

**Открытое акционерное общество
«Богучанская ГЭС»**

**Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых
результатах за 2015 год**

Содержание

I.	Общие сведения	4
1.1	Информация об Обществе.....	4
1.2	Основные виды деятельности	5
1.3	Органы управления Обществом	5
1.3.1	Общее собрание акционеров.....	5
1.3.2	Совет директоров	6
1.3.3	Правление Общества	7
1.3.4	Ревизионная комиссия	8
1.4	Информация о численности персонала Общества	8
1.5	Операционная среда Общества	8
1.5.1	Финансовые риски	9
1.5.2	Правовые риски.....	10
1.5.3	Страновые и региональные риски	11
1.5.4	Репутационные риски	12
II.	Учетная политика	13
2.1	Основа составления.....	13
2.2	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	13
2.3	Основные средства	13
2.4	Незавершенное строительство и вложения во внеоборотные активы	14
2.5	Материально-производственные запасы и готовая продукция.....	15
2.6	Расходы будущих периодов	15
2.7	Дебиторская задолженность	15
2.8	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	16
2.9	Уставный, добавочный и резервный капитал.....	16
2.10	Кредиты и займы полученные	17
2.11	Оценочные обязательства	17
2.12	Признание доходов	17
2.13	Признание расходов	18
2.14	Расчеты по налогу на прибыль.....	18
2.15	Активы и обязательства в иностранной валюте	18
III.	Раскрытие существенных показателей	20
3.1	Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)	20
3.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	25
3.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	25
3.4	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	26
3.5	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	27
3.6	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	30
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)	31
3.8	Капитал и резервы	31
3.8.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	31
3.8.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса).....	31
3.9	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства (строка 1410, 1510 Бухгалтерского баланса)	32
3.10	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	33
3.11	Оценочные обязательства, условные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	35
3.12	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах).....	35
3.13	Затраты на производство по экономическим элементам (строки 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах).....	36
3.14	Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов	36

3.15	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ (СТРОКА 2340 И СТРОКА 2350 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)	37
3.16	НАЛОГИ.....	37
3.17	ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ.....	39
3.18	СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ	39
3.18.1	Займы, предоставленные связанными сторонами	39
3.18.2	Займы, предоставленные связанным сторонам	40
3.18.3	Продажи связанным сторонам	40
3.18.4	Закупки у связанных сторон.....	41
3.18.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	41
3.18.6	Информация по операциям с основным управленческим персоналом	45
3.19	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ Общества	45
3.20	ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ.....	45
3.21	СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	45

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» (далее по тексту «Общество») является правопреемником Производственного строительно-эксплуатационного объединения «Богучангэсстрой», созданного в 1976 году в связи с началом подготовительных работ по строительству Богучанской гидроэлектростанции (далее по тексту «Богучанская ГЭС»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 88 выдано 10 марта 1993 года Администрацией Кежемского района Красноярского края.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, № 1022400828119 от 11 сентября 2002 года выдано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кежемскому району Красноярского края.

Общество зарегистрировано по адресу: Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стойбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1.

Общество территориально размещается в Кежемском районе Красноярского края, в 12 км от г. Кодинска, место расположения постоянно действующего исполнительного органа Общества – расположено в 2 км от створа Богучанской ГЭС на р. Ангара. Строительство ГЭС было начато в 1980 году (Постановление Совета Министров СССР № 798р от 30 апреля 1980 года).

Строительство ГЭС осуществляется в рамках совместного проекта ПАО «РусГидро» и United Company RUSAL Plc (далее по тексту «ОК «РУСАЛ») – Богучанского энерго-металлургического объединения (далее по тексту «БЭМО»), в соответствии с Указом Президента РФ № 412 от 12 апреля 2005 года, на основании Соглашения о сотрудничестве между ПАО «РусГидро», ОК «РУСАЛ», Русал Лимитед, Русал Энерджи Лимитед и ОАО «РАО ЕЭС России» и включающего в себя достройку Богучанской ГЭС на р. Ангара и строительство Богучанского алюминиевого завода.

В октябре 2012 года первые три гидроагрегата ГЭС совокупной проектной мощностью 999 МВт были запущены в техническую (опытную) эксплуатацию. По итогам испытаний все параметры работы оборудования признаны соответствующими требованиям надежности и безопасности.

Общество приступило к реализации электроэнергии после того, как степень готовности объектов первого пускового комплекса позволила начать выработку электроэнергии на промежуточной отметке водохранилища в режиме промышленной эксплуатации. В декабре 2012 года Обществом был получен статус участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее по тексту «ОРЭМ»), в связи с чем была начата операционная деятельность на ОРЭМ в части торговли электрической энергией и мощностью в пределах второй ценовой зоны (Объединенная энергетическая система Сибири).

В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата: № 4 - 21 января, № 5 – 5 ноября, № 6 – 6 декабря. Темпы ввода генерирующего оборудования сохранились и в 2014 году: агрегаты №7 и 8 введены в конце сентября, гидроагрегат №9 – 22 декабря. С

момента запуска Богучанская ГЭС поставила на ОРЭМ более 14 млрд. кВт*ч электроэнергии, в том числе в 2014 году – 8,362 млрд. кВт*ч.

В 2014 году завершена масштабная внутренняя отделка в машинном зале и служебно-производственном корпусе Богучанской ГЭС. Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) признало гидротехнические сооружения Богучанской ГЭС (плотины, водоводы, водосбросы и т.д.) готовыми к заполнению водохранилища до проектной отметки 208 м. Всего для получения разрешения на ввод всей ГЭС в промышленную эксплуатацию и вывода станции на проектную мощность 3000 МВт, Обществу необходимо получить заключения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (РОСТЕХНАДЗОР) по семи этапам строительства станции.

В течение 2015 года Богучанское водохранилище было заполнено до проектной отметки 208 м над уровнем Балтийского моря, однако в связи с маловодьем на Ангаре этот уровень удержать не удалось. Несмотря на это, в июне станция вышла на проектный уровень производства энергии – 1,46 млрд кВтч, а по итогам года выработка электроэнергии выросла на 56%. Суммарная выработка за 2015 год составила 13 077 млн кВтч против 8 362 млн кВтч в 2014 году.

В июле 2015 года состоялись успешные испытания поверхностного водосброса №2. В 2015 году подрядными организациями начато строительство мостового перехода вдоль гребня плотины. Строительство планируется завершить в 2016 году.

1.2 Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества являются:

- деятельность по производству электрической энергии и мощности;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

1.3 Органы управления Обществом

Органами управления Обществом являются:

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

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

1.3.1 Общее собрание акционеров.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом № 208-ФЗ от 26 декабря 1995 года «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.

1.3.2 Совет директоров

Совет директоров Общества с 30 июня 2014 года по 30 июня 2015 года (Протокол № 31 от 01 июля 2014 года) в следующем составе:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1	Воробьев Олег Вячеславович	Заместитель Руководителя Дирекции проекта БЭМО ПАО «РусГидро»
2	Горина Галина Викторовна	Начальник Департамента управления имуществом ПАО «РусГидро»
3	Могилевич Ольга Константиновна	Начальник Департамента инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
4	Ябузаров Магомед Ябузович	Директор по эксплуатации ПАО «РусГидро»
5	Ващенко Татьяна Михайловна	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
6	Лапшев Сергей Викторович	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
7	Старостин Игорь Сергеевич	Начальник Отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
8	Примак Андрей Петрович	Директор Договорно-корпоративного департамента Блока директора по правовым вопросам ЗАО «Группа компаний «РЕНОВА»

ОАО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Совет директоров Общества с 30 июня 2015 года по состоянию на 31 декабря 2015 года (Протокол № 33 от 01 июля 2015 года) в следующем составе:

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1.	Воробьев Олег Вячеславович	Заместитель директора департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»
2	Горина Галина Викторовна	Заместитель директора Департамента по управлению имуществом ПАО «РусГидро»
3	Лебедева Елена Викторовна	Заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу ПАО «РусГидро»
4	Ябзаров Магомед Ябзарович	Заместитель главного инженера, Директор Департамента эксплуатации ПАО «РусГидро»
5	Старостин Игорь Сергеевич	Начальник Отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
6	Вашенко Татьяна Михайловна	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
7	Лапшев Сергей Викторович	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
8	Примак Андрей Петрович	Директор Договорно-корпоративного департамента Блока директора по правовым вопросам ЗАО «Группа компаний «РЕНОВА»

1.3.3 Правление Общества

Общее руководство осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Состав Правления с 18 сентября 2013 года по состоянию на 31 декабря 2015 года (Протокол № 161 от 18 октября 2013 года):

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1	Демченко Всеволод Владимирович	Генеральный директор Общества
2	Свирко Андрей Сергеевич	Финансовый директор Общества

1.3.4 Ревизионная комиссия

Состав Ревизионной комиссии с 30 июня 2014 года по 30 июня 2015 года (Протокол № 31 от 01 июля 2014 года):

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1	Посевина Ирина Олеговна	Директор по внутреннему контролю и управления рисками ПАО «РусГидро»
2	Рейх Павел Александрович	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
3	Палазник Виктор Иванович	Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
4	Афанасьев Павел Иванович	Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве

Состав Ревизионной комиссии с 30 июня 2015 года по состоянию на 31 декабря 2015 года (Протокол № 33 от 01 июля 2015 года):

№ п/п	Ф. И. О.	Должность, место работы
1	Посевина Ирина Олеговна	Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
2	Рейх Павел Александрович	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
3	Палазник Виктор Иванович	Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
4	Афанасьев Павел Иванович	Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве

1.4 Информация о численности персонала Общества

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 620 человек (31 декабря 2014 года – 671 человек).

1.5 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное

законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказывать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, внутренняя и внешняя конъюнктура могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

1.5.1 Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Рыночные риски

Риск недополучения выручки вследствие неблагоприятного изменения свободных цен оптового рынка, возможен при поставке объемов электроэнергии в рынок на сутки вперед (РСВ) и на балансирующем рынке (БР), а также мощности по результатам конкурентного отбора (КОМ) и регулируемым договорам (РД). Процедура контроля - заключение двусторонних договоров с применением защитных условий по цене (фиксированная цена).

Влияние изменений ставки рефинансирования ЦБ РФ и, соответственно изменений процентной ставки по Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010, заключенного с ГК «Внешэкономбанк», на финансовое состояние Общества оценивается незначительным. В качестве инструмента хеджирования риска увеличения ставки рефинансирования ЦБ РФ и, соответственно изменения процентной ставки по Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010, Общество планирует использовать заключение свободных двусторонних договоров с применением защитных условий, обеспечивающих достаточный объем поступлений от реализации электроэнергии и мощности для погашения задолженности по Кредитному соглашению.

Общество осуществляет реализацию электроэнергии на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производится в валюте Российской Федерации – рублях. Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение Общество оценивается как незначительное.

Кредитные риски

Финансирование строительства ГЭС осуществлялось в рамках кредитного соглашения между Обществом и ГК «Внешэкономбанк» (см. пункт 3.7 Пояснений).

Кредитное соглашение №110100/1167 от 03.12.2010, заключенное с ГК «Внешэкономбанк», содержит ряд ковенант, которые определяют поведение Общества и накладывают определенные условия на его хозяйственную деятельность. К основным ковенантам можно отнести следующие:

- запрет на привлечение займов и выдачи займов, гарантий и поручительств, кроме обусловленных кредитным соглашением;
- обеспечение кредита залогом движимого имущества Общества;
- обеспечение кредита ипотекой прав аренды земельных участков и объектов недвижимого имущества;
- обязательства по срокам завершения проекта;
- обязательства по выполнению работ, монтажу оборудования в соответствие действующими нормами и стандартами.

Обществом организован постоянный мониторинг выполнения условий кредитного соглашения. Назначены ответственные лица, отвечающие за выполнение определенных условий кредитного соглашения, проводится еженедельный контроль над выполнением обязательств. По состоянию на 31.12.2015 условия кредитного соглашения выполняются в полном объеме.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Несспособность Общества своевременно выполнить свои обязательства может привести к выплатам штрафов, пени и т.д., что приведет к незапланированным расходам и сократит прибыль, в этой связи Общество проводит политику планирования бюджета и денежных потоков.

1.5.2 Правовые риски

Риски, связанные с исполнением налогового законодательства - налоговое законодательство Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна, в связи с тем, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности - Общество обладает рядом лицензий на основные виды деятельности, в связи с этим координация своевременного получения (продления) лицензий, необходимых для дальнейшей деятельности Общества, возложена на Производственно-техническую службу. Таким образом, изменения требований по лицензированию не является существенным для Общества, кроме того, вероятность таких изменений связанных с требованиями по лицензированию невелика. Общество в своей деятельности не использует ограниченно оборотоспособные объекты (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных

бумаг, не является инвестиционным фондом. Общество своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий не прогнозируется. Данный риск оценивается как незначительный.

1.5.3 Страновые и региональные риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. В результате влияния мирового финансового кризиса, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижают объем иностранных инвестиций в Россию и оказывают отрицательное воздействие на российскую экономику.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Рейтинг России находится на уровне BBB при позитивном прогнозе (по версии рейтингового агентства Fitch), что означает хорошую кредитоспособность государства, которую, однако, могут снизить негативные изменения в экономической конъюнктуре.

В условиях кризиса на финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей Красноярского края. По установленным мощностям и объемам производства электроэнергетика занимает около 10% в структуре производства продукции (работ, услуг) по основным отраслям промышленности в крае. Изменения ситуации в стране и регионе деятельности Общества, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемые, так же как и их влияние на будущую деятельность Общества. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за масштабности. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность Общества, менеджмент Общества будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на деятельность Общества. Регион регистрации и деятельности Общества характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок минимальна.

Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях этих областей. Но не может быть гарантий того, что не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Общества, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются как незначительные.

1.5.4 Репутационные риски

Риск уменьшения числа заказчиков продукции, работ (услуг), производимых Обществом, вследствие негативного представления о качестве реализуемой продукции, работ (услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участии в ценовом сговоре, оценивается Обществом как низкий.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06 декабря 2011 года, а также Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости, активов, переоцененных по состоянию на 31.12.2000 (см. пункт 2.3 Пояснений), а также оценочных обязательств.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская, кредиторская задолженность, запасы, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если на момент составления отчетности срок обращения (погашения) активов и обязательств не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3 Основные средства

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

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету после 1 января 2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов, до 1 января 2011 года – объекты с первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2001 года, показаны по восстановительной стоимости по состоянию на 1 января 2001 года за минусом амортизации. Объекты основных средств, приобретенные после 1 января 2001 года, отражены по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Правительства СССР № 1072 от 22 октября 1990 года, а по основным средствам, приобретенным после 1 января 2002 года, по нормам, установленным ОКОФ (Постановление Правительства РФ № 1 от 1 января

2002 года). Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	До 01.01.2002	С 01.01.2002
Здания	20-100	20-40
Машины и оборудование	7-20	6-15
Транспортные средства	7-10	4-10
Компьютерная техника	8	2-5
Прочие	3-10	2-7

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5-15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки;
- объекты жилищного фонда, приобретенные до 1 января 2006 года (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

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

Начисленные до принятия к учету объектов основных средств проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) этих объектов, включены в их первоначальную стоимость. Проценты, начисленные после принятия объектов основных средств к учету, отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию.

2.4 Незавершенное строительство и вложения во внеоборотные активы

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств.

Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации, осуществляется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций», утвержденных письмом Минфина РФ № 160 от 30 декабря 1993 года в части, не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

Общество ведет пообъектный учет незавершенного строительства. Внутри объектов капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ № 15/1 от 5 марта 2004 года.

Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.

2.5 Материально-производственные запасы и готовая продукция

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление). Для определения размера материальных расходов при отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии применяется метод оценки по средней себестоимости единицы.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также управленческие расходы. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

В составе готовой продукции отражены законченные производством строительные материалы, прошедшие приемку согласно требованиям соответствующих стандартов.

2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (уплаченные вперед комиссия банку за выдачу кредита, арендная плата, страховые платежи, программное обеспечение), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.7 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и налога на добавленную стоимость. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о финансовом состоянии (платежеспособности) дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.8 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС в отчете о движении денежных средств представляются свернуто.

2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина сформированного уставного капитала соответствует размеру, определенному Уставом Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке 01.01.2001.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.10 Кредиты и займы полученные

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.

Проценты по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, в том числе комиссия (проценты), начисляемая на неиспользованный остаток кредитной линии.

Дополнительные расходы, 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 средств.

2.11 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

2.12 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходами от обычных видов деятельности является выручка:

- от продажи электрической энергии;
- от продажи мощности;
- от реализации материально-производственных запасов;
- от оказания услуг транспорта и механизмов;
- от предоставления активов в аренду;
- от прочей реализации.

Прочими доходами являются:

- поступления от выбытия (включая продажу) основных средств и иных активов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прочие доходы.

Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных организаций убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником.

2.13 Признание расходов

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расходов (денежной, натуральной и иной).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности, указанных в пункте 2.13 Пояснений.

В составе прочих расходов учитываются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (по сомнительной дебиторской задолженности, под обесценение вложений в ценные бумаги и др.);
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы на социальное обеспечение и благотворительность;
- прочие расходы.

2.14 Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» и 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о финансовых результатах.

Сформированные по счетам бухгалтерского учета отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерском балансе свернуто.

2.15 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах,

включая по заемным обязательствам (за исключением полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2015 года. Курс доллара США составил на эту дату 72,8827 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2014 года – 56,2584 руб., 31 декабря 2013 года – 32,7292 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

(a) Основные средства

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 31.12.2015	Остаточная стоимость на 31.12.2014	Остаточная стоимость на 31.12.2013
Сооружения и передаточные устройства	47 437 244	48 423 633	43 383 722
Машины и оборудование	18 757 779	19 640 608	11 151 627
Здания	3 379 530	3 539 446	1 325 721
Транспортные средства	109 390	133 420	128 974
Производственный и хозяйственный инвентарь	165 823	214 253	32 023
Прочие	2 032	7 982	9 751
Итого по строке 11501 «Основные средства в организации»	69 851 798	71 959 342	56 031 818

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наличие и движение основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец года	
		Первона- чальная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация		Выбыло объектов	Начислено аморти- зации	Первона- чальная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация
Основные средства, в том числе:	2014	58 176 067	(2 144 249)	17 483 615	(117 814)	61 292	(1 499 569)	75 541 868
	2015	75 541 868	(3 582 526)	270 259	(439 070)	97 080	(2 035 813)	75 373 057
Здания	2014	1 746 722	(420 974)	2 319 404	(42 527)	18 032	(81 211)	4 023 599
	2015	4 023 599	(484 153)	-	(61 646)	16 924	(115 194)	3 961 953
Сооружения и передаточные устройства	2014	44 124 389	(740 667)	5 681 724	(5 803)	1 594	(637 604)	49 800 310
	2015	49 800 310	(1 376 677)	3 369	(315 731)	33 969	(707 996)	49 487 948
Машины и оборудование	2014	11 866 077	(714 477)	9 250 406	(53 390)	27 829	(735 837)	21 063 093
	2015	21 063 093	(1 422 485)	263 278	(2 610)	2 516	(1 146 013)	21 323 761
Транспортные средства	2014	350 481	(221 507)	28 854	(12 353)	10 308	(22 363)	366 982
	2015	366 982	(233 562)	-	(17 109)	14 379	(21 300)	349 873
Производственный и хозяйственный инвентарь	2014	70 776	(38 753)	202 690	(1 847)	1 820	(20 433)	271 619
	2015	271 619	(57 366)	3 612	(31 870)	24 265	(44 437)	243 361
Другие виды основных средств	2014	17 622	(7 871)	537	(1 894)	1 709	(2 121)	16 265
	2015	16 265	(8 283)	-	(10 104)	5 027	(873)	6 161
								(4 129)

Иное использование основных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Первоначальная стоимость на 31.12.2015	Первоначальная стоимость на 31.12.2014	Первоначальная стоимость на 31.12.2013
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	906 116	918 032	793 249
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	995 434	995 434	1 053 015
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	897 582	759 600	439 620
Основные средства, переданные в залог по договорам залога	15 121 487	12 248 087	7 375 041
Основные средства, заложенные в силу закона	50 909 738	48 656 605	43 559 148

В соответствии с договором залога движимого имущества № 110200/1168-ДЗ от 27 декабря 2010 года между ГК «Внешэкономбанк» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) передано в залог движимое имущество, стоимостью 15 121 487 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года (12 248 087 тыс. руб. – 31 декабря 2014 года, 7 375 041 тыс. руб. – 31 декабря 2013 года), которое используется Обществом в соответствии с его назначением. Залоговая стоимость имущества, переданного в залог, 10 585 041 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года (8 573 661 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года, 3 479 862 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года).

В соответствии с договором последующего залога № 110200/1167-ДПИ от 12 июля 2011 года между ГК «Внешэкономбанк» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) переданы в залог права аренды земельных участков. Балансовая стоимость недвижимого имущества, расположенного на вышеуказанных земельных участках, 50 909 738 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года (48 656 605 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года, 43 559 148 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года).

(б) Незавершенное строительство**Наличие и движение объектов незавершенных капитальных вложений**

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Затраты за период	Амортизация	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации основных средств, в том числе:	2014	17 892 515	-	3 946 403	1 585	(1 080)	(188 694)	(17 478 790)	4 171 939	-
	2015	4 171 939	-	1 245 165	(1 020)	(1 995)	(122 629)	(366 262)	4 925 198	(87 494)
Незавершенное строительство	2014	17 359 384	-	3 855 493	1 585			(17 427 899)	3 788 563	
	2015	3 788 563	-	1 082 005	(1 020)		(21 979)	(224 555)	4 623 014	(87 494)
Оборудование к установке	2014	493 575	-	61 619		(1 080)	(188 694)		365 420	
	2015	365 420	-	114 596		(1 995)	(89 548)	(102 028)	286 445	
Приобретение объектов основных средств	2014	39 556	-	29 291				(50 891)	17 956	
	2015	17 956	-	48 564			(11 102)	(39 679)	15 739	

* Передача оборудования в монтаж, перевод из оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2015 года фактически эксплуатировался ряд объектов пускового комплекса (входящих в состав незавершенного строительства), документы по которым находились в процессе оформления. Вследствие этого, перевод объектов в состав основных средств в целях бухгалтерского учета не был осуществлен. При этом в отношении данных объектов была начислена амортизация за период их фактической эксплуатации в размере 2 126 тыс. руб.

Статья «Затраты за период» представлена следующими поступлениями:

тыс. руб.

Наименование затрат	за 2015 год	за 2014 год
Выполнение строительно-монтажных работ подрядными организациями	626 254	695 940
Расходы на содержание Организатора, Заказчика	235 964	320 870
Прочие услуги	132 937	279 345
Передача оборудования в монтаж	102 028	120 771
Проектно-изыскательские работы, авторский надзор	82 888	163 922
Приобретение объектов основных средств	48 564	29 291
Затраты на приобретение оборудования от поставщиков	16 401	61 619
Расходы на автотранспортные услуги	129	29 725
Проценты по кредитам	-	2 244 920
Итого затраты за отчетной период	1 245 165	3 946 403

Иное использование объектов незавершенного строительства

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Переданные в аренду объекты незавершенного строительства, числящиеся на балансе	-	-	3 789	
Объекты незавершенного строительства, переданные в залог	-	-	1 189 562	
Объекты незавершенного строительства, заложенные в силу закона	1 836 680	1 360 819	12 580 960	

В соответствии с договором последующего залога № 110200/1167-ДПИ от 12 июля 2011 года между ГК «Внешэкономбанк» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) переданы в залог права аренды земельных участков. Балансовая стоимость объектов незавершенного строительства, расположенных на вышеуказанных земельных участках, 1 836 680 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года (1 360 819 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года, 12 580 960 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года).

Источники инвестиций в строительство Богучанской ГЭС

- 1993 – 2001 гг. – увеличение уставного капитала Общества и дополнительная эмиссия акций;
- 2001 – 2003 гг. – привлечение инвестиций в рамках договора долевого участия строительства Богучанской ГЭС от ОАО «РАО ЕЭС России»;
- 2003 – 2014 гг. – привлечение заемных средств за счет выпуска собственных векселей Общества, получения займа, кредита (см. пункты 3.8);
- 2015 год – собственные средства ОАО «Богучанская ГЭС», полученные от реализации электроэнергии, мощности, прочей продукции (работ, услуг).

3.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По статье «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование Общества	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость на 31.12.2015,	Балансовая стоимость на 31.12.2014,	Балансовая стоимость на 31.12.2013,
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «АКБ «Енисей»	0.086	15 246	153	153	153
ОАО «Кодинский ЗКПДС»	4.18	1 291	6	6	6
ЗАО "Богучанский Алюминиевый завод"	-	-	5 780 000	-	-
Итого по строке 1150 «Финансовые вложения»			5 780 159	159	159

В составе долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2015 года отражен предоставленный по договору № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод» заем в размере 5 780 000 тыс. руб. на следующих условиях: заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года, за пользование займом заемщик выплачивает проценты в размере, равном ставке рефинансирования Банка России плюс 2 (два) процента годовых. Процентная ставка подлежит изменению в дату изменения ставки рефинансирования Банка России на величину такого изменения. Задолженность по процентам, подлежащим отплате в адрес Общества, отражена в составе дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) (см. пункт 3.5).

3.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование внеоборотных активов	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Суммы НДС по товарам (работам, услугам), приобретенным для капитального строительства	-	-	-
Расходы будущих периодов	195 092	215 405	214 887
Расходы на НИОКР	1 274	-	-
Итого по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы»	196 366	215 405	214 887

Расходы будущих периодов

В расходах будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2015 года отражена сумма комиссии за выдачу кредита в размере 192 893 тыс. руб. (31 декабря 2014 года – 210 476 тыс. руб., 31 декабря 2013 года – 228 059 тыс. руб.) выданного ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8). Сумма данной комиссии признается прочими расходами Общества и подлежит отнесению на прочие расходы равными долями в период с 28 декабря 2010 года по 20 декабря 2026 года. Стоимость комиссии отражена в долгосрочной части расходов будущих периодов в размере 175 310 тыс. руб. (31 декабря 2014 года – 192 893 тыс. руб., 31 декабря 2013 года – 210 484 тыс. руб.), краткосрочная часть по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 17

583 тыс. руб. (31 декабря 2014 года – 17 83 тыс. руб., 31 декабря 2013 года – 17 574 тыс. руб.).

3.4 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Готовая продукция	419 035	456 832	520 455	
Сырье и материалы	172 599	238 493	245 095	
Запасные части	197 750	152 117	98 991	
Инвентарь и хозяйствственные принадлежности	144 952	199 342	210 570	
Топливо	7 226	7 555	7 501	
Прочие материалы	7 725	31 316	40 199	
Расходы будущих периодов	20 678	22 555	23 973	
Итого по строке 1210 «Запасы»	969 965	1 108 210	1 146 784	

Уменьшение объемов материально-производственных запасов объясняется прекращением закупки сырья для производства строительных материалов (асфальтобетон, бетон) и реализацией невостребованных запасов готовой продукции и прочих материалов.

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступления и затраты	выбытие		Оборот запасов между их группами (видами)	На конец года	
		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы, в том числе:	2014	1 305 728	(158 944)	259 609	(300 940)	2 757	-	1 264 397	(156 187)
	2015	1 264 397	(156 187)	216 893	(314 974)	12 878	-	1 166 287	(196 322)
Готовая продукция	2014	679 399	(158 944)	63 635	(130 015)	2 757	-	613 019	(156 187)
	2015	613 019	(156 187)	19 024	(69 670)	12 878	-	562 344	(143 309)
Сырье и материалы	2014	245 095	-	38 834	(43 769)	-	(1 667)	238 493	-
	2015	238 493	-	43 756	(86 937)	-	(6 169)	189 143	(16 544)
Запасные части	2014	98 991	-	72 439	(19 328)	-	15	152 117	-
	2015	152 117	-	69 131	(29 729)	-	6 231	197 750	-
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	2014	210 570	-	25 568	(36 619)	-	(177)	199 342	-
	2015	199 342	-	30 628	(67 483)	-	(20)	162 467	(17 515)
Топливо	2014	7 501	-	32 940	(32 886)	-	-	7 555	-
	2015	7 555	-	28 701	(29 030)	-	-	7 226	-
Прочие материалы	2014	40 199	-	1 848	(12 560)	-	1 829	31 316	-
	2015	31 316	-	2 237	(6 832)	-	(42)	26 679	(18 954)
Расходы будущих периодов	2014	23 973	-	24 345	(25 763)	-	-	22 555	-
	2015	22 555	-	23 416	(25 293)	-	-	20 678	-

3.5 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

Дебиторская задолженность Общества сложилась из задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, и задолженности прочих дебиторов, погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Наличие и движение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года Ученная по условиям договора	Изменения за период						На конец периода		
			Поступление			Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Выбыло			Ученная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
			В результате хозяйственных операций	Списание задолженности за счет резерва по сомнительным долгам	Восстановление резерва		Погашение	Списание на финансовый результат	Начисление резерва		
Дебиторская задолженность, всего	2014	1 448 911	9 527 995	15 102	9 989	-	(9 675 739)	(80)	(21 982)	816 027	(193 202)
	2015	816 027	19 126 417	102 975	13 244	-	(18 591 785)	(5)	(48 099)	1 350 654	(125 082)
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2015	-	243 119	-	-	-	-	-	-	243 119	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	2014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2015	-	243 119	-	-	-	-	-	-	243 119	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, том числе:	2014	1 448 350	9 527 995	15 102	9 989	-	(9 675 739)	(80)	(21 982)	816 027	(193 202)
	2015	816 027	18 883 298	102 975	13 244	-	(18 591 785)	(5)	(48 099)	1 107 535	(125 082)
Покупатели и заказчики	2014	407 283	7 831 114		5 788	-	(7 714 874)	(75)	(21 885)	523 448	(82 455)
	2015	523 448	17 324 728	23 961	12 093	-	(16 933 769)	(5)	(17 740)	914 402	(64 141)
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	2014	295 547	804 717	15 102	4 201	-	(811 684)	(5)	(97)	288 575	(110 747)
	2015	288 575	1 153 799	79 014	1 151	-	(1 270 521)	-	(30 359)	171 853	(60 941)
Расчеты по налогам и сборам	2014	257 173	496 963	-	-	-	(753 492)	-	-	644	-
	2015	644	89 309	-	-	-	(84 940)	-	-	5 013	-
Расчеты по социальному страхованию	2014	1 113	18 888	-	-	-	(19 462)	-	-	539	-
	2015	539	6 233	-	-	-	(5 752)	-	-	1 020	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	2014	2 735	376 313	-	-	-	(376 227)	-	-	2 821	-
	2015	2 821	309 229	-	-	-	(296 803)	-	-	15 247	-

Расшифровка дебиторской задолженности по видам и контрагентам за вычетом резерва по сомнительным долгам приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Долгосрочная дебиторская задолженность (погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	243 119	0	0
Прочие дебиторы	243 119	0	0
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	243 119		
Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	982 453	622 825	767 540
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе:	850 261	440 993	340 925
ОАО «Центр финансовых расчетов»	349 419	254 789	113 796
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	190 135	101 839	143 691
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	68 126	4 467	
ООО «Сибирские электрические сети»	23 334	12 691	
ОАО «Новосибирскэнергосбыт»	19 337	2 196	71
Прочие покупатели и заказчики	199 910	65 011	83 367
Авансы выданные, в том числе:	110 912	177 828	165 594
Поставщики оборудования и прочих внеоборотных активов	13 544	64 657	59 249
ООО «Производственное объединение КраМЗ-Техносервис»	2 580	41 043	1 740
ОАО «Силовые машины»	4 943	4 943	8 055
ЗАО «Электротехническая компания»	99	2 075	2 707
Прочие авансы выданные	5 922	16 596	46 747
Подрядчики по капитальному строительству	41 494	54 681	59 249
ООО «БМУ Гидроэлектромонтаж»	16 460		
ООО «Богучанское монтажное управление Гидромонтаж»	7 759	17 690	-
ООО «Кодинскгидроспецстрой»	1 736	4 853	8 733
ОАО «Институт Гидропроект»	839	5 655	21 329
Прочие авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству	14 700	26 483	29 187
Авансы, выданные поставщикам материально-производственных запасов и прочие авансы выданные	55 874	58 490	47 096
Переплата по налогам в бюджет, внебюджетные фонды	6 033	1 183	258 286
Прочие дебиторы	15 247	2 821	2 735
Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность»	1 225 572	622 825	767 540

Снижение дебиторской задолженности обусловлено условиями заключенных договоров поставки оборудования, договоров подряда и договоров поставки материально-производственных запасов.

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Пр просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора
Всего, в том числе:	155 031	280 114	31 937	225 139	31 937	178 162
Покупатели и заказчики	155 031	219 173	31 937	114 392	31 937	178 162
Авансы выданные	-	60 941	-	110 747	-	-

3.6 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Краткосрочные финансовые вложения представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 12 месяцев, размещенными в Красноярском филиале ОАО АКБ «Связь-Банк». Перечень и условия размещения банковских депозитов приведен ниже:

тыс. руб.

Наименование банка	Вид депозита	Валюта депозита	Сумма депозита	Дата размещения	Дата возврата	Процентная ставка
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	120 000	25.11.2015	21.03.2016	11.05%
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	50 000	15.12.2015	21.03.2016	11.05%
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	200 000	01.12.2015	28.03.2016	11.05%
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	350 000	15.12.2015	28.03.2016	11.05%
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	150 000	02.12.2015	28.03.2016	11.10%
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	80 000	15.12.2015	04.04.2016	11.10%
ОАО АКБ "Связь-Банк"	депозит с уплатой процентов без права досрочного востребования	российский рубль	250 000	29.12.2015	05.04.2016	11.20%
Итого по строке 1240 "Краткосрочные финансовые вложения"			1 200 000			

3.7 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

По строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Денежные средства	3 823	33 977	25 836	
Денежные эквиваленты	437 500	730 000	220 000	
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	441 323	763 977	245 836	

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года представлены краткосрочными банковскими депозитами, заключенными на срок не более 3 месяцев, размещенными в Красноярском филиале ОАО АКБ «Связь-Банк».

3.8 Капитал и резервы

3.8.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31 декабря 2015 года, 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, штук	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества, руб.
Обыкновенные акции	5 943 887 088	0.9	5 349 498 379.20
Привилегированные акции	350 169 039	1	350 169 039.00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2013	6 294 056 127		5 699 667 418.20
Обыкновенные акции	5 943 887 088	0.9	5 349 498 379.20
Привилегированные акции	350 169 039	1	350 169 039.00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2014	6 294 056 127		5 699 667 418.20
Обыкновенные акции	5 940 067 035	0.9	5 346 060 331.50
Привилегированные акции	347 420 771	1	347 420 771.00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2015	6 287 487 806		5 693 481 102.50

Годовым собранием акционеров Общества от 30 июня 2015 года (Протокол № 33 от 01 июля 2015 года) принято решение об уменьшении уставного капитала Общества, путем погашения принадлежащих Обществу акций. В течение 2015 года была проведена процедура уменьшения уставного капитала Общества с внесением изменений в Устав, зарегистрированными налоговым органом 16 октября 2015 года.

3.8.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	76 828	76 828	78 761	

**3.9 Долгосрочные и краткосрочные заемные средства (строка 1410, 1510
Бухгалтерского баланса)**

Перечень кредиторов, предоставивших займы, приведен в таблице ниже:

тыс. руб.

Наименование	Тип обязательства	Срок погашения	Валюта	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «РусГидро»	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	21 027 455	21 027 455	21 027 455
Aluminium Group Ltd	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	20 123 628	20 123 628	20 123 628
ГК «Внешэкономбанк»	кредит	20.12.2026	российский рубль	26 723 100	27 374 609	25 583 397
Boges Limited	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	2 998 875	2 998 875	2 998 875
Итого по строке 1410 «Долгосрочные заемные средства»				70 873 058	71 524 567	69 733 355
ГК «Внешэкономбанк»	кредит	20.12.2026	российский рубль	651 509	707 674	-
ГК «Внешэкономбанк»	начисленные проценты	20.12.2026	российский рубль	23 062	23 658	21 553
Итого по строке 1510 «Краткосрочные заемные средства»				674 571	731 332	21 553

* Собственные беспроцентные векселя

По состоянию на 31 декабря 2015 года в составе долгосрочных заемных средств Общество учитывает займы, полученные путем продажи выпущенных Обществом собственных простых векселей со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года, для привлечения инвестиций на строительство Богучанской ГЭС.

1 декабря 2010 года Общество заключило кредитный договор в виде кредитной линии с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» на сумму 28 100 000 тыс. руб. с целью финансирования строительства Богучанской ГЭС на следующих существенных условиях:

- Общество привлекает кредит в размере 28 100 000 тыс. руб. со сроком погашения до 20 декабря 2026 года и фиксированной процентной ставкой в период до 30 июня 2012 года равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату заключения кредитного соглашения плюс два процента годовых; с 30 июня 2012 года – плавающей процентной ставкой, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации плюс два процента годовых. Ставка устанавливается с 30 июня 2012 года и подлежит изменению автоматически в даты изменения ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на величину такого изменения, но не может быть ниже 9,5 процентов годовых.
- В отношении данного кредита Общество предоставило Внешэкономбанку обеспечение в виде залога движимого имущества и залога прав аренды земельных участков (см. пункт 3.1).
- Исполнение обязательств Общества по кредитному соглашению обеспечивается солидарным поручительством ПАО «РусГидро», оформленным соответствующим договором. Договор о требованиях поручителя был подписан 22 августа 2011 года между ПАО «РусГидро», ОАО «Богучанская ГЭС», Внешэкономбанком и РУСАЛ Лимитед.

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность по кредиту перед ГК «Внешэкономбанк» составляет 27 374 609 тыс. руб., долгосрочная часть составляет – 26 723 100 тыс. руб., краткосрочная часть – 651 509 тыс. руб.

Задолженность по причитающимся процентам отражена по строке 1510 «Заемные средства» бухгалтерского баланса в составе краткосрочных кредитов и займов в сумме 23 062 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество не имело иных открытых и неиспользованных кредитных линий и кредитов.

3.10 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 1 209 069 тыс. руб., 1 229 837 тыс. руб. и 1 549 078 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года, 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			Остаток на конец года	
			Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло			
				Погашение	Списание на финансовый результат		
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	2014	1 549 078	9 930 091	(10 240 251)	(9 081)	1 229 837	
	2015	884 735	16 695 879	(16 328 395)	(43 150)	1 209 069	
Поставщики и подрядчики	2014	1 125 893	2 978 147	(3 544 754)	(9 081)	550 205	
	2015	550 205	3 048 509	(3 269 912)	(43 150)	285 652	
Задолженность перед персоналом организаций	2014	19 496	793 606	(798 916)	-	14 186	
	2015	14 186	598 463	(595 927)		16 722	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2014	13 876	148 530	(141 654)	-	20 752	
	2015	20 752	132 392	(144 242)		8 902	
Задолженность по налогам и сборам	2014	382 608	1 529 440	(1 276 992)	-	635 056	
	2015	289 954	3 940 734	(3 339 172)		891 516	
Задолженность перед покупателями и заказчиками (авансы полученные)	2014	4 675	4 465 376	(4 461 915)	-	8 136	
	2015	8 136	8 960 768	(8 963 739)		5 165	
Прочие кредиторы	2014	2 530	14 992	(16 020)	-	1 502	
	2015	1 502	15 013	(15 403)		1 112	

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

По строке 1520 «Кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в том числе:				
Подрядчики по капитальному строительству	145 271	293 219	771 466	
ООО «БМУ Гидроэлектромонтаж»	41 014	77 752	184 712	
ООО «КМУ ЗАО «ВСТМ»	22 105	25 840	38 625	
ОАО «Институт Гидропроект»	7 614	26 422	30 649	
ОАО «Водстрой»	4 478	17 283	53 893	
ООО БМУ Гидромонтаж	3 700	538	24 440	
ООО «Энергосервис»	3 647	4 142	6 007	
ООО «СеверТехноСтрой»	3 534	1 837	5 237	
ЗАО «Енисей-Спецгидроэнергомонтаж»	2 556	18 854	103 591	
ООО «ПИК Созидание»	2 479	39 306	39 306	
ООО «Кодинскгидроспецстрой»	2 186	5 204	43 366	
ООО «ДСК Илан»	1 929	1 928	1 929	
ООО СТАЛТ ЛТД	1 323	5 544	21 745	
ООО «Полистрой»	796	1 636	2 194	
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	785	7 215	3 309	
ОАО «Трест Гидромонтаж»	332	1 704	38 637	
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	137	9 408	45 853	
Прочие поставщики по капитальному строительству	46 656	48 606	127 973	
Поставщики оборудования и прочих внеоборотных активов	50 296	172 824	248 588	
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	15 086	15 086	17 404	
ЗАО «Электротехническая компания»	3 996	10 741	24 390	
ЗАО «Фирма "АйТИ". Информационные технологии»	2 916	6 087	16 738	
ООО «Судостроительная компания ТКТ»	365	365	3 634	
Прочие поставщики оборудования	27 933	140 545	186 422	
Прочие поставщики	90 085	84 162	105 839	
Задолженность перед персоналом организации	16 722	14 186	19 496	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	8 902	20 752	13 876	
Задолженность по налогам и сборам	891 516	635 056	382 608	
Задолженность перед покупателями и заказчиками (авансы полученные)	5 165	8 136	4 675	
Прочие кредиторы	1 112	1 502	2 530	
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	1 209 069	1 229 837	1 549 078	

Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Поставщики и подрядчики	33 721	-	-	

3.11 Оценочные обязательства, условные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

Оценочные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 года оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам составило 47 989 тыс. руб. (41 658 тыс. руб. и 48 026 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года соответственно). На основании принятого Обществом графика отпусков оценочное обязательство носит краткосрочный характер.

Условные обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетному периодах, в будущем возможны споры, которые могут повлиять на результаты хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Возможно, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке правильности исчисления налоговых обязательств, и, возможно, ими будет оспорен применяемый Обществом порядок налогового учета операций, который ранее не оспаривался. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения соблюдения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

3.12 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Информация о выручке от реализации товаров, продукции, работ (услуг) (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных платежей) представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Реализация электроэнергии	9 780 664	5 077 229
Реализация мощности	4 709 441	1 316 562
Прочая реализация	67 281	80 216
Доходы от сдачи в аренду	56 640	69 316
Реализация энергоресурсов	4 131	14 429
Реализация материально-производственных запасов	21 576	14 402
Услуги транспорта и механизмов	7 705	13 428
Услуги проживания в общежитиях, услуги гостиницы	6 213	10 477
Бетон товарный	-	1 597
Итого по строке 2110 «Выручка»	14 653 651	6 597 656

Часть выручки за 2015 и 2014 годы была оплачена за счет взаимозачетов с поставщиками продукции, товаров, работ (услуг).

3.13 Затраты на производство по экономическим элементам (строки 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2015 год	2014 год
Материальные затраты	148 527	266 161
Расходы на оплату труда	479 019	614 403
Отчисления на социальные нужды	95 291	105 109
Амортизация основных средств	2 012 825	1 460 239
Прочие затраты	3 055 314	2 122 993
Итого по элементам	5 790 976	4 568 905
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+); незавершенного производства, готовой продукции и др.)	50 675	66 380
Итого по строкам 2120 "Себестоимость продаж" и 2220 "Управленческие расходы"	5 841 651	4 635 285
в том числе:		
Затраты на реализацию электроэнергии и мощности	5 525 445	4 207 842
Материальные затраты	103 760	81 213
Расходы на оплату труда	464 768	357 103
Отчисления на социальные нужды	92 525	60 161
Амортизация основных средств	1 964 862	1 395 596
Прочие затраты	2 899 530	2 313 769

3.14 Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	За 2015 год			За 2014 год				
	Приобретение (производство)	Использование		Приобретение (производство)	Использование		На производственные цели	На иные цели
		На производственные цели	На иные цели		На производственные цели	На иные цели		Реализовано на сторону
Энергия, в том числе:	630 706	129 328	35	501 343	299 688	169 404	31	130 253
Электрическая энергия	530 222	52 975	35	477 212	158 414	85 565	31	72 818
Тепловая энергия	71 573	59 985	-	11 588	100 245	65 295	-	34 950
Прочая	28 911	16 368	-	12 543	41 029	18 544	-	22 485
Топливо, в том числе:	28 185	26 030	-	2 155	30 675	30 675	-	-
Топливо дизельное	20 847	20 447	-	400	22 584	22 584	-	-
Бензин автомобильный	7 338	5 583	-	1 755	8 091	8 091	-	-
Итого	658 891	155 358	35	503 498	330 363	200 079	31	130 253

3.15 Прочие доходы и прочие расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2015 год		За 2014 год		тыс. руб.
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
Резерв под снижение стоимости ТМЦ, объектов НЗС	27 851	(155 478)	40 674	(37 917)	
Реализация основных средств, объектов незавершенного строительства и материально-производственных запасов	30 094	(33 754)	39 631	(52 489)	
Резерв по сомнительным долгам	13 282	(48 137)	9 989	(21 983)	
Штрафы по хоз. договорам признанные	4 622	(124 910)	252	(327 326)	
Прибыль (убыток) от списания дебиторской, кредиторской задолженности	62 436	(5)	9 079	(80)	
Услуги кредитных учреждений	46	(18 502)	-	(19 244)	
Материальная помощь, компенсации по оплате жилья, прочие выплаты работникам	-	(13 775)	-	(16 002)	
Возмещение убытков, страховое возмещение	350	(32 701)	73	(37 231)	
Безвозмездная передача активов	-	(289 943)	-	-	
Прочие доходы и расходы	16 050	(108 239)	29 359	(60 862)	
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	154 731	(825 444)	129 057	(573 134)	

3.16 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 640 337 тыс. руб. (1 192 966 тыс. руб. – в 2014 году, 770 185 тыс. руб. – в 2013 году). НДС по приобретенным ценностям составил 650 322 тыс. руб. (592 117 тыс. руб. – в 2014 году, 2 056 935 тыс. руб. – в 2013 году), в том числе предъявленный к вычету – 691 471 тыс. руб., (432 630 тыс. руб. – в 2014 году, 2 373 055 тыс. руб. – в 2013 году).

Налог на прибыль

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	тыс. руб.
Отложенные налоговые активы	36 525	1 287 661	1 112 512	
Отложенные налоговые обязательства	(1 515 117)	(1 551 532)	(1 119 626)	
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	(1 478 592)	(263 871)	(7 114)	

Сумма условного расхода, определенная исходя из бухгалтерского прибыли, за отчетный год составила 1 166 426 тыс. руб. (условный расход в 2014 году – 214 233 тыс. руб.). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 568 695 тыс. руб. (в 2014 году – 197 619 тыс. руб.). Постоянные налоговые обязательства, исчисленные с постоянных разниц, за отчетный период составили – 113 739 тыс. руб. (в 2014 году – 39 524 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, убытков от обслуживающих хозяйств, расходов, компенсируемых работникам Общества в соответствии с принятым Коллективным договором, и прочим.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила (6 255 685) тыс. руб. (в 2014 году – 875 746 тыс. руб.), в том числе возникших – 51 685 тыс. руб. (в 2014 году – 877 238 тыс. руб.) и погашенных – 6 307 370 тыс. руб. (в 2014 году – 1 492 тыс. руб.). Отложенный налоговый актив, исчисленный из вычитаемых временных разниц, в отчетном году составил (1 251 137) тыс. руб. (в 2014 году – 175 149 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с убытками, переносимыми на будущее, возникшими в результате признания в налоговом учете в качестве расходов процентов по займу, направленному на инвестиционную деятельность, а также с различиями в суммах начисленной амортизации по объектам основных средств в бухгалтерском и налоговом учетах.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисленного по правилам налогового учета, составила (182 080) тыс. руб. (в 2014 году – 2 159 530 тыс. руб.), в том числе возникших – 0 тыс. руб. (в 2014 году – 2 245 830 тыс. руб.) и погашенных – 182 080 тыс. руб. (в 2014 году – 86 300 тыс. руб.). Сума отложенного налогового обязательства, исчисленного из налогооблагаемых временных разниц, в отчетном году составила 36 416 тыс. руб. (в 2014 году – (431 906) тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в порядке признания в качестве расходов процентов по займу, направленному на инвестиционную деятельность, в бухгалтерском и налоговом учетах, а также в суммах начисленной амортизации по объектам основных средств.

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже.

Наименование показателя	За 2015 год		За 2014 год	
<i>Прибыль (убыток) до налогообложения</i>	5 832 126		1 086 166	
Условный доход/расход по налогу на прибыль		1 166 426		217 233
<i>Постоянные налоговые разницы</i>	568 695		197 619	
Постоянные налоговые обязательства (активы)		113 739		39 524
<i>Вычитаемые временные разницы</i>	(6 255 685)		875 746	
Отложенный налоговый актив		(1 251 137)		175 149
<i>Налогооблагаемые временные разницы</i>	182 080		(2 159 530)	
Отложенное налоговое обязательство		36 416		(431 906)
<i>Текущий налог на прибыль</i>		65 444		-

По данным налогового учета налоговая база для исчисления налога на прибыль за 2015 год составила 327 218 тыс. руб. (в 2014 году – 0 тыс. руб.).

3.17 Прибыль (убыток) 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 (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	4 551 960	828 855
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	5 942 618 043	5 942 952 452
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0.6894	0.1255

В 2015 и 2014 годах Общество не имело конвертируемых ценных бумаг и договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, в связи, с чем не определяется величина разводненной прибыли на акцию.

3.18 Связанные стороны

Связанными сторонами по отношению к Обществу являются следующие компании:

Boges Limited – контролирующая компания, владеющая 93,72% голосующих акций в уставном капитале Общества и имеющая возможность определять решения, принимаемые Обществом, с целью получения экономической выгоды от деятельности последнего. Остальные 6,28% голосующих акций размещены среди большого числа акционеров.

ОК «РУСАЛ», ПАО «РусГидро» оказывают значительное влияние на Общество в силу участия в уставном капитале Boges Limited, через 100% дочерние общества ПАО «РусГидро» – HydroOGK Power Company Limited и ОК «РУСАЛ» – United Company Rusal Energy Limited, в равных долях по 50%, соответственно имеют возможность участвовать в принятии решений Boges Limited.

Дочерние и зависимые общества Группы РусГидро и Группы ОК «РУСАЛ» как общества, контролируемые одними и теми же юридическими лицами.

Информация о всех организациях, входящих в группу компаний ПАО «РусГидро», приведена на сайте ПАО «РусГидро» по адресу: <http://www.rushydro.ru/upload/iblock/22f/Spisok-affilirovannih-lits-PAO-RusGidro-po-sostoyaniju-na-31.12ru.pdf>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8580&type=6>.

Общества, входящие в проект БЭМО, в том числе Организатор и Заказчик как общества, совместно контролируемые Группой РусГидро и Группой ОК «РУСАЛ».

3.18.1 Займы, предоставленные связанными сторонами

Сведения о займах, предоставленных связанными сторонами, представлены ниже:

тыс. руб.

Займы, предоставленные ПАО «РусГидро»	За 2015 год	За 2014 год
Задолженность на 1 января	21 027 455	21 027 455
Получено в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	-	-
Задолженность на 31 декабря	21 027 455	21 027 455
Займы, предоставленные Aluminum Group Ltd		
Задолженность на 1 января	20 123 628	20 123 628
Получено в отчетном году	-	-

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Возвращено в отчетном году	-	-
Задолженность на 31 декабря	20 123 628	20 123 628
Займы, предоставленные Boges Limited		
Задолженность на 1 января	2 998 875	2 998 875
Получено в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	-	-
Курсовая разница	-	-
Задолженность на 31 декабря	2 998 875	2 998 875
Итого		
Задолженность на 1 января	44 149 958	44 149 958
Задолженность на 31 декабря	44 149 958	44 149 958

Условия займов, предоставленных связанными сторонами, отражены в пункте 3.8.

3.18.2 Займы, предоставленные связанным сторонам

	тыс. руб.	тыс. руб.
	За 2015 год	За 2014 год
Займы, предоставленные ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»		
Задолженность на 1 января	-	-
Выдано в отчетном году	5 780 000	-
Возвращено в отчетном году	-	-
Начислено процентов в отчетном году	243 119	-
Оплачено процентов в отчетном году	-	-
Задолженность на 31 декабря	6 023 119	-
Итого		
Задолженность на 1 января	-	-
Задолженность на 31 декабря	6 023 119	-

Условия предоставления займов, выданных связанным сторонам, отражены в пункте 3.2.

3.18.3 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продажи продукции связанным сторонам составила:

№ п/п	Наименование предприятия	2015	2014
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	837 803	87 773
1.1	ОАО «РУСАЛ Братский АЗ»	292 338	20 823
1.2	ОАО «РУСАЛ САЯНОГОРСК»	247 090	22 532
1.3	ОАО «РУСАЛ Красноярский АЗ»	225 404	15 770
1.4	ООО «Иркутская энергосбытовая компания»	66 174	16 822
1.5	ОАО «СУАЛ»		10 128
1.6	ООО «Крамз-Авто»	5 967	481
1.7	ООО «Рус-Инжиниринг»	814	814
1.8	ООО «Русал-Медицинский центр»	16	16
1.9	ООО «ГЭС-Инжиниринг»		387
2	Предприятия группы РусГидро	2 536 075	1 064 229
2.1	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	2 535 632	1 063 924
2.2	ООО «Гидропроект-Сервис»	224	216
2.3	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	163	7
2.4	АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»	56	82
3	Компании, входящие в проект БЭМО	288 171	36 623
3.1	ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод»	268 862	4 715
3.2	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	15 902	28 059

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

3.3	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	3 407	3 849
	Итого	3 662 049	1 188 625

Цена реализации продукции Общества определялась по соглашению сторон выше стоимости их производства Обществом.

3.18.4 Закупки у связанных сторон

В течение 2015 года организации Группы «РусГидро» и Группы ОК «РУСАЛ» выполняли для Общества проектные, подрядные, монтажные работы, оказывали услуги по техническому обслуживанию оборудования и механизмов. Стоимость приобретенных товаров и услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

№ п/п	Наименование предприятия	2015	тыс. руб. 2014
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	188 044	79 661
1.1	ООО «Крамз-Авто»	69 561	31 785
1.2	ООО «КраМЗ-Техносервис»	68 446	2 886
1.3	СПАО Ингосстрах	34 540	29 378
1.4	ООО «ГЭС-Инжиниринг»	9 382	5 466
1.5	ООО «Русал-Медицинский центр»	5 882	10 008
1.6	ООО «Рус-Инжиниринг»	124	-
1.7	ООО «Иркутская энергосбытовая компания»	109	138
2	Предприятия группы РусГидро	170 326	331 965
2.1	АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»	71 462	199 974
2.2	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	60 819	68 720
2.3	ООО «Гидропроект-Сервис»	15 878	37 133
2.4	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	11 700	20 968
2.5	ООО МИГГ	5 520	-
2.6	ОАО НИИЭС	4 870	2 732
2.7	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	77	513
2.8	ОАО ЭСКО		1 925
3	Компании, входящие в проект БЭМО	229 964	307 333
3.1	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	182 692	249 707
3.2	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	47 272	57 626
3.3	ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод»	-	-
	Итого	588 334	718 959

Товарно-материальные ценности приобретались по договорным ценам. Стоимость услуг компаний, входящих в проект БЭМО, определялась на основании калькуляции затрат (заработка плата, амортизация, налоги и др. расходы) и наценки, установленной исходя из рыночных условий.

3.18.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31 декабря 2015 года, 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

тыс. руб.

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Дебиторская задолженность и авансы выданные (строка 1230 Бухгалтерского баланса)				
№ п/п	Наименование предприятия	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	61 543	60 085	2 779
1.1	ОАО «РУСАЛ Братский АЗ»	22 303	3 195	-
1.2	ОАО «РУСАЛ САЯНОГОРСК»	17 248	2 405	62
1.3	СПАО Ингосстрах	7 835	-	-
1.4	ООО «Крамз-Авто»	4 539	3 340	-
1.5	ОАО «РУСАЛ Новооконецкий АЗ»	4 153	979	19
1.6	ООО «КраMЗ-Техносервис»	2 580	41 043	1 740
1.7	ООО «Иркутская энергосбытовая компания»	1 452	2 984	16
1.8	ООО «Трансстрой Северо-Запад»	674	674	674
1.9	ООО «ГЭС-Инжиниринг»	517	-	77
1.10	ООО «Рус-Инжиниринг»	240	880	80
1.11	ООО «Русал-Медицинский центр»	2	3	3
1.12	ОАО «РУСАЛ Красноярский АЗ»	-	3 246	84
1.13	ОАО «СУАЛ»	-	1 336	24
2	Предприятия группы РусГидро	221 584	142 890	178 354
2.1	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	218 734	132 626	148 920
2.2	АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»	1 989	7 688	21 348
2.3	ООО «Гидропроект-Сервис»	838	-	215
2.4	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	23	-	-
2.5	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	-	2 576	5 829
2.6	ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	-	805
2.7	ООО «Богучанское монтажное управление Гидромонтаж»	-	-	1 237
3	Компании, входящие в проект БЭМО	314 685	7 001	4 102
3.1	ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод»	311 244	4 467	-
3.2	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	1 963	377	456
3.3	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	1 478	2 157	3 646
	Итого задолженность связанных сторон перед Обществом	597 812	209 976	185 235
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)				
№ п/п	Наименование предприятия	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	14 400	13 616	5 525
1.1	ООО «Крамз-Авто»	8 810	8 041	-
1.2	ООО «КраMЗ-Техносервис»	3 351	-	-
1.3	ООО «Русал-Медицинский центр»	1 563	734	749
1.4	ООО «ГЭС-Инжиниринг»	517	4 840	3 421
1.5	ООО «Рус-Инжиниринг»	146	-	1 243
1.6	ООО «Иркутская энергосбытовая компания»	13	1	10
1.7	ОАО «РУСАЛ Братский АЗ»	-	-	102
2	Предприятия группы РусГидро	12 321	52 571	114 045
2.1	АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»	9 029	41 908	30 250
2.2	ООО «Гидропроект-Сервис»	2 507	3 408	12 486
2.3	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	785	7 215	3 309

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

2.4	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	-	40	-
2.5	ОАО «Трест Гидромонтаж»	-	-	38 637
2.6	ОАО «ЭСКО»	-	-	2 106
2.7	ОАО «НИИЭС»	-	-	3 092
2.8	ООО «МИГГ»	-	-	1 500
2.9	ООО «Богучанское монтажное управление Гидромонтаж»	-	-	22 440
2.10	ПАО «Красноярскэнергосбыт»			225
3	Компании, входящие в проект БЭМО	760	2 711	11 394
3.1	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	760	2 313	7 742
3.2	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	-	398	3 652
	Итого задолженность Общества перед связанными сторонами	27 481	68 898	130 964

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами составили:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование предприятия	Поступления		Зачеты взаимных требований		Платежи	
		За 2015 год	За 2014 год	За 2015 год	За 2014 год	За 2015 год	За 2014 год
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	891 520	86 773	2 455	709	194 904	325 523
1.1	ОАО "РУСАЛ Братский АЗ"	280 299	18 551	-	-	18 152	29 084
1.2	ОАО РУСАЛ СЯНОГОРСК	234 512	20 997	-	-	10 635	32 652
1.3	ОАО РУСАЛ Красноярский АЗ	228 154	13 729	-	-	14 151	28 864
1.4	ООО "Иркутская энергосбытовая компания"	70 513	14 805	-	-	5 884	23 333
1.5	ОАО РУСАЛ Новокузнецкий АЗ	55 806	8 296	-	-	2 740	8 355
1.6	ООО Русал-Медицинский центр	17 627	16	-	-	4 281	8 495
1.7	ООО "Крамз-Авто"	2 121	465	2 455	549	66 080	27 799
1.8	ООО Рус-Инжиниринг	1 356	136	-	160	-	1 053
1.9	ОАО СУАЛ	1 132	9 344	-	-	4	-
1.10	ООО "ГЭС-Инжиниринг"	-	434	-	-	10 696	4 264
1.11	СПАО Ингосстрах	-	-	-	-	29 271	125 431
1.12	ООО КраM3-Техносервис	-	-	-	-	33 010	36 193
2	Предприятия группы РусГидро	2 074 481	1 099 997	1 387	676	200 619	316 326
2.1	ПАО "Красноярскэнергосбыт"	2 073 998	1 099 663	1 387	676	63 313	103 154
2.2	ООО "Гидропроект-Сервис"	200	236	-	-	17 328	44 661
2.3	ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания"	144	7	-	-	111	491
2.4	АО "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука"	139	91	-	-	94 511	142 787
2.5	АО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"	-	-	-	-	14 966	14 900
2.6	ОАО ЭСКО	-	-	-	-	-	3 710
2.7	ОАО НИИЭС	-	-	-	-	4 870	5 352
2.8	ООО МИГГ	-	-	-	-	5 520	1 271
3	Компании, входящие в проект БЭМО	234 730	33 950	14 821	24 999	6 013 006	314 692
3.1	Закрытое акционерное общество "Богучанский Алюминиевый Завод"	214 914	929	-	-	5 780 005	-
3.2	АО "Организатор строительства Богучанской ГЭС"	16 370	29 106	14 821	24 508	184 009	254 308
3.3	ЗАО "Заказчик строительства Богучанской ГЭС"	3 446	3 915	-	491	48 992	60 384
	Итого движение по связанным сторонам	3 200 731	1 220 720	18 663	26 384	6 408 529	956 541

3.18.6 Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления. Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.3.

Внеочередным Общим собранием акционеров 25 декабря 2008 года (Протокол № 17 от 30 декабря 2008 года) было принято решение не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров Общества и отменить действие Положения «О выплате членам Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» вознаграждений и компенсаций», утвержденного годовым Общим собранием акционеров (Протокол № 8 от 21 июня 2006 года).

Вознаграждение членам Правления выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год. В 2015 году выплаты членам Правления (в том числе страховые взносы) составили 22 606 тыс. руб. (2014 год – 39 383 тыс. руб., 2013 год – 27 560 тыс. руб.).

Других вознаграждений основному управленческому персоналу в 2015 и 2014 годах Общество не выплачивало.

3.19 Чистые активы Общества

Величина чистых активов составила:

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Чистые активы	10 366 527	5 815 517	4 993 025

По состоянию на 31 декабря 2013 года величина превышения уставного капитала над величиной чистых активов составляла 706 642 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2014 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляла 115 850 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 4 673 046 тыс. руб.

3.20 Информация по сегментам

Общества не раскрывает информацию по сегментам, поскольку не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

3.21 События после отчетной даты

В соответствии с п. 8 ПБУ 22/2010 данная бухгалтерская отчетность заменяет первоначально предоставленную бухгалтерскую отчетность в связи с выявлением существенных ошибок. Основанием для пересмотра бухгалтерской отчетности является корректировка отдельных показателей бухгалтерского баланса, а также показателей других форм бухгалтерской отчетности.

ОАО «Богучанская ГЭС»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Корректировка показателей 2015 года в бухгалтерском балансе:

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1150	Основные средства	74 776 996	(87 494)	74 689 502
11503	Строительство объектов основных средств	4 623 014	(87 494)	4 535 520
1210	Запасы	1 004 285	(34 320)	969 965
12101	Материалы	564 572	(34 320)	530 252
1320	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(1 869)	461	(1 408)
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	4 668 692	(126 311)	4 542 381
1520	Краткосрочная кредиторская задолженность	1 205 036	4 033	1 209 069
15203	Расчеты по налогам и сборам	887 483	4 033	891 516
2350	Прочие расходы	(703 170)	(122 274)	(825 444)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	5 954 400	(122 274)	5 832 126
2410	Текущий налог на прибыль	(61 410)	(4 034)	(65 444)
2421	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства	85 251	28 488	113 739
2400	Чистая прибыль (убыток)	4 678 268	(126 308)	4 551 960
2500	Совокупный финансовый результат периода	4 678 268	(126 308)	4 551 960
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0.7085	(0.0191)	0.6894

Руководитель

В.В. Демченко

Главный бухгалтер

О.А. Большакова



22 апреля 2016 года