

Открытое Акционерное Общество “САНГУДИНСКАЯ ГЭС-1”



**Годовой отчет
2009**

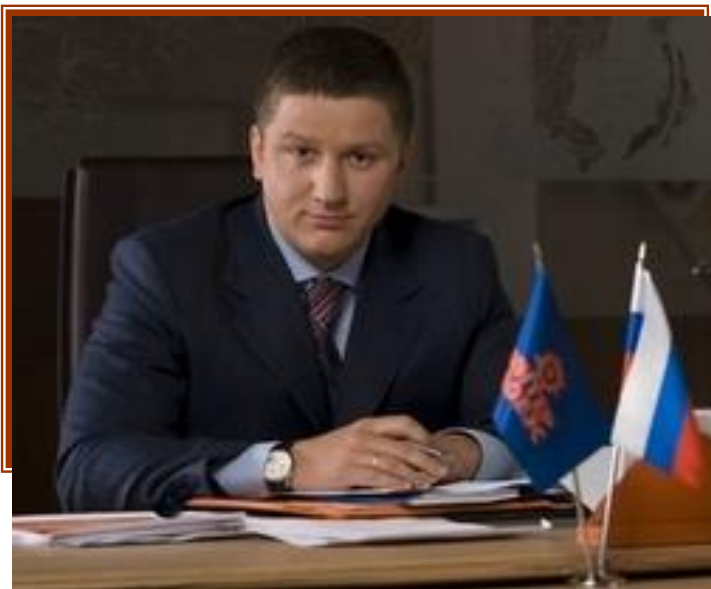
СОДЕРЖАНИЕ

1. Обращения к акционерам ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	
1.1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	4
1.2. Обращение Генерального Директора ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	6
2. Общие сведения, положение ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отрасли	
2.1. Географическое положение, юридический адрес	8
2.2. Краткая история	8
2.3. Организационная структура Общества	9
2.4. Основные показатели Общества	12
2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска	13
3. Корпоративное управление	
3.1. Корпоративное управление	15
3.2. Органы управления и контроля ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	16
3.2.1. Общее собрание акционеров Общества	17
3.2.2. Совет директоров Общества	18
3.2.3. Ревизионная комиссия Общества	20
3.2.4. Генеральный директор Общества	21
3.3. Ценные бумаги и акционерный капитал Общества	21
3.4. Дочерние и зависимые общества	25
3.5. Филиалы и представительства Общества	25
4. Основные производственные показатели	
4.1. Конъюнктурный обзор строительства	28
4.2. Типы производственной деятельности Общества	33
4.3. Основные производственные показатели Общества	34
4.4. Динамика производства за последние 2 года	37
4.5. Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов и комментарии	38
5. Доля рынка, маркетинг, энергосбытовая деятельность	39
6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности	
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	
6.1. Основные положения учетной политики	41
6.2. Динамика результатов деятельности и финансового положения Общества	43
7. Распределение прибыли и дивидендная политика	46



8. Инвестиционная деятельность	48
9. Перспектива технического оснащения и развития ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	50
10. Развитие сети связи ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и Internet-технологий ..	50
11. Охрана окружающей среды	51
12. Кадровая и социальная политика ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». Социальное партнерство	52
13. Задачи и перспективы ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на 2010 год, решение стратегических задач	55
14. Справочная информация для акционеров	
14.1. Котировки ценных бумаг Общества	56
14.2. Рыночная капитализация Общества	56
14.3. Общие сведения о ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	56
15. Хроника важнейших событий	57
16. Хроника сделок, совершенных ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2009 год ..	58
Приложение 1. Бухгалтерский баланс Общества за 2009 год, Формы № 2-5 к бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год	
Приложение 2. Аудиторский отчет за 2009 год	
Приложение 3. Акт ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2009 год	
Приложение 4. Перечень и сроки устранения дефектов указанных в Протоколе заседания Государственной комиссии о приёме в эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 от 29.07.2009 г.	
Приложение 5. Затраты на устранение дефектов, указанных в Протоколе заседания Государственной комиссии о приёме в эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 от 29.07.2009 г.	





Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

акционеры!

Строительство Сангтудинской ГЭС-1 стало ярким примером эффективного сотрудничества между Российской Федерацией и Республикой Таджикистан.

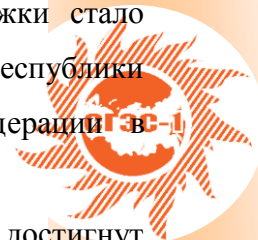
Это крупнейший проект с участием российских компаний на территории СНГ. Правовой основой проекта и свидетельством его государственной поддержки стало соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о порядке и условиях долевого участия Российской Федерации в строительстве Сангтудинской ГЭС-1 от 16 октября 2004 г.

Благодаря взаимопониманию и партнерству всех участников проекта достигнут главный результат 2009 года и всего проекта – успешное завершение строительства Сангтудинской ГЭС-1. 31 июля состоялась торжественная церемония пуска гидроэлектростанции. В ней приняли участие Президенты России и Таджикистана — Дмитрий Медведев и Эмомали Рахмон.

По итогам проведенной огромной работы можно с уверенностью сказать, что проект полностью состоялся и продолжает благополучно развиваться.

В целях принятия необходимых для развития проекта решений и обеспечения активного участия акционеров в управлении компании за прошедший год было проведено **7** заседаний Совета директоров и **2** общих собрания акционеров. На них были приняты решения, позволяющие обеспечить финансирование завершающей стадии строительства станции, а также подготовить Сангтудинскую ГЭС-1 к пуску в эксплуатацию. Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» от 28.12.2009 года на должность Генерального директора назначен В.А.Белов.

В наших планах на 2010 год – дальнейшее развитие отношений с коммерческими и правительственными структурами Республики Таджикистан по обеспечению эффективности схем оплаты поставок электроэнергии потребителям, расширение



возможностей экспорта электроэнергии на рынки соседних стран в период «летнего максимума».

Деятельность Совета директоров в 2010 году будет направлена на достижение финансовой стабильности проекта, соблюдение интересов акционеров Общества, обеспечение успешной деятельности Сангтудинской ГЭС-1 в период до 2011 года и на перспективу.

С уважением,
Председатель Совета Директоров
Е.В. Дод





Обращение к акционерам
Генерального директора
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

Уважаемые акционеры!

2009 год стал годом окончания строительства и началом эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1.

15 мая 2009 года введен в строй последний из четырех гидроагрегатов Сангтудинской ГЭС-1. Это событие стало фактическим завершением строительства ГЭС-1. Торжественный пуск станции произведен 31 июля президентами России и Таджикистана – Дмитрием Медведевым и Эмомали Рахмоном. Введение в эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 на полную мощность позволило на треть снизить энергодефицит в Республике Таджикистан в осенне-зимний период.

Установленная мощность гидроэлектростанции составляет 670 МВт, фактическая – 520 МВт. В настоящее время на Сангтудинской ГЭС-1 в рабочем состоянии находятся все четыре гидроагрегата мощностью 167,5 МВт каждый. В 2009 году совокупная выработка электроэнергии на Сангтудинской ГЭС-1 составила 1,724 млрд кВт-ч. Всего за период эксплуатации станции с момента запуска первого гидроагрегата выработано более 3,2 млрд кВт-ч электроэнергии. Ежесуточная выработка электроэнергии в начале 2010 года достигла 6 млн кВт-ч, и этот показатель в дальнейшем будет увеличиваться.

На Сангтудинской ГЭС-1 сформировался коллектив профессионалов, которые могут решать весь комплекс задач, связанный с эксплуатацией станции и обеспечением дальнейшего развития компании по всем направлениям.

Менеджментом Сангтудинской ГЭС-1 организованы регулярные консультации с представителями регулирующих органов Республики Таджикистан, представителями партнерских и подрядных организаций. Деятельность ОАО «Сангтудинской ГЭС-1»



осуществляется во взаимодействии с соответствующими структурными подразделениями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Сегодня станция эксплуатируется в штатном режиме, с соблюдением всех норм безопасности. Выработка электроэнергии и поставка в электрические сети Республики Таджикистан осуществляется бесперебойно и на стабильном уровне.

В соответствии с плановыми профилактическими работами, по требованию завода-изготовителя успешно проведен плановый ремонт первого агрегата. Идет подготовка к плановым ремонтным работам на другом агрегате. В настоящее время проводятся подготовительные работы по инъекции плотины ГЭС.

Одной из плановых задач компании на 2010 год является выведение ГЭС на проектную мощность. С этой задачей связаны работы по подъему уровня верхнего бьефа водохранилища до проектной отметки.

Планируется, что с выходом на проектную мощность в период «летнего максимума» Сангтудинская ГЭС-1 сможет направить на экспорт электроэнергию в объеме до 1 млрд кВт-ч. Прорабатываются варианты и маршруты поставок электроэнергии на рынки сопредельных стран.

Отдельным направлением работы руководства ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отчетный период стала стабилизация платежной дисциплины со стороны потребителей электроэнергии Таджикистана. В 2010 году эта работа будет продолжена.

Коллектив Сангтудинской ГЭС-1 настроен на решение этих важнейших задач в 2010 году в интересах компании и ее акционеров.

С уважением,
Генеральный директор
В.А. Белов



2. Общие сведения, положение ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в отрасли

2.1. Географическое положение ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Юридический адрес.

Место нахождения: Республика Таджикистан, 734012, г. Душанбе, ул. Айни, д. 24а.

Первичный регистрационный номер юридического лица: № 001-1739 от 2 марта 2005г.

Номер последней перерегистрации: № 001-1739 «Е» от 12 мая 2008 года.

2.2. Историческая справка ОАО «Сангтудинская ГЭС – 1»

Строительство каскада гидроэлектростанций на р. Вахш было запланировано во времена больших советских строек и начато в 50-х годах прошлого века. Изначально предусматривалось строительство следующих ГЭС: Рогунской, Нурекской, Байпазинской, Сангтудинских 1 и 2, Вахшских - Головной, Перепадной и Центральной. Сангтуде-1 в этом каскаде отводилось третье место по мощности - после Рогуна и Нурека. К середине 80-х годов большинство их этих станций было уже построено. Оставались Рогунская и Сангтудинские ГЭС.

Когда в 1982 году институт "Гидропроект им. С.Я. Жука" приступил к разработке технико-экономического обоснования строительства Сангтудинской ГЭС-1, никто еще не предполагал, что Советский Союз скоро прекратит свое существование. Начатое строительство Сангтудинской ГЭС-1 в 1989 году, было «заморожено» в связи с распадом СССР и началом гражданской войны в Таджикистане.

В 1996 году было образовано АООТ «Сангтуда-1», которое владело всем, что было построено и закуплено для Сангтудинских ГЭС в начале строительства, но в связи с отсутствием финансирования строительство не велось.

В 2003 году институт «Гидропроект им. С.Я. Жука» скорректировал первоначальный проект Сангтудинской ГЭС-1 с учетом современных требований к надежности работы сооружений.

15-18 октября 2004 года во время визита президента РФ Путина В.В. в Таджикистан был подписан ряд ключевых двусторонних соглашений, в том числе соглашение между Правительствами России и Таджикистана о порядке и условиях долевого участия РФ в строительстве Сангтудинской ГЭС. Соглашение было подписано

Министром промышленности и энергетики России Виктором Христенко и Министром энергетики Таджикистана Джурабеком Нурмахмадовым.

Данным Соглашением для целей строительства и последующей эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 предусмотрено создание Открытого акционерного общества, которое и было зарегистрировано на территории Республики Таджикистан 2 марта 2005 года. Учредителями общества стали со стороны Республики Таджикистан - Министерство Республики Таджикистан (25%), со стороны Российской Федерации - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (75%).

2.3. Организационная структура Общества

Правовая форма – Открытое акционерное общество

Общее собрание акционеров - высший орган управления Общества

Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Проводимые помимо годового (в течение финансового года) Общие собрания акционеров являются внеочередными. Общее собрание акционеров признается правомочным, если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций.

Совет директоров – орган управления.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества. Компетенция Совета директоров определяется законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» и Уставом Общества. Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров.

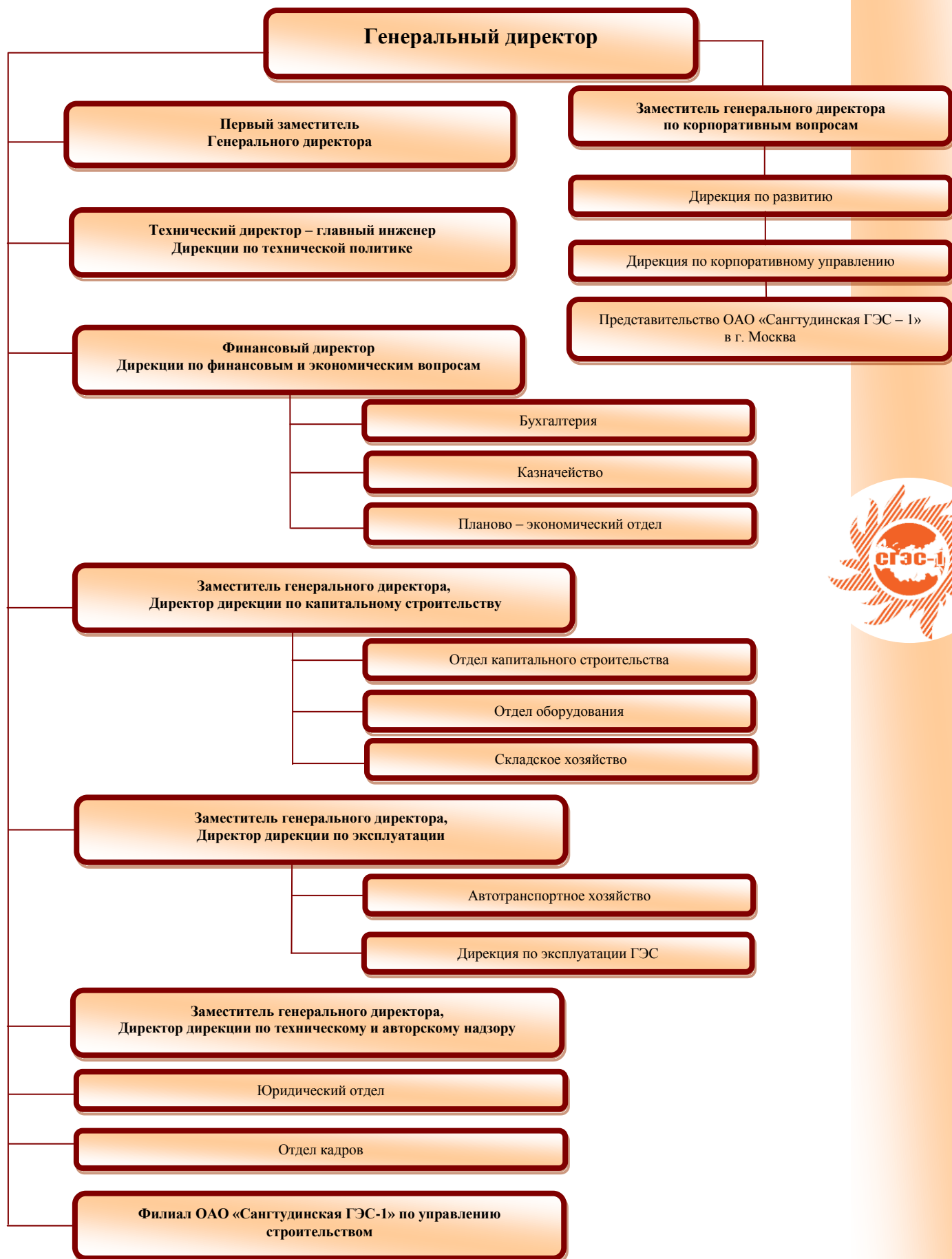
Генеральный директор – исполнительный орган.

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Он подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, представляет его интересы, совершает сделки.

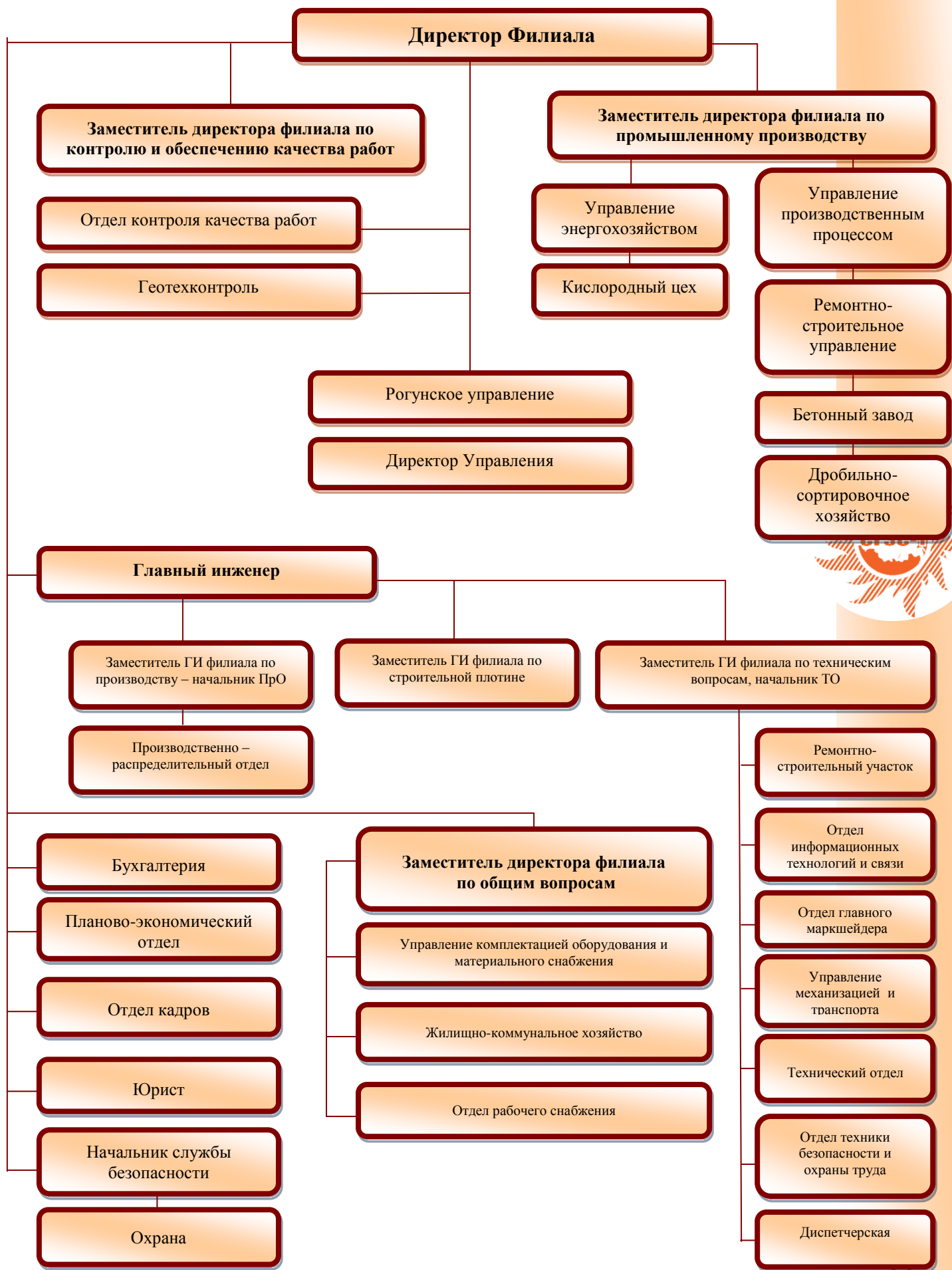
Ревизионная комиссия – контролирующий орган

Ревизионная комиссия осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Компетенция ревизионной комиссии определяется законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» и Уставом Общества. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным Общим собранием акционеров.

Организационная структура Общества



Организационная структура Филиала Общества



2.4. Основные показатели

Проектные величины Сангтудинской ГЭС-1	
Установленная мощность	670 МВт
Номинальная мощность одного гидроагрегата	167,5 МВт
Среднемноголетняя выработка электроэнергии	2,733 ТВт·ч
из них:	
в летний период (апрель-сентябрь)	1,64 ТВт·ч
в зимний период (октябрь-март)	1,1 ТВт·ч
Количество агрегатов	4 шт.
Срок службы агрегатов без реконструкции	25 – 40 лет

Расчетные величины расходов, пропускаемых через гидроузел	
- строительного периода	2 700 м ³ /с
- основного случая	4 360 м ³ /с
- поверочного случая	5 400 м ³ /с

Объем водохранилища	
полный	258 млн. м ³
полезный	12 млн. м ³
Площадь зеркала водохранилища	9,75 кв. км
Отметка нормального подпорного уровня водохранилища (НПУ)	571,5 м
Отметка уровня мертвого объема (УМО)	569,9 м
Водохранилище ГЭС должно осуществлять суточное регулирование водостока р. Вахш	

Параметры плотины	
Тип плотины: каменно-набросная с суглинистым ядром.	
высота	70 м
протяженность	520 м



2.5 Конкурентное окружение Общества и факторы риска

Основными факторами изменения конкурентной среды в регионе является увеличение интереса стран региона (Китай, Афганистан, Пакистан, Иран, Узбекистан, США) к энергетическим проектам, объединяющим энергосистемы Таджикистана, Ирана, Афганистана, Пакистана. В частности в работе Международных проектов по развитию сетевой инфраструктуры в регионе. Идет строительство ЛЭП - 220 из Республики Таджикистан в Афганистан с плановой датой введения в эксплуатацию 31.05.2010 г. и прорабатывается вопрос строительства ЛЭП - 500 в Пакистан, что открывает новые возможности для реализации электроэнергетики, а также для строительства новых гидроэнергетических объектов в Республике Таджикистан.

Важнейшая задача Сангтудинской ГЭС-1 - покрыть имеющийся дефицит электроэнергии в Республике Таджикистан. После ее ввода потребность в Таджикистане в импорте электроэнергии из ОЭС Центральной Азии в осеннее - зимний период сократится с нынешних 1,5-2 ТВт-ч до 0,5 ТВт-ч.

Сангтудинская ГЭС-1 - первая электростанция в Таджикистане, на которой применена современная автоматическая система управления технологическими процессами (АСУ ТП).

По мере развития энергетического рынка Таджикистана, создания и выхода на рынок новых субъектов (крупных потребителей, сбытовых компаний, гарантирующих поставщиков) и нормативно-правовой либерализации внешнеэкономической деятельности возможно появление новых структур, желающих осуществлять внешнеэкономическую

деятельность в сфере электроэнергетики. В этом случае возможно появление и обострение конкуренции за обладание правом осуществления экспорта-импорта при благоприятном сочетании ценовых ситуаций на внутреннем и внешнем рынках.

Конкурентным преимуществом на этом этапе будет являться накопленный опыт осуществления внешнеэкономической деятельности и отлаженная система взаимодействия с российским и другими зарубежными партнерами, а также возможность первыми развить энергостроительный комплекс, особое внимание в комплексной программе уделить сетевому строительству, как инфраструктуре, без которой невозможно развивать экспортное направление энергосистемы Республики Таджикистан, придать новый импульс развитию таджикской экономики, обеспечить систему транзита электроэнергии, что позволит выполнить условия двусторонней договоренности между Россией и Таджикистаном об экспорте излишков электроэнергии в летнее время.

В настоящее время, руководством Общества, прорабатывается вопрос о создании биллинговой компании в г. Нурек Хатлонской области РТ, для осуществления поставок электроэнергии непосредственно конечным потребителям. Это стремление Общества соответствует планам Правительства РТ о разделении ОАХК «Барки Точик» на генерирующую, транспортную и энергосбытовую компании.

В процессе производства электрической энергии появляются риски связанные с ценообразованием и с оплатой за произведенную электроэнергию, в настоящее время это основные риски, препятствующие как надежной работе станции, так и реализации программ по развитию гидроэнергетического бизнеса в Республике Таджикистан.



3. Корпоративное управление

3.1. Корпоративное управление

Основной задачей корпоративного управления Общества является достижение высоких показателей эффективности в интересах акционеров.

Корпоративное управление ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» осуществляется в соответствии с Уставом, иными внутренними документами Общества, законодательством Республики Таджикистан: Гражданским кодексом Республики Таджикистан, Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах», и иными нормативно-правовыми актами Республики Таджикистан.

Основные внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества:

- Устав ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (зарегистрирован 02.03.2005 № 001-1739, изменения и дополнения зарегистрированы 28.10.05 № 001-1739 «А», 26.05.06 №001-1739 «Б», 16.06.06 №001-1739 «В», 03.11.06 №001-1739 «Г», 30.05.07 №001-1739 «Д», 12.05.08 № 001-1739 «Е»)

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (утверждено общим собранием акционеров Общества, протокол № 1-06 от 25.04.06)

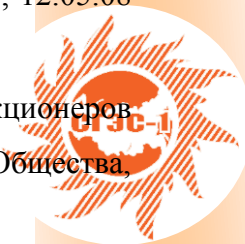
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "Сангтудинская ГЭС-1", (утверждено общим собранием акционеров Общества, протокол № 1-06 от 25.04.06)

- Положение о Ревизионной комиссии ОАО "Сангтудинская ГЭС-1", (утверждено общим собранием акционеров Общества, протокол № 1-06 от 25.04.06).

Защита прав акционеров и инвесторов

Основные права акционера – право на получение дивидендов, право на участие в управлении Обществом – закреплены в соответствии с законодательством Республики Таджикистан в Уставе Общества и реализуются в порядке, установленном законодательством Республики Таджикистан и внутрикорпоративными документами.

Осуществление акционерами права на управление Обществом реализуется посредством принятия решений на собрании акционеров по текущей хозяйственной деятельности Общества, что позволяет оказывать влияние на рациональное использование



капитала Общества, эффективное осуществление им предпринимательской деятельности с целью получения максимальной прибыли.

Прозрачность и информационная открытость

Информационная политика Общества в отношении акционеров осуществляется на основании полноты, оперативности, объективности и достоверности предоставляемой информации и обеспечении возможности для акционера свободного доступа к данной информации.

Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 24.1. Устава, с которыми можно ознакомиться по адресу: Республика Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни, 24а.

Контроль и оценка качества управления бизнесом

Общество реализует контроль и оценку качества управления бизнесом с помощью следующих механизмов. Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества рассматриваются важнейшие вопросы, регулирующие деятельность Общества, такие как одобрение бюджета Общества, утверждение окончательной оценочной стоимости строительства Сангтудинской ГЭС-1, увеличение или уменьшение сметной стоимости строительства, утверждение бизнес- и финансовых планов отчетов об их исполнении, смет.

К компетенции Совета директоров относится также определение кредитной политики, принятие решений по использованию фондов, утверждение отчетов генерального директора о деятельности Общества и т.д., что позволяет контролировать качество управления бизнесом Общества.

3.2. Органы управления и контроля ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"

В настоящее время органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия Общества.

3.2.1. Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» является высшим органом управления Общества.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся такие вопросы как:

1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;

2) добровольная реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;

5) определение количества, номинальной стоимости, вида (типа) объявленных акций и облигаций и прав, предоставляемых этими акциями и облигациями;

6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций.

7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

8) образование органов управления Общества (в том числе исполнительного органа Общества), утверждение их положений, досрочное прекращение их полномочий;

9) утверждение аудитора Общества и суммы его вознаграждения, избрание Ревизионной комиссии Общества;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение цены размещения дополнительных акций Общества в случаях, предусмотренных Законом Республики Таджикистан "Об акционерных обществах";

12) принятие решений о дроблении и консолидации акций Общества;

13) утверждение внутренних документов Общества;

14) выплата дивидендов;

15) иные вопросы, отнесенные Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.



3.2.2. Совет директоров Общества

Состав Совета директоров

1 января 2009 г – 30 июня 2009 г.

(избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества, протокол № 4-08 от 27.06.2008)

Председатель Совета директоров Раппопорт Андрей Натанович (1963г)	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Заместитель Председателя Совета директоров Шерали Гул (1950)	Министр энергетики Республики Таджикистан
Дементьев Андрей Владимирович (1967) (полномочия прекращены 14 октября 2008г)	Заместитель Министра промышленности и торговли Российской Федерации
Синюгин Вячеслав Юрьевич (избран 14 октября 2008г)	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
Кушевский Александр Николаевич (1946)	Начальник отдела Управления имущества финансово-кредитных, внешнеэконо- мических, налоговых и таможенных организаций Росимущества
Курбатов Михаил Юрьевич (1981)	Заместитель начальника отдела Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
Сохибов Шавкат Кузиевич (1961)	Заместитель Министра финансов Республики Таджикистан
Шаров Юрий Владимирович (1959)	Заместитель управляющего директора ОАО РАО «ЕЭС России» БЕ «Сети»

Состав Совета директоров

30 июня 2009 г – 31 декабря 2009 г.

(избран годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 1-09 от 30.06.2009)

Председатель Совета директоров Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Заместитель Председателя Совета директоров Гул Шерали	Министр энергетики и промышленности Республики Таджикистан
Апканеев Александр Васильевич	Первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Энергоатом»
Михайлов Сергей Алексеевич	Директор Сводного Департамента государственной энергетической политики Минэнерго России
Толстогузов Сергей Николаевич	Руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Шаров Юрий Владимирович	Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний Восток» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Сахибов Шавкат Кузиевич	Заместитель Министра финансов Республики Таджикистан

* должности членов Совета директоров указаны на момент избрания в состав Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Сделки между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и членами Совета директоров Общества не заключались.

Акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в собственности членов Совета директоров не имеется.

Иски к членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не предъявлялись.

Вознаграждения по итогам 2008 года членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не выплачивались. По итогам 2009 года решение о выплате вознаграждений будет принято после утверждения Положения о вознаграждении членам Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на годовом общем собрании акционеров Общества.

В составе Совета директоров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» отсутствуют независимые директора.

В структуре Совета директоров отсутствуют комитеты.



3.2.3. Ревизионная комиссия Общества

Состав Ревизионной комиссии 1 января 2009г– 30 июня 2009 г.

(избран годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 4-08 от 27.06.2008)

Председатель комиссии Лелекова Марина Алексеевна	Заместитель Руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Баитов Анатолий Валерьевич	Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Ахтамов Саидал Ахтамович	Главный бухгалтер Министерства энергетики Республики Таджикистан
Салахетдинов Тимур Рашидович	Главный специалист-эксперт Управления имущества финансово-кредитных, внешнеэкономических, налоговых и таможенных организаций Росимущества
Молодюк Виктор Владимирович	Советник Департамента государственной энергетической политики Минпромэнерго России

Состав Ревизионной комиссии 30 июня 2009 г – 31 декабря 2009 г.

(избран годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 1-09 от 30.06.2009)

Ананьева Наталья Александровна	руководитель Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Ахтамов Саидал Ахтамович	начальник Управления бухгалтерского учета и отчета Министерства энергетики и промышленности Республики Таджикистан
Кудряшов Валентин Геннадьевич	руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Посевина Ирина Олеговна	директор по аудиту, руководитель Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Чигирин Иван Иванович	главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

* должности указаны на момент избрания в состав Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Сделки между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и членами Ревизионной комиссии не заключались.

Вознаграждение по итогам 2008 года членам Ревизионной комиссии не выплачивалось. По итогам 2009 года решение о выплате вознаграждений будет принято после утверждения Положения о вознаграждении членам Ревизионной комиссии ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» на годовом общем собрании акционеров Общества.

Основными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- а) осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- б) обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Республики Таджикистан и Уставу Общества;
- в) осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

3.2.4. Генеральный директор Общества.

В период с 1 января по 28 декабря 2009 года Генеральным директором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» являлся **Альжанов Рахметулла Шамшиевич** (1950).

Сделки между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и Генеральным директором Общества не заключались.

Акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в собственности Генерального директора Общества не имеется.

Иски к Генеральному директору ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не предъявлялись.

В период с 29 декабря 2009 года Генеральным директором ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» является **Белов Владимир Александрович** (1970).

Сделки между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и Генеральным директором Общества не заключались.

Акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в собственности Генерального директора Общества не имеется.

Иски к Генеральному директору ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не предъявлялись.

В соответствии с действующей структурой управления ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Правление Общества отсутствует.

3.3. Ценные бумаги и акционерный капитал Общества.

Эмиссионная деятельность Общества.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводит дополнительные эмиссии акций Общества для привлечения средств, необходимых для финансирования строительства Сангтудинской ГЭС-1.



В соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о порядке и условиях долевого участия Российской Федерации в строительстве Сангтудинской ГЭС-1 от 16.10.2004г (с изменениями от 20.11.2007г и от 29.04.2008г) эмиссии акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводятся на основании совместно согласованного решения сторон, оформленного соответствующим Протоколом между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о проведении эмиссии акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (далее - Протокол).

Первая дополнительная эмиссия акций Общества была проведена в соответствии с Протоколом от 6 декабря 2005г (с дополнениями к нему от 14 марта 2006г). Объем эмиссии составил 264 100 акций (803 392 200 сомони). Сроки проведения эмиссии: 9 декабря 2005 г. – 12 апреля 2006 г.

На увеличение уставного капитала Общества в рамках эмиссии было направлено 249,5 млн. долл. США.

Вторая дополнительная эмиссия акций Общества была проведена в соответствии с Протоколом от 31 июля 2006г (с изменениями к нему от 26 февраля 2007г). Общий объем эмиссии составил 306 700 акций (932 981 400 сомони). Сроки проведения эмиссии: 14 сентября 2006г – 13 сентября 2007г.

В соответствии с Протоколом от 31.07.2006г на увеличение уставного капитала в рамках данной эмиссии было направлено 270,9 млн. долл. США.

По окончании эмиссии в соответствии с Протоколом от 31.07.2006г и Графиком платежей по долгу Республики Таджикистан перед Российской Федерацией, утвержденным Министерством финансов Российской Федерации и Министерством финансов Республики Таджикистан, в рамках второй дополнительной эмиссии акции, полученные Республикой Таджикистан на средства в сумме 18,4 млн. долл. США, перечисленные в счет погашения госдолга Республики Таджикистан перед Российской Федерацией, должны быть переданы Республикой Таджикистан в пользу Российской Федерации.

В ноябре 2007г после завершения данной эмиссии Республика Таджикистан перевела в пользу Российской Федерации 10 987 акций, полученных Республикой Таджикистан на средства, перечисленные ею в счет погашения госдолга в 2006г. Еще 9 525 акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», полученные Республикой Таджикистан на средства, перечисленные ею в счет погашения госдолга в 2007г., переведены в пользу



Российской Федерации в марте 2008 г.

В настоящее время проводится **третья дополнительная эмиссия** акций Общества в соответствии с Протоколом от 29 апреля 2008г. Общий объем эмиссии составил 369 700 акций (1 124 627 400 сомони). Сроки проведения эмиссии: 12 мая 2008 г. – 11 мая 2012 г.

В соответствии с Протоколом от 29.04.2008г. на увеличение уставного капитала в рамках данной эмиссии по состоянию на 31.12.2009г. направлено 233,6 млн. долл. США. Имеются нераспределенные акции на сумму около 82 млн. долларов США.

Сведения о выпусках ценных бумаг Общества

Номер выпуска и номер регистрации	Первый выпуск (учреждение Общества) № 997E-1250R	Второй выпуск (доп. эмиссия) № 997/2E-1250R	Третий выпуск (доп. эмиссия) № 997/3E-1250R	Четвертый выпуск (доп. эмиссия) № 997/4E-1250R
Способ размещения	Среди учредителей	Открытая подписка	Открытая подписка	Открытая подписка
Объем выпуска (шт.)	100 (обыкн.)	264 100 (обыкн.)	306 700 (обыкн.)	369 700 (обыкн.)
Номинальная стоимость, сомони	3 042	3 042	3 042	3 042
Дата регистрации выпуска	29.09.2005	08.12.2005	13.09.2006	12.05.2008
Дата регистрации отчета об итогах выпуска в Министерстве финансов Республики Таджикистан	05.12.2005	04.05.2006	18.09.2007	-
Орган, осуществивший регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска	Агентство по ценным бумагам и иностранным инвестициям при Министерстве финансов Республики Таджикистан		Агентство по развитию рынка ценных бумаг и специализированного регистратора Министерства финансов Республики Таджикистан	

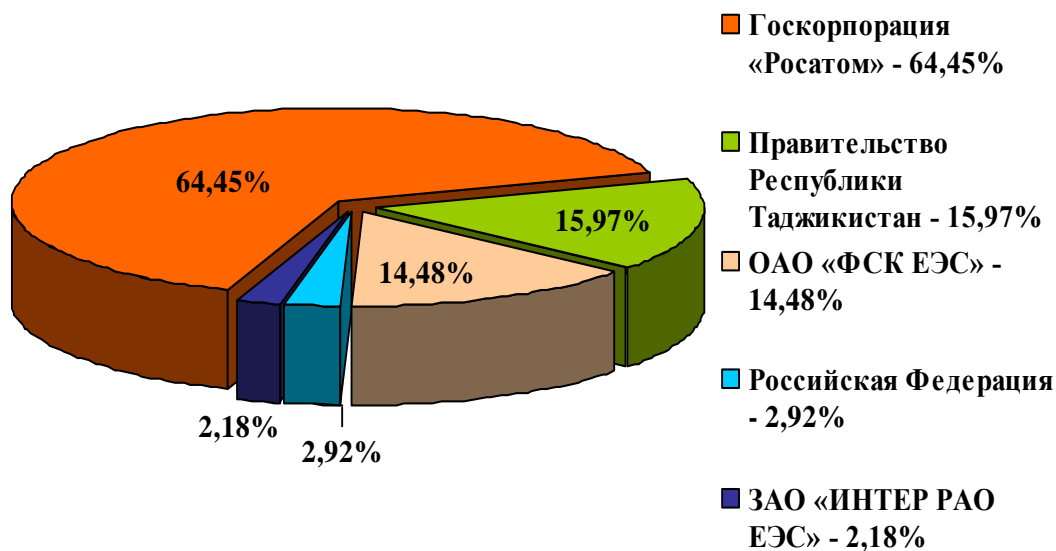
По состоянию на 31.12.2009г уставный капитал Общества составляет 2 537 380 872 сомони и разделен на 834 116 обыкновенных именных акций.

Общество не приобретало собственные акции в 2009 г.

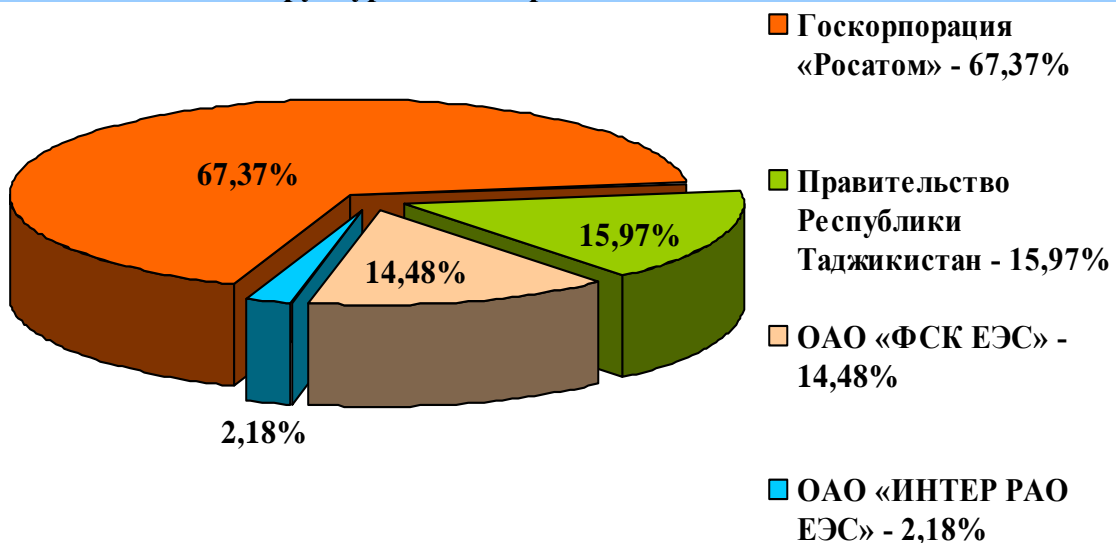
Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на	
	31.12.2008	31.12.2009
Госкорпорация «Росатом»	64,45%	67,37%
Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом России (ФАУФИ)	2,92%	-
Правительство Республики Таджикистан	15,97%	15,97%
ОАО «ФСК ЕЭС»	14,48%	14,48%
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2,18%	2,18%
Неразмещенные ценные бумаги (эмиссионный счет), величина от оплаченного УК	12,77%	12,77%
Физические лица	0	0
Номинальные держатели	0	0

Структура акционерного капитала на 31.12.2008г.



Структура акционерного капитала на 31.12.2009г.



Акции Общества не котировались на рынке ценных бумаг.

3.4. Дочерние и зависимые общества.

- **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРСТРОЙ»**

(зарегистрировано Управлением организации государственной регистрации юридических лиц и частных предпринимателей по г. Душанбе Налогового Комитета при Правительстве Республики Таджикистан, регистрационный номер 0410000012 от 4 июля 2009 года).

Основными задачами ООО «ИНТЕРСТРОЙ» являются:

- строительство энергообъектов, объектов гражданского строительства;
- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей;
- подготовка заключения и реализация контрактов по поставкам машин, механизмов, запасных частей, оборудования строительной индустрии, строительных материалов, металлопроката, энергетических масел, ГСМ и т.д.
- подготовка, заключение и реализация контрактов по импортным поставкам энергетического оборудования, средств диспетчерского и автоматического управления, организации его гарантийного и послегарантийного обслуживания;
- выполнение функции заказчика или исполнителя по любым внутренним и международным энергетическим проектам, проектам систем коммерческого автоматизированного учета, средств диспетчерского и технологического управления;
- проведение своими силами, а также с привлечением других организаций и специалистов предпроектных, проектных и научно-исследовательских работ по развитию электроэнергетических систем и средств управления ими, повышению пропускной способности существующих и строительству новых линий электропередачи (в том числе межгосударственных) и других энергетических объектов, в целях увеличения объемов экспорта/импорта электроэнергии;
- иные виды деятельности, указанные в Уставе ООО «ИНТЕРСТРОЙ» и не противоречащие законодательству Республики Таджикистан.



3.5. Филиалы и представительства Общества.

- **Представительство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в г. Москве** (зарегистрировано Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации, регистрационный номер № 11286 от 26 апреля 2006 года)

Основными задачами Представительства являются:

- представление интересов Общества на территории Российской Федерации;

Функции представительства:

- взаимодействие с профильными Министерствами РФ и другими представителями государственных структур, а также различными Российскими организациями в интересах Общества;
- взаимодействие с акционерами в интересах Общества;
- взаимодействие с партнерами Общества и различными российскими организациями в интересах Общества;
- ведение переговоров, сообщение Обществу сведений, необходимых для нормального функционирования Общества;
- содействие в реализации договоров на все виды выполняемых работ, услуг, сделок по основным видам деятельности Общества;
- контроль за осуществлением договорных обязательств на территории Российской Федерации, принятых на себя партнерами Общества;
- выполнение необходимых корпоративных процедур в Госкорпорации Росатом, ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», связанных с основной деятельностью Общества.
- выполнение работ для решения вопросов, связанных с обеспечением финансирования проекта строительства Сангтудинской ГЭС-1 (корпоративные мероприятия по финансированию строительства и привлечение дополнительных финансовых ресурсов).

• **Филиал ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по управлению строительством** (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Таджикистан, номер регистрации: ЗНФ-409 от 01.06.2007 года)

Основные функции Филиала:

- осуществление функций генерального подрядчика по строительству энергообъектов, объектов гражданского строительства, в том числе социально-бытового и жилищного назначения;
- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей;
- координация деятельности подрядных и субподрядных организаций, контроль за качеством, сроками и графиками выполняемых ими работ;
- своевременное обеспечение строительства проектно-сметной, нормативной документацией, проведение опытных работ совместно с проектной организацией, проектирование, проведение научно-исследовательских работ;



- материально-техническое снабжение, энерго-, водо- и воздуходобывание строительства, принятие участия в поставках всех видов оборудования;
- осуществление инженерного сопровождения и обеспечение технического надзора за строительными-монтажными работами.

В настоящее время строительство Сангтудинской ГЭС-1 пришло к завершающему этапу, соответственно нет необходимости в дальнейшем функционировании данного подразделения, в связи с чем предполагается его ликвидация.



4. Основные производственные показатели

Освоение капитальных вложений по Сангтудинской ГЭС-1 в 2009 году составило **1 182 145,555** тыс. рублей, в том числе:

- Строительно-монтажные работы - **1 064 483,119** тыс. руб.
- Поставка оборудования и металлоконструкций - **2 552,374** тыс. руб.,
в том числе переданное в монтаж - **2 552,374** тыс.руб.
- Прочие расходы - **115 110,06** тыс. руб.

4.1. Конъюнктурный обзор строительства

I. Общая часть. Описание сооружений гидроузла.



Створ Сангтудинской ГЭС-1 размещен с верховой стороны Сангтудинской котловины, при выходе из ущельной (в днище каньонообразной) части долины реки, которая под прямым углом пересекает хребет Табакчи.

В состав основных и вспомогательных сооружений гидроузла входят:

1. Строительно-эксплуатационный туннельный водосброс (СЭВ), состоящий из:
 - Водоприемника с подводящим каналом;
 - Двух туннелей с переходными участками;
 - Выходного оголовка;
 - Концевого участка;
2. Каменно-земляная плотина;
3. Напорно-станционный узел, состоящий из:
 - Водоприемника ГЭС с подводящим каналом;
 - Четырех турбинных водоводов туннельного типа;
 - Здания ГЭС с отводящим каналом;
 - ОРУ 220кВ

Строительно-эксплуатационный туннельный водосброс (СЭВ),



предназначенный для пропуска расходов воды в строительный и эксплуатационный период, размещен на правом борту долины и состоит из: напорного водоприемника, туннелей СЭВ и конечного участка СЭВ.

Напорный водоприемник башенного типа с донным входным порогом. Отметка порога 512,00м, что на 10-12м выше дна русла реки в створе подводящего канала

водоприемника. Входное отверстие каждого водосброса высотой 9,35м разделено промежуточным бычком, имеющим толщину 4м, на два пролета шириной по 5м. Каждый из пролетов оборудован тремя рядами пазов для ремонтного, аварийно-ремонтного и основного затворов. За водоприемником идет переходной участок от прямоугольного сечения $S=149,7\text{м}^2$ к овальному $S=124,2\text{ м}^2$. Для обеспечения устойчивости сооружения нижняя часть водоприемника бетонируется враспор со скалой. Подвод воды к водоприемнику осуществляется по короткому (длиной 70м) каналу шириной по дну 48м, с отметкой дна 510м.



Туннели СЭВ имеют овальное сечение $S=124.2\text{м}^2$, перепад отметок на входе и выходе составляет 11,8м. При пропуске воды в строительный период туннели работают в безнапорном, неустойчивом режиме, т.к. представляют собой быстроток. Длина трассы первого туннеля - 463м, второго туннеля - 523м.

Концевой участок СЭВ представляет собой расширяющиеся в плане железобетонные лотки длиной от 31,5м шириной от 11 до 22 м, оснащенные носками-трамплинами, обеспечивающими отброс потока на безопасное расстояние от сооружения.



Каменно-земляная плотина



Ось плотины в плане прямолинейна. Плотина состоит из следующих конструктивных элементов:

- центрального ядра из суглинисто-щебеночного грунта;
- противофильтрационного элемента русловой части, выполненного в русловом аллювии методом «стена в грунте», сопрягающегося с ядром

и скальным основанием;

- переходных зон (фильтров);
- упорных призм из галечника;
- каменных банкетов;
- глубокой цементационной завесы в основании.

Каменно-земляная плотина максимальной высотой 75м имеет по гребню ширину 12м, максимальную ширину по основанию 433м, длину по гребню 517м. Отметка гребня 576,5м. Заложение откосов, исходя из условия обеспечения устойчивости сооружения, принято верхового откоса 1:2,5, низового 1:2,25 и 1:2,1. Для защиты основания плотины суффозии и уменьшения фильтрационных потерь предусмотрено выполнение противофильтрационных мероприятий. Отсыпка конструктивных элементов плотины ведется из материалов карьеров № 8 (галечник), №3 (суглинок), №12 (камень).



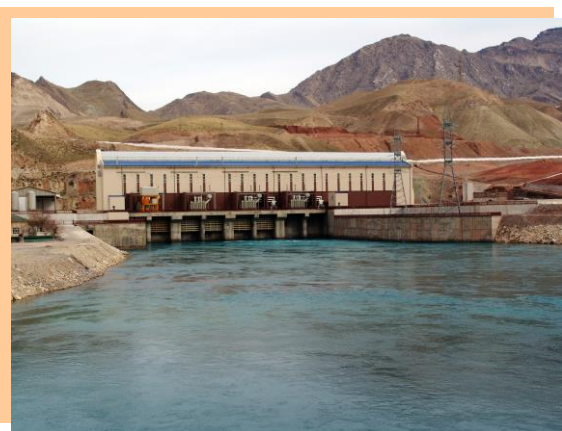
Напорно-станционный узел

Водоприемник ГЭС представляет собой железобетонную башню высотой 37,5м. Отметка порога водозаборных отверстий 543,0м, отметка верха водоприемника 576,5м, ширина водоприемника по напорному фронту составляет 78м, длина по потоку – 22м. Водоприемник имеет 4 отверстия 8х8м с плавно очерченным входом. Отверстия оборудуются сороудерживающими решетками, ремонтными и аварийно-ремонтными затворами. Сопряжение



водоприемника ГЭС с берегом и плотиной осуществляется подпорными стенками, возведенными до отметки 563м. Нижняя часть водоприемника для обеспечения устойчивости в пределах размещения водозаборных условий бетонруется враспор со скалой до отметки 533,0м.

Турбинные водоводы: число ниток- 4, диаметр каждого водовода - 8м. суммарная пропускная способность -1280м³/сек. Турбинные водоводы протрассированы параллельно друг другу на расстоянии 20м у водоприемника и 23,5м по основной длине. Конечные участки водоводов размещены в открытой выемке.



Здание ГЭС и отводящий канал: Общий габарит здания 140,1x48,5м, количество агрегатов - 4, размер агрегатного блока в плане 109,6x48,5м, мощность каждого агрегата - 167,5МВт, общая мощность гидроэлектростанции - 670МВт, отводящий канал прямоугольного сечения в плане - 89,5x62,0м.



В 2009 году объем выполненных строительно-монтажных работ по формам КС-3 составил **1 064,483 млн. руб.**

Были выполнены строительно-монтажные работы, необходимые для ввода в эксплуатацию гидроагрегата № 4 (ввод состоялся 15.05.2009 г.) и устранение имеющихся строительных дефектов, отмеченных в Протоколе заседания Государственной приёмочной комиссии о приёмке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 от 29.07.2009 г.

Для выполнения указанных объёмов строительно-монтажных работ привлекались до 23 строительных подрядных организаций. На конец 2009 года их осталось 10, в том числе:

1. ОАО «ЧиркейГЭСстрой»
2. ОАО «Геоизол»
3. ООО «Стройинвест 2000»
4. ЗАО «Чиркейгидроспецстрой»
5. ПОО «Консол»
6. ООО «Среднеазиатский гидрострой»
7. ООО «Мухамад Амин»

8. ООО «Поти-АС»
9. ООО «Интеграл»
10. ОАО «Гаджикгидроспецстрой».

Строительная техника в 2009 года была передана в аренду или продана различным строительным организациям. Общая диспетчеризация за движением строительной техники ликвидирована.

Численный состав отдела капитального строительства составляет 5 чел.

№ п.п	Наименование главы и объекта Сводного сметного расчета	Выполнено за 2009 год, руб.
	Глава А 1. Подготовка территории строительства, в т.ч. камнезащитные мероприятия, защита территории существующего кладбища.	22 115 388,86
	Глава А 2. Объекты основного назначения, в т.ч.:	838 247 390,57
	<i>Глава А 2-1 Каменно-земляная плотина.</i>	<i>294 349 607,62</i>
	<i>Глава А 2-2 Водоприемник ГЭС.</i>	<i>35 193 427,07</i>
	<i>Глава А 2-3 Турбинные водоводы.</i>	<i>2 352 130,09</i>
	<i>Глава А 2-4. Здание ГЭС.</i>	<i>262 589 063,25</i>
	<i>Глава А 2-5. ОРУ 220кВ.</i>	<i>9 937 336,57</i>
	<i>Глава А 2-6. Отводящий канал ГЭС</i>	<i>49 148,33</i>
	<i>Глава А 2-7. Водоприемник СЭВ.</i>	<i>47 697 411,56</i>
	<i>Глава А 2-8. Туннельный водосброс СЭВ.</i>	<i>24 374 726,51</i>
	<i>Глава А 2-9. Концевой участок СЭВ.</i>	<i>161 704 539,57</i>
	Глава А 3 Объекты подсобного и обслуживающего назначения	60 039 194,93
	Глава А 5 Объекты транспортного хозяйства и связи	10 969 521,41
	Глава А 6-1 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения	3 018 048,84
	Глава А 7 Благоустройство и озеленение территории, охранные мероприятия.	96 707 810,47
	Глава А 8, в т.ч.	26 370 122,16
	<i>Глава А 8-1 Стройплощадка №1.</i>	<i>5 341 581,46</i>
	<i>Глава А 8-3 Отдельностоящие объекты.</i>	<i>12 210 195,87</i>
	<i>в том числе оборудования</i>	<i>2 524 809,30</i>
	Глава А 8-4 Благоустройство, инженерные сети и коммуникации.	8 818 344,83
	Глава А 9. Прочие работы и затраты	98 814 896,80
	Глава А 10. Содержание Заказчика	16 295 165,05
	Глава А 11	288 900,00
	Глава А 12. Проектно-Изыскательские Работы (ПИР)	792 673,15
	Непредвиденные работы и затраты	8 486 443,00
	ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ "А"	1 182 145 555,24
	ИТОГО ПО ОБЪЕКТУ	1 182 145 555,24
	в том числе оборудования	2 552 374,13
	из них передано в монтаж	2 552 374,13
	в том числе СМР	1 064 483 119,26

4.2. Типы производственной деятельности Общества

Сангтудинская ГЭС-1 (670 МВт) находится в 160 км. юго-восточнее г. Душанбе, столицы Республики Таджикистан, является четвертой по счету электростанцией в каскаде ГЭС на р. Вахш и второй по величине установленной мощности, после Нурекской ГЭС (3000 МВт). В соответствии с географическим положением работает на зарегулированном стоке Нурекской ГЭС, имеющей водохранилище сезонного регулирования, и Байпазинской ГЭС, обладающей водохранилищем суточного регулирования.

Сангтудинская ГЭС-1 подключена на параллельную работу в энергосистему ОАХК «Барки Точик», государственную компанию РТ, до настоящего времени являющейся единственным Покупателем производимой электроэнергии.

Состав сооружения:

- Каменно-земляная плотина,
- Строительно-эксплуатационный туннельный водосброс (СЭВ) — две нитки,
- Напорно-станционный узел.

Основные параметры Сангтудинской ГЭС-1

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	Значение
1	Установленная мощность	МВт	670
2	Проектная выработка при среднемноголетнем стоке	Млн.кВтч.	2700
3	Число часов использования установленной мощности	ч	4030
4	Количество гидроагрегатов	штук	4
5	Установленная мощность гидроагрегата	МВт	167,5
6	Расчетные величины расходов через ГЭС		
	Основного случая	м ³ /с	4360
	Поверочного случая	м ³ /с	5400
7	Расход через турбины	м ³ /с	1284
8	Расход через туннельный водосброс СЭВ	м ³ /с	4120
9	Отметка нормально подпорного уровня водохранилища, НПУ	м	571,75
10	Напор расчетный	м	58
	Напор максимальный	м	64
	Напор минимальный	м	57
	Напор пусковой	м	44
11	Тип турбины	РО-75-В-600	
12	Номинальная мощность турбины	МВт	171
13	Расход воды через турбину	м ³ /с	321
14	Скорость вращения номинальная	Об/мин	100
15	Тип генератора	СВ 1260/182-60	
16	Номинальная мощность генератора	МВА/МВт	186,1/167,5
17	Номинальное напряжение	кВ	15,75



Ключевые моменты 2009 года:

- 15 мая 2009 года в 19²⁰ после окончания строительных, монтажных и наладочных работ в плановом порядке введен гидроагрегат №4 – в результате Сангтудинская ГЭС-1 вышла на проектную установленную мощность 670 МВт.
- 31 июля 2009 года был подписан акт Государственной приемочной комиссии о принятии в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1.

Ретроспектива ввода мощностей:

- 1) Гидроагрегат №1 введен в работу 20 января 2008 года, на 55 дней раньше запланированного срока.
- 2) Гидроагрегат №2 введен в работу 30 июня 2008 года в планируемый ранее срок.
- 3) Гидроагрегат №3 введен в работу 4 ноября 2008 года по плану.
- 4) Гидроагрегат №4 введен в работу 15 мая 2009 года в плановом регламенте.

4.3. Основные производственные показатели Общества

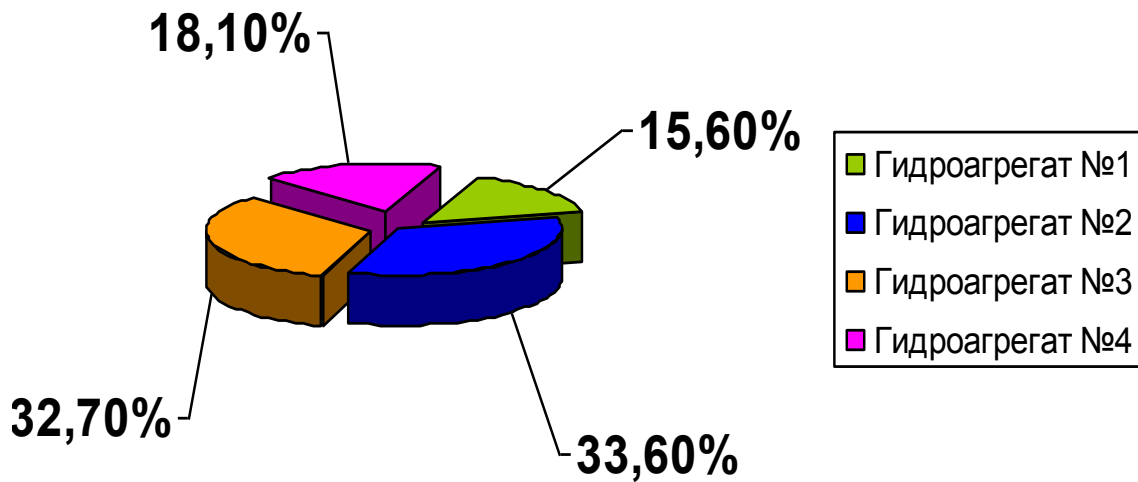
Всего в 2009 году выработано 1 724 542,344 тыс. кВт.ч. электроэнергии.



**Долевое участие каждого гидроагрегата в суммарной выработке
электроэнергии.**

Наименование	Выработка, тыс. кВт.ч.	Наработка, час	Средняя мощность, МВт
Гидроагрегат №1	269 801,280	3 144	86
Гидроагрегат №2	577 895,724	5 444	106
Гидроагрегат №3	564 497,388	6 037	94
Гидроагрегат №4	312 347,952	3 256	96

Долевое участие каждого гидроагрегата в % от суммарной выработки электроэнергии.



Годовой максимум нагрузки зафиксирован 31 июля в 09⁰⁰ - 444 МВт. Число часов использования установленной мощности $T_{\text{уст}} = 2\ 808$.



Сведения о энергетическом балансе

- Объем произведенной продукции - 1 724 542, 344 тыс.кВт.ч. (63,9% от проектной величины).
- Недовыработка в результате холостых сбросов воды оценивается на уровне 370 000 тыс.кВт.ч.

Выработанная электроэнергия распределилась следующим образом:

1. На воспроизводство (собственные нужды) – 0,106%
2. На обеспечение нужд строительства – 0,988%
3. На транспорт до границы отпуска электроэнергии в Республику Таджикистан (потери) – 0,422%
4. Отпуск электроэнергии в сеть ОАХК «Барки Точик», производимый по трем линиям 220кВ и одной линии 35кВ – 98,484%.

Развернутая таблица энергетических параметров по месяцам 2009 года.

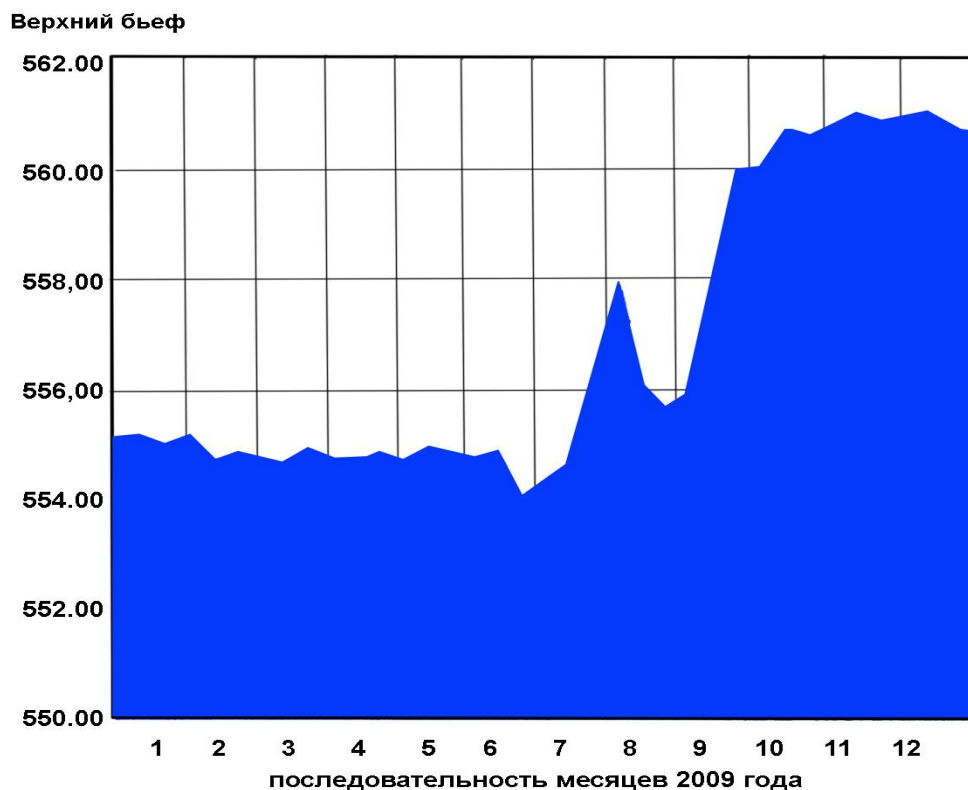
тыс.кВт.ч.

Месяц	Выработка всего	Отпуск в ОАХК «Барки Точик»	Отпуск в УЭХ (СредАз Ремонт)	Собственные нужды	Потери
Январь	143 830,008	140 743,289	2 317,164	83,760	685,795
Февраль	80 185,392	77 479,214	2 182,006	98,460	425,712
Март	85 375,836	83 023,479	1 769,107	107,040	476,210
Апрель	120 611,736	118 208,445	1 602,435	117,240	683,616
Май	181 932,912	179 419,990	1 641,610	149,820	721,492
Июнь	176 376,060	174 199,716	1 541,851	155,580	478,913
Июль	181 917,036	179 683,070	1 391,984	193,800	648,182
Август	126 982,296	125 066,714	1 036,133	216,600	662,849
Сентябрь	159 213,600	157 238,586	1 078,240	197,100	699,674
Октябрь	131 438,160	129 963,010	788,903	184,020	502,227
Ноябрь	157 724,784	156 234,944	775,676	152,820	561,344
Декабрь	178 954,524	177 145,863	909,764	170,400	728,497
Год 2009	1724 542,344	1 698 406,320	17 034,873	1 826,64	7 274,511

Основными факторами, определившими выработку и объем поставок Сангтудинской ГЭС-1 в 2009 году явились:

- Несформированность энергетического рынка стран Центральной Азии;
- Каскадная зависимость от проблем накопления Нурекского водохранилища, которое в силу значительных динамических объемов при неадекватном ведении режима привело к значительным объемам холостых сливов в вегетационный период.
- Работы по усилению безопасности плотины и снижению фильтрации сдержали подъем уровня воды в водохранилище до проектного. Эксплуатационный напор брутто на конец года составил 53м (при проектном максимальном уровне 64м). В целом прирост ▼ ВБ водохранилища в отчетном году составил 6 м.

Диаграмма уровня верхнего бьефа.



4.4. Динамика производства за последние 2 года

Месяц	Производство продукции, тыс. кВт*ч		Увеличение выработки	
	2008 год	2009 год	тыс. кВт*ч	%
Январь	22 052,00	143 830,01	121 778,01	552,2
Февраль	68 247,14	80 185,39	11 938,25	17,5
Март	51 939,93	85 375,84	33 435,91	64,4
1 квартал	142 239,07	309 391,24	167 152,17	117,5
Апрель	67 342,46	120 611,74	53 269,28	79,1
Май	74 865,92	181 932,91	107 066,99	143,0
Июнь	58 232,94	176 376,06	118 143,12	202,9
2 квартал	200 441,32	478 920,71	278 479,39	138,9
Июль	111 206,34	181 917,04	70 710,7	63,6
Август	144 494,53	126 982,3	0	0
Сентябрь	139 002,95	159 213,6	20210,65	14,5
3 квартал	394 703,82	468 112,93	73 409,11	18,6
Октябрь	131 987,52	131 438,16	0	0
Ноябрь	132 548,07	157 724,78	25 176,71	19
Декабрь	139 913,68	178 954,52	39 040,84	27,9
4 квартал	404 449,27	468 117,46	63 668,19	15,7
Всего по году	1 141 833,48	1 724 542,34	582 708,86	51

Относительно высокий процент увеличения выработки электроэнергии обусловлен последовательным вводом производственных мощностей с 20 января 2008 года (пуск гидроагрегата №1) по 15 мая 2009 года (выход станции на проектную установленную мощность, работа 4-х гидроагрегатов на пониженном напоре).

Уменьшение объема выработки в августе месяце имело место в результате отсутствия рынка сбыта (в холостом режиме через гидроузел сброшено за месяц 2 137,2 млн.м3).

4.5. Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов и комментарии

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Год 2010
Выработка, млн.кВт*ч	550	680	950	520	2700

В основу прогноза заложен принцип учета «системы рисков»:

- Обеспеченность гидроресурсами и режим Нурекского водохранилища соответствуют типовому среднему году;
- Достижение проектного уровня верхнего бьефа водохранилища Сангтудинской ГЭС-1 к 1 июня 2010года;
- Ситуация с рынком сбыта электроэнергии – на уровне 2009 года.

Основные направления деятельности в 2010 году:

1. Регламентный ремонт гидроагрегата №4 с устранением дефекта обтекателя крышки турбины: *срок – февраль-март.*
2. Капитальный ремонт гидроагрегата №2 с устранением дефекта обтекателя крышки турбины: *срок – апрель-май.*
3. Подъем отметки верхнего бьефа до проектного уровня по готовности цементационных работ в теле плотины: *срок – февраль-май.*



5. Доля рынка, маркетинг, энергосбытовая деятельность

Доля рынка.

Полезный отпуск электроэнергии, выработанной Сангтудинской ГЭС-1, в структуре распределения полезного отпуска электроэнергии потребителям ОАХК «Барки Точик» составил 1 698 406 320 кВт.ч., или 13% от общего потребления электроэнергии в Таджикистане.

Энергосбытовая деятельность.

В соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан от 30.07.2009 года о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1, между ОАХК «Барки Точик» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» был заключен договор № С/Б-2/8-01 от 05.06.2007г. (период действия с 01.01.2009г. по 01.08.2009г.), при этом договорная цена за 1 кВт.ч. была определена в размере 0,031 долл.США (без учета НДС). Однако, по причине неспособности ОАХК «Барки Точик» покупать электроэнергию по данному тарифу, связанной с его превышением над отпускным тарифом для потребителей почти в два раза, в результате переговоров между руководством ОАО «Интер РАО ЕЭС», Правительством Республики Таджикистан и ОАХК «Барки Точик», было подписано Дополнительное соглашение №2 к данному договору, согласно которого цена электроэнергии составила:

№ п/п	Период	Цена электроэнергии за 1 кВт.ч. (в долларах США с НДС)
1	Январь 2009г.	0,0175
2	Февраль 2009г.	0,0169
3	Март 2009г.	0,0180
4	Апрель 2009г.	0,0162
5	Май 2009г.	0,0143
6	Июнь 2009г.	0,0137
7	Июль 2009г.	0,0135

17.09.2009г. между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и ОАХК «Барки Точик» был подписан договор за №9/78-2009-Э, действие которого распространилось на период, начиная с 01.08.2009г. Согласно данному договору цена (тариф) за 1 кВт.ч. электроэнергии, поставляемой для внутреннего рынка, была определена в размере 0,0169 долл.США (без учета НДС), при этом стороны согласились, что начиная с 01.01.2010г. цена (тариф) за 1 кВт.ч. электроэнергии, поставляемой по данному договору для внутреннего рынка, ежегодно увеличивается не менее чем на 4% от уровня цены

прошлого года. Таким образом, с 01.01.2010г. отпуск электроэнергии по данному договору будет производиться по цене 0,0176 долл.США за 1 кВт.ч. (без учета НДС).

За отпущенную в 2009г. в объеме 1 698 406 320 кВт.ч. электроэнергию на сумму 124 525 595,87 сомони, или 870 930 171,14 росс.руб., от ОАХК «Барки Точик» получено 46 789 674,37 сомони, или 327 246 288,78 росс.руб.

Общая задолженность ОАХК «Барки Точик» перед ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» по оплате за поставленную электроэнергию на 31 декабря 2009 года составила 98 092 745,24 сомони, или 686 059 205,76 росс.руб. по курсу НБ РТ на 31.12.2009г., равному 10 росс.руб.= 1,4298 сомони.

В 2010-2019 годах ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» планирует вырабатывать в среднем по 2,7 млрд. кВт.ч ежегодно.

Маркетинг.

В 2009 году велась активная маркетинговая работа по перспективному транзиту электроэнергии, вырабатываемой Сангтудинской ГЭС-1, в Казахстан через территорию Узбекистана. Однако, ввиду обострения напряженности таджикско-узбекских отношений, достигнуть договоренности с Узбекской стороной по проекту транзита электроэнергии в Казахстан не удалось.

Однако, руководство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не отказалось от реализации вышеупомянутого проекта, а также других перспективных проектов по транзиту электроэнергии через территорию соседних с Таджикистаном государств в такие страны как Афганистан, Кыргызстан, Россию, Иран, Китай и др., и в 2010 году намерено продолжить их дальнейшую проработку.

Кроме того, в настоящее время руководством Общества, прорабатывается вопрос о создании биллинговой компании в г. Нурек Хатлонской области РТ, где ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» сможет осуществлять роль оптового покупателя электроэнергии от энергосистемы Республики Таджикистан с последующей реализацией полученной электроэнергии конечным потребителям в разрезе одного из предприятий электрических сетей.

Реализация данного пилотного проекта позволит в рамках подготовки поэтапной реструктуризации энергосистемы Республики Таджикистан выработать необходимые принципы организации структуры управления, механизмы реализации взаимоотношений всех субъектов энергосистемы, порядок тарифообразования оптового и потребительского рынков и т.д.. Это стремление Общества соответствует планам Правительства РТ о разделении ОАХК «Барки Точик» на генерирующую, транспортную и энергосбытовую компании.



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"

6.1. Основные положения учетной политики

Применяемая ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

Бухгалтерский учет долгосрочных активов, связанных со строительством объектов основных средств, ведется на счете 11070 «Незавершенное строительство», субсчет 11071 «Строительство объектов основных средств».

- затраты на подготовку строительной площадки;
- первичные затраты на доставку и разгрузку;
- затраты на установку и сборку;
- затраты на проверку надлежащей работы актива, после вычета чистой выручки от продажи любых объектов, произведенных в процессе доставки актива в нужное место и приведения его в нужное состояние;
- стоимость профессиональных услуг;
- любые затраты, прямо относимые на доставку актива в нужное место и приведение в состояние, обеспечивающее его функционирование в соответствии с намерениями руководства организации;
- затраты по займам (МСФО 23 п.11).

Затраты на содержание Заказчика, указанные в смете на строительство ГЭС, капитализируются на основные средства как прямые затраты на создание основного средства.

Основные средства формируются по следующим группам:

- Здания и сооружения;
- Оборудование;
- Конторское оборудование;
- Мебель и принадлежности;
- Транспортные средства;
- Незавершенное строительство.

При амортизации основных средств применяется линейный метод амортизации. Для целей начисления амортизации применяется Сборник «О единых нормах



амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». (Настоящий сборник переиздан на основании приказа Министерства Финансов Республики Таджикистан от 05.09.1997г. № 86).

Нематериальный актив первоначально оценивается по себестоимости, т.е. по сумме уплаченных денежных средств или их эквивалентов, либо справедливой стоимости другого возмещения, переданного при приобретении актива на момент его приобретения (МСФО 38 п 23-26). Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Материально-производственные запасы – это активы:

- предназначенные для продажи в ходе нормальной деятельности;
- в процессе производства для такой продажи;
- в форме сырья, и материалов, предназначенных для использования в производственном процессе, предоставлении услуг или строительства актива.

Система учета материально-производственных запасов предусматривает отражение непосредственно на счетах учета материально-производственных запасов каждого поступления и выбытия их по Д 10700 и Д 10800, и является непрерывной.

Финансовая отчетность составляется в национальной валюте. Все операции в иностранной валюте, к которым относятся сделки, выраженные или подлежащие урегулированию в иностранной валюте, учитываются в финансовой отчетности в соответствии с МСФО 21 и 39.

К данным операциям в иностранной валюте относятся операции, связанные:

- с приобретением или реализацией товаров или услуг, расчеты за которые должны в соответствии с договором осуществляться в иностранной валюте;
- с принятием на себя обязательств или погашением обязательств, выраженных в иностранной валюте;
- операции, при которых происходит обмен одной валюты на другую.

Курсовая разница, возникающая при погашении денежных статей или при представлении в финансовой отчетности денежных статей по курсам, отличным от тех, по которым они были первоначально признаны в текущем или предшествующих периодах, признаются в качестве дохода или расходов в периоде ее возникновения. (МСФО 21 п.15).

Доходы и расходы классифицируются на:

- доходы (расходы) от операционной (основной и прочей) деятельности;
- доходы (расходы) от неоперационной (инвестиционной и финансовой) деятельности.



Доходы и расходы признаются в отчете о прибылях и убытках, если имеет место увеличение или уменьшение будущих экономических выгод, связанных с увеличением или уменьшением актива; уменьшением или увеличением обязательств.

Расходы признаются в отчете о прибылях и убытках на основе соответствия понесенных затрат поступления по конкретным статьям доходов (Концепция МСФО п.95). Если возникновение экономических выгод ожидается на протяжении нескольких учетных периодов и связь с доходом может быть прослежена только в целом или косвенно, то расходы признаются на основе метода систематического и постепенного распределения - амортизации (Концепция МСФО п.96).

В целях обеспечения соответствия между понесенными затратами и доходами финансовая отчетность составляется на основе принципа начисления.

Существующие аспекты учетной политики являются неизменными с начала деятельности предприятия.

6.2. Динамика результатов деятельности и финансового положения Общества

**Основные результаты финансово – хозяйственной деятельности
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:**

тыс. руб.

	2007 год	2008 год	2009 год
Объем инвестиций	5 460 395	4 041 294	
Объем финансирования	6 169 456	2 970 724	
Объем освоения капитальных вложений	6 159 215,4	5 864 755,5	1 182 145,56
Прибыль операционной деятельности	11 375,1	390,3	267 943,15
Прибыль от неоперационной деятельности	154 636	- 35 797,4	-139 799,9
Нераспределенная (чистая) прибыль	166 011,1	- 35 407,1	128 143,22
Валюта баланса на конец отчетного периода	16 245 287,0	23 347 544,3	20 337 608,0*

* Уменьшение валюты баланса на конец отчетного периода обусловлено снижением обменного курса российского рубля по отношению к национальной валюте - сомони.



За 2009 год прибыль Общества составила	18 321,9 тыс. сомони.
что эквивалентно	128 143,22 тыс. рублей
В том числе:	
- прибыль от реализации ТМЦ, от сдачи в аренду основных средств, от генподрядной деятельности	56 040, 47 тыс. рублей
- убыток от курсовой разницы, возникшей при изменении курса рубля РФ к сомони РТ	139 686,19 тыс. рублей

Показатели рентабельности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»*

	Рекомендуемое значение	2007 год	2008 год	2009 год
Рентабельность Собственного капитала ROE, %	>5,0	0,10	0,002	0,0069
Рентабельность активов ROA, %	>3,0	0,08	0,002	0,0136

* Расчет приведен без учета прибыли (убытка) от курсовой разницы.

Показатели рентабельности за 2009 год больше, чем за 2008 год, что обусловлено увеличением чистой прибыли от операционной деятельности в 2009 году.



Показатели ликвидности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

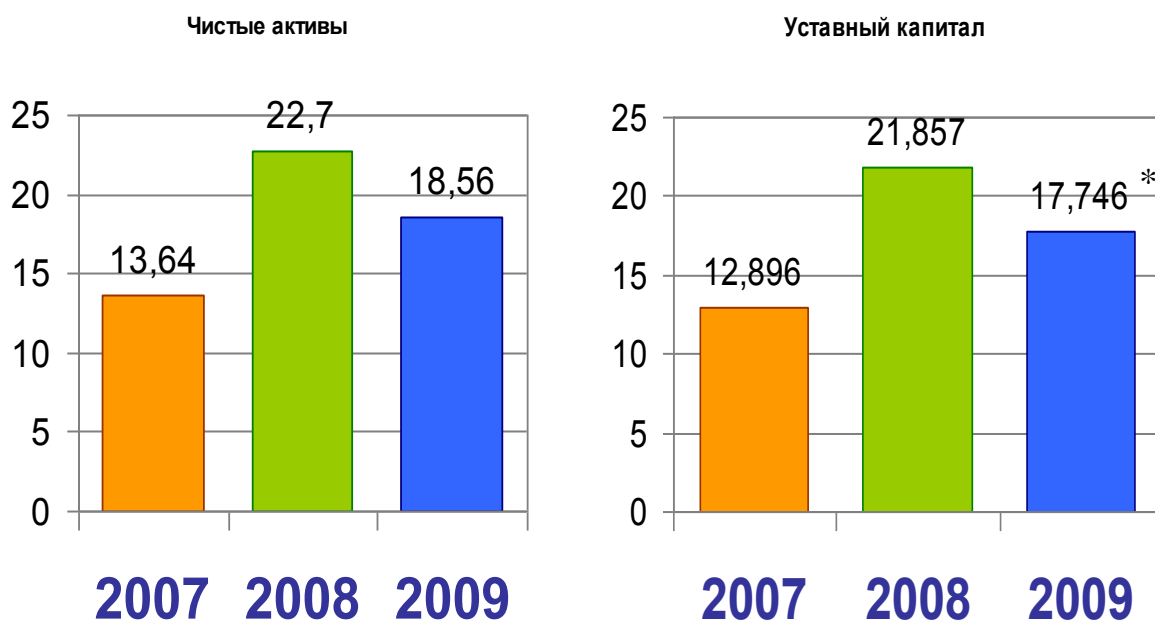
	Рекомендуемое значение	2007 год	2008 год	2009 год
Коэффициент текущей ликвидности	>2,00	3,7	3,6	1,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	>0,15	0,1	0,1	0,07
Коэффициент срочной ликвидности	>0,95	2,5	2,1	2,03

Показатели ликвидности за 2009 год меньше уровня значений 2008 года, но в пределах нормы.

Показатели деловой активности ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»

	2007 год	2008 год	2009 год
Динамика дебиторской задолженности, %	- 6,3	- 32,1	243,15
Динамика кредиторской задолженности, %	210,5	- 78,5	197,43
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,97	3,1	1,48

Анализ структуры и динамики чистых активов в млн.руб.



* Уменьшение валюты баланса на конец отчетного периода обусловлено снижением обменного курса российского рубля по отношению к национальной валюте - сомони.



7. Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика

Дивидендная политика ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» осуществляется в соответствии со следующими требованиями:

- Общество обязано не менее одного раза в год принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, а также обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.
- Решения о размере, порядке и сроках выплаты годовых (полугодовых, квартальных) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда в расчете на одну акцию и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества, но может быть уменьшен Общим собранием акционеров.
- Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

Общество не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

- если на день выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Республики Таджикистан о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;
- если на день выплаты стоимость чистых активов Общества меньше суммы его уставного капитала, резервного капитала и превышения над номинальной стоимостью определенной настоящим уставом ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций, либо станет меньше указанной суммы в результате выплаты дивидендов;
- в иных случаях, предусмотренных законами Республики Таджикистан.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям:

- до полной оплаты всего уставного капитала Общества;
- если на день принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Республики Таджикистан о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;



- если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала и резервного фонда либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством Республики Таджикистан.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества в национальной валюте. Общество объявляет размер дивиденда без учета налогов с них.

Дивиденд не выплачивается по акциям, которые не были выпущены в обращение или находятся на балансе Общества. Дивиденды выплачиваются акционеру, полностью оплатившему акции.

Список лиц, имеющих право получения дивидендов, составляется на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в годовом Общем собрании акционеров.

Срок выплаты дивидендов определяется решением Общего собрания акционеров Общества, но он не должен превышать 90 дней со дня принятия решения о выплате годовых дивидендов.

Распределение прибыли

	2007 год	2008 год	2009 год*
Нераспределенная прибыль (тыс. сом.)	22 355,053	(4 110,768)	18 321,918
Резервный фонд (тыс. сом.)	1 117,753	0	916,096
Фонд накопления (тыс. сом.)	0	0	0
Фонд потребления (тыс. сом.)	0	0	0
Прочие цели (финансирование ремонтных работ и достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1)	21 237,300	0	17 405,82

*предлагается утвердить Общему собранию акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», проводимому по итогам 2009 года.

По итогам 2009 года получена прибыль в сумме 18 321,918 тыс. сомони, предлагается оставшуюся после распределения прибыль в сумме 17 405,82 тыс. сомони направить на финансирование ремонтных работ и достройки объектов Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям Общества не выплачивать.

По итогам 2008 года был получен убыток в сумме 4 110,768 тыс. сомони, поэтому Общим собранием акционеров Общества принято решение дивиденды не выплачивать.

По итогам 2007 года Общим собранием акционеров было принято решение (Протокол № 4-08 от 27.06.08) оставшуюся после распределения прибыль в сумме



21 237,300 тыс. сомони направить на финансирование строительства Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям Общества не выплачивать.

По итогам 2006 года Общим собранием акционеров Общества принято решение (Протокол №2-07 от 22.05.07г.) оставшуюся после распределения прибыль в сумме 72 629,465 тыс. сомони направить на финансирование строительства Сангтудинской ГЭС-1, дивиденды по акциям ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» не выплачивать.

8. Инвестиционная деятельность

Строительно-монтажные работы

В 2009 году объём выполненных работ по формам КС-3 составил **1 064,483 млн. руб.** Были выполнены строительно-монтажные работы, необходимые для ввода в эксплуатацию гидроагрегата № 4 (ввод состоялся 15.05.2009 г.), завершения строительства гидроузла и сдачи в постоянную эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1.

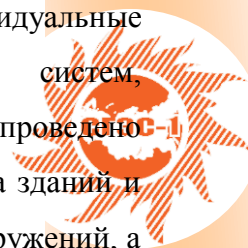
Перед приемкой в эксплуатацию гидроагрегата № 4 проведены: индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования; проведено комплексное опробование оборудования. Во время строительства и монтажа зданий и сооружений проведены промежуточные приемки узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ. Все работы принимались по акту.

Рабочая комиссия приняла в эксплуатацию законченную строительством Сангтудинской ГЭС-1 по акту № 5 от 21.07.2009 г. Общая стоимость строительства Сангтудинской ГЭС-1 по актуализированному Сводному сметному расчёту на 21.07.2009 г. (к Акту Рабочей комиссии) составляет 16 095 332,62 тыс. руб.

Акт Государственной приёмочной комиссии о приёмке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 подписан членами комиссии, но не утверждён по причине имевшихся дефектов, отмеченных в Протоколе заседания Государственной приёмочной комиссии о приёмке в эксплуатацию законченной строительством Сангтудинской ГЭС-1 от 29.07.2009 г.

Перечень дефектов и сроки их устранения указаны в приложении 4.

Затраты на устранение дефектов, указанных в Протоколе заседания Государственной комиссии указаны в приложении 5.



Проектно-изыскательские работы.

В 2009 году с ОАО «Институт Гидропроект» как генеральным проектировщиком Сангтудинской ГЭС-1 были заключены следующие договора:

№ п/п	№ договора	Предмет договора	Цена договора, руб.
1	6684	Оказание услуг по авторскому надзору за строительством Сангтудинской ГЭС-1 в 2009 г., с 01.01.2009 г. по 31.03.2009 г.	3 007 436,00
2	6686	Разработка проектной документации по Сангтудинской ГЭС-1 в 2009 году	14 997 000,00
3	6687	Выполнение работ по инженерно-геологическим изысканиям для обоснования рабочей документации строительства Сангтудинской ГЭС-1 на р. Вахш в Республике Таджикистан	3 895 785,00
4	6701	Осуществление Авторского надзора за строительством Сангтудинской ГЭС-1 в 2009 г., с 01.04.2009 г. по 31.12.2009 г.	5 628 807,00
5	6702	Выполнение работ по геологическому мониторингу в период завершения строительства и начала эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1 при отм. НПУ 571,5 м, с 01.04.2009 г. по 31.12.2009 г.	10 229 737,00



9. Перспектива технического оснащения и развития Общества

Для повышения надёжности работы Сангтудинской ГЭС-1, предполагается:

1. установить быстросейсмические затворы перед турбинами всех четырёх гидроагрегатов;
2. установить на каждом гидродоёмнике щитовых затворов водоприёмника ГЭС индивидуальные МНУ;
3. создать систему инженерно-сейсмометрического мониторинга основных сооружений Сангтудинской ГЭС-1;
4. на основе существующей КИА и аппаратуры инженерно-сейсмометрического мониторинга создать систему прогноза землетрясений;
5. смонтировать информационную систему между Сангтудинской ГЭС-1 и офисом ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» в г. Душанбе;
6. на территории Сангтудинской ГЭС-1 создать базу для выполнения ремонтов как Сангтудинской ГЭС-1 так и Сангтудинской ГЭС-2 (после окончания строительства и ввода в эксплуатацию всех гидроагрегатов).



10. Развитие сети связи

ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" и Internet-технологий.

Для оперативного, технологического и административно-хозяйственного управления Сангтудинской ГЭС-1 в составе проекта приняты следующие виды связи:

- Внешняя связь;
- Внутриобъектная связь.

Внешняя связь

Для реализации связи Сангтудинской ГЭС-1 внутри РТ (ЦДП ОАХК «Барки Точик», Нурекской и Байпазинской ГЭС-1 и т.п.) и за ее пределами предусмотрены три вида связи:

1. Оптико-волоконная (основная)
2. Радиорелейная (резервная)
3. Спутниковая (резервная)

В перспективе оптико-волоконная связь должна быть выполнена ОАХК «Барки Точик» в целом по системе, включая Сангтудинскую ГЭС-1. В настоящее время смонтирован только оптико-волоконный кабель, аппаратура отсутствует.

Внешняя связь, включая Интернет, реализуется по двум резервным арендуемым каналам: обслуживаемым местными провайдерами и спутниковый.

Внутриобъектная связь

Состав

1. Автоматическая телефонная связь;
2. Поисковая связь и оповещение;
3. Линейно-кабельные сооружения;
4. Система электропитания аппаратуры связи;
5. Система технологического видеоконтроля и наблюдения;

Внутри Сангтудинской ГЭС-1 действует мобильная и радиосвязь как временные средства.

В соответствии с проектом, поставляется аппаратура по внутриобъектной системе связи фирмой ОАО «ОПТИМА».

В настоящее время в соответствии с поставками, ведутся монтажные работы по внутренней цифровой АТС емкостью 96 номеров, которая включает как стационарную, так и мобильную (DECT) связь. Проводятся работы по монтажу поисковой связи и оповещения.

Проектом предусмотрено создание технологического видеонаблюдения, которое будет отображать состояние всех объектов Сангтудинской ГЭС-1.



11. Охрана окружающей среды

Контроль за состоянием окружающей среды территории гидроузла и приводохранилищного района Сангтудинской ГЭС-1 осуществляется по следующим направлениям:

1. затопление территорий, на которых расположено водохранилище;
2. изменение гидрологического режима (изменение уровня грунтовых вод в прибрежной полосе);
3. водообмен и самоочищаемость водохранилища (оценка производится по коэффициенту ёмкости: отношение полезного объёма к среднемуголетнему стоку реки, $K_{\text{проект}} = 0,79 \cdot 10^{-3}$);
4. рыбохозяйственные условия (колебания воды в водохранилище могут оказывать на нерестилища рыб крайне пагубное воздействие);
5. оползневая опасность и селевая опасность;

6. изменение ландшафта прибрежной зоны гидроузла вследствие обрушения берегов верхнего и нижнего бьефов или результата работы строительных организаций;
7. возникновение возбуждённых землетрясений;
8. вредные выбросы отходов работы гидроэлектростанции (масла из маслонаполненных аппаратов, мусор, вредные строительные материалы и пр.).

Для выполнения требований по ведению мониторинга за влиянием работы Сангтудинской ГЭС-1 на окружающую среду, ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» обратилась в Комитет охраны окружающей среды при Правительстве Республики Таджикистан заключить договор на оказание профильных услуг.

12. Кадровая и социальная политика.

Социальное партнерство.

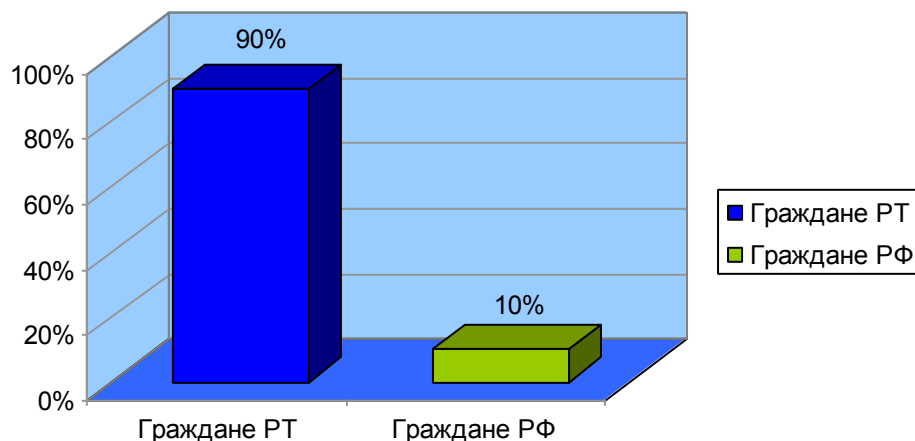
Кадровая и социальная политика.

Сангтудинская ГЭС-1 входит в число предприятий, имеющих высокую стратегическую важность для экономики Таджикистана. От стабильной работы электростанции зависит надежность электроснабжения территорий Республики, где проживают свыше 4,5 млн человек и производится около 70% всей товарной продукции в стране. В связи с этим руководство ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» уделяет большое внимание вопросу формирования сплоченного, работоспособного коллектива, объединяющего настоящих мастеров своего дела, способных обеспечить эффективную эксплуатацию сложного энергетического объекта, каким является гидроэлектростанция.

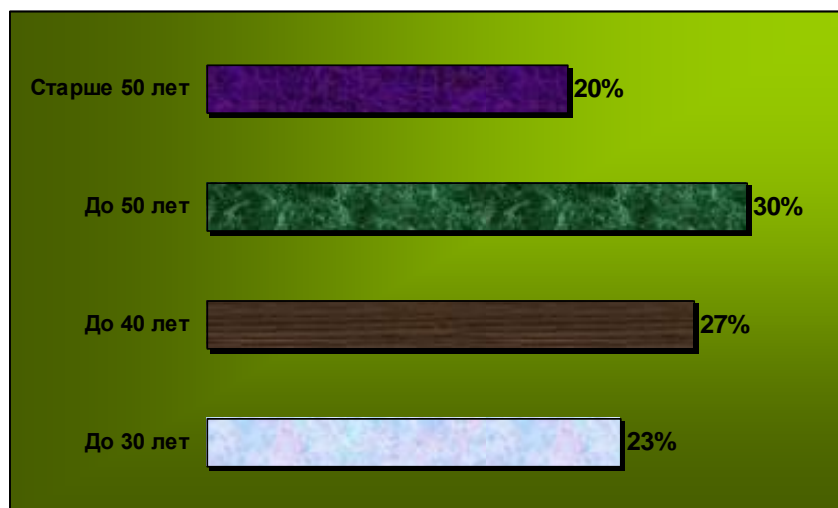
В 2009г., решением Совета директоров (Протокол №2-09 от 27.03.2009г.) на базе Рогунского управления филиала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» было организовано дочернее Общество с ограниченной ответственностью ООО «ИНТЕРСТРОЙ» для использования техники, высвобождаемой от строительства Сангтудинской ГЭС-1. Основная часть сотрудников управления была зачислена в штат ООО «ИНТЕРСТРОЙ» в порядке перевода.

В настоящее время на обслуживании ГЭС заняты около 150 человек. Из них 90% — граждане Республики Таджикистан, 10% — граждане Российской Федерации.





Коллектив Сангудинской ГЭС-1 по-настоящему можно назвать сплавом молодости и опыта: 23% работников станции имеют возраст не старше 30 лет, 27% — до 40 лет, 30% — до 50 лет, 20% — старше 50 лет.



43% работников имеет высшее образование, около 15% — среднее техническое и среднее специальное образование.

Структура сотрудников Общества по категориям делится на три группы:

1. Руководители: В эту группу входят Генеральный директор, заместители Генерального директора, главный инженер, главный бухгалтер, директора дирекций и начальники отделов.
2. Специалисты: В эту группу входят сотрудники отделов, бухгалтерия и помощники Генерального директора.
3. Служащие: В эту группу входят секретари, водители, сторожа, уборщицы.

Социальное партнерство.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» позиционирует себя как социально ответственная компания. Помимо стратегической социальной политики, в рамках которой Общество прилагает все усилия к обеспечению сотрудникам нормальных условий труда и проживания, также осуществляется оказание помощи социально незащищенным слоям населения.

Несмотря на тот факт, что заработная плата работников Сангтудинской ГЭС-1 превышает средний уровень заработной платы в Таджикистане (составляющий всего около 70 долларов США в месяц), предусмотрены выплаты ежемесячных и годовых премий, а также дополнительные выплаты, размер которых зависит от стажа работы на ГЭС и в энергосистеме, однако влияние мирового финансового кризиса привело к снижению общего уровня заработной платы, ее покупательной способности. Появился даже термин "эрозия зарплаты", связанный с падением производства и ростом цен на продовольствие и энергоносители.

В столь непростой обстановке, когда наблюдается снижение реальной заработной платы из-за превышения индекса роста потребительских цен над ростом номинальной заработной платы, обеспечение достаточной мотивации и социальной поддержки коллектива требует от руководства ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» значительных усилий.

В частности, одной из актуальных проблем для Общества является привлечение и удержание квалифицированного персонала. Так, недокомплект среди рабочих профессий высокой квалификации составляет около 40%.

В связи с этим необходимо принимать меры по привлечению новых и удержанию имеющихся специалистов, которые, несмотря на востребованность их услуг компаниями-конкурентами, готовы работать в районах, отдаленных от центров деловой, культурной и общественной активности, в условиях социально-коммуникативного дефицита, вызванного особенностями труда и связанным с ними ритмом жизни коллектива Сангтудинской ГЭС-1.

Решить этот важный вопрос могут помочь мотивационные программы, которые призваны повысить работоспособность и лояльность персонала к Обществу, в частности, предлагается повысить заработную плату в размере 30% в качестве компенсации потерь от роста курса доллара США по отношению к национальной валюте – сомони.



13. Задачи и перспективы ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" на 2010 год, решение стратегических задач.

Основные задачи на 2010 г.:

- Достижение финансовой стабилизации Общества;
- Обеспечение получения выручки за текущие поставки электроэнергии;
- Частичное погашение имеющейся дебиторской и кредиторской задолженностей;
- Проведение всех необходимых плановых и регламентных работ на гидроагрегатах и СЭВ для обеспечения безопасного функционирования станции;
- Завершение проведения работ на плотине с последующим поднятием уровня водохранилища до проектной отметки;
- Заключение экспортных контрактов необходимых для осуществления поставок электроэнергии в Афганистан на пропорциональных основах с ОАХК «Барки Точик»;
- Организация транзита электроэнергии через Узбекистан в Казахстан;
- Привлечение средств Мирового банка (МБРР) для расширения проекта и строительства новых мощностей.



14. Справочная информация для акционеров

14.1 Котировки ценных бумаг Общества

В настоящее время акции ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" не котируются.

14.2. Рыночная капитализация акций Общества

В связи с тем, что в настоящее время акции ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" не котируются, рыночная капитализация не рассчитывается.

14.3. Общие сведения о ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"

Место нахождения и почтовый адрес: 734012, Республика Таджикистан,
г. Душанбе, ул. Айни, 24а.

Телефон: (992 44) 600 33 01

Факс: (992 44) 600 33 02

E-mail: sangtuda_tt@mail.ru

Генеральный директор: Белов Владимир Александрович.

Главный бухгалтер: Иргашева Муаззам Джураевна.

ИНН 040018177

Банковские реквизиты:

р/сч в национальной валюте № 20202972016900000682

в ОПЕРУ ОАО «Ориенбанк», РТ, г. Душанбе, пр. Рудаки, 95/1

МФО 350101369, к/с 20402972413691

**Сведения об организации, осуществляющей ведение реестра владельцев
именных ценных бумаг:**

Название: Агентство по развитию рынка ценных бумаг и специализированного
регистратора Министерства финансов Республики Таджикистан

Почтовый адрес: 734025, Республика Таджикистан, г. Душанбе, проспект Рудаки,
д. 27, **Телефон:** +(992 37) 227 57 38.

Сведения об аудитор:

Название: ООО АКК «Азиан Бизнес Групп»

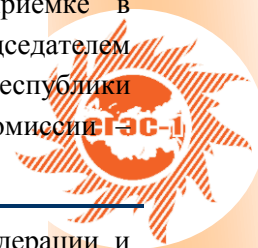
Лицензия: №000294 от 30 августа 2006г.

Почтовый адрес: Республика Таджикистан, 734003 г. Душанбе, пр-кт Рудаки,
д.137, 5 этаж, каб. 1, 8. **Телефон:** (992 44) 600 88 33 **Факс:** (992 44) 600 88 22.



15. Хроника важнейших событий

27 марта	Решением Совета директоров Общества создано дочернее общество – ООО «ИНТЕРСТРОЙ» для использования техники, высвобождаемой от строительства Сангтудинской ГЭС-1.
16 мая	Произведен пуск последнего четвертого гидроагрегата Сангтудинской ГЭС-1.
30 июня	Проведено годовое общее собрание акционеров Общества, на котором: <ul style="list-style-type: none">- утвержден годовой отчет, годовой баланс, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли Общества по итогам 2008 года,- принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2008 года.- утвержден Аудитор Общества на 2008 год – ООО АКК «Азиан Бизнес Групп»,- избраны в новом составе Совет директоров и ревизионная комиссия Общества.
29 июля	Подписан акт государственной приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 мВт. Председателем Госкомиссии стал Первый заместитель Премьер-министра Республики Таджикистан Гуломов А.Г., заместителем Председателя Госкомиссии – Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Дод Е.В.
30 июля	Подписано Соглашение между правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1, согласно которому таджикистанская сторона обязуется покупать всю электроэнергию, вырабатываемую станцией по тарифу 0,0169 долл. США за 1 кВтч. Начиная с 1 января 2010 года, тариф будет увеличиваться не менее чем на 4% от уровня тарифа прошлого года и обеспечит окупаемость станции около 20 лет.
31 июля	Произведен торжественный ввод Сангтудинской ГЭС-1 в эксплуатацию. На церемонии пуска присутствовали Президент Российской Федерации Дмитрий Медведев, Президент Республики Таджикистан Эмомали Рахмон, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Евгений Дод, руководители министерств и ведомств Таджикистана и России, многочисленные корреспонденты средств массовой информации.
17 сентября	На основании подписанного 30.07.2009г. Соглашения между правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о сотрудничестве по эксплуатации Сангтудинской ГЭС-1, подписан новый Договор купли-продажи электроэнергии за № 9/78-2009-Э между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и ОАХК «Барки Точик»
3 декабря	Подписан пакет соглашений, нормализующих платежную дисциплину



16. Хроника сделок, совершенных ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» за 2009 год

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» крупными сделками: *указанные сделки не заключались.*

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Законом Республики Таджикистан «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность:

1. **Сделка:** Договор займа между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

Заинтересованные лица: член Совета директоров Общества Шаров Ю.В., являющийся членом правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - стороны в сделке.

Существенные условия: стоимость договора займа между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Займодавец) и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Заемщик) составляет сумму не более 11 500 000 (Одиннадцати миллионов пятисот тысяч) долларов США, складывающуюся из суммы займа величиной не более 10 000 000 (Десяти миллионов) долларов США, и суммы процентов, причитающихся Займодавцу за весь период пользования Заёмщиком суммой займа, по ставке не более 15 процентов годовых.

Орган управления общества, принявшего решение о ее одобрении: Совет директоров Общества (протокол № 4-09 от 23 июня 2009 года).

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, порядок принятия решений по которым не определен кредитной политикой ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»:

1. **Сделка:** Кредитный договор между ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» и АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО).

Существенные условия: Сумма кредитного договора между АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО) (Кредитор) и ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Заемщик) составляет не более 893 000 000 (Восьмисот девяноста трех миллионов) рублей, складывающейся из суммы кредита величиной не более 760 000 000 (Семисот шестидесяти миллионов) рублей, и суммы процентов, причитающихся кредитору за весь период пользования заёмщиком суммой кредита, по ставке не более 15 процентов годовых. Срок кредита: не более чем до 31.12.2010г;

Орган управления общества, принявшего решение о ее одобрении: Совет директоров Общества (протокол № 6-09 от 29 октября 2009 года).

Информация о сделках, совершенных Обществом с акционерами Общества, владеющими не менее 5% голосующих акций Общества: *указанные сделки не заключались*

Информация о внутрикорпоративных сделках: *указанные сделки не заключались.*

