99,00%	297 000	297 000	99,00%	297 000
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	7 650	51,00%	15 300	225 667	100,00%	30 000
ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС»	-	-	-	68 089	48,04%	133 364
ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	100%-1 акция	0,149	14 602	100%-1 акция	0,149
ОАО «КаббалкГЭС»	839	50,34%	370	839	50,34%	370
ОАО «Ленгидропроект»	-	-	-	150	100%-1 акция	150
HydroOGK Power Company Ltd (**)	595	100%-1 акция	10	1 170 595	100%-1 акция	19 484

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2006			31.12.2007		
	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт
HydroOGK Aluminium Company Ltd (**)	595	100%-1 акция	10	778 602	100%-1 акция	15
ЗАО «Закзчик строительства БоАЗ» (**)	-	-	-	5	51,00%	5
ЗАО «Организатор стр-ва БоГЭС» (**)	-	-	-	5	51,00%	5
ОАО «Богучанская ГЭС» (**)	1 170 067	64,22%	4 044 619	-		
Зависимые общества:	**1 958 000**			**1 958 010**		
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 958 000	15,91%	355 896	1 958 000	15,91%	355 896
ЗАО «Закзчик строительства БоГЭС» (**)	-	-	-	5	49,00%	5
ЗАО «Организатор стр-ва БоАЗ» (**)	-	-	-	5	49,00%	5
Прочие организации:	**-**			**98 393**		
ОАО «Красноярская ГЭС»	-	-	-	50 744	0,12%	458
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	-	-	-	47 639	1,90%	9 205
Фонд «Новая энергия»	-	-	-	10	50,00%	-
Итого:	**118 593 379**			**124 818 876**		

(*) Акции ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» состоят из 618 011 тыс. штук обыкновенных акций и 69 тыс. штук привилегированных акций.
(**) Компании входящие в проект Богучанского энерго-металлургического объединения

На увеличение финансовых вложений в 2007 г. повлияли следующие факторы:

1) формирование уставного капитала Общества путем дополнительной эмиссии акций № 1-01-55038-E-002D и передача ОАО РАО «ЕЭС России» акций ДЗО и прочих организаций в оплату дополнительной эмиссии акций Общества (см. пункт 3.3.1. Пояснительной записки).

В 2007 г. ОАО РАО «ЕЭС России» были переданы акции следующих компаний: ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС», ОАО «Вилюйская ГЭС-3», ОАО «Геотерм», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК» на общую сумму 2 146 125 тыс. руб. Данный перечень был утвержден Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 27.07.2007 г. (протокол № 256).

Стоимость финансовых вложений в ДЗО и прочие организации, переданных в оплату дополнительной эмиссии акций Общества № 1-01-55038-E-002D, была сформирована на основании оценки, произведенной независимыми оценщиками по состоянию на 01.04.2007 г. (см. пункт 3.3.1. Пояснительной записки).

2) приобретение акций дополнительной эмиссии ОАО «Сулакэнерго» на сумму 1 452 803 тыс. руб. и ОАО «Малая Мезенская ПЭС» на сумму 843 710 тыс. руб. согласно решению Совета директоров Общества от 25.04.2007 г. (протокол № 31), ОАО «Зарамагские ГЭС» на сумму 1 004 740 тыс. руб. (согласно решению Совета директоров Общества от 30.01.2007 г. (протокол № 28);

3) учреждение совместно с ОАО «Саратовская ГЭС» дочернего общества ОАО «Ленгидропроект» с уставным капиталом 150 000 акций номиналом 1 руб. в соответствие с решением Совета директоров Общества от 20.07.2007 г. (протокол № 35). Доля Общества в уставном капитале ОАО «Ленгидропроект» составляет 100% минус 1 акция.

4) участие в Фонде развития возобновляемых источников энергии «Новая энергия», который является оператором Программы развития малой гидроэнергетики, согласно решению Собрания акционеров Общества (Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 27.10.2006 г. (протокол № 234). Учредителями Фонда являются Общество (50%), Некоммерческая инвестиционная экологическая организация «Энергетический углеродный фонд» (25%) и Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (некоммерческая организация) (25%).

5) участие в компаниях проекта Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).

В мае 2006 г. Общество и ОАО «РУСАЛ» подписали Соглашения о сотрудничестве по совместной реализации проекта создания Богучанского энерго-металлургического объединения. Проект БЭМО включает в себя достройку Богучанской ГЭС установленной мощностью 3000 МВт на реке Ангара и строительство Богучанского алюминиевого завода мощностью порядка 600 000 тонн в год, который станет одним из основных потребителей вырабатываемой на Богучанской ГЭС электроэнергии. Реализация проекта осуществляется партнерами на паритетных началах. Запуск первой очереди ГЭС и завода планируется в 2009 г.

В 2007 г. в рамках реализации проекта БЭМО произошли следующие изменения (согласно решению Собрания акционеров Общества (Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») от 21.04.2006 г. (протокол № 220):

А) Обществом совместно с ОАО «РУСАЛ» были учреждены следующие компании:

- ЗАО «Организатор строительства БоГЭС», ЗАО «Организатор строительства БоАЗ», ЗАО «Заказчик строительства БоГЭС», ЗАО «Заказчик строительства БоАЗ», созданные для строительства Богучанского алюминиевого завода и Богучанской ГЭС.

Б) изменилось количество акций, принадлежащих Обществу, в следующих компаниях:

- HydroOGK Power Company Ltd - путем приобретения акций дополнительной эмиссии HydroOGK Power Company Ltd и передачи в оплату обыкновенных именных акций ОАО «Богучанская ГЭС» в количестве 4 044 618 811 штук номинальной стоимостью 1 руб. каждая. Цена акций ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 1 170 000 тыс. руб., переданных в оплату дополнительной эмиссии HydroOGK Power Company Ltd, равна рыночной стоимости, определенной

независимым оценщиком, выбранным из числа оценочных организаций, аккредитованных Комитетом по оценке при Совете директоров ОАО РАО «ЕЭС России»;
- HydroOGK Aluminium Company Ltd - путем приобретения акций дополнительной эмиссии HydroOGK Aluminium Company Ltd и передачи в оплату акций ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на сумму 5 тыс. руб., а также векселя RUSAL BoAz Ltd. на сумму 30 млн. долл. или 778 002 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2007 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции дочерних обществ, часть из которых котировалась на бирже в течение 2007 г.

Дочерние общества, акции которых котировались на бирже РТС: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания».

Начиная с 26.12.2007 г., вследствие реорганизации вышеперечисленных дочерних обществ путем их присоединения к Обществу (см. пункт 3.15 Пояснительной записки), торги акциями были приостановлены с целью последующего исключения их из списка ценных бумаг, допущенных к торгам.

Согласно Пункту 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», в случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Обществом проведен анализ текущей рыночной стоимости пакетов акций дочерних обществ, сделки по которым на рынке ценных бумаг осуществлялись в течение 2007 г.:

Наименование дочернего общества	**Доля Общества в уставном капитале, %**	**Кол-во простых акций, тыс.шт.**	**Учетная цена 1 акции, руб.**	**Балансовая стоимость, тыс.руб.**	**Средневзве-шенная рыночная цена 1 акции (РТС), руб. (*)**	**Рыночная стоимость акций, тыс. руб.**	**Отклонение в стоимости, тыс.руб.**
ОАО «Волжская ГЭС»	83.31	2 446 198	8.00	19 569 504	23.23	56 834 151	37 264 647
ОАО «Жигулевская ГЭС»	84.11	3 357 848	5.01	16 822 615	12.90	43 316 234	26 493 619
ОАО «Зейская ГЭС»	56.39	584 671	5.83	3 405 909	13.97	8 169 386	4 763 477
ОАО «Воткинская ГЭС»	59.84	268 511	12.68	3 404 574	26.81	7 198 428	3 793 854
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	78.90	1 600 718	20.72	33 170 000	45.28	72 475 754	39 305 754

Наименование дочернего общества	Доля Общества в уставном капитале, %	Кол-во простых акций, тыс.шт.	Учетная цена 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Средневзве-шенная рыночная цена 1 акции (РТС), руб. (*)	Рыночная стоимость акций, тыс. руб.	Отклонение в стоимости, тыс.руб.
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»(**)	55.12	618 011	2.18	1 347 264	4.78	2 953 796	1 606 532
		69	1.88	130	4.11	283	154
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	51.00	2 687 246	2.19	5 885 070	4.30	11 553 010	5 667 940
ОАО «Загорская ГАЭС»	50.90	4 379 166	0.11	1 581 708	1.03	14 809 966	13 228 258
Итого				**85 186 774**		**217 311 008**	**132 124 235**

(*) Средневзвешенная цена 1 акции была определена в соответствии с Постановлением ФКЦБ от 24 декабря 2003 г. №03-52/пс

(**) Акции ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания» состоят из 618 011 тыс. штук обыкновенных акций и 69 тыс. штук привилегированных акций

Переоценка финансовых вложений в соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 не была произведена Обществом по состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. Переоценка финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 г. не производилась по причине реорганизации Общества.

09.01.2008 г. завершился первый этап реорганизации Общества в результате которого указанные дочерние общества прекратили свое существование и вошли в состав Общества как филиалы (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

Таким образом, следствием отражения в бухгалтерском учете корректировок учетной стоимости пакетов акций, рассчитанной исходя из текущих рыночных котировок, будет являться неверная интерпретация фактов, что может повлечь нанесение ущерба собственнику в части необъективной оценки результатов финансовой деятельности компании.

С учетом вышеприведенного обстоятельства, а также руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если с ее точки зрения, это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности Общества, Общество не переоценивало финансовые вложения по состоянию на 31.12.2007 г.

Пункт 37 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и

суммой снижения их стоимости. При этом в ПБУ определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Общество не создавало резерв под обесценение финансовых вложений в 2007 г. и 2006 г., так как негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения пакетов, не наблюдалось.

(б) Займы выданные

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. в составе предоставленных займов числятся займы, выданные в 2006 г. на финансирование объектов Инвестиционной программы Общества:

тыс. руб.

Наименование получателя	**31.12.2006**	**31.12.2007**	**Срок погашения**	**Процентная ставка, %**
Задолженность аффилированных лиц по займам выданным, в том числе:				
ОАО «Сулакэнерго»	2 022 556	21 432	20.10.2020	5,05% + MosPrime
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 900 000	-	20.10.2020	5,20% + MosPrime
Прочие	-	500		
Итого займы выданные:	**3 922 556**	**21 932**		

(в) Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний:

тыс. руб.

Наименование эмитента	**31.12.2006**	**31.12.2007**	**Срок погашения**	**Годовая ставка процентов, %**
Задолженность аффилированных лиц по приобретенным долгосрочным векселям, в том числе:				
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	29 925	31 261	не ранее 31.03.10	9,8
ОАО «Волжская ГЭС»	924 416	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Жигулевская ГЭС»	581 431	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	558 829	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Камская ГЭС»	520 473	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	207 325	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Воткинская ГЭС»	79 500	-	не ранее 28.04.08	9,8
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	57 380	-	не ранее 28.04.08	9,8
Итого долговые ценные бумаги	**2 959 279**	**31 261**		

В течение 2007 г. Обществом было произведено досрочное погашение долгосрочных процентных займов выданных и приобретенных долгосрочных процентных векселей ДЗО и прочих организаций с целью их замещения на иные

источники финансирования в виде беспроцентных векселей ДЗО и прочих организаций. Данные операции были произведены для снижения затрат на строительство объектов генерации и повышения эффективности проектов в рамках Инвестиционной программы Общества, в том числе проектов технического перевооружения и реконструкции действующих объектов генерации согласно Технической политики и Производственной программы Общества.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование расходов	31.12.2006	31.12.2007
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	300 980	305 295
Выполненные НИОКР	50 000	50 000
Прочие долгосрочные активы	911	35 948
Итого прочие внеоборотные активы	**351 891**	**391 243**

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2006	31.12.2007
Оказание консультационных услуг по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	241 917	224 429
Комиссия за синдикацию кредита, уплаченная ЕБРР	81 442	82 798
Прочие	1 982	72 484
Итого расходы будущих периодов	**325 341**	**379 711**
в том числе:		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2008 г.	24 361	74 416
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	300 980	305 295

В 2006 г. Общество привлекло кредит Европейского Банка Реконструкции и Развития (далее по тексту «ЕБРР») (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки). Расходы, связанные с привлечением данного кредита, в общей сумме 327 315 тыс. руб. были отнесены на расходы будущих периодов и списываются равномерно в течение срока действия кредитного соглашения (максимальный срок кредита – 14 лет). Краткосрочная часть расходов будущих периодов представляет собой расходы, подлежащие списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев 2008 г.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Дебиторская задолженность (строка 230, 240 Бухгалтерского баланса)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 230 Бухгалтерского баланса составила 5 564 265 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г., по состоянию на 31.12.2006 г. долгосрочная дебиторская задолженность отсутствовала.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007 г. отражены долгосрочные беспроцентные займы, выданные аффилированным лицам:
- займ ООО «ЭЗОП» - оператор Опционной Программы Общества (см. пункт 3.13.8 Пояснительной записки), в сумме 5 252 584 тыс. руб. был выдан для целей приобретения до 2 890 173 410 обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества. Договор займа действует до 16.05.2011 г.
- займ Фонду «Новая энергия» в сумме 138 000 тыс. руб. для целей внесения вклада в уставный капитал ООО «ЭЗОП» в размере 24% уставного капитала. Договор займа действует до 31.12.2011 г.;
- займы членам Правления Общества, а также другим ключевым работникам Общества в общей сумме 173 681 тыс. руб. были выданы согласно решению Совета директоров Общества от 04.12.2007 г. (протокол № 43) для приобретения ценных бумаг (акций) в соответствие с договором купли-продажи, заключенным между заемщиками и ООО «ЭЗОП», поскольку необходимым условием предоставления права на приобретение акций, в соответствии с Опционной программой Общества, является внесение предоплаты членами Правления и ключевыми работниками Общества. Договоры займа действуют до 31.03.2011 г.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 240 Бухгалтерского баланса составила 42 885 503 тыс. руб. и 22 636 097 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. соответственно, в том числе:

тыс. руб.

Вид задолженности	31.12.2006	31.12.2007
Покупатели и заказчики	**498 554**	**1 791 170**
в том числе:		
- задолженность за электроэнергию и мощность	464 477	1 791 170
- услуги по сдаче в аренду имущества	34 077	-
Авансы выданные	**158 287**	**436 064**
в том числе:		
- предоплата по договорам аренды и эксплуатации энергетического оборудования	118 917	373 643
- прочие авансы выданные	39 370	62 421
Прочие дебиторы	**21 979 256**	**40 658 269**
в том числе:		
- долговые ценные бумаги (беспроцентные векселя)	20 487 845	37 996 791
- краткосрочные беспроцентные займы выданные	-	470 680
- расчеты по возмещению расходов по договорам эксплуатации оборудования	353 969	65 251

Вид задолженности	31.12.2006	31.12.2007
- задолженность по инвестиционному договору с ФГУП "Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта	-	956 728
- расчеты по причитающимся дивидендам	798 873	-
- задолженность по налогам и сборам	79 720	650 343
- прочее	258 849	518 476
Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»	**22 636 097**	**42 885 503**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 164 323 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2007 г. (66 286 тыс. руб. на 31.12.2006 г.).

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2007 г. наибольший удельный вес (87,7 %) занимает задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям ДЗО и прочих организаций в целях финансирования объектов Инвестиционной программы Общества.
Также в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007 г. отражены:

- дебиторская задолженность ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» по инвестиционному договору, который был заключен Обществом с целью совместного с ОАО «РЖД» и Федеральным агентством железнодорожного транспорта строительства участка железнодорожной линии Известковая-Чегдомын, попадающей в зону влияния водохранилища Бурейской ГЭС;
- краткосрочные беспроцентные займы, выданные аффилированным лицам:
  - займ Фонду «Новая энергия» в сумме 460 300 тыс. руб.;
  - займ ОАО «Ленгидропроект» в сумме 7 500 тыс. руб.;
  - займ ОАО «Геотерм» в сумме 2 880 тыс. руб.

3.2.2 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	31.12.2006	31.12.2007
Краткосрочные векселя	3 097 515	11 512 887
Депозитные вклады	3 000 000	2 300 000
Предоставленные займы аффилированным лицам	-	305 040
Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»	**6 097 515**	**14 117 927**

(а) Краткосрочные векселя

Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам:

тыс. руб.

Эмитент	31.12.2006	31.12.2007
Задолженность аффилированных лиц по краткосрочным векселям, в том числе:		
ОАО «Бурейская ГЭС»	-	1 261 930
ОАО «Волжская ГЭС»	-	991 993
ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	856 281
ОАО «Сулакский ГидроКаскад»	-	680 838
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	234 643	678 441
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	-	623 818
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	612 800
ЗАО «Богучанская ГЭС»	186 218	501 665
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	416 000	397 000
ОАО «Камская ГЭС»	-	353 880
ОАО «Загорская ГАЭС»	-	300 000
ОАО «Каскад НЧГЭС»	725 094	257 324
ОАО «Каскад ВВГЭС»	-	225 579
ОАО «Сулакэнерго»	-	176 780
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	385 328	155 699
ОАО «Воткинская ГЭС»	-	140 000
ОАО «Каббалкэнерго»	139 212	139 212
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	-	57 380
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	32 480	33 995
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	-	29 776
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	181 439	19 065
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	11 300
ОАО «Зарамагские ГЭС»	797 101	-
Итого Задолженность аффилированных лиц по краткосрочным векселям:	**3 097 515**	**8 504 756**
Задолженность прочих контрагентов по краткосрочным векселям, в том числе:		
ООО ФК «ОТКРЫТИЕ»	-	3 008 131
Итого краткосрочные векселя:	**3 097 515**	**11 512 887**

В 2007 г. Общество приобретало векселя ДЗО и прочих компаний по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк» и другими организациями в рамках организации финансирования объектов Инвестиционной программы Общества и пополнения оборотных средств ДЗО. Сроки платежей по данным векселям наступают по предъявлении или не позднее 31.12.2008 г.

Ставка процента по приобретаемым векселям определялась как средняя ставка заимствований Общества и ДЗО. На 2006-2010 гг. ставка процента была определена в размере 9,8 % годовых.

Векселя ООО ФК «Открытие» являются дисконтными векселями, которые были приобретены с целью размещения временно свободных денежных средств и получения дополнительного дохода от управления оборотным капиталом Общества.

(б) Депозитные вклады

тыс. руб.

№ п/п	Наименование банка	31.12.2006	31.12.2007	Срок окончания	Годовая ставка процентов, %
1.	ОАО «КИТ Финанс Инвестиционный банк»	3 000 000	1 800 000	10.01.2008	8,75
2.	ОАО «Алемар банк»	-	500 000	11.02.2008	10,25
	Итого депозитные вклады:	**3 000 000**	**2 300 000**		

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2007 г. Уставный капитал Общества составляет 156 864 374 тыс. руб. и состоит из 156 864 373 776 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая акция.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2007 г. зарегистрированы следующие акционеры:
- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом владеет 2 890 173 410 штук акций, что составляет 1,84% уставного капитала Общества;
- Номинальный держатель ООО «Депозитарные и корпоративные технологии», оказывающий услуги по хранению акций для ОАО РАО «ЕЭС России» (150 836 912 891 акций или 96,16% уставного капитала Общества) и ООО «ЭЗОП» (3 137 287 475 акций или 2% уставного капитала Общества) (письмо ОАО «Центральный московский депозитарий» от 06.02.2008 г. № 009227-001).

По состоянию на 31.12.2006 г. и 31.12.2007 г. Уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Первый этап формирования Уставного капитала

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. (Протокол № 183) об участии в Открытом акционерном обществе «Федеральная гидрогенерирующая компания» уставный капитал Общества был одобрен в размере 103 951 323 тыс. руб.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска	Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества
Первый выпуск (при учреждении акционерного общества)	103 951 322 702	зарегистрирован 22.02.2005 г. ФСФР России ГРН 1-01-55038-Е	22.02.2005 г.

В срок, установленный решением о создании Общества, ОАО РАО «ЕЭС России» оплатило уставный капитал Общества на указанную сумму следующим образом:

- денежными средствами в сумме 101 795 тыс. руб.;
- имуществом в виде акций компаний на общую сумму 103 849 528 тыс. руб. (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки), принятым к учету по согласованной учредителем денежной оценке, определенной независимой компанией-оценщиком, привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

В том числе:

Наименование дочернего общества	**Оценочная стоимость, тыс. руб.**	**Количество акций, Штук**
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 170 000	4 044 618 811
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 958 000	355 896 382
ОАО «Волжская ГЭС»	19 569 504	2 446 197 750
ОАО «Воткинская ГЭС»	3 404 574	268 511 496
ОАО «Жигулевская ГЭС»	16 822 615	3 357 847 610
ОАО «Зарамагские ГЭС»	821 085	1 286 335
ОАО «Зейская ГЭС»	3 405 909	584 671 013
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	925 226	99 973 762
ОАО «КаббалкГЭС»	839	370 000
ОАО «Камская ГЭС»	3 134 858	141 891
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 480 853	123 284 867
ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 323 781	4 696 529
ОАО «Саратовская ГЭС»	12 727 171	12 249 443
ОАО «Сулакэнерго»	920 511	383 832 995
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	33 170 000	1 600 718 286
ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	149
Итого:	**103 849 528**	**-**

Второй этап формирования Уставного капитала

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции Общего собрания акционеров Общества, 28.10.2005 г. (протокол № 207) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций. В результате уставный капитал Общества был увеличен на 37 003 437 154 обыкновенных акций номиналом 1 руб.

Выпуск	**Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)**	**Сведения о регистрации выпуска**	**Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества**
Второй выпуск	37 003 437 154	зарегистрирован 21.03.2006 г. ФСФР России ГРН 1-01-55038-E-001D	21.12.2006

Выпущенные акции были размещены по цене 1,01 руб. и полностью оплачены ОАО РАО «ЕЭС России» на сумму 37 373 471 тыс. руб. следующим образом:

- денежными средствами в сумме 20 000 000 тыс. руб.;
- движимым и недвижимым имуществом и материально-производственными запасами на общую сумму 2 935 528 тыс. руб., в том числе движимым и недвижимым имуществом – 2 913 377 тыс. руб. (см. пункт 3.1.1 Пояснительной записки);
- имуществом в виде акций компаний на общую сумму 14 437 943 тыс. руб. (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)

Имущество, полученное в качестве вклада в уставный капитал Общества от ОАО РАО «ЕЭС России» в 2006 г., было принято к учету по согласованной учредителем денежной оценке, определенной независимой компанией-оценщиком, привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

В том числе:

Наименование дочернего общества	**Оценочная стоимость, тыс. руб.**	**Количество акций, штук**
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	415 095	80 671
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	5 885 070	2 687 246 448
ОАО «Загорская ГАЭС»	1 581 708	14 379 166 000
ОАО «Зарамагские ГЭС»	62 934	206 179
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	28 124	2 738 474
ОАО «НИИЭС»	337 681	8 358 447
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	1 347 394	618 079 908
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	4 779 937	739 928 345
Итого:	**14 437 943**	

Третий этап формирования Уставного капитала

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции Общего собрания акционеров Общества, 25.05.2007 г. (протокол № 252) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций. В результате уставный капитал Общества был увеличен на 15 909 613 920 обыкновенных акций номиналом 1 руб.

Выпуск	**Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)**	**Сведения о регистрации выпуска**	**Дата регистрации изменений в учредительных документах Общества**
Третий выпуск	15 909 613 920	зарегистрирован 05.07.2007 г. ФСФР России ГРН 1-01-55038-E-002D	15.11.2007

Для определения цены размещения дополнительных акций Общества был привлечен Консорциум независимых оценщиков в составе нескольких независимых оценочных организаций: ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем

предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки» и ЗАО «Российская оценка».
Справедливость рыночной стоимости одной обыкновенной именной акции Общества для определения цены размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции подтверждена Консорциумом инвестиционных банков в составе: BNP PARIBAS SA, ОАО «КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК» и ООО «ИФК «МЕТРОПОЛЬ».

Выпущенные акции были размещены по цене 1,73 руб. и оплачены следующими юридическими лицами:

- ОАО РАО «ЕЭС России» приобрело 9 882 153 035 акций на сумму 17 096 125 тыс. руб. и оплатило следующим образом:

- денежными средствами в сумме 14 950 000 тыс. руб.;
- имуществом в виде акций ДЗО и прочих организаций на общую сумму 2 146 125 тыс. руб. (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки)

В том числе:

Наименование ДЗО и прочих организаций	**Оценочная стоимость, тыс. руб.**	**Количество акций, штук**
ОАО «Геотерм»	682 171	34 824 500
ОАО «Сулакэнерго»	483 057	88 616 266
ОАО «Северо-Осетинская ГГК»	368 847	80 020 000
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	218 017	14 700 000
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	212 744	89 242 749
ОАО «Верхне-Мутновская ГеоЭС»	68 089	133 364 156
ОАО «Красноярская ГЭС»	50 744	457 681
ОАО «Вилюйская ГЭС-3»	47 639	9 204 984
ОАО «Зарамагские ГЭС»	14 817	47 098
Итого:	**2 146 125**	

Для определения денежной оценки акций ДЗО и прочих компаний ОАО РАО «ЕЭС России» был привлечен Консорциум независимых оценщиков в составе нескольких независимых оценочных организаций: ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ООО «Оценочная фирма «БИНОМ ®».
Справедливость рыночной стоимости акций ДЗО и прочих компаний ОАО РАО «ЕЭС России» подтверждена Консорциумом инвестиционных банков в составе BNP PARIBAS SA, ОАО «КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК», ООО «ИФК «МЕТРОПОЛЬ».

- ООО «ЭЗОП» приобрело 3 137 287 475 акций на сумму 5 427 507 тыс. руб. и оплатило денежными средствами, полученными в качестве долгосрочного беспроцентного займа Общества (см. п. 3.2.1 Пояснительной записки)
- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом приобрела 2 890 173 410 акций на сумму 5 000 000 тыс. руб. и оплатила денежными средствами.

3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. добавочный капитал Общества составил 12 005 098 тыс. руб.и 391 080 тыс. руб. соответственно. Добавочный капитал был образован по итогам:
- второго выпуска акций в результате превышения цены размещения акций 1,01 руб. над номиналом 1 руб. в сумме 370 034 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки) и передачи НДС к возмещению по движимому и недвижимому имуществу ОАО РАО «ЕЭС России» на общую сумму 21 046 тыс. руб.;
- третьего выпуска акций в результате превышения цены размещения акций 1,73 руб. над номиналом 1 руб. в сумме 11 614 018 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 г. по строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса числится задолженность по долгосрочным займам и кредитам в размере 15 800 000 тыс. руб.

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом с целью финансирования программы технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций, а также на финансирование Инвестиционной программы Общества, согласно решениям Совета Директоров от 24.03.2006 г. (протокол № 17) и 10.04.2007 г. (протокол № 30).

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	**31.12.2006**	**31.12.2007**
Задолженность перед аффилированными лицами по займам и кредитам полученным, в том числе:		
ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	3 000 000	3 000 000
Итого Задолженность перед аффилированными лицами по займам и кредитам полученным:	**8 000 000**	**8 000 000**
Задолженность перед прочими контрагентами по займам и кредитам полученным, в том числе:		
ЕБРР (транш 1)	2 300 000	2 300 000
ЕБРР (транш 2)	850 000	850 000
ЕБРР (транш 3)	3 150 000	3 150 000
Morgan Stanley	-	1 500 000
Итого по строке 510 «Займы и кредиты»	**14 300 000**	**15 800 000**

По состоянию на 31.12.2007 г. основные условия кредитных договоров были следующими:

тыс. руб.

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погашения	Сумма кредита	% по кредиту/ займу
Morgan Stanley	Договор о предоставлении кредитной линии от 27.04.2007 г.	10.05.2007	2014	1 500 000	1,5%+ MosPrime
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2020	2 300 000	*
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2014	850 000	*
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006 г.	24.10.2006	2016	3 150 000	*
ОАО «УК ГидроОГК»	№ЗК-01-2006 от 29.06.2006 г.	07.07.2006	2011	5 000 000	8,23%
ОАО «Саратовская ГЭС»	№16-02-866-06 от 13.12.2006 г.	13.12.2006	2013	3 000 000	8,75%
Итого				**15 800 000**	

(*) Процентные ставки по кредиту ЕБРР индивидуальны для каждого транша и приблизительно составляют 3% плюс Mosprime.

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и начисленным процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам.

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	31.12.2006	Поступило /Начислено	Выбыло/ Погашено	31.12.2007
Векселя выданные	**-**	**3 351 430**	**3 212 225**	**139 205**
ОАО «АБ Открытие»	-	3 138 000	3 000 000	138 000
ОАО «АКБ ЩИТ-БАНК»	-	213 430	212 225	1 205
Проценты по займам полученным	**278 032**	**1 300 174**	**1 252 157**	**326 049**
ЕБРР	95 944	554 657	529 538	121 063
Morgan Stanley	-	71 517	54 119	17 398
Проценты по займам предоставленным аффилированными лицами:				
ОАО «УК ГидроОГК»	172 020	411 500	406 000	177 520
ОАО «Саратовская ГЭС»	10 068	262 500	262 500	10 068
Итого по строке 610 «Займы и кредиты»:	**278 032**			**465 254**

Задолженность по векселям выданным представлена собственными беспроцентными векселями Общества, выпущенными в пользу банков ОАО «АБ Открытие» и ОАО «АКБ ЩИТ-БАНК» для целей опережающего финансирования Инвестиционной программы Общества.

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 1 020 728 тыс. руб. и 520 890 тыс. руб. на 31.12.2007 и 31.12.2006 гг. соответственно.

По строке 621 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

тыс. руб.

Наименование поставщика / подрядчика	31.12.2006	31.12.2007
Задолженность по договорам аренды энергетического оборудования и предоставления услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования	275 502	345 119
Задолженность по договорам комиссии с ЗАО «ЦФР» по реализации электроэнергии (мощности)	122 649	361 009
Прочие	9 738	91 444
Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»	**407 889**	**797 572**

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка к Бухгалтерскому балансу)

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2007 г. стоимость арендованных основных средств составляет 108 318 790 тыс. руб. (10 615 266 тыс. руб. на 31.12.2006 г.), из них на арендованное энергетическое оборудование приходится 108 287 314 тыс. руб. на 31.12.2007 г. (10 600 236 тыс. руб. на 31.12.2006 г.).

Советом директоров Общества была одобрена схема аренды и эксплуатации имущества ДЗО, используемого для производства электроэнергии, согласно которой по договорам аренды фиксируется право собственности Общества на произведенную электроэнергию (см. пункт 1.3 Пояснительной записки).
Услуги по содержанию, эксплуатации, ремонтам оборудования и оперативная эксплуатация имущества осуществляются персоналом ДЗО по договорам, что гарантирует целостность технологического процесса и безопасность гидротехнических сооружений.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих обществ:

тыс. руб.

Наименование арендодателя	31.12.2006	31.12.2007
ОАО «Бурейская ГЭС»	-	26 269 316
ОАО «Саратовская ГЭС»	2 363 957	14 651 309
ОАО «Волжская ГЭС»	2 065 201	10 332 229
ОАО «Жигулевская ГЭС»	1 702 885	9 741 873
ОАО «Зейская ГЭС»	228 096	8 716 271
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	-	7 840 961
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	2 665 151	7 293 427
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	-	6 488 913
ОАО «Нижегородская ГЭС»	1 106 886	4 413 981
ОАО «Сулакэнерго»	-	4 060 407

Наименование арендодателя	31.12.2006	31.12.2007
ОАО «Камская ГЭС»	-	2 764 466
ОАО «Воткинская ГЭС»	-	2 275 679
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	319 151	1 758 781
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	148 909	896 755
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	-	782 945
Прочие	15 030	31 477
Итого	**10 615 266**	**108 318 790**

3.6.2 Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение

В декабре 2007 г. в рамках договоров хранения векселей с ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» и ОАО «Чиркейгэсстрой» Обществом были приняты на хранение простые беспроцентные векселя ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Богучанская ГЭС», а также ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» на общую сумму 1 231 823 тыс. руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей полученные

тыс. руб.

Наименование контрагента	31.12.2006	31.12.2007
ООО «ЭЗОП»	-	5 427 507
ОАО «Камская ГЭС»	1 575 000	1 575 000
ОАО «Каскад ВВГЭС»	1 575 000	1 575 000
ОАО «Нижегородская ГЭС»	1 575 000	1 575 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	1 575 000	1 575 000
Итого:	**6 300 000**	**11 727 507**

В ноябре 2007 г. Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» в ходе третьего этапа формирования уставного капитала (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки). Приобретение акций было оплачено ООО «ЭЗОП» на средства, полученные по договору займа с Обществом (см. пункт 3.2.1 Пояснительной записки).

В сентябре 2006 г. для привлечения кредита Европейского Банка Реконструкции и Развития Обществом были получены поручительства дочерних обществ ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС» и ОАО «Саратовская ГЭС».

3.6.4 Обеспечения обязательств и платежей выданные

тыс. руб.

Наименование контрагента	Должник	31.12.2006	31.12.2007
BARCLAYS BANK PLC	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	-	6 712 212
Держатели облигаций	ОАО «УК ГидроОГК»	5 000 000	5 000 000
Morgan Stanley	ОАО «Саратовская ГЭС»	3 000 000	3 000 000

Наименование контрагента	Должник	31.12.2006	31.12.2007
Voith Siemens Hydro Power Generation GmbH&Co. KG.	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	-	733 752
ОАО «ОГК-5»*	ОАО «Каскад НЧГЭС»	120 892	60 445
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	65 117	32 559
ОАО «ОГК -2»	ОАО «Каскад НЧГЭС»	-	58 334
ОАО «Новочеркасская ГРЭС»	ОАО «Каскад НЧГЭС»	48 516	24 258
	ОАО «Зарамагские ГЭС»	7 293	3 647
ОАО «Ставропольская ГРЭС»	ОАО «Зарамагские ГЭС»	29 530	14 765
Итого:		**8 271 348**	**15 639 972**

(*) В сентябре 2007 г. ОАО «ОГК-5» было выделено в рамках первой реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и следовательно, перестало являться его дочерним обществом.

В марте 2007 г. Общество предоставило поручительство по кредиту на сумму 520 млн. долл., привлеченному ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» для финансирования проекта БЭМО (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки). Срок кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0,825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и Сбербанк России. Привлеченные средства направляются на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство Общества обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору; другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными компаниями Группы РУСАЛ.

В апреле 2007 г. Общество предоставило поручительство по контракту на поставку и замену гидроагрегата №2 Угличской ГЭС, заключенного с Voith Siemens Hydro Power Generation GmbH&Co. KG. В рамках данного поручительства Общество обязуется нести солидарную ответственность за исполнение обязательств ОАО «Каскад ВВ ГЭС» по вышеуказанному контракту.

В июле 2006 г. Общество выступило поручителем по пятилетним рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК» серии 01. В соответствии с договором поручительства Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и порядке, установленными эмиссионными документами. Поручительство вступило в действие с момента государственной регистрации выпуска облигаций и до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств, возникающих в результате размещения облигаций ОАО «УК ГидроОГК». Выдача поручительства одобрена Решением Совета директоров Общества от 28.12.2005 г.

В декабре 2006 г. Общество выступило поручителем по договору о предоставлении ОАО «Саратовская ГЭС» кредитной линии в размере 3 млрд. руб. сроком до 7 лет, организованной банком Morgan Stanley.

По состоянию на 31.12.2007 г. и 31.12.2006 г. Обществом были выданы поручительства компаниям Группы РАО «ЕЭС России» в отношении кредитных

обязательств своих ДЗО на общую сумму 271 348 тыс. руб. и 101 004 тыс. руб. соответственно.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2)

3.7.1 Структура выручки

Наибольший удельный вес (99,7 %) в общем объеме доходов Общества занимает выручка от реализации электроэнергии и мощности. Увеличение показателя 2007 г. относительно 2006 г. связано в частности с тем, что начиная с 01.01.2007 г. в аренде у Общества находилось оборудование 15-ти ДЗО, а в 2006 году Общество арендовало оборудование у 8-ми ДЗО (см. пункт 1.3 Пояснительной записки).

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего (строка 010)	**41 797 725**	**5 494 223**
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	41 671 969	5 430 513
Выручка от реализации тепловой энергии	122 477	33 612
Прочие	3 279	30 098

В 2007 г. с целью улучшения структуры дебиторской задолженности Общества расчеты за реализованную электроэнергию по регулируемым договорам с нижеперечисленными контрагентами осуществлялись краткосрочными беспроцентными векселями, выпущенными ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк», а именно:

тыс.руб.

Наименование предприятия	Выручка с НДС	Выручка без НДС	Оплачено векселями в течение 2007 г.	Итого не оплачено на 31.12.2007
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	455 117	385 692	123 551	262 141
ОАО «Калмэнергосбыт»	26 697	22 625	18 766	3 859
ОАО «Ингушэнерго»	15 559	13 185	10 041	3 144
ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»	9 501	8 052	6 764	1 288
ОАО «Каббалкэнерго»	7 350	6 229	5 858	371
Итого:	**514 224**	**435 783**	**164 980**	**270 803**

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации от 03.08.2006 г. финансирование строительства важнейших объектов гидроэнергетики в 2007 г. осуществлялось путем передачи целевых инвестиционных средств (далее по тексту «ЦИС») в Общество.

В качестве механизма передачи ЦИС Минпромэнерго и ФСТ России было принято решение о включении в тариф Общества на поставку на ОРЭ инвестиционной составляющей.

Объем целевых инвестиционных средств, включенных в тариф Общества, в 2007 г. составил 5 864 033 тыс. руб. (без учета налога на прибыль).

3.7.2 Структура затрат

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)	**33 293 839**	**5 951 781**
в том числе:		
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонту арендованного энергетического оборудования	22 666 907	3 709 372
Покупная электроэнергия	7 558 093	1 751 286
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	1 110 481	237 134
Лизинг энергетического оборудования	489 819	68 150
Покупная мощность	56 628	-
Услуги по организации функционирования рынка	42 837	10 781
Заработная плата	289 923	44 838
Единый социальный налог	34 147	8 059
Консультационные и информационные услуги	355 318	38 041
Амортизация объектов основных средств	112 022	33 448
Расходы по реорганизации	103 369	-
Налог на имущество	62 772	22 507
Налог за пользование водными объектами	24 782	-
Аренда помещений	21 723	1 491
Расходы на рекламу	21 158	-
Прочие расходы	343 860	26 674

По строке 760 формы № 5 расходы, отраженные по строке 020 формы № 2, расшифрованы по элементам затрат. По строке 766 формы № 5 отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 бухгалтерского баланса (см. пункт 3.1.4 Пояснительной записки).

3.8 Прочие доходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Прочие доходы (строка 090) всего	**23 499 344**	**4 437 360**
в том числе:		
Доходы от реализации векселей	23 267 765	4 074 191
Возмещение убытков по соглашению в зоне торговли мощностью	100 920	9 017
Возмещение расходов по договорам эксплуатации	42 462	353 970
Прочие доходы	88 197	182

3.9 Прочие расходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2006
Прочие расходы (строка 100) всего	**23 717 175**	**4 287 915**
в том числе:		
Расходы от реализации векселей	23 263 647	4 071 148
Резерв по сомнительным долгам	164 323	66 286
Благотворительность	160 138	7 322
Прочие расходы	129 067	143 159

3.10 Налоги

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 2 612 132 тыс. руб. (в 2006 г. налог на прибыль отсутствовал по причине налогового убытка). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 433 312 тыс. руб. (в 2006 г. – 1 544 620 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей расчета налога на прибыль следующих доходов и расходов:

Доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 2 479 480 тыс. руб. в 2007 г. (1 787 065 тыс. руб. в 2006 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в т.ч.:

- Дивиденды полученные на сумму 2 467 857 тыс. руб. в 2007 г. (1 787 065 тыс. руб. в 2006 г.);
- Прочие доходы в сумме 11 623 тыс. руб.

Расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 1 046 168 тыс. руб. в 2007 г. (242 445 тыс. руб. в 2006 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в т.ч.:

- расходы на консультационные и информационные услуги в сумме 211 556 тыс. руб.;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 164 323 тыс. руб.;
- расходы на благотворительность в сумме 160 138 тыс. руб.;
- расходы, связанные с реорганизацией в сумме 103 369 тыс. руб.;
- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 68 361 тыс. руб.;
- убытки прошлых лет в сумме 66 286 тыс. руб.;
- невозмещаемый НДС по расходам на услуги сторонних организаций, не учитываемым для целей налогового учета, в сумме 58 750 тыс. руб. и другие расходы.
- прочие расходы в сумме 213 385 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 195 тыс. руб. (2006 г. – 53 000 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2007 г., связаны с применением разных способов расчета амортизации для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2007 г. составила 9 450 766 тыс. руб. (налогооблагаемая прибыль за 2006 г. отсутствовала).

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям и, в связи с этим,

существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.11 Дивиденды

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», исполняющий функции внеочередного общего Собрания акционеров Общества до 27.08.2007 г. (см. пункт 1.4.1 Пояснительной записки), принял решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 г., с учетом выплаты дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев 2006 г. в общей сумме 1 146 504 тыс.руб.
В 2007 г. Общество выплатило следующие промежуточные дивиденды:

Период, за который начислены дивиденды	**Протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»**	**Размер дивидендов на одну акцию (руб.)**	**Количество акций (шт.)**	**Общая сумма дивидендов (тыс.руб.)**
Промежуточные за 1 квартал 2007 г.	№ 254 от 22.06.2007 г.	0,00793872	140 954 759 856	1 119 000
Итого:				**1 119 000**

По состоянию на 31.12.2007 г. в бухгалтерском балансе по строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отражена чистая прибыль за вычетом начисленных промежуточных дивидендов.

3.12 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Наименование показателя	**2007**	**2006**
Базовая прибыль за отчетный год (тыс.руб.)	8 615 731	1 504 245
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	142 280 561 016	103 951 322 702
Базовая прибыль на акцию, руб.	**0.06055**	**0.01447**

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	**2007**
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2007 г., штук акций	140 954 759 856
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества 15.11.2007 г. (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки)	15 909 613 920
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2007 г., штук акций	156 864 373 776
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2007 г., штук акций	156 864 373 776
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (140 954 759 856 штук *11месяцев +156 864 373 776 * 1 месяц)/12 месяцев	142 280 561 016

3.13 Аффилированные лица

3.13.1 Головное общество

По состоянию на 31.12.2007 г. Общество контролируется ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 96,16 % обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснительной записки).

3.13.2 Продажи аффилированным лицам

Выручка Общества от продаж аффилированным лицам составила:

тыс. руб.

Наименование покупателя	**2007**	**2006**
Продажи на регулируемом секторе ОРЭ (РД)		
ОАО «ДЭК»	3 970 292	-
ОАО «Самараэнерго»	2 264 367	202 775
ОАО «Саратовэнерго»	2 183 330	200 342
ОАО «Хакасэнергосбыт»*	1 661 288	245 660
ОАО «Пермэнергосбыт»*	1 430 900	7 459
ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания»*	885 600	-
ОАО «Пензаэнергосбыт»	803 426	174 628
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	618 523	4 826
ОАО «Волгоградэнергосбыт»	589 836	34 967
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»*	579 658	-
ОАО «Ставропольэнергосбыт»	573 538	3 791
ОАО «Костромская сбытовая компания»	495 899	4 595
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	494 291	74 824
ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»*	437 433	8 677
ОАО «Орелэнергосбыт»	406 613	42 247
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	385 693	24 529
ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»	371 538	32 732
ОАО «Кузбассэнергосбыт»*	345 627	192 087
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	335 722	50 633
ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»*	310 674	175 720
ОАО энергетики и электрификации «Ульяновскэнерго»	300 800	66 706
ОАО «Дальэнерго»	220 885	69 048

Наименование покупателя	2007	2006
ОАО «Брянская сбытовая компания»	187 420	25 581
ОАО «Вологодская сбытовая компания»*	182 232	127 157
ОАО «Хабаровскэнерго»	174 770	10 711
ОАО «Мариэнергосбыт»*	169 036	1 506
ОАО «Кировэнергосбыт»*	140 860	316
ОАО «Мосэнергосбыт»	140 157	262 326
ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»	138 966	51 230
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	100 906	25 231
Прочие менее 100 млн.руб.	915 730	528 373
ИТОГО продажи по РД:	**21 816 010**	**2 648 677**
Продажи на свободном секторе ОРЭ (СДД)		
ОАО «ОГК-5»*	566 142	-
ОАО «ТГК-5»*	83 104	-
Прочие	22 022	28 836
ИТОГО продажи по СДД:	**671 268**	**28 836**
Прочие продажи аффилированным лицам	**7 085**	**1 155**
ИТОГО:	**22 494 363**	**2 678 668**

(*) В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» данные компании выбыли из Группы РАО «ЕЭС России» в течение 2007 г. и перестали являться аффилированными лицами, поэтому операции с ними представлены до момента их выбытия из Группы РАО «ЕЭС России»

Продажи аффилированным лицам представлены продажами электрической энергии на регулируемом секторе ОРЭ, осуществляемые по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

3.13.3 Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами составила:

тыс. руб.

Наименование поставщика	2007	2006
Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования		
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	4 133 648	698 732
ОАО «Саратовская ГЭС»	3 213 263	1 186 950
ОАО «Волжская» ГЭС	2 445 523	403 944
ОАО «Жигулевская ГЭС»	2 289 266	386 299
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 671 095	-
ОАО «Камская ГЭС»	1 648 836	-
ОАО «Зейская ГЭС»	1 313 436	291 774
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	1 294 602	-
ОАО «Воткинская ГЭС»	1 008 983	-
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	833 281	-
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	780 689	116 855

Наименование поставщика	2007	2006
ОАО «Нижегородская ГЭС»	751 117	402 537
ОАО «Каскад ВВГЭС»	594 941	222 280
ОАО «Сулакэнерго»	341 604	-
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	243 404	-
Итого Услуги по аренде, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования:	**22 563 688**	**3 709 371**
Лизинг		
ОАО «Бурейская ГЭС»	248 816	-
ОАО «Волжская» ГЭС	132 661	38 315
ОАО «Жигулевская ГЭС»	108 342	29 835
Итого Лизинг:	**489 819**	**68 150**
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»	**1 110 481**	**237 134**
Прочие закупки у аффилированных лиц	**73 076**	**-**
ИТОГО:	**24 237 064**	**4 014 655**

В 2007 г. Обществу были оказаны услуги по договорам аренды, содержанию, эксплуатации и ремонтам энергетического оборудования. Основой определения стоимости услуг являлась выручка Общества от реализации электроэнергии за минусом инфраструктурных платежей, арендной платы, покупной электроэнергии и ЦИС.

3.13.4 Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31.12.2006 г. и 31.12.2007 г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет:

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2006	31.12.2007
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные		
ОАО «Бурейская ГЭС»	5 592 005	12 184 518
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	5 763 005
ОАО «Сулакэнерго»	50 000	3 632 378
ОАО «Богучанская ГЭС»	6 347 502	2 969 400
ОАО «Зарамагские ГЭС»	14 158	2 072 872
ОАО «Каскад НЧГЭС»	155 537	2 034 487
ОАО «РАО ЕЭС России»	6 219 851	2 023 409
ОАО «Каббалкэнерго»	1 802 209	1 802 209
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	-	970 300
ОАО «Каскад ВВГЭС»	-	570 000
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	6 583	481 647
ЗАО «Богучанская ГЭС»	-	437 287
ОАО «Южно-Якутский ГЭК»	-	421 525
ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания»	-	294 445
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	-	286 515
ОАО «Волжская» ГЭС	-	285 000
ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	275 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	-	190 000
ОАО«Нижне-Бурейская ГЭС»	-	147 466
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	-	117 000

Наименование дебитора	**31.12.2006**	**31.12.2007**
ОАО «Ирганайская ГЭС»	-	110 680
ОАО «Нижне-Зейская ГЭС»	-	109 536
Прочие	300 000	411 782
Итого Краткосрочные беспроцентные векселя полученные:	**20 487 845**	**37 590 461**
Расчеты по электроэнергии и мощности		
ОАО «ДЭК»	-	767 046
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	28 312	247 865
ОАО «Тываэнергосбыт»	-	48 635
ОАО «Ставропольэнергосбыт»	-	27 047
Прочие	62 069	18 386
Итого Расчеты по электроэнергии и мощности:	**90 381**	**1 108 979**
Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные		
ООО «ЭЗОП»	-	5 252 584
Фонд «Новая энергия»	-	598 300
ОАО «Ленгидропроект»	-	7 500
ОАО «Геотерм»	-	2 880
Итого Долгосрочные и краткосрочные беспроцентные займы выданные:	**-**	**5 861 264**
Прочие расчеты с аффилированными лицами	**1 508 138**	**870 705**
ИТОГО:	**22 086 364**	**45 431 409**

По состоянию на 31.12.2006 г. и 31.12.2007 г. задолженность Общества перед аффилированными лицами составляет:

тыс. руб.

Наименование кредитора	**31.12.2006**	**31.12.2007**
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 431	293 602
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	-	146 834
ОАО «ГВЦ Энергетики»	-	21 784
ОАО «Сулакэнерго»	375	21 084
ОАО «Зейская ГЭС»	12 008	14 644
ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания»	-	10 095
ОАО «Воткинская ГЭС»	-	4 280
ОАО «Волжская» ГЭС	114 793	-
ОАО «Жигулевская ГЭС»	80 855	-
ОАО «Нижегородская ГЭС»	25 301	-
ОАО «Саратовская ГЭС»	20 067	871
Прочие	77 739	6 708
ИТОГО:	**332 569**	**519 902**

3.13.5 Займы, предоставленные аффилированными лицами

Долгосрочные займы, предоставленные аффилированными лицами (строка 510 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.4.1 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2007	2006
Задолженность на 31.12.2006 г.	8 000 000	-
Получено в отчетном году	-	8 000 000
Возвращено в отчетном году	-	-
Задолженность на 31.12.2007 г.	8 000 000	8 000 000

3.13.6 Займы, предоставленные аффилированным лицам

Долгосрочные и Краткосрочные займы (включая долгосрочные и краткосрочные векселя полученные), предоставленные аффилированным лицам (строки 140+250 Бухгалтерского баланса) (см. пункт 3.1.3 Пояснительной записки):

тыс. руб.

	2007	2006
Задолженность на 31.12.2006 г.	9 979 351	450 000
Выдано	14 004 964	13 526 410
Возвращено/ Переведено в краткосрочные займы выданные	15 121 326	3 997 050
Задолженность на 31.12.2007 г., в том числе	8 862 989	9 979 351
Долгосрочная задолженность (строка 140 Бухгалтерского баланса)	53 193	6 881 836
Краткосрочная задолженность (строка 250 Бухгалтерского баланса)	8 809 796	3 097 515

3.13.7 Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Наименование предприятия	**2007**	**2006**
ОАО «Саратовская ГЭС»	968 405	469 187
ОАО « Камская ГЭС»	400 859	75 219
ОАО «Волжская ГЭС»	341 836	192 322
ОАО «Жигулевская ГЭС»	322 048	481 651
ОАО «Нижегородская ГЭС»	141 351	102 761
ОАО «Воткинская ГЭС»	129 525	16 857
ОАО «Загорская ГАЭС»	79 213	129 304
ОАО «Каскад ВВГЭС»	42 598	16 486
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	-	246 392
Прочие:	42 022	56 886
ИТОГО:	**2 467 857**	**1 787 065**

3.13.8 Вознаграждения и займы директорам

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.4 Пояснительной записки.

В 2007 и 2006 гг. Общество выплатило членам Совета директоров и Правлению Общества вознаграждения (в том числе, заработную плату) на сумму 22 257 тыс. руб. и 13 169 тыс. руб. соответственно.

В 2007 году решением Совета директоров Общества (протокол №32 от 18.05.2007 г.) были утверждены Основные Положения Опционной Программы Общества, участниками которой являются члены Правления и другие ключевые сотрудники Общества и его некоторых ДЗО. Опционная программа Общества определяет порядок получения ее участниками права приобретения акций Общества по заранее определенной фиксированной цене.

В рамках Опционной программы между оператором опционной программы и участником программы заключается Договор купли-продажи акций Общества с исполнением обязательства по передаче акций и по их оплате через 3 года начиная с 03.09.2007 г.

Также см. пункт 3.2.1 Пояснительной записки.

3.14 Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности энергии, продажа которых составляет 99,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.15 Реорганизация

Решение о реорганизации Общества в форме присоединения к Обществу его дочерних и зависимых обществ, дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России», а также компаний, выделяемых из ОАО РАО «ЕЭС России», принято Общим Собранием акционеров Общества от 12.10.2007 г. (протокол б/н от 16.10.2007) (см. пункт 1.1 Пояснительной записки).
Договор о присоединении был подписан 30.10.2007 г. в отношении 24 компаний, перечисленных в пункте 3.15.1 Пояснительной записки.
Оценка передаваемых согласно передаточным актам основных средств ДЗО, перечисленных в пункте 3.15.1 Пояснительной записки, была произведена по рыночной стоимости, подтвержденной отчетом оценщика.
Данная оценка основных средств ДЗО была произведена компанией ООО «Институт проблем предпринимательства» по состоянию на 08.01.2008 г.
Оценка передаваемого имущества выделяемых из ОАО РАО «ЕЭС России» и отражаемого в передаточных актах ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК»,

ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», будет произведена по остаточной стоимости, определяемой по данным бухгалтерского учета.

Согласно договору присоединения и действующему законодательству Общество является правопреемником по всем правам и обязанностям присоединяемых компаний в соответствии с передаточными актами, составленными по состоянию 30.06.2007 г.

Сумма расходов на реорганизацию в 2007 г. составила 103 369 тыс. руб. (см. пункт 3.7.2 Пояснительной записки).

3.15.1 Этапы реорганизации

Этап 1.

- Дополнительная эмиссия акций Общества для целей конвертации акций присоединяемых ДЗО в акции Общества;
- Присоединение к Обществу следующих ДЗО:
  ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Ставропольская электрическая гидрогенерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская ГГК», ЗАО «ЭОЗ».

В рамках реализации данного этапа 29.12.2007 г. ФСФР России зарегистрировала дополнительные выпуски обыкновенных именных акций Общества №№ 1-01-55038-E-003D по 1/01-55038-E-028D. По данным Отчетов об итогах выпусков, зарегистрированных ФСФР России 29.01.2008 г., количество выпущенных акций составило 38 996 122 959 штук.

09.01.2008 г. в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности вышеперечисленных ДЗО путем реорганизации в форме присоединения к Обществу (см. пункт 3.16 Пояснительной записки).

Этап 2.

- Дополнительная эмиссия акций Общества для целей конвертации акций присоединяемых компаний в акции Общества;
- Присоединение к Обществу ОАО «Каскад НЧГЭС», ОАО «Ирганайская ГЭС», ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК», ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК».
  ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК» будут созданы в результате завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения с одновременным присоединением к Обществу.

Второй этап реорганизации планируется завершить к июлю 2008 года.

После завершения реорганизации Общество будет представлять единую операционную компанию с прямым участием в уставном капитале Общества акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» и акционеров ДЗО. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества будет не менее 50% плюс 1 акция.

3.15.2 Условия реорганизации (коэффициенты конвертации)

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 27.07.2007 г. были утверждены коэффициенты конвертации акций ДЗО в акции Общества, которые были определены на основании оценки рыночной стоимости акций указанных обществ по состоянию на 01.04.2007 г. Оценка рыночной стоимости акций для целей определения коэффициентов конвертации осуществлена Консорциумами оценщиков: Консорциум №1 в составе ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ЗАО «Российская оценка»; Консорциум №2 в составе ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнер», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ООО «Оценочная фирма «БИНОМ ®».
Справедливость коэффициентов конвертации акций ДЗО в акции Общества подтверждена Консорциумом инвестиционных банков в составе BNP PARIBAS SA, ОАО «КИТ ФИНАНС ИНВЕСТИЦИОННЫЙ БАНК», ООО «ИФК «МЕТРОПОЛЬ».

3.16 События после отчетной даты

09.01.2008 г. был завершен первый этап реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «КаббалкГЭС», ОАО «Дагестанская региональная гидрогенерирующая компания», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Бурейская ГЭС», ОАО «Северо-Осетинская ГГК», ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания», ЗАО «ЭОЗ». В ходе реорганизации была осуществлена конвертация акций присоединяемых ДЗО в акции Общества. Акции дочерних и зависимых компаний были сконвертированы в дополнительные акции Общества (государственные регистрационные номера выпуска с 1-01-55038-E-003D по 1/0155038-E-028D) в количестве 38 996 122 959 штук на дату внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записей о прекращении деятельности данных компаний (см. пункт 3.15 Пояснительной записки).

Изменения, касающиеся дополнительной эмиссии акций и увеличения Уставного капитала Общества, были внесены в учредительные документы Общества 11.02.2008 г.

В результате дополнительной эмиссии акций уставный капитал Общества был увеличен и по состоянию на 11.02.2008 г. составил 195 860 497 735 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб.
Структура акционерного капитала по состоянию на 11.02.2008 г.:

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале
ОАО РАО «ЕЭС России»	77,93%
Российская Федерация	1,53%
ООО «ЭЗОП»	1,61%
Прочие юридические лица и номинальные держатели	15.94%
Физические лица	2,99%

По итогам осуществления первого этапа реорганизации Общества в форме присоединения 20-ти вышеуказанных ДЗО величина нераспределенной прибыли Общества увеличится на разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли присоединенных обществ на дату присоединения, которая составит примерно 27 млрд. руб.

В феврале 2008 г., в целях публичного обращения обыкновенных акций на российских фондовых биржах, акции Общества прошли процедуру допуска ценных бумаг к торгам у основных организаторов торговли на российском рынке ценных бумаг – Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ) и Фондовой бирже РТС (РТС).
Торги ценными бумагами Общества в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и в ОАО «РТС» начались 11.02. 2008 года.

21.02.2008 г. Общество выдало гарантию компании AREVA T&D S.A. по контракту на поставку оборудования и услуг для ЗАО «Богучанский алюминиевый завод». Стоимость оборудования и услуг по контракту составляет 78 161 тыс. Евро.
Сумма гарантии равна 50% всех текущих и будущих обязательств по платежам в пользу AREVA T&D S.A.

3.17 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2007 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 15 639 972 тыс. руб. (на 31.12.2006 г. – 8 271 348 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснительной записки). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств, в связи с этими поручительствами.

В связи с завершением первого этапа реорганизации Общества, состоявшегося 09.02.2008 г., путем присоединения к нему 20-ти ДЗО (см. пункт 3.15.

Пояснительной записки), Общество является правопреемником по судебным процессам ДЗО, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Председатель Правления В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер О.В. Отто

«31» марта 2008 года