**"УТВЕРЖДЕН"**
**решением Совета директоров**
**ОАО «Богучанская ГЭС»**
**Протокол № 195 от 30.05.2016 года**

**"УТВЕРЖДЕН"**
**решением годового Общего собрания акционеров**
**ОАО «Богучанская ГЭС»**
**Протокол №34 от 01.07.2016 года**

# Годовой отчет Открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС»

# по результатам работы за 2015 год

Генеральный директор ОАО «Богучанская ГЭС» _____/В.В. Демченко/

"___"_____ 2016 г.

Главный бухгалтер ОАО «Богучанская ГЭС» _____/О.А. Большакова /

"___"_____ 2016 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

**Обращение к акционерам** ..... **3**

**Раздел 1. Развитие Общества** ..... **5**

1.1. Об Обществе ..... 5
1.2. Стратегические цели ..... 9
1.3. Управление рисками ..... 10
1.4. Приоритетные задачи и перспективы развития общества ..... 16
1.5. Основные достижения в 2015 году ..... 17
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году ..... 18

**Раздел 2. Корпоративное управление** ..... **19**

2.1. Работа органов управления и контроля ..... 19
2.2. Уставный капитал ..... 25
2.3. Структура акционерного капитала ..... 26
2.4. Общество на рынке ценных бумаг ..... 27
2.5. Корпоративное управление ДЗО ..... 27
2.6. Участие в других организациях ..... 27

**Раздел 3. Производство и сбыт** ..... **29**

3.1. Основные производственные показатели ..... 29

**Раздел 4. Экономика и финансы** ..... **31**

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества ..... 31
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества ..... 31
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества ..... 34
4.4. Анализ дебиторской задолженности ..... 36
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов ..... 37
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика ..... 40

**Раздел 5. Инвестиции** ..... **41**

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений ..... 41

**Раздел 6. Инновации** ..... **42**

6.1. Инновации ..... 42

**Приложения** ..... **43**

1. Бухгалтерский отчет за 2015 год ..... 43
2. Заключение Аудитора .....
3. Заключение Ревизионной комиссии .....
4. Сделки Общества ..... 44
5. Состав Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» в 2014-2015 корпоративном году ..... 51
6. Справочная информация для акционеров ..... 53

## *Обращение к акционерам ОАО «Богучанская ГЭС»*

*Уважаемые акционеры!*

*Деятельность Совета Директоров и менеджмента ОАО «Богучанская ГЭС» в 2015 году была направлена на завершение технологического процесса строительства гидротехнического сооружения; соблюдение требований промышленной безопасности, эксплуатацию и капитальные ремонты гидроагрегатов станции. Итоги прошедшего года показывают, что эти задачи выполнены в полном объеме и с хорошим качеством.*

*В течение 2015 года проведены капитальные ремонты гидроагрегатов №2, 3, 4, 5 и 7. Дефектов, препятствующих дальнейшей работе, не выявлено; ремонтный и управленческий персонал станции продемонстрировал высокие профессиональные навыки и готовность к решению сложных технических задач.*

*В июле проведены успешные испытания поверхностного водосброса №2, имеющего уникальную для российской гидроэнергетики ступенчатую конструкцию. Персонал станции совместно с представителями генерального проектировщика станции - ОАО «Институт Гидропроект» проверяли соответствие режима работы водосброса проектным значениям.*

*По итогам 2015 года станция второй год подряд заняла второе место (из 72 участников) в рейтинге «Генерирующие компании – эффективность на рынке», который составлен Некоммерческим партнерством «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»). По итогам 4 квартала 2015 года Богучанская ГЭС впервые заняла третье место в этом же рейтинге. Высокие результаты были достигнуты благодаря сумме баллов, полученных за готовность оборудования к работе, эффективность загрузки, удельную себестоимость и удельную прибыль.*

*В 2015 году Богучанская ГЭС стала призером краевого конкурса по технике безопасности труда, организованного Правительством Красноярского края, которое отмечает лучших работодателей в сфере охраны труда на предприятии. В смотре участвовало более 200 компаний края, среди них были предприятия добывающей, металлургической, строительной, транспортной и энергетической отраслей. Богучанскую ГЭС отметили как одну из лучших в области организации работы по охране труда.*

*В июне Богучанское водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 м, а в июле станция впервые произвела и поставила потребителям 1,45 млрд кВт*ч электроэнергии, что соответствует проектному уровню производства. Проектный уровень водохранилища позволит агрегатам ГЭС работать на оптимальном напоре 65,5 м, станция сможет выйти на полную мощность 2997 МВт и производство 17,6 млрд кВт-ч электроэнергии в год. Все эти параметры будут достигнуты при условии достаточного притока в озеро Байкал и водохранилища Ангарского каскада ГЭС.*

*По данным Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва» (Красноярское РДУ), электростанции Красноярской энергосистемы в 2015 году выработали 58832,8 млн кВтч электроэнергии, что на 9% больше выработки за 2014 год. На долю Богучанской ГЭС приходится 13,076 млрд кВтч или 22,2% произведенной в крае электроэнергии; рост выработки по сравнению с результатом 2014 года превышает 56,4%. Увеличение производства электроэнергии на Богучанской ГЭС позволило энергосистеме Красноярского края в 2015 году удовлетворить возросший внутренний спрос и нарастить объемы перетока в смежные энергосистемы. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 4 апреля 2016 года полезный отпуск четвертой ГЭС Ангарского каскада превысил 30 млрд кВтч.*

*По состоянию на 1 января 2016 численность работников Богучанской ГЭС составляет 620 человек. Из них 260 человек имеют высшее образование (42 %), 19 человек - два высших*

*образования (3%), 190 человек - среднее профессиональное образование (31%), 149 человек - основное общее образование с наличием квалификационных удостоверений по профессии (24%). В вузах и учебных заведениях среднего уровня обучаются 34 человека. Наибольшее количество работников (62 %) приходится на возрастную группу от 31 до 50 лет, 17% персонала составляют молодые сотрудники до 30 лет.*

*В 2015 году ОАО «Богучанская ГЭС» направило на социальную поддержку сотрудников более 6,5 млн. рублей. Выплаты сверх заработной платы составили в среднем 25850 рублей на одного работника. С каждым годом объем социальной помощи сотрудникам растет: в 2013 году выплаты составляли 21931 рубль, в 2014 году - 22620 рублей.*

*Особое внимание уделяется вопросам оздоровления сотрудников. В 2015 году на оплату санаторно-курортного лечения работников и их детей было израсходовано более 850 тыс. рублей, компенсация путевок составила от 30 до 70% стоимости.*

*Также в течение 2015 года Богучанская ГЭС проводила благотворительную деятельность. В канун 70-летия Победы была оказана адресная материальная помощь ветеранам – участникам Великой Отечественной войны, проживающим в городе Кодинске, оплачены медицинские услуги по проведению комплексного лечения ребенку-инвалиду, проживающему в Кежемском районе, собраны вещи для пострадавших от весенних пожаров в Республике Хакасия и др.*

*В течение 2015 года в Обществе проводились соревнования в рамках VIII открытой зимней Спартакиады работников ОАО «Богучанская ГЭС»: лыжные гонки «День Здоровья!», Армрестлинг среди мужчин, «Дартс», подледный лов рыбы «Ловись, рыбка». Проводились семейные соревнования «Папа, Мама, Я – спортивная семья!», семьи-победители в которых так же были награждены ценными призами.*

*За счет собственных средств станции был проведен обязательный периодический медицинский осмотр 443 работников, чей труд связан с управлением транспортом, с вредными и опасными условиями труда, а также обязательное психиатрическое освидетельствование. Затраты на медосмотры составили более 1,3 млн. рублей.*

*Главной задачей 2016 года, на которую ориентированы органы управления и менеджмент ОАО «Богучанская ГЭС», является завершение строительных работ на вспомогательных сооружениях бетонной плотины, поддержание проектного уровня водохранилища, выход на проектные показатели выработки, а также успешная безаварийная и безопасная эксплуатация ГЭС.*

Председатель Совета директоров
ОАО «Богучанская ГЭС» _____/О.В. Воробьев/

Генеральный директор
ОАО «Богучанская ГЭС» _____/В.В. Демченко/

# Раздел 1. Развитие Общества

## 1.1. Об Обществе

*ОАО «Богучанская ГЭС» является правопреемником Управления строительства Богучанской ГЭС, которое было создано 10 мая 1976 года в составе предприятия «Братскгэсстрой». Завершение строительства гидроэлектростанции с вводом в эксплуатацию 9 гидроагрегатов и последующая поставка электрической энергии потребителям - главная миссия Общества.*

*Богучанская ГЭС – первая на территории Красноярского края гидроэлектростанция на Ангаре. Перекрытие реки при строительстве Богучанской ГЭС предусмотрено плотиной комбинированного типа, состоящей из двух частей - бетонной гравитационной и каменно-набросной с асфальтобетонной диафрагмой.*

*Необходимость строительства ГЭС была определена Постановлением ЦК КПСС и Совета Министров СССР от 1 февраля 1971 г. № 65 «О мерах по дальнейшему комплексному развитию в 1971 - 1980 г.г. производительных сил Красноярского края».*

*Технический проект Богучанской ГЭС был утверждён в 1979 году Распоряжением Совета Министров СССР от 7 декабря 1979 г. № 2699 р с установленной мощностью 3000 мВт и производством электроэнергии 17,6 млрд. кВтч в год. Строительство Богучанской ГЭС началось в 1980 году. В соответствии с Постановлением СМ СССР от 30 апреля 1980 г. № 798р пуск первых агрегатов был намечен на 1988 год, а завершение строительства – на 1992 год. Однако по причине недостаточного финансирования срок пуска ГЭС неоднократно переносился приказами Минэнерго СССР: от 27.04.1987 г. №134а - на 1993 год; от 16.11.1988 г. № 620 - на 1994 год; от 10.11.1989 г. – на 1995 год. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 1994 г. № 236 пуск ГЭС был определён в 1997 году, но и этот срок не был выдержан, так как работы по достройке станции были практически остановлены.*

*Выездное совещание РАО «ЕЭС России» от 5 мая 1999 г., протокол №51, признало необходимым возобновление инвестирования в строительство Богучанской ГЭС. В ноябре 1999 года достройка ГЭС была включена в «Концепцию кратко- и среднесрочной перспективы строительства приоритетных энергетических объектов, сооружаемых с участием инвестиционных средств РАО «ЕЭС России» с вводом пускового комплекса в 2005 году. Однако и этот срок отодвинулся на неопределенное время в связи с низкими годовыми объемами финансирования.*

*12 апреля 2005 г. вступил в силу Указ Президента РФ № 412 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано- Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа», в части 1 которого Правительству Российской Федерации поручено оказать государственную поддержку в обеспечении начала эксплуатации Богучанской ГЭС в 2010 году и подготовки зоны затопления водохранилища.*

*29 июня 2005 года между ОАО РАО «ЕЭС России» (ОАО «ГидроОГК») и ОАО «РУСАЛ» был подписан Меморандум о намерениях по вопросу совместного завершения строительства Богучанской ГЭС и дальнейшего создания на базе гидроэлектростанции Богучанскогоэнерго-металлургического объединения (БЭМО), вторым ключевым объектом которого станет Богучанский алюминиевый завод – основной потребитель электроэнергии гидростанции.*

*В 2006 году в соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» №820 от 15 декабря 2005 г. «О развороте работ по началу строительства Богучанской ГЭС в 2006 г.» на стройплощадке гидроэлектростанции были полностью возобновлены утраченные за предыдущие годы темпы работ. Только за первые дни февраля 2006 г. объем укладки бетона в тело плотины составил 400 кубометров из запланированных на год 70 000 кубометров бетона.*

*21 апреля 2006 года Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», протокол №220, было одобрено участие ОАО «ГидроОГК» в совместном с ОАО «РУСАЛ» проекте Богучанского энерго-*

*металлургического объединения (БЭМО), представителям компании в Совете директоров ОАО «ГидроОГК» поручено голосовать за принятие решений, связанных с созданием корпоративной структуры проекта.*

*31 мая 2006 г. ГидроОГК и РУСАЛ объявили о подписании Соглашения о сотрудничестве между открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», открытым акционерным обществом «РУСАЛ», компанией РУСАЛ ЛИМИТЕД, компанией РУСАЛ ЭНЕРДЖИ ЛИМИТЕД и открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России» в совместной реализации проекта по созданию Богучанскогоэнерго-металлургического объединения (БЭМО). Дальнейшее финансирование строительства Богучанской ГЭС в Кежемском и Богучанского алюминиевого завода в Богучанском районах Красноярского края решено вести на паритетных началах.*

*26 июля 2006 г. Советом директоров ОАО «Богучанская ГЭС» одобрено присоединение к Соглашению о сотрудничестве от 31 мая 2006 г.*

*27 декабря 2006 г. ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро») и ОК РУСАЛ подвели итоги тендера на поставку девяти гидротурбин и девяти гидрогенераторов номинальной мощностью 333 МВт каждый для Богучанской ГЭС. Победителем конкурса стало ОАО «Силовые машины».*

*17 апреля 2007 г. подписано Инвестиционное соглашение о совместном финансировании инвестиционного проекта «Комплексное развитие Нижнего Приангарья», основой которого является проект БЭМО (Богучанскоеэнерго-металлургическое объединение), за счет средств Инвестиционного фонда Российской Федерации и средств коммерческих организаций. Соглашение заключено между ответственными исполнителями - Федеральным дорожным агентством, Федеральным агентством железнодорожного транспорта и Федеральным агентством по энергетике, Государственным Заказчиком - Советом администрации Красноярского края и Корпорацией развития Красноярского края, представляющей интересы соинвесторов – Объединенной компании «Российский алюминий», ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро»), Внешэкономбанка.*

*В октябре 2007 г. закрыт временный шлюз Богучанской ГЭС, который с 1988 года использовался для пропуска леса на плотах, судов с грузами и поставки строительных материалов для плотины. В первоначальном проекте подразумевалась эксплуатация временного шлюза в течение 4 лет, однако в связи с длительной приостановкой строительства он функционировал вплоть до октября 2007 года. Закрытие шлюза - важный этап строительства Богучанской ГЭС, по своей значимости этот технологический процесс приравнивается к закрытию донных отверстий перед заполнением водохранилища ГЭС.*

*В июле 2008 года на Богучанской ГЭС завершено замыкание напорных трубопроводов всех турбин станции - установлено последнее звено трубопровода девятой агрегатной секции плотины. В общей сложности на девяти водоводах смонтировано 4 320 тонн металлоконструкций и 1 700 тонн арматурных каркасов. Девятый трубопровод был установлен в рекордно короткие сроки - за один календарный месяц.*

*В сентябре 2008 года на причале для тяжеловесных судов ОАО «Богучанская ГЭС» разгружена баржа с гидротурбинным оборудованием общим весом 400 тонн, которое предназначено для монтажа первого из девяти гидроагрегатов станции. Радиально-осевое рабочее колесо, вал первого гидроагрегата и крышки турбины изготовлены на Ленинградском металлическом заводе (ЛМЗ).*

*В 2009 году инвесторам строительства станции ОАО «РусГидро» и ОК РУСАЛ Правительством РФ поручено ускорить ввод в Красноярском крае энергоблоков Богучанской ГЭС с целью замещения мощностей Саяно-Шушенской ГЭС, временно утраченных в результате аварии, произошедшей в Хакасии 17 августа 2009 года. Поэтапный пуск 9 гидроагрегатов Богучанской ГЭС установленной мощностью 3000 мВт позволит значительно сократить образовавшийся дефицит электроэнергии в Объединенной энергосистеме (ОЭС) Сибири, создаст необходимый резерв мощностей для прохождения пиковых нагрузок в зимний период.*

*В июле 2010 годе Наблюдательный совет госкорпорации «Внешэконобанк» одобрил предоставление финансирования в целях достройки Богучанской ГЭС и первой очереди Богучанского алюминиевого завода, входящих в Богучанскоеэнергометаллургическое объединение (БЭМО), на общую сумму 50 млрд. рублей. На строительство ГЭС выделено 28,1 млрд. рублей, на строительство завода — эквивалент 21,9 млрд. рублей в долларах США. Срок кредитования достройки БоГЭС — 16 лет, БоАЗ — 14 лет.*

*1 декабря 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» заключили соглашение, предусматривающее выделение кредитных средств для финансирования достройки Богучанской ГЭС, входящей в Богучанскоеэнергометаллургическое объединение (БЭМО). ОАО «РусГидро» выступает поручителем по данному кредитному Соглашению. Сделка одобрена внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» 22 октября 2010 года. Согласно условиям финансирования проекта БЭМО, одобренным решением Наблюдательного совета Внешэкономбанка 28 июля 2010 года, на завершение проекта строительства гидроэлектростанции будет выделено 28,1 млрд. рублей, срок кредитования - 16 лет.*

*В апреле 2011 года завершено формирование теплового контура машинного зала от монтажной площадки до ГА №5. Сформированный тепловой контур создает все необходимые условия для дальнейшего монтажа гидроагрегатов пускового комплекса в любых погодных условиях. В июле ОАО «Богучанская ГЭС» получила статус Субъекта оптового рынка. Получение статуса субъекта оптового рынка позволит ОАО «Богучанская ГЭС» после ввода в эксплуатацию самостоятельно продавать электроэнергию и мощность на оптовом рынке, в том числе заключать долгосрочные двусторонние договоры с крупными потребителями и энергосбытовыми компаниями. Ранее ОАО «Богучанская ГЭС» вступила также в члены Некоммерческого партнерства Совет рынка.*

*В сентябре была завершена многолетняя транспортная операция по доставке на ГЭС крупногабаритных тяжеловесных грузов – доставлены рабочие колеса агрегатов №8 и 9 и несколько трансформаторов.*

*В сентябре началась операция по заполнению строительного котлована в нижнем бьефе станции, спустя несколько дней были перекрыты первые два временных донных отверстия.*

*В октябре после завершения строительных и монтажных работ был начат монтаж оборудования КРУЭ 220 и 500 кВ. Каменно-набросная плотина на всем протяжении возведена до отметки 202 метра. По итогам работы в 2011 году каменно-набросная и бетонная плотина станции, основное гидросиловое и гидромеханическое оборудование первых трех агрегатов полностью готовы к началу заполнения водохранилища и первому этапу пуска станции.*

*В первой декаде мая 2012 года после перекрытия последних донных отверстий начинается заполнение Богучанского водохранилища. Проектно-изыскательский и научно исследовательский институт Гидропроект им. С.А.Жука, Институт Гидроспецпроект, научно-исследовательские институты НИИЭС, ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева, филиал Института Гидропроект ЦСГНЭО и другие организации проводят регулярные проверки состояния бетонной каменно-набросной плотины, зданий и сооружений ГЭС.*

*25 сентября стартовала программа испытаний на холостом ходу систем и оборудования гидроагрегата №2, 1 октября начаты испытания ГА №1. 15 октября по команде президента РФ Владимира Путина первые два агрегата включены в сеть, 25 октября состоялось включение ГА №3.*

*В ноябре первые три агрегата введены в промышленную эксплуатацию. С 1 декабря станция начала поставки электроэнергии на ОРЭМ.*

*В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата: №4 - 21 января, №5 – 5 ноября, №6 – 6 декабря. На остальных агрегатах (№7, 8 и 9) завершен монтаж оборудования, начались предпусковые испытания. После завершения строительных и отделочных работ эксплуатационные службы Общества приступили к работе в новом служебно-производственном корпусе. Завершены строительство здания машинного зала, укладка бетона*

*в бетонную плотину и в водосброс №2. До проектной отметки уложена асфальто-бетонная диафрагма каменно-набросной плотины.*

*В феврале 2013 года Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору выдало ОАО «Богучанская ГЭС» заключение о соответствии первого этапа строительства Богучанской ГЭС требованиям технических регламентов и проектной документации. На основании этого заключения администрация Кежемского района Красноярского края выдала разрешение на ввод объектов первого этапа строительства ГЭС в эксплуатацию. Полученное разрешение позволило провести регистрацию станции как объекта собственности в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестре). Всего для получения разрешения на ввод всей ГЭС в промышленную эксплуатацию и вывода станции на проектную мощность 3000 МВт, Обществу необходимо получить заключения Ростехнадзора по семи этапам строительства станции.*

*В октябре 2013 года участники Оперативного штаба Минэнерго России по строительству Богучанской ГЭС констатировали завершение строительства первого пускового комплекса схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС. Все объекты построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.*

*В ноябре гидроагрегат №1 был впервые выведен в капитальный ремонт после года работы. Ремонт проводился в соответствии с требованиями завода-изготовителя, при этом дефектов, препятствующих дальнейшей эксплуатации, не выявлено.*

*В 2014 году завершена масштабная внутренняя отделка в машинном зале и служебно-производственном корпусе Богучанской ГЭС. В связи с завершением основных строительных и монтажных работ укладка бетона и монтаж гидросилового и гидротехнического оборудования выполнялись в незначительных объемах.*

*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 сентябре 2014 года завершились испытания ЛЭП «Богучанская ГЭС - Озерная» и подстанции 500 кВ «Озерная». На данный момент формирование первого этапа схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС завершено, начаты работы по расширению сети ЛЭП и подстанций на правом берегу Ангары между подстанциями «Раздолинская» и «Тайга». Все объекты первого этапа построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.*

*В течение 2014 года выполнены капитальные ремонты всех гидроагрегатов, отработавших год и более после ввода в эксплуатацию. Ремонт проводился в соответствии с требованиями завода-изготовителя, при этом дефектов, препятствующих дальнейшей работе, не выявлено.*

*В 2014 году на станции сохранились темпы ввода генерирующего оборудования. Агрегаты №7 и 8 введены в конце сентября. Девятый (последний) гидроагрегат БоГЭС мощностью 333 МВт введен в промышленную эксплуатацию 22 декабря 2014 года. Таким образом, в 2014 году все агрегаты введены в промышленную эксплуатацию, получена декларация безопасности гидротехнических сооружений. Станция была технически готова к заполнению водохранилища до проектной отметки 208 м.*

*В течение 2015 года проведены капитальные ремонты гидроагрегатов №2, 3, 4, 5 и 7. В июле проведены успешные испытания поверхностного водосброса №2 с участием представителей генерального проектировщика станции - ОАО «Институт Гидропроект» и ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС».*

*В июне Богучанское водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 м, а в июле станция впервые произвела и поставила потребителям 1,45 млрд кВт*ч электроэнергии, что соответствует проектному уровню производства. В течение года Богучанская ГЭС произвела 13,076 млрд кВтч или 22,2% произведенной в крае электроэнергии; рост выработки по сравнению с результатом 2014 года превышает 56,4%. Увеличение производства электроэнергии на Богучанской ГЭС позволило энергосистеме Красноярского края в 2015 году удовлетворить возросший внутренний спрос и нарастить объемы перетока в смежные энергосистемы. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 4 апреля 2016 года полезный отпуск четвертой ГЭС Ангарского каскада превысил 30 млрд кВтч.*

*С апреля по октябрь на основных и вспомогательных сооружениях станции подрядные организации выполнили различные виды строительных, земельно-скальных и монтажных работ. Для Воднотранспортной группы возвели отдельное здание, а также площадки для зимнего хранения эксплуатационных судов в верхнем и нижнем бьефе. При формировании береговой линии и выполнении работ по берегоукреплению в нижнем бьефе ГЭС на левом берегу проведена выемка 9365 кубометров и отсыпано около 60 тысяч кубометров грунта. На строительстве автомобильной дороги вдоль служебного корпуса и здания гидроприводов земельно-скальные работы выполнены в полном объеме, они составили 759 м3 породы. Вдоль дороги уложен тротуар.*

*Все въезды на территорию ГЭС оборудованы стационарными контрольно-пропускными пунктами, здания которых построены в течение 2015 года. Самым большим по площади, около 1000 м2, стало здание КПП №1, в котором будут находиться оборудование комплексной системы безопасности, административные и бытовые помещения службы охраны станции. Смонтирован третий (дополнительный) охранный контур периметра станции из металлоконструкций на бетонном основании. В теле бетонной плотины построено убежище гражданской обороны, его общая площадь составляет около 500 м2. На хозяйственном дворе станции проведена реконструкция скважины водозабора. Завершены строительно-монтажные работы по наружным сетям водопровода, канализации и насосной станции. Смонтирована собственная электрокотельная хоздвора с комплексными трансформаторными подстанциями, обустроены внутренние тепловые сети.*

*В декабре 2015 года на территорию Богучанской ГЭС был доставлен эксплуатационный катер КС-110 в водолазном исполнении. Катер войдет в состав эксплуатационного флота БоГЭС после проведения необходимых ходовых испытаний.*

## 1.2. Стратегические цели

*Стратегическими целями являются:*
*Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.*
*Общество осознает свою социальную ответственность производителя необходимой потребителям электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для потребителя и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.*

*Рост ценности Общества*
*Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.*

## 1.3. Управление рисками

*Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.*

*Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.*

*В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.*

**Региональные риски**

*Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Красноярский край образован 7 декабря 1934 года. Территория края составляет 2366,8 тыс. кв. километров, что составляет 13,8 % территории Российской Федерации.*

*Красноярский край занимает 2-е место в Российской Федерации по территории после Республики Саха (Якутия) и 20-е место - по численности населения.*

*В крае проживает 2866,4 тыс. человек в т. ч. городского населения – 2206 тыс. чел., сельского – 660,4 тыс. чел. Средняя плотность населения края в 4 раза ниже, чем в РФ и составляет 1,3 чел. на 1 кв. км. 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 Общество.*

*Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.*

*В случае возникновения возможных военных конфликтов, а также угрозы террористических воздействий на объекты Общества, существуют риски опасности для жизни персонала и выведения из строя его основных средств. Регион регистрации и деятельности Общества характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок минимальна.*

*Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.*

*Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях этих областей. Но не может быть гарантий того, что Обществу 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 Обществом как незначительные.*
*Вопросы транспортного сообщения заранее прорабатываются, оптимизируется схема доставки грузов и людей.*

**Рыночные риски**

*Объемные риски:*
*Общество, осуществляя деятельность в гидроэнергетике, подвержено риску зависимости режимов работы от указаний Министерства природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерства по чрезвычайным ситуациям, Системного оператора, риску*

*ограничений режимов энергосистемы, риску глобальных климатических изменений, риску неопределенности величины водно-энергетических ресурсов.*
*Ввиду наличия этих рисков, объем полезного отпуска электрической энергии, и величина выручки Общества подвергаются существенной неопределенности. Неопределенность, вносимая указанными рисками, оценивается как значительная. Общество принимает и минимизирует объемные риски посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, а также участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада.*

*Ценовые риски:*
*ОАО «Богучанская ГЭС», являясь субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию в конкурентном секторе ОРЭМ, риск вмешательства регулятора в ценообразование в свободном секторе рынка электроэнергии и мощности, а также риск изменения методики расчета и установления регулируемого тарифа.*
*Риск изменения цены в свободном секторе ОРЭМ возникает в связи с реализацией либерализованных объемов электроэнергии по волатильным ценам конкурентного отбора ценовых заявок в рынке «на сутки вперед». При этом доля выручки под риском пропорциональна доле поставки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам. В 2015 году электрическая энергия и мощность поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам, по регулируемым договорам в соответствии с утвержденными тарифами, а также по свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности с ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод».*
*Риски вмешательства регулятора в ценообразование в конкурентном секторе ОРЭМ, а также установления заниженного регулируемого тарифа и (или) завышенного объема поставок в адрес населения могут привести к недополучению предприятием необходимой выручки и сокращению прибыли. Вероятность проявления таких рисков – высокая. Общество принимает указанные риски.*

**Риски, связанные с изменением процентных ставок**

*В условиях изменчивости экономической ситуации и конъюнктуры рынка Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.*

**Риски изменения валютного курса**

*ОАО «Богучанская ГЭС» реализует свою продукцию на внутреннем рынке, финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Риск убытков вследствие неблагоприятного изменения валютного курса не является существенным.*

**Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.**

*Складывающийся уровень инфляции оказывает влияние на финансовое положение Общества в части возникновения потерь реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, роста стоимости приобретаемых товаров, работ и услуг. Подверженность инфляционному риску в условиях кризисных явлений на внутреннем и мировом финансовом рынке оценивается как высокая. Общество минимизирует риск обесценения реальной покупательной способности денег, способный повлечь увеличение расходов и снижение прибыли, посредством оптимизации своих издержек. Кроме того, инфляционные процессы менеджментом Общества учитываются при планировании деятельности.*

**Риск ликвидности**

*Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками*

**Кредитные риски**

*В связи с заключением кредитного соглашения с ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», кредитные риски ОАО «Богучанская ГЭС» связаны с возможным колебанием ставки рефинансирования Банка России в сторону увеличения. Для этого Обществом осуществляется прогнозирование ставки рефинансирования и в случае негативных колебаний в сторону увеличения, планируется включение в бюджет данной статьи затрат*

**Правовые риски**

*Риски, связанные с изменением 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 правил таможенного контроля и пошлин*

*Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества никаких рисков, т.к. Общество не планирует осуществлять экспорт и импорт продукции.*

*Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества*

*Основные виды деятельности Общества не подлежат лицензированию. Общество обладает рядом лицензий на некоторые виды деятельности. В связи с этим в Обществе координируют своевременное получение и продление лицензий, необходимых для дальнейшей деятельности, структурные подразделения, ответственные за соответствующий вид деятельности.*

*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 также не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи.*

*Общество своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий Обществом не прогнозируется. Данный риск оценивается Обществом как незначительный.*

*Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам деятельности Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.*

*Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою деятельность с учетом этих изменений. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.*

*Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.*

*В связи с отсутствием каких-либо существенных судебных процессов, в которых Общество является ответчиком, указанные риски отсутствуют.*

*Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества. В связи с тем, что Общество будет реализовывать практически весь объем произведенной электроэнергии на оптовом рынке, данный риск несущественен.*

*Риски, связанные с действиями третьих лиц*

*Общество подвержено рискам, связанным с действиями третьих лиц при выполнении работ по строительству Богучанской ГЭС:*

*1. Контрагенты в связи с неграмотной организацией и проведением работ могут нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге может привести к аварийным остановкам оборудования. Данные действия могут сказаться на сроках ввода оборудования в эксплуатацию и объемах выработки электроэнергии и мощности.*

*2. Невыполнение ЗАО «БоАЗ» обязательств по Кредитному соглашению №110100/1167 от 03.12.2010, обеспеченному последующими залогами Общества, создает риск предъявления требований к Обществу по выполнению указанных обязательств ЗАО «БоАЗ».*

*Финансирование достройки Богучанской ГЭС осуществляется в рамках кредитного соглашения между Обществом и ГК Внешэкономбанк. В соответствии с ковенантами данного соглашения Общество своим имуществом обеспечивает обязательства ЗАО «БоАЗ» перед ГК «Внешэкономбанк», аналогично тому, как ЗАО «БоАЗ» своим имуществом обеспечивает обязательства Общества перед ГК «Внешэкономбанк».*

*Обществом организован постоянный мониторинг выполнения условий кредитного соглашения. Назначены ответственные лица, отвечающие за выполнение определенных условий кредитного соглашения, проводится еженедельный контроль над выполнением обязательств. Риск невыполнения обязательств по кредитному соглашению оценивается Обществом как средний.*

*3. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.*

*Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчинённостью, распорядительными и нормативными локальными документами объекта (приказ, положение, порядок).*

*Также определены полномочия, ответственность и подотчетность представителей общественных организаций, закреплены в решениях трудового коллектива, Коллективном договоре, Положении о Системе управления охраной труда объекта.*

*Контроль за соблюдением норм охраны труда возложен на службу надёжности и техники безопасности. Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.*

*В полном объёме объекты обеспечены нормативной технической и правовой базой, разработаны локальные нормативные документы (инструкции по охране труда) для всех профессий и видов работ.*

*Работники рабочих профессий проходят ежемесячный инструктаж по охране труда в целом, по профессии и видам выполняемых работ в частности. Работники рабочих профессий проходят ежегодную проверку знаний норм охраны труда. Менеджмент всех ступеней, занятый на производстве, также проходит инструктажи и ежегодную проверку знаний.*

*На всех объектах Общества проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. Для проведения обязательного периодического медицинского профессионального осмотра привлекаются специализированные медицинские учреждения.*

*При оценке безопасности сооружений и оборудования привлекаются независимые экспертные организации. В Обществе успешно действует система оповещения, которая фиксирует все нежелательные события (инциденты). Все без исключения инциденты подлежат расследованию.*

*Эксплуатация опасных производственных объектов Общества осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности: функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, имеются необходимые разрешительные документы на эксплуатацию опасных производственных объектов ОПО, застрахован риск гражданской ответственности при эксплуатации ОПО, персонал объектов аттестован в области промышленной безопасности.*

*Разработаны декларации пожарной безопасности. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности. Создана и функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Общества.*

*На всех объектах Общества разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС.*

*Действия Общества по управлению данными рисками:*

- *страхование оборудования электростанций от ущерба от действий третьих лиц;*
- *допуск к работе только квалифицированного персонала;*
- *претензионно-исковая работа с контрагентами, нарушившими сроки выполнения работ, в части возмещения неустойки за нарушение обязательств по договору.*

**Экологические и социальные риски**

*С учетом сегодняшней деятельности Общества экологические риски связаны с процессом эксплуатации оборудования. Общество предпринимает все меры по исключению рисков возникновения различных аварий техногенного характера, осуществляет своевременное проведение технического обслуживания, капитального и текущего ремонта оборудования, контроль и надзор за безопасной эксплуатацией оборудования, разработку разрешительной документации.*

*В 2015 году продолжаются вестись работы по сооружению рыбозащитного комплекса по разработанным и согласованным рыбоохранным мероприятиям для Богучанской ГЭС (разработчики – Институт Гидропроект, ФГНУ «НИИЭРВ»). Выполнены в полном объеме работы по созданию донных рифов комплекса, ведется изготовление оборудования для плавучей части рыбозащитного комплекса.*

*Проведен мониторинг рыбозащитных мероприятий по Программе проведения рыбохозяйственного мониторинга в 2014-2019 гг. Программа разработана ФГБНУ «НИИЭРВ» г. Красноярск и согласована Енисейским территориальным управлением Росрыболовства. Мониторинг проводился специалистами НИИ экологии рыбохозяйственных водоемов (ФГБНУ «НИИЭРВ»), АО «Институт Гидропроект» и Всероссийский НИИ рыбного хозяйства и океанографии (ФГУП «ВНИРО»).*

*Работы проводились на искусственных рифовых комплексах в заливах левого берега, вдоль каменно-набросной плотины ГЭС и в месте ее примыкания к правому берегу, в заливах рек Кода, Нижняя Кежма, Проспихино и русловой части водохранилища на удалении от ГЭС до 50 км.*

*По предварительным оценкам ученых, рифовые комплексы справляются с функциями перераспределения и удержания водных биологических ресурсов вне зоны непосредственного воздействия водозаборных сооружений ГЭС.*

*В связи с завершением строительства Богучанской ГЭС и планомерным переходом к численности персонала, необходимой для эксплуатации ГЭС и прочих вспомогательных объектов, в Обществе проводятся мероприятия по оптимизации численности работников непрофильных видов деятельности. Для исключения возникновения социальных рисков, Обществом совместно с Профсоюзной организацией решаются вопросы по регулированию социально-трудовых отношений. Проводятся разъяснительные работы среди работников Общества о порядке определения преимущественного права на оставление на работе, гарантиях и компенсациях при сокращении работников, о взаимодействиях с Работодателем и Центром занятости после увольнения и др. Принимаются меры по трудоустройству работников попавших под сокращение, при появлении вакансий соответствующих квалификации работников, так и нижестоящих, они предлагаются работникам. Осуществляется переподготовка работников и повышение их квалификации.*

**Производственные риски**

*Причинами возникновения производственных рисков являются ненадлежащая эксплуатация оборудования. Общество осуществляет защиту от производственных рисков путем создания запасов, запчастей, материалов, а также выполнения плановых мероприятий по повышению надежности машин и механизмов.*

*В состав производственной программы включено выполнение технического обслуживания, капитальных и текущих ремонтов основного и вспомогательного оборудования; выполнение мероприятий, предписанных декларацией безопасности ГТС, мероприятий в части промышленной и экологической безопасности.*

*При реализации производственной программы проводится детальный анализ возможных рисковых ситуаций, обеспечивается страхование имущества, опасных производственных объектов, транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев.*

## 1.4. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества.

*Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:*

*- Завершение строительства Богучанской ГЭС*

*- Наполнение водохранилища до проектной отметки;*

*- Вывод станции на проектную мощность;*

*- Повышение операционной эффективности;*

*Для решения приоритетных задач в 2015 г. было сделано:*

*Осуществлен ввод в промышленную эксплуатации всех агрегатов ГЭС;*

*- Водохранилище наполнено до уровня 204,97 м.*

*Основными задачами 2016 года, на которые ориентирован менеджмент ОАО «Богучанская ГЭС», являются:*

*- завершение строительных работ на основных и вспомогательных сооружениях каменно-набросной плотины и мостового перехода, получение разрешений на ввод в эксплуатацию основных этапов строительства;*

*- поддержание водохранилища на нормальном подпорном уровне в условиях сложившегося на Ангаро-Енисейском каскаде маловодья;*

*- организация безопасного пропуска половодий и паводков 2016 года, а также обеспечение надежной работы станции в грозовой период и получение паспорта готовности к осенне-зимнему периоду;*

*- проведение текущих и капитальных ремонтов, а также успешная безаварийная эксплуатация оборудования ГЭС.*

*- завершение ввода объектов схемы выдачи мощности (СВМ).*

*При выполнении этих задач, а также при условии заполнения водохранилища до проектной отметки и ввода в строй необходимой сетевой инфраструктуры, Общество сможет выполнить главную задачу 2016 года: вывод станции на полную проектную мощность.*

### 1.5. Основные достижения в 2015 году

*Итоги работы ОАО «Богучанская ГЭС» за 2015 год можно оценить как хорошие.*

*Деятельность Совета Директоров и менеджмента ОАО «Богучанская ГЭС» в 2015 году была направлена на осуществление непрерывного технологического процесса возведения гидротехнического сооружения, соблюдение требований промышленной безопасности, обеспечение всех необходимых мероприятий для завершения основных этапов строительства и пуска гидроагрегатов станции. Итоги прошедшего года показывают, что эти задачи выполнены.*

*В 2015 году выполнен большой объем работ на вспомогательных объектах и сооружениях Богучанской ГЭС, выполнен большой объем работ по берегоукреплению, строительству зданий КПП, дорог и мостового перехода.*

*В течение 2015 года проведены капитальные ремонты гидроагрегатов №2, 3, 4, 5 и 7. Дефектов, препятствующих дальнейшей работе, не выявлено; ремонтный и управленческий персонал станции продемонстрировал высокие профессиональные навыки и готовность к решению сложных технических задач.*

*В июне Богучанское водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 м, а в июле станция впервые произвела и поставила потребителям 1,45 млрд кВт*ч электроэнергии, что соответствует проектному уровню производства. В течение года Богучанская ГЭС произвела 13,076 млрд кВтч или 22,2% произведенной в крае электроэнергии; рост выработки по сравнению с результатом 2014 года превышает 56,4%. Увеличение производства электроэнергии на Богучанской ГЭС позволило энергосистеме Красноярского края в 2015 году удовлетворить возросший внутренний спрос и нарастить объемы перетока в смежные энергосистемы. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 4 апреля 2016 года полезный отпуск четвертой ГЭС Ангарского каскада превысил 30 млрд кВтч. Основная задача 2016 года – довести выработку до проектного показателя 17,6 млрд кВтч.*

*По состоянию на 1 января 2016 численность работников Богучанской ГЭС составляет 620 человек. Из них 260 человек имеют высшее образование (42 %), 19 человек - два высших образования (3%), 190 человек - среднее профессиональное образование (31%), 151 человек - основное общее образование с наличием квалификационных удостоверений по профессии (24%). В вузах и учебных заведениях среднего уровня обучаются 34 человека. Наибольшее количество работников (62 %) приходится на возрастную группу от 31 до 50 лет, 17% персонала составляют молодые сотрудники до 30 лет. Большинство работников станции принимали участие в строительстве БоГЭС, многие имеют опыт работы на других действующих российских электростанциях, в том числе Курейской и Усть-Хантайской ГЭС, Назаровской ГРЭС, Саяно-Шушенской ГЭС, Юмагузинской ГЭС, Светлинской ГЭС, Колымской ГЭС.*

*С начала возобновления строительства в ОАО «Богучанская ГЭС» действует система социальной поддержки сотрудников и их семей, направленная на формирование благоприятных условий жизни в суровых климатических условиях на отдаленной территории Нижнего Приангарья. Сотрудники, занятые на строительстве и эксплуатации важнейшего для энергетической безопасности Сибири объекта, обеспечены социальным пакетом и получают дополнительные выплаты, имеют возможность заниматься спортом и получать санаторно-курортное лечение.*

*В 2015 году ОАО «Богучанская ГЭС» направило на социальную поддержку сотрудников более 6,5 млн. рублей. Выплаты сверх заработной платы составили в среднем 25850 рублей на одного работника. С каждым годом объем социальной помощи сотрудникам растет: в 2013 году выплаты составляли 21931 рубль, в 2014 году - 22620 рублей.*

*Особое внимание уделяется вопросам оздоровления сотрудников. В 2015 году на оплату санаторно-курортного лечения работников и их детей было израсходовано более 850 тыс. рублей, компенсация путевки составила от 30 до 70% ее стоимости.*

*За счет собственных средств станции был проведен обязательный периодический медицинский осмотр 443 работников, чей труд связан с управлением транспортом, с вредными и опасными условиями труда, а также обязательное психиатрическое освидетельствование. Затраты на медосмотры составили более 1,3 млн. рублей.*

*В течение 2015 года в Обществе проводились соревнования в рамках VIII открытой зимней Спартакиады работников ОАО «Богучанская ГЭС»: лыжные гонки «День Здоровья!», Армрестлинг среди мужчин, «Дартс», подледный лов рыбы «Ловись, рыбка». Проводились семейные соревнования «Папа, Мама, Я – спортивная семья!», семьи-победители в которых так же были награждены ценными призами.*

### 1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

| *Вид энергетического ресурса* | *Объём потребления в натуральном выражении* | *Единица измерения* | *Объём потребления, тыс. руб.* |
|---|---|---|---|
| *Тепловая энергия* | *14 154,43* | *Гкал* | *72 126,57* |
| *Электрическая энергия* | *829 14* | *тыс. кВт*час* | *65 492,32* |
| *Бензин автомобильный* | *231 614,37* | *л.* | *7 338,13* |
| *Топливо дизельное* | *705 929,69* | *л.* | *20 847,40* |

## Раздел 2. Корпоративное управление

*Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.*

### 2.1. Работа органов управления и контроля

*Органами управления Общества являются:*

*- Общее собрание акционеров Общества,*

*- Совет директоров Общества,*

*- Коллегиальный исполнительный орган (Правление),*

*- Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).*

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

**Общее собрание акционеров**

*Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по вопросам, относящимся к компетенции в соответствии с законодательством. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.*

*Основные решения Общего собрания акционеров*

*В течение 2015 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.*

*29 апреля 2015 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества было принято решение об утверждении Аудитора Общества.*

*На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 30 июня 2015 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2014 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества, одобрено шесть крупных сделок: Дополнение №4 к Договору залога движимого имущества №110200/1168-ДЗ от 27.12.2010; Дополнение №3 к договору залога недвижимого имущества (ипотека) № 110200/1168-ДИ от 24.03.2011; Дополнение №2 к договору последующего залога недвижимого имущества (ипотека) № 110200/1167-ДПИ от 12.07.2011; Дополнение № 5 к договору залога движимого имущества № 110200/1168-ДЗ от 27.12.2010; Дополнение № 4 к договору залога недвижимого имущества (ипотека) № 110200/1168-ДИ от 24.03.2011 и Дополнение № 3 к договору последующего залога недвижимого имущества (ипотека) № 110200/1167-ДПИ от 12.07.2011 заключенными между Обществом и Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»; принято решение об уменьшении уставного капитала Общества.*

**Совет директоров**

*Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов.*

*Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Богучанская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 18 июня 2002 № 2.*

*В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний, на которых рассмотрено 70 вопросов.*

*Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2015 год планов и программ.*

*Так, на заседаниях Совета директоров рассмотрены:*

- *вопросы, связанные с совершением Обществом сделок*
- *вопросы, связанные с проведением годового и Внеочередных Общих собраний акционеров Общества.*
- *Квартальные ДПНСИ общества и отчеты об их исполнении.*
- *Целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества и отчеты об их исполнении.*

*30 июня 2015 г. в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 33 от 01.07.2015 г.) в Совет директоров были избраны:*

***Председатель Совета директоров:***

| ***Воробьев Олег Вячеславович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1966* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ПАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель Директора Департамента капитального строительства* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

***Члены Совета директоров:***

| ***Лебедева Елена Викторовна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1978* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ПАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель директора Департамента по экономике и контроллингу* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Ябузаров Магомед Ябузарович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1964 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ПАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель главного инженера, Директор Департамента эксплуатации* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Горина Галина Викторовна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1962 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |

| | |
|---|---|
| *Место работы* | *ПАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель директора Департамента по управлению имуществом* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Ващенко Татьяна Михайловна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1978 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Лапшев Сергей Викторович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1971 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Старостин Игорь Сергеевич*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1960 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Начальник отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Примак Андрей Петрович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1980 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор Договорно-корпоративного департамента Блока директора по правовым вопросам* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

*В течение 2015 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.*

**Коллегиальный исполнительный орган**

*Коллегиальным исполнительным органом ОАО «Богучанская ГЭС» является Правление, которое осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и обеспечивает выполнение решений общих собраний акционеров и Совета директоров Общества.*

*Порядок формирования, организации работы определяется Уставом Общества и Положением о «Правлении Открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 21 августа 2006 г. №9.*

*Количественный состав Правления составляет 2 (Два) человека. Членами Правления являются Генеральный директор и Финансовый директор Общества.*

*Состав коллегиального исполнительного органа с «18» сентября 2013 г.:*

| | |
|---|---|
| *Демченко Всеволод Владимирович (Председатель)* | *Генеральный директор* |
| *Свинко Андрей Сергеевич* | *Финансовый директор* |

*Решения Правления принимаются единогласно.*

***Сведения о членах Правления***

| ***Демченко Всеволод Владимирович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1973 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО "Богучанская ГЭС"* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Генеральный директор* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Свинко Андрей Сергеевич*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1980 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО "Богучанская ГЭС"* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Финансовый директор* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

*Члены Правления получают вознаграждение в соответствии с заключенными с ними трудовыми договорами по основной должности.*

**Единоличный исполнительный орган**

*В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.*

*16 сентября 2013 г. решением Совета директоров ОАО "Богучанская ГЭС" (протокол № 160 от 17.09.2013 г.) Генеральным директором ОАО "Богучанская ГЭС" избран* ***Демченко Всеволод Владимирович.***

***Сведения о действующем Генеральном директоре***

| ***Демченко Всеволод Владимирович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1973 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО "Богучанская ГЭС"* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Генеральный директор* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

*В течение 2015 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.*

***Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества.***

*Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» в 2015 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2015 года, составил 0 (ноль) руб.*

*Совокупный размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров ОАО «Богучанская ГЭС» компенсированных в течение 2015 года, составил 0 (ноль) руб.*

*Внеочередным общим собранием акционеров 25.12.2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) 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 от 21 июня 2006 № 8).*

*Совокупный размер вознаграждения Правления ОАО «Богучанская ГЭС» в 2015 году, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2015 года, составил 22 605 374,14 рублей.*

*Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ОАО «Богучанская ГЭС», являются:*

*Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.*

*Выплата вознаграждения Генеральному директору производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Богучанская ГЭС», утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2005 г. (протокол № 40).*

*В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Богучанская ГЭС» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе. Выплаты вознаграждений Членам Правления Общества не предусмотрены.*

**Ревизионная комиссия**

*Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.*

*Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Богучанская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 18 июня 2002 г. №2.*

**Состав Ревизионной комиссии**

*Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 01.07.2015 г., № 33.*

***Сведения о членах Ревизионной комиссии***

| ***Посевина Ирина Олеговна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1970 г.* |
| *Сведения об образовании* | ***Высшее*** |
| *Место работы* | *ПАО "РусГидро"* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | ***доли не имеет*** |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | ***доли не имеет*** |

| ***Палазник Виктор Иванович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1953 г.* |
| *Сведения об образовании* | ***Высшее*** |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Менеджер Дирекции по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | ***доли не имеет*** |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | ***доли не имеет*** |

| ***Рейх Павел Александрович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1976 г.* |
| *Сведения об образовании* | ***Высшее*** |
| *Место работы* | *ПАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по* | *Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента* |

| | |
|---|---|
| *основному месту работы* | *внутреннего аудита, контроля и управления рисками* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | ***доли не имеет*** |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | ***доли не имеет*** |

| ***Афанасьев Павел Иванович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1974 г.* |
| *Сведения об образовании* | ***Высшее*** |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | ***доли не имеет*** |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | ***доли не имеет*** |

*Внеочередным общим собранием акционеров 25 декабря 2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества и отменить действие «Положения о выплате членам ревизионной комиссии ОАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2002 г. (протокол от 18 июня 2002 № 2).*

**Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного управления.**

*Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ОАО «Богучанская ГЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.*

*Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.*

## 2.2. Уставный капитал

*По состоянию на 31.12.2015 г. уставный капитал ОАО "Богучанская ГЭС" составляет 5 693 481 102 руб. 50 коп. (Пять миллиардов шестьсот девяносто три миллиона четыреста восемьдесят одну тысячу сто два) руб. 50 коп.*

***Структура уставного капитала по категориям акций***

| | |
|---|---|
| *Категория тип акции* | ***Обыкновенные именные*** |
| *Общее количество размещенных акций* | *5 940 067 035 шт.* |
| *Номинальная стоимость 1 акции* | *0,90 руб.* |
| *Общая номинальная стоимость* | *5 346 060 331 руб. 50 коп.* |

| | |
|---|---|
| *Категория тип акции* | ***Привилегированные именные*** |

| | |
|---|---|
| *Общее количество размещенных акций* | *347 420 771 шт.* |
| *Номинальная стоимость 1 акции* | *1 руб.* |
| *Общая номинальная стоимость* | *347 420 771 руб.* |

*Категория акций:* ***обыкновенные именные бездокументарные***

| | |
|---|---|
| *Категория ценных бумаг* | *Акции* |
| *Форма* | *Именные бездокументарные* |
| *Номинальная стоимость каждой ценной бумаги* | *0,90 руб.* |
| *Количество акций* | *5 940 067 035 шт.* |
| *Общий объем выпуска по номинальной стоимости* | *5 346 060 331 руб. 50 коп.* |
| *Государственный регистрационный номер выпуска* | *1-03-40009-F* |
| *Дата государственной регистрации выпуска* | *12.01.2012 г.* |
| *Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска* | *ФСФР России* |
| *Фактический срок размещения акций* | *23.01.2012* |
| *Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг* | *06.03.2012* |
| *Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг* | *ФСФР России* |

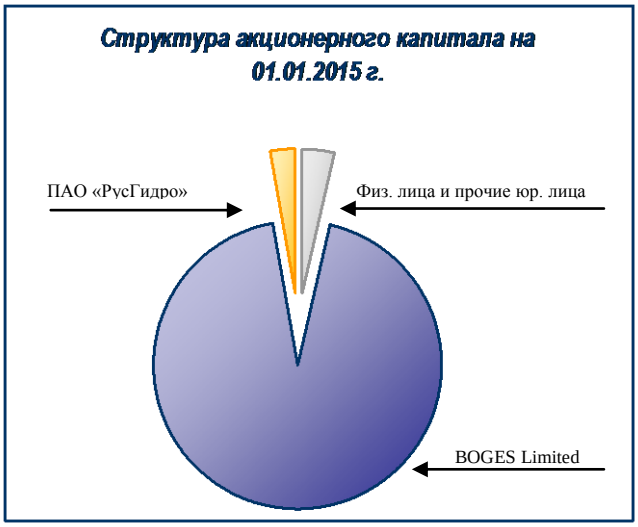
*Категория акций:* ***привилегированные именные бездокументарные***

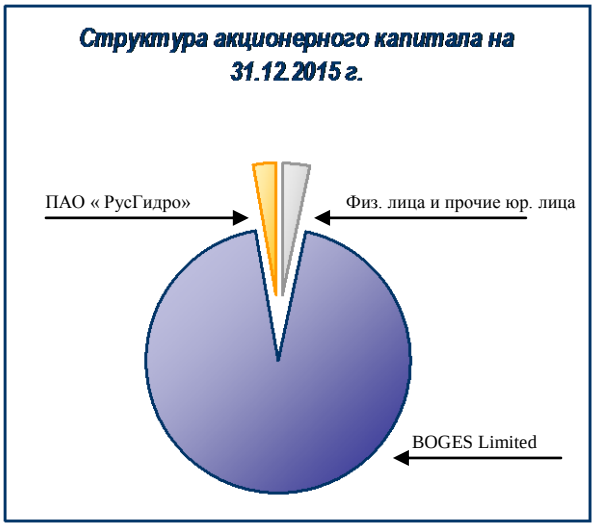
| | |
|---|---|
| *Категория ценных бумаг* | *Акции* |
| *Форма* | *Привилегированные типа А* |
| *Номинальная стоимость каждой ценной бумаги* | *1,00 руб.* |
| *Количество акций* | *347 420 771 шт.* |
| *Общий объем выпуска по номинальной стоимости* | *347 420 771 руб.* |
| *Государственный регистрационный номер выпуска* | *2-01-40009-F* |

*30 июня 2015 года общим собранием акционеров ОАО "Богучанская ГЭС" (Протокол № 33 от 1 июля 2015 года) принято решение об уменьшении уставного капитала путём погашения принадлежащих Обществу акций: 3 820 053 (Три миллиона восемьсот двадцать тысяч пятьдесят три) штуки обыкновенных именных акций Общества, номинальной стоимостью 0,9 рубля каждая и 2 748 268 (Два миллиона семьсот сорок восемь тысяч двести шестьдесят восемь) штук привилегированных именных акций Общества, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая.*
*Изменения зарегистрированы в ЕГРЮЛ 16.10.2015 г. ГРН 2152420037647*

## 2.3. Структура акционерного капитала

| ***Наименование акционера*** | ***Доля в уставном капитале по состоянию на:*** | |
|---|---|---|
| | ***01.01.2015г.*** | ***31.12.2015г.*** |
| *BOGES Limited* | *93.59%* | *93.69%* |
| *ПАО «РусГидро»* | *2,87%* | *2,87%* |
| *Физические лица, прочие юридические лица* | *3,54 %* | *3,44%* |




***Сведения об акционерах, владеющих более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества***

| *Наименование акционера, владеющего более 5% от УК* | *01.01.2015 г.* | | *31.12.2015 г.* | |
|---|---|---|---|---|
| | *Доля от уставного капитала* | *Доля от обыкновенных акций* | *Доля от уставного капитала* | *Доля от обыкновенных акций* |
| *BOGES Limited* | *93,59%* | *95,44%* | *93,69%* | *95,51%* |

*Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2015 г. – 1559, из них номинальные держатели – 3.*

### 2.4. Общество на рынке ценных бумаг

*Ценные бумаги ОАО «Богучанская ГЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.*

### 2.5. Корпоративное управление ДЗО.

*У Общества отсутствуют дочерние хозяйственные общества.*

### 2.6. Участие в других организациях

***Сведения о хозяйственных обществах, в которых участвует ОАО "Богучанская ГЭС"***

| ***Наименование общества*** | ***Доля Общества в уставном капитале*** | ***Единоличный исполнительный орган*** |
|---|---|---|
| *АКБ "Енисей" (ПАО)* | *0,0963 %* | *Председатель Правления Гезин Владимир Львович* |
| *ОАО "Кодинский ЗКПДС"* | *4,1795 %* | *Генеральный директор Купряков Владимир Степанович* |

***Участие в некоммерческих организациях***

*табл. 13*

| ***Наименование некоммерческой организации*** | ***Сфера деятельности некоммерческой организации*** |
|---|---|
| ***Некоммерческое партнерство «Гидроэнергетика России»*** | *Повышение эффективности гидроэнергетического комплекса Российской Федерации в условиях реформирования энергетической отрасли и формирования конкурентного рынка электроэнергии путем координации деятельности субъектов гидроэнергетики по разработке и реализации комплексов мероприятий, связанных с текущим функционированием, созданием, совершенствованием и перспективным развитием гидроэнергетического комплекса РФ.* |
| ***Некоммерческое партнерство «ЭНЕРГОСТРОЙ»*** | *Осуществляет выдачу свидетельств о допуске к видам работ, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства* |
| ***Некоммерческое партнерство «Совет Рынка»*** | *Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» («Совет рынка») призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики.* |

## Раздел 3. Производство и сбыт

### 3.1. Основные производственные показатели

*В состав гидротехнических сооружений Богучанской ГЭС входят бетонная гравитационная плотина, каменно-набросная плотина (КНП) с асфальтобетонной диафрагмой, здание ГЭС с монтажной площадкой и служебно-производственный корпус, в состав которого входят помещения комплектных распределительных устройств с элегазовыми выключателями на 220 и 550 кВ.*

*Бетонная плотина состоит из трех видов секций: глухих (секции № 0-10), станционных (секции № 11-19) и водосбросных (первый водосброс — секции № 24-28, второй водосброс — № 20-22). Между бетонной плотиной и КНП расположен сопрягающий устой, состоящий из секций с 30-й по 34-ю. Отметка гребня бетонной плотины составляет 214 м., строительная высота - 96 м., длина по гребню - 828,7 м.*

*Станционная часть бетонной плотины БоГЭС имеет длину 270 м. и состоит из 9 секций шириной по 30 м, в каждой из которых размещены водоприемники и турбинные водоводы диаметром 10 м для подачи воды к турбинам ГЭС. Длина каждой станционной секции вдоль потока по основанию секций составляет 57,3 м. Нижний порог водоприемника находится на отметке 168 м. На секциях №12 и 23 расположены мостовые краны, используемые при монтаже основного оборудования ГЭС.*

*Богучанская ГЭС является основой государственного инвестиционного проекта «Комплексное развитие Нижнего Приангарья». Проект предусматривает освоение природно-ресурсного потенциала территории, обеспечение стабильности Объединенной энергетической системы (ОЭС) Сибири.*

*Структура и объем выполненных работ*

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Установленная мощность на конец периода* | МВт | 1 332 | 1 998 | 2997 | 2997 |
| 2 | Средняя установленная мощность в расчетном периоде* | МВт | 194 | 1 664 | 2473 | 2997 |
| 3 | Располагаемая мощность** | МВт | 102 | 1 051 | 1951 | 2986 |
| 4 | Рабочая мощность | МВт | 91 | 868 | 1548 | 2227 |
| 5 | Выработка электроэнергии | Млн. кВт*ч | 420 | 4 897 | 8361 | 13077 |
| 6 | Расход электроэнергии на собственные нужды | Млн. кВт*ч | 2 | 14 | 28 | 32 |
| 7 | Отпуск электроэнергии с шин | Млн. кВт*ч | 417 | 4 883 | 8333 | 13 045 |
| 8 | Расход электроэнергии на потери в станционной сети | Млн. кВт*ч | 2 | 171 | 26 | 50 |
| 9 | Полезный отпуск электроэнергии | Млн. кВт*ч | 415 | 4 866 | 8 307 | 12 995 |

** Мощность агрегатов прошедших комплексное опробование и зафиксированная Системным оператором.*

*** Значение фактической располагаемой мощности (не для продажи на ОРЭМ).*

*В 2015 году ОАО «Богучанская ГЭС» обеспечило объем производства в соответствии с поданными заявками и диспетчерскими графиками, утвержденными Системным оператором. Надежное энергоснабжение потребителей обеспечивалось при поддержании контрольных отметок нижнего бьефа.*

*В отчетном периоде полезный отпуск электроэнергии собственного производства составил 12 995 млн. кВт*ч. Реализация плановых и сверхплановых объемов электроэнергии осуществлялась на оптовый рынок электроэнергии и мощности.*

*Вся производственная деятельность предприятия осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ. Выработка электрической энергии производится с обязательным учётом интересов других водопользователей.*

*На предприятии разрабатываются и выполняются планы природоохранных мероприятий, позволяющие минимизировать негативное воздействие на окружающую среду от производственной деятельности.*

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

| № п/п | Наименование показателя | 2013г. Факт | 2014г. Факт | 2015г. Факт | Темп роста, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Выручка от реализации | 4 286 821,00 | 6 597 656,00 | 14 653 651,00 | 122 |
| 2 | Себестоимость | - 2 552 187,00 | - 3 089 653,00 | - 4 263 249,00 | -27 |
| 3 | Управленческие затраты | - 1 449 795,00 | - 1 545 632,00 | - 1 527 727,00 | 1 |
| 4 | Прибыль/убыток от продаж | 284 839,00 | 1 962 371,00 | 8 862 674,00 | 352 |
| 5 | Прочие доходы | 59 886,00 | 181 633,00 | 644 066,00 | 255 |
| 6 | Прочие расходы | - 741 555,00 | -1 057 838,00 | - 3 674 615,00 | -247 |
| 7 | Прибыль до налогообложения | - 396 830,00 | 1 086 166,00 | 5 832 126,00 | -437 |
| 8 | Текущий налог на прибыль | - | - | - 65 444,00 | |
| 12 | Прочее | 4 168,00 | - 257 311,00 | -1 214 722,00 | 372 |
| 13 | Чистая прибыль | - 392 662,00 | 828 855,00 | 4 551 960,00 | -449 |

*Фактический объем реализованных работ (услуг) составил 14 653 651 тыс. руб.*

*Увеличение выручки на 8 055 995 тыс. руб. (на 122 %). в связи с ростом объемов реализации электроэнергии и мощности, а так же ростом цены реализации.*

*Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 1 173 595 тыс. руб. (на 27 %) и составила 4 263 249 тыс. руб. в связи с ростом внутреннего оборота по покупки электроэнергии и платежей инфраструктурных организаций за счет роста выработки, а так же рост амортизации за счет ввода объектов капитального строительства.*

*Управленческие затраты снизились в 2015г по сравнению с 2014г на 17 904 тыс. руб., основная причина снижение ФОТ*

*Прочие доходы в 2015 году составили 644 066 тыс. руб., что выше 2014 г. на 462 433 тыс. руб. (на 254,6 %).Основная причина - полученные проценты за размещение временно свободных средств на депозитных счетах банка (+193 596,2 тыс. руб.), а так же от предоставления займа ЗАО «БоАЗ» (+243 118,8 тыс. руб.).*

*Прочие расходы составили 3 674 615 тыс. руб., что на 2 616 777 тыс. руб. (на 247 %) выше 2014 года. Основная причина - отражение процентов к уплате за ранее выданный инвестиционный кредит, рост составил 2 364 467 тыс. руб.*

*За 2015 год Обществом получена чистая прибыль в размере 4 551 960 тыс. руб., что выше 2014 г. на 3 723 105 тыс. руб. (на 449 %).*

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

*Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.*

*Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.*

## *Аналитический баланс ОАО "Богучанская ГЭС" за 2015 год*

| Показатели | На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | Отклонения | |
|---|---|---|---|---|
| | | | тыс. руб. | % |
| **Активы** | | | | |
| **I.Внеоборотные активы** | | | | |
| Основные средства, в том числе | 76 131 281 | 74 689 502 | (1 441 779) | (2) |
| Финансовые вложения | 159 | 5 780 159 | 5 780 000 | 3 635 220 |
| Прочие внеоборотные активы | 215 405 | 196 366 | (19 039) | (9) |
| **ИТОГО по разделу I** | **76 346 845** | **80 666 027** | **4 319 182** | **6** |
| **II.Оборотные активы** | | | | |
| Запасы | 1 108 210 | 969 965 | (138 245) | (12) |
| НДС по приобретенным ценностям | 194 880 | 130 022 | (64 858) | (33) |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты | - | 243 119 | 243 119 | - |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты | 622 825 | 982 453 | 359 628 | 58 |
| Финансовые вложения | 550 000 | 1 200 000 | 650 000 | 118 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 763 977 | 441 323 | (322 654) | (42) |
| Прочие оборотные активы | 20 045 | 16 897 | (3 148) | (16) |
| **ИТОГО по разделу II** | **3 259 937** | **3 983 779** | **723 842** | **22** |
| **БАЛАНС** | **79 606 782** | **84 649 806** | **5 043 024** | **6** |
| **III. Капитал и резервы** | | | | |
| Уставный капитал | 5 699 667 | 5 693 481 | (6 186) | - |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | (6 644) | (1 408) | 5 236 | (79) |
| Переоценка внеоборотных активов | 76 828 | 76 828 | - | - |
| Добавочный капитал (без переоценки) | | | | |
| Резервный капитал | 13 802 | 55 245 | 41 443 | 300 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 31 864 | 4 542 384 | 4 510 520 | 14 156 |
| **Итого по разделу III** | **5 815 517** | **10 366 530** | **4 551 013** | **78** |
| **IV. Долгосрочные обязательства** | | | | |
| Заемные средства | 71 524 567 | 70 873 058 | (651 509) | (1) |
| Отложенные налоговые обязательства | 263 871 | 1 478 592 | 1 214 721 | 460 |
| **ИТОГО по разделу IV** | **71 788 438** | **72 351 650** | **563 212** | **1** |
| **V. Краткосрочные обязательства** | | | | |
| Заемные средства | 731 332 | 674 571 | (56 761) | (8) |
| Кредиторская задолженность | 1 229 837 | 1 209 069 | (20 768) | (2) |
| Оценочные обязательства | 41 658 | 47 986 | 6 328 | 15 |
| Прочие краткосрочные обязательства | | | | |
| **ИТОГО по разделу V** | **2 002 827** | **1 931 626** | **(71 201)** | **(4)** |
| **БАЛАНС** | **79 606 782** | **84 649 806** | **5 043 024** | **6** |
| **Активы** | | | | |

*За отчетный период в активе баланса наблюдалось значительное увеличение по статьям:*

- *«Долгосрочные финансовые вложения» (на 5 780 000 тыс. руб.) – за счет предоставления долгосрочного займа ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»;*
- *«Краткосрочные финансовые вложения» (на 650 000 тыс. руб. или на 118%) – за счет увеличения остатка неизрасходованных денежных средств и размещением их в депозиты сроком более 90 дней.*

*В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:*

- *«Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 4 510 520 тыс. руб. или 14 156%) – за счет получения чистой прибыли в размере 4 551 960 тыс. руб. за отчетный 2015 год;*

- *«Отложенные налоговые обязательства» (на 1 214 721 тыс. руб. или 460%) – за счет увеличения суммы налога на прибыль, подлежащей уплате в бюджет, за отчетный период и погашения налоговых убытков за прошлые периоды.*

*Анализ изменения дебиторской и кредиторской задолженности представлен в разделе 4.3.*
*Валюта баланса увеличилась на 5 043 024 тыс. руб. или на 6%.*

| **Расчет стоимости чистых активов ОАО "Богучанская ГЭС", тыс. руб.** | | |
|---|---|---|
| **Показатель** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** |
| **АКТИВЫ** | | |
| 1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы» | 76 346 845 | 80 666 027 |
| 2. Итого по разделу II «Оборотные активы» | 3 259 937 | 3 983 779 |
| 3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций | - | - |
| 4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3) | 79 606 782 | 84 649 806 |
| **ПАССИВЫ** | | |
| 5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства» | 71 788 438 | 72 351 650 |
| 6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства» | 2 002 827 | 1 931 626 |
| 7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества | - | - |
| 8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7) | 73 791 265 | 74 283 276 |
| 9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8)) | **5 815 517** | **10 366 530** |

*Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 10 366 530 тыс. рублей.*
*Таким образом, за 2015 год данный показатель увеличился на тыс. 4 551 013 тыс. рублей.*

## 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

***Финансовые показатели***

*Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.*

*Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.*

| **Показатели** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **Темп роста, %** |
|---|---|---|---|---|
| Чистая прибыль | -392 662 | 828 855 | 4 551 960 | 449,2% |
| EBIT | 284 839 | 1 962 371 | 8 862 674 | 351,6% |
| EBITDA | 1 370 978 | 3 457 139 | 10 897 510 | 215,2% |

*По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной и чистой прибыли.*

***Показатели эффективности***

*При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.*

| ***Показатели*** | ***2013г.*** | ***2014г.*** | ***2015г.*** | ***Темп роста, %*** |
|---|---|---|---|---|
| *Норма чистой прибыли, %* | *-9,16%* | *12,56%* | *31,1%* | *147,3%* |
| *Норма EBIT, %* | *6,64%* | *29,74%* | *60,5%* | *103,3%* |
| *Норма EBITDA, %* | *31,98%* | *52,40%* | *74,4%* | *41,9%* |

*Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.*

*Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.*

*Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.*

*Увеличение всех показателей эффективности относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли.*

***Показатели управления операционной задолженностью.***

| ***Показатели*** | ***2013г.*** | ***2014г.*** | ***2015г.*** | ***Темп роста, (4/3) %*** |
|---|---|---|---|---|
| *Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности* | *4,95* | *11,20* | *18,71* | *67,1%* |
| *Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней* | *74* | *33* | *20* | *-40,1%* |
| *Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности* | *3,54* | *5,60* | *14,20* | *153,5%* |
| *Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней* | *103* | *65* | *26* | *-60,5%* |

*Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.*

*Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.*

*Положительная динамика показателей управления операционной задолженностью связана в первую очередь с увеличением объемов выручки на 122% в сравнении с 2014г. Несмотря на увеличение общего объёма дебиторской задолженности в сравнении с 2014г. наблюдается рост Коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности в 2015г., поскольку основной объем дебиторской задолженности составляют авансы по договорам купли продажи электроэнергии и мощности, что обусловлено условиями этих договоров.*

*Рост Коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности в 2015г. в сравнении с 2014г. обусловлен ростом величины текущей кредиторской задолженности по налогу на добавленную*

*стоимость, налогу на имущество и плату за пользование водными объектами, при этом размер кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками существенно снижен в сравнении с 2014г.*

*Снижение показателя Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженности в сравнении с 2014г. говорит об отсутствии у Общества просроченной дебиторской и кредиторской задолженности в 2015г.*

***Показатели ликвидности**.*

*Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.*

*Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества* по краткосрочным долгам.

| ***Показатели*** | ***2013г.*** | ***2014г.*** | ***2015г.*** | ***Темп роста, (4/3) %*** |
|---|---|---|---|---|
| *Коэффициент быстрой ликвидности* | *0,65* | *1,00* | *1,40* | *40,8%* |
| *Коэффициент абсолютной ликвидности* | *0,16* | *0,67* | *0,87* | *30,3%* |
| *Коэффициент Бивера* | *0,87* | *4,02* | *4,14* | *2,8%* |

*Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2013 - 2015 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.*

*Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.*

*Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.*

*Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.*

***Показатели структуры капитала***

| ***Показатели*** | ***2013г.*** | ***2014г.*** | ***2015г.*** | ***Темп роста, (4/3) %*** |
|---|---|---|---|---|
| *Коэффициент автономии* | *0,07* | *0,07* | *0,124* | *69,43%* |
| *Соотношение заемного и собственного капитала* | *14,29* | *12,69* | *7,08* | *-44,21%* |

*Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.*

*Рост коэффициента автономии, обусловлен ростом нераспределенной прибыли, за счет роста выручки от реализации электроэнергии.*

*Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.*

*Снижение соотношение заемного и собственного капитала, обусловлен ростом нераспределенной прибыли, за счет роста выручки от реализации электроэнергии.*

***Показатели доходности капитала***

| *Показатели* | *2013г.* | *2014г.* | *2015г.* | *Темп роста, (4/3) %* |
|---|---|---|---|---|
| *ROA, %* | *-0,005* | *0,016* | *0,082* | *112,2%* |
| *ROE, %* | *-0,08* | *0,15* | *0,56* | *264,0%* |

*К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.*

*ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль*

*Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.*

*ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.*

*Рост показателей ROA и ROE обусловлен ростом чистой прибыли от деятельности Общества, в связи с ростом выручки от реализации электроэнергии и мощности.*

### 4.4. Анализ дебиторской задолженности.

| *№ п/п* | *Наименование показателя* | *2013 факт* | *2014 факт* | *2015 факт* | *Темп роста, (5/4)%* |
|---|---|---|---|---|---|
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| *1.* | *Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе* | - | - | *243 119* | - |
| *1.1* | *Покупатели и заказчики* | - | - | - | - |
| *1.2* | *Векселя к получению* | - | - | - | - |
| *1.3* | *Задолженность дочерних обществ* | - | - | - | - |
| *1.4* | *Авансы выданные* | - | - | - | - |
| *1.5* | *Прочие дебиторы* | - | - | *243 119* | - |
| *2.* | *Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе* | *767 540* | *622 825* | *982 453* | *58* |
| *2.1* | *Покупатели и заказчики* | *340 925* | *440 993* | *850 261* | *93* |
| *2.2* | *Векселя к получению* | - | - | - | - |
| *2.3* | *Задолженность дочерних обществ* | - | - | - | - |
| *2.4* | *Задолженность участников по взносам в Уставный капитал* | - | - | - | - |
| *2.5* | *Авансы выданные* | *165 594* | *177 828* | *110 912* | *(38)* |
| *2.6* | *Прочие дебиторы* | *261 021* | *4 004* | *21 280* | *431* |

*По состоянию на 31.12.2015 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 243 119 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 982 453 тыс. руб.*

*По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 58 % (или на 359 628 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 243 119 тыс. руб., в основном за счет процентов, причитающихся к получению, по долгосрочному займу, предоставленному в адрес ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод».*

### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

*тыс. руб.*

| № п/п | Наименование показателя | 2013 | 2014 | 2015 | Темп роста, (5/4), % |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Займы и кредиты | 69 754 908 | 72 255 899 | 70 873 058 | (1) |
| 2. | Кредиторская задолженность | 1 549 078 | 1 229 837 | 1 209 069 | (2) |
| 2.1. | поставщики и подрядчики | 1 125 893 | 550 205 | 285 652 | (48) |
| 2.2. | векселя к уплате | - | - | - | - |
| 2.3. | Задолженность перед дочерними обществами | - | - | - | - |
| 2.4. | Задолженность по оплате труда перед персоналом | 19 496 | 14 186 | 16 722 | 18 |
| 2.5. | Задолженность перед гос. внебюджетными фондами | 13 876 | 20 752 | 8 902 | (57) |
| 2.6. | По налогам и сборам | 382 608 | 635 056 | 891 516 | 40 |
| 2.7. | Авансы полученные | 4 675 | 8 136 | 5 165 | (37) |
| 2.8. | Прочие кредиторы | 2 530 | 1 502 | 1 112 | (26) |
| 3. | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - | - | - |
| 4. | Доходы будущих периодов | - | - | - | - |
| 5. | Резервы предстоящих расходов | 48 026 | 41 658 | 47 986 | 15 |
| 6. | Прочие краткосрочные обязательства | 17 | - | - | - |

По состоянию на 31.12.2015г. кредиторская задолженность составила 1 209 069 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 2 % (или на 20 768 тыс. руб.), в основном за счет уменьшения задолженности поставщикам и подрядчикам.

### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

**Принципы дивидендной политики.**

*Дивиденды по итогам последних лет не выплачивались и не начислялись, в связи с тем, что Общество в настоящий период несет инвестиционные затраты, связанные с созданием основных средств, для выпуска товарной продукции (электроэнергии) в последующие периоды (завершение 8 этапа строительства Богучанской ГЭС), а также финансирует выполнение обязательств по кредитным договорам проекта БЭМО (выдача займов под выполнение кредитных обязательств Богучанскому алюминиевому заводу).*

*За 2013-2015 годы решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.*

| Дивиденды | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. |
|---|---|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| *Всего, в том числе:* | - | - | - |
| *на обыкновенные акции* | - | - | - |
| *на привилегированные акции* | - | - | - |

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность

***Динамика капитальных вложений***

| № | Показатель | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|---|---|---|---|
| | | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. |
| 1. | Капвложения всего (без НДС), в т.ч. | 7 599,80 | 3 756,63 | 1 023,26 |
| 1.1. | Новое строительство | 5 107,80 | 1 482,42 | 987,05 |
| 1.2. | Непроизводственные фонды (приобретение ОС) | 91,50 | 29,29 | 36,21 |
| 1.3. | Проценты за кредит | 2 400,50 | 2 244,92 | 0,00 |
| 2 | ТП и Р | 0,00 | 0,00 | 24,84 |
| | **Всего инвестиции** | **7 599,8** | **3 756,63** | **1 048,10** |

***Источники финансирования инвестиционных программ в 2015 году.***

| Инвестиционная программа | Источник финансирования | Объем финансирования, млн. руб., с НДС | | |
|---|---|---|---|---|
| | | план | факт | отклонение, % |
| Финансирование Инвестиционной программы | Возврат НДС | 447,57 | 651,05 | 45% |
| | Прочие собственные средства | 257,57 | 728,08 | 183% |
| | Средства внешних инвесторов | 705,14 | 0,00 | -100% |
| **Итого:** | | **1 410,28** | **1 379,13** | **2%** |

***Структура капиталовложений по направлениям***

| Наименование направлений | 2015 год, млн. руб. | |
|---|---|---|
| | план | факт |
| Глава 1. Подготовка территории строительства | 0,00 | 8,97 |
| Глава 2. Основные объекты строительства | 540,61 | 425,58 |
| Глава 3. Объекты подсобного и обслуживающего назначения | 135,65 | 93,38 |
| Глава 4. Объекты энергетического хозяйства | 0,00 | 0,00 |
| Глава 5. Объекты транспортного хозяйства и связи | 56,01 | 11,38 |
| Глава 6. Наружные сети и сооружения водопровода и канализации | 45,93 | 25,45 |
| Глава 7. Благоустройство и озеленение территории | 53,06 | 55,47 |
| Глава 8. Временные здания и сооружения | 0,00 | 29,45 |
| Глава 9. Прочие работы и затраты | 160,33 | 75,63 |
| Глава 10. Содержание дирекции (технический надзор) строящегося предприятия (учреждения) | 233,79 | 236,63 |
| Глава 11. Подготовка эксплуатационных кадров | 0,00 | 0,00 |
| Глава 12. Проектные и изыскательские работы, авторский надзор | 95,78 | 61,32 |
| **Итого по гл. 1-12** | **1 321,16** | **1 023,26** |
| Непредвиденные работы и затраты | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО РАЗДЕЛ "А"** | **1 321,16** | **1023,26** |

| Наименование мероприятий Инвестиционной программы | Финансирование инвестиционной программы в 2015 году, млн. руб., с НДС | | |
|---|---|---|---|
| | план | факт | Отклонения |
| **Новое строительство, в т. ч.** | **1410,28** | **1379,13** | **2%** |
| ПИР | 91,22 | 95,29 | -4% |
| СМР | 792,06 | 753,65 | 5% |
| Оборудование | 249,90 | 248,17 | 1% |
| Прочие | 277,10 | 282,02 | -2% |

*Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2015г. составляет - 31,15 млн. руб. (с НДС), это 2% от запланированного.*

## Раздел 6. Инновации

### 6.1. Инновации

*На этапе строительства и разработки рабочей документации в период 2006-2015 годы Инвесторами проекта БЭМО, менеджментом Общества и Генеральным проектировщиком - ОАО «Институт Гидропроект» были приняты меры по проектированию и закупкам оборудования станции в соответствии с последними разработками в области гидромеханического и электротехнического оборудования, а так же была широко использована современная микропроцессорная техника.*

*На Богучанской ГЭС, одной из первых в Российской федерации, при проектировании и строительстве КРУЭ-500 кВ было применено элегазовое оборудование.*

*В настоящее время персоналом станции пройден этап освоения смонтированного оборудования и начат этап эксплуатации.*

*При эксплуатации микропроцессорной техники большое внимание уделяется внедрению новых программных алгоритмов позволяющих повысить устойчивость и безаварийность технологических процессов, минимизировать трудовые ресурсы для обслуживания данных производственных процессов и повысить эффективность работы станции.*

*Основными задачами при эксплуатации оборудования персонал станции видит обеспечение безаварийной работы оборудования, внедрение инновационных методов ремонта оборудования станции.*

**Бухгалтерский баланс**
**на 31 Декабря 2015 г.**

| | | Коды | | |
|---|---|---|---|---|
| | Форма по ОКУД | 0710001 | | |
| | Дата ( число, месяц, год) | 31 | 12 | 2015 |
| Организация ОАО " Богучанская ГЭС " | по ОКПО | 00108795 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 2420002597 | | |
| Вид экономической деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями | по ОКВЭД | 40.10.12 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности<br>Открытое Акционерное Общество / совместная частная и иностранная собственность | по ОКОПФ / ОКФС | 12247 | 34 | |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 | | |

Местонахождение (адрес)
**663491, Красноярский край, Кежемский р-н, Кодинск г, Стройбаза левого берега**
**Объединенная база №1 зд.1**

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 Декабря 2015 г. | На 31 Декабря 2014 г. | На 31 Декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| | **АКТИВ** | | | | |
| | **I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | - | - | - |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | - | - | - |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | - | - | - |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | - | - | - |
| 3.1 | Основные средства | 1150 | 74 689 502 | 76 131 281 | 73 924 333 |
| | в том числе:<br>Основные средства в организации | 11501 | 69 851 798 | 71 959 342 | 56 031 818 |
| | Оборудование к установке | 11502 | 286 445 | 365 420 | 493 575 |
| | Строительство объектов основных средств | 11503 | 4 535 520 | 3 788 563 | 17 359 384 |
| | Приобретение объектов основных средств | 11504 | 15 739 | 17 956 | 39 556 |
| | Доходные вложения в материальные | 1160 | - | - | - |
| 3.2 | Финансовые вложения | 1170 | 5 780 159 | 159 | 159 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | - | - | - |
| 3.3 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 196 366 | 215 405 | 214 887 |
| | Итого по разделу I | 1100 | 80 666 027 | 76 346 845 | 74 139 379 |
| | **II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | | |
| 3.4 | Запасы | 1210 | 969 965 | 1 108 210 | 1 146 784 |
| | в том числе:<br>Материалы | 12101 | 530 252 | 628 823 | 602 356 |
| | Готовая продукция | 12102 | 419 035 | 456 832 | 520 455 |
| | Расходы будущих периодов | 12103 | 20 678 | 22 555 | 23 973 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 130 022 | 194 880 | 38 312 |
| 3.5 | Дебиторская задолженность | 1230 | 1 225 572 | 622 825 | 767 540 |
| | в том числе:<br>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том | 12301 | 243 119 | - | - |
| | прочие дебиторы | 12302 | 243 119 | - | - |
| | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе: | 12303 | 982 453 | 622 825 | 767 540 |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 12304 | 850 261 | 440 993 | 340 925 |
| | Авансы выданные | 12305 | 110 912 | 177 828 | 165 594 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 12306 | 5 013 | 644 | 257 173 |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 12307 | 1 020 | 539 | 1 113 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 12308 | 15 247 | 2 821 | 2 735 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 1 200 000 | 550 000 | - |
| 3.6 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 441 323 | 763 977 | 245 836 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 16 897 | 20 045 | 14 317 |
| | Итого по разделу II | 1200 | 3 983 779 | 3 259 937 | 2 212 789 |
| | **БАЛАНС** | 1600 | 84 649 806 | 79 606 782 | 76 352 168 |

Форма 0710001 с.2

| Пояснения | Наименование показателя | Код | На 31 Декабря 2015 г. | На 31 Декабря 2014 г. | На 31 Декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ПАССИВ** | | | | |
| | **III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** | | | | |
| 3.7 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 5 693 481 | 5 699 667 | 5 699 667 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | (1 408) | (6 644) | (281) |
| 3.7 | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 76 828 | 76 828 | 78 761 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | - | - | - |
| | Резервный капитал | 1360 | 55 245 | 13 802 | 13 802 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 4 542 384 | 31 864 | (798 924) |
| | Итого по разделу III | 1300 | 10 366 530 | 5 815 517 | 4 993 025 |
| | **IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | | |
| 3.8 | Заемные средства | 1410 | 70 873 058 | 71 524 567 | 69 733 355 |
| 3.15 | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 1 478 592 | 263 871 | 7 114 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | - | - | - |
| 3.9 | Прочие обязательства | 1450 | - | - | - |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 72 351 650 | 71 788 438 | 69 740 469 |
| | **V. КРАТКОСРОЧНЫЕ** | | | | |
| 3.8 | Заемные средства | 1510 | 674 571 | 731 332 | 21 553 |
| 3.9 | Кредиторская задолженность | 1520 | 1 209 069 | 1 229 837 | 1 549 078 |
| | в том числе: | | | | |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 15201 | 285 652 | 550 205 | 1 125 893 |
| | Авансы полученные от покупателей и заказчиков | 15202 | 5 165 | 8 136 | 4 675 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 15203 | 891 516 | 635 056 | 382 608 |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 15204 | 8 902 | 20 752 | 13 876 |
| | Расчеты с персоналом по оплате труда | 15205 | 16 722 | 14 186 | 19 496 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 15206 | 1 112 | 1 502 | 2 530 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | - | - | - |
| 3.10 | Оценочные обязательства | 1540 | 47 986 | 41 658 | 48 026 |
| | Прочие обязательства | 1550 | - | - | 17 |
| | Итого по разделу V | 1500 | 1 931 626 | 2 002 827 | 1 618 674 |
| | **БАЛАНС** | 1700 | 84 649 806 | 79 606 782 | 76 352 168 |

Руководитель В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

22 апреля 2016

## Отчет о финансовых результатах
## за 2015 год

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Коды | | |
| | Форма по ОКУД | 0710002 | | |
| | Дата ( число, месяц, год) | 31 | 12 | 2015 |
| Организация ОАО " Богучанская ГЭС " | по ОКПО | 00108795 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 2420002597 | | |
| Вид экономической деятельности: производство электроэнергии гидроэлектростанциями | по ОКВЭД | 40.10.12 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое Акционерное Общество / совместная частная и иностранная собственность | по ОКОПФ / ОКФС | 12247 | 34 | |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2015 г. | За Январь - Декабрь 2014 г. |
|---|---|---|---|---|
| 3.11 | Выручка | 2110 | 14 653 651 | 6 597 656 |
| 3.12 | Себестоимость продаж | 2120 | (4 263 249) | (3 089 654) |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 10 390 402 | 3 508 002 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | - | - |
| 3.12 | Управленческие расходы | 2220 | (1 527 727) | (1 545 631) |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 8 862 675 | 1 962 371 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - |
| | Проценты к получению | 2320 | 489 335 | 52 576 |
| | Проценты к уплате | 2330 | (2 849 171) | (484 704) |
| 3.14 | Прочие доходы | 2340 | 154 731 | 129 057 |
| 3.14 | Прочие расходы | 2350 | (825 444) | (573 134) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 5 832 126 | 1 086 166 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | (65 444) | - |
| 3.15 | в т.ч. постоянные налоговые обязательства | 2421 | 113 739 | 39 524 |
| 3.15 | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 36 416 | (431 906) |
| 3.15 | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | (1 251 137) | 175 149 |
| | Прочее | 2460 | (1) | (554) |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 4 551 960 | 828 855 |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За Январь - Декабрь 2015 г. | За Январь - Декабрь 2014 г. |
|---|---|---|---|---|
| | **СПРАВОЧНО** | | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | - | - |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | - | - |
| | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 4 551 960 | 828 855 |
| 3.16 | Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. | 2900 | 0.6894 | 0.1255 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | - | - |

Руководитель В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

22 апреля 2016

## Отчет об изменениях капитала
## за 2015 г.

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | КОДЫ | |
| | на 31 Декабря 2015 г. | 0710003 | |
| | Дата (год, месяц, число) | 2015 12 31 | |
| Организация ОАО " Богучанская ГЭС " | по ОКПО | 00108795 | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 2420002597 | |
| Вид экономической деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями | по ОКВЭД | 40.10.12 | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | по ОКОПФ/ОКФС | 12247 | 34 |
| Открытое Акционерное Общество / смешанная российская собственность с долей | | | |
| Единица измерения тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 | |

### 1. Движение капитала

| Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Величина капитала на 31 Декабря 2013 г. | 3100 | 5 699 667 | (281) | 78 761 | 13 802 | (798 924) | 4 993 025 |
| **За 2014 г.** | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3210 | - | - | - | - | 830 788 | 830 788 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | X | X | X | X | 828 855 | 828 855 |
| переоценка имущества | 3212 | X | X | - | X | - | - |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | X | X | - | X | 1 933 | 1 933 |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | - | - | - | X | X | - |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | - | - | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3216 | - | - | - | - | - | - |
| Уменьшение капитала - всего: | 3220 | - | (6 363) | (1 933) | - | - | (8 296) |
| в том числе: | | | | | | | - |
| убыток | 3221 | X | X | X | X | | - |
| переоценка имущества | 3222 | X | X | - | X | - | - |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | X | X | (1 933) | X | - | (1 933) |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | - | - | - | X | - | - |
| уменьшение количества акций | 3225 | - | - | - | X | - | 0 |
| реорганизация юридического лица | 3226 | - | - | - | - | - | - |
| дивиденды | 3227 | X | X | X | X | - | - |
| выкуп собственных акций | 3228 | - | (6 363) | - | - | - | (6 363) |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | X | X | - | - | - | - |
| Изменение резервного капитала | 3240 | X | X | X | - | - | - |
| Величина капитала на 31 Декабря 2014 г. | 3200 | 5 699 667 | (6 644) | 76 828 | 13 802 | 31 864 | 5 815 517 |
| **За 2015 г.** | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3310 | - | - | - | - | 4 551 960 | 4 551 960 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | X | X | X | X | 4 551 960 | 4 551 960 |
| переоценка имущества | 3312 | X | X | - | X | - | - |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3313 | X | X | - | X | - | - |
| дополнительный выпуск акций | 3314 | - | - | - | X | X | - |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3315 | - | - | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3316 | - | - | - | - | - | - |
| Уменьшение капитала - всего: | 3320 | (6 186) | 5 236 | - | - | - | (950) |
| в том числе: | | | | | | | - |
| убыток | 3321 | X | X | X | X | - | - |
| переоценка имущества | 3322 | X | X | - | X | - | - |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | X | X | - | X | - | - |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3324 | - | - | - | X | - | - |
| уменьшение количества акций | 3325 | (6 186) | 6 186 | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3326 | - | - | - | - | - | - |
| дивиденды | 3327 | X | X | X | X | - | - |
| выкуп собственных акций | 3328 | - | (950) | - | - | - | (950) |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | X | X | - | - | - | - |
| Изменение резервного капитала | 3340 | X | X | X | 41 443 | (41 443) | - |
| Величина капитала на 31 Декабря 2015 г. | 3300 | 5 693 481 | (1 408) | 76 828 | 55 245 | 4 542 384 | 10 366 530 |

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

| Наименование показателя | Код | На 31 Декабря 2013 г. | Изменения капитала за 2014 г. | | На 31 Декабря 2014 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов | |
| **Капитал - всего** | | | | | |
| до корректировок | 3400 | - | - | - | - |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3410 | - | - | - | - |
| исправлением ошибок | 3420 | - | - | - | - |
| после корректировок | 3500 | - | - | - | - |
| в том числе: | | | | | |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): | | | | | |
| до корректировок | 3401 | - | - | - | - |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | - | - | - | - |
| исправлением ошибок | 3421 | - | - | - | - |
| после корректировок | 3501 | - | - | - | - |

## 3. Чистые активы

| Наименование показателя | Код | На 31 Декабря 2015 г. | На 31 Декабря 2014 г. | На 31 Декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|
| Чистые активы | 3600 | 10 366 530 | 5 815 517 | 4 993 025 |

Руководитель В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

22 апреля 2016

## Отчет о движении денежных средств
## за 2015 год

| | | КОДЫ |
|---|---|---|
| | Форма по ОКУД | 0710004 |
| | Дата (год, месяц, число) | 2015 12 31 |
| Организация ОАО " Богучанская ГЭС " | по ОКПО | 00108795 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 2420002597 |
| Вид экономической деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями | по ОКВЭД | 40.10.12 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | по ОКОПФ /ОКФС | 12247 34 |
| Открытое Акционерное Общество смешанная российская собственность с долей | | |
| Единица измерения тыс руб | по ОКЕИ | 384 |

| Наименование показателя | код | За Январь - Декабрь 2015 г. | За Январь - Декабрь 2014 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Денежные потоки от текущих операций** | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 15 166 375 | 6 692 834 |
| в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 14 231 617 | 6 379 390 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 28 072 | 34 132 |
| прочие поступления | 4119 | 906 686 | 279 312 |
| Платежи - всего | 4120 | (8 294 489) | (4 851 073) |
| в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (1 878 790) | (1 268 514) |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (744 655) | (921 721) |
| оплате налогов и сборов | 4125 | (1 353 932) | (1 277 005) |
| процентов по долговым обязательствам | 4126 | (2 849 767) | (461 046) |
| размещение в депозиты со сроком более 3-х месяцев | 4127 | (1 200 000) | (550 000) |
| прочие платежи | 4129 | (267 345) | (372 787) |
| **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **4100** | **6 871 886** | **1 841 761** |
| **Денежные потоки от инвестиционных операций** | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 27 695 | 11 564 |
| в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложения) | 4211 | 27 695 | 11 564 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4212 | | |
| прочие поступления | 4219 | | |
| Платежи - всего | 4220 | (6 513 340) | (3 827 869) |
| в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (733 340) | (1 561 395) |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | (5 780 000) | |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | | (2 266 474) |
| прочие платежи | 4229 | | |
| **Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций** | **4200** | **(6 485 645)** | **(3 816 305)** |
| **Денежные потоки от финансовых операций** | | | |
| Поступления - всего | 4310 | - | 2 698 886 |
| в том числе: получение кредитов и займов | 4311 | - | 2 698 886 |
| Платежи - всего | 4320 | (708 894) | (206 202) |
| в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | (1 220) | (6 202) |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4322 | (707 674) | (200 000) |
| **Сальдо денежных потоков от финансовых операций** | **4300** | **(708 894)** | **2 492 684** |
| **Сальдо денежных потоков за отчетный период** | **4400** | **(322 653)** | **518 140** |
| **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода** | **4450** | **763 976** | **245 836** |
| **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода** | **4500** | **441 323** | **763 976** |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | - | - |

Руководитель В.В. Демченко

Главный бухгалтер О.А.Большакова

22 апреля

HLB ВНЕШАУДИТ

## *Аудиторское заключение*

***Акционерам***
***открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС»***

***Аудируемое лицо:***

*Полное наименование: открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС».*

*Сокращенное наименование: ОАО «Богучанская ГЭС».*

*Основной государственный регистрационный номер: 1022400828119 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 24 № 001679174 от 11 сентября 2002 года, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кежемскому району Красноярского края).*

*Место нахождения: Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1.*

***Аудиторская организация:***

*Полное наименование: закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».*

*Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».*

*Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).*

*Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8 (495) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).*

*Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».*

*Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10202000095.*

*Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.*

*Ответственность аудируемого лица*
*за бухгалтерскую отчетность*

*Руководство открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.*

*Ответственность аудитора*

*Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.*

*Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.*

*Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.*

*Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.*

*Мнение*

*По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.*

*Генеральный директор*
*ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»* *Л. М. Митрофанов*

*27 апреля 2016 года*

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭЙЧ ЭЛ БИ ВНЕШАУДИТ" ОГРН 1027739314448 * МОСКВА *
HLB ВНЕШАУДИТ

2

**Общему собранию акционеров**
**ОАО "Богучанской ГЭС"**

**Заключение Ревизионной комиссии**
**по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности**
**ОАО "Богучанская ГЭС**
**за 2015 год**

г. Москва «25» апреля 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО "Богучанская ГЭС" (протокол заседания Ревизионной комиссии от 27.01.2016 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Богучанская ГЭС" (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащие в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе, и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2015 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 25.04.2016 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО "Богучанская ГЭС» Посевина И.О.
Член Ревизионной комиссии
ОАО "Богучанская ГЭС» Палазник В.И.
Член Ревизионной комиссии
ОАО "Богучанская ГЭС» Афанасьев П.И.

**Приложение 4. Сделки Общества**

| *Перечень сделок* | *№/дата протокола органа управления одобрившего сделку* | *Существенные условия* | *Сумма сделки (в случае исполнения)* | *Заинтересованные лица* |
|---|---|---|---|---|
| ***Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками*** | | | | |
| *Дополнение №4 от 06.02.2015 к Договору залога движимого имущества от 27.12.2010 №110200/1168-ДЗ* | *Протокол ОСА № 33 от 01.07.2015 г.* | *Изменение состава движимого имущества, передаваемого Залогодателем в обеспечение своих обязательств по Кредитному соглашению № 110100/1168, заключенному 01.12.2010 между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и ОАО «Богучанская ГЭС» в залог Залогодержателю.*<br>*Состав имущества, передаваемого в залог по Договору залога движимого имущества от 27.12.2010 №110200/1168-ДЗ определяется по данным квартальной бухгалтерской отчетности Залогодателя и подлежит корректировке путем подписания дополнительных соглашений к Договору последующего залога.* | *Залоговая стоимость имущества по Договору залога движимого имущества от 27.12.2010 №110200/1168-ДЗ в редакции Дополнения №1 от 22.08.2011, Дополнения №2 от 06.06.2012 к нему, Дополнения №3 от 03.07.2014 к нему и с учетом заключения Дополнения №4 к нему, составляет 8 782 083 567,51 (Восемь миллиардов семьсот восемьдесят два миллиона восемьдесят три тысячи пятьсот шестьдесят семь 51/100) рублей.* | |
| *Дополнение №3 от 07.10.2014 к Договору залога недвижимого имущества (ипотека) от 24.03.2011 №110200/1168-ДИ* | *Протокол ОСА № 33 от 01.07.2015 г.* | *Изменение перечня имущественных прав, передаваемых Залогодателем в обеспечение своих обязательств по Кредитному соглашению № 110100/1168, заключенному 01.12.2010 между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и ОАО «Богучанская ГЭС» в залог Залогодержателю.* | *Рыночная стоимость имущественных прав и объектов недвижимого имущества (далее – Имущественные права), передаваемых в залог:*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ЗАО «АБМ Партнер» «Об определении ры-ночной стоимости права долгосрочной аренды земельных участков общей площадью 3 499 927 кв. м, расположенных в Кежемском районе Красноярского края» от 28.10.2013 №17-250, составляет 226 158 270 ,00 (Двести* | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | *двадцать шесть миллионов сто пятьдесят восемь тысяч двести семьдесят 00/100) рублей;<br>- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке первого пускового комплекса Богучанской ГЭС, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 12.05.2014 №Н-17592/14 стоимость первого пускового комплекса составляет 41 842 114 754,00 (Сорок один миллиард восемьсот сорок два миллиона сто четырнадцать тысяч семьсот пятьдесят четыре 00/100) рублей;<br>- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке недвижи-мого имущества, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 23.05.2014 №Н-18163/14 стоимость недвижимого имущества составляет 184 791 191,00 (Сто восемьдесят четыре миллиона семьсот девяносто одна тысяча сто девяносто один 00/100) рублей.<br>Итого общая рыночная стоимость Имущественных прав составляет 42 253 064 215 ,00 (Сорок два миллиарда двести пятьдесят три миллиона шестьдесят четыре тысячи двести пятнадцать рублей 00/100) рублей (далее – Рыночная стоимость 2).<br>Залоговая стоимость Имущественных прав с дисконтом в размере 30% от Рыночной стоимости 2 в сумме 29 577 144 950,50 (Двадцать девять миллиардов пятьсот семьдесят семь миллионов сто сорок четыре тысячи девятьсот пятьдесят 50/100) рублей.* | |
| *Дополнение №2 от 07.10.2014 к Договору последующего залога недвижимого* | *Протокол ОСА № 33 от 01.07.2015 г.* | *Изменение перечня имущественных прав, передаваемых Залогодателем в обеспечение обязательств ЗАО «БоАЗ» по Кредитному соглашению от 03.12.2010 № 110100/1167, заключенному между Государственной корпорацией* | *- в соответствии с отчетом независимого оценщика ЗАО «АБМ Партнер» «Об определении ры-ночной стоимости права долгосрочной аренды земельных участков общей площадью 3 499 927 кв. м, расположенных в Кежемском* | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| *имущества (ипотека) от 12.07.2011 № 110200/1167-ДПИ* | | *«Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и ЗАО «БоАЗ», в последующий залог Залогодержателю.* | *районе Красноярского края» от 28.10.2013 №17-250, составляет 226 158 270 ,00 (Двести двадцать шесть миллионов сто пятьдесят восемь тысяч двести семьде-сят00/100) рублей;*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке первого пускового комплекса Богучанской ГЭС, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 12.05.2014 №Н-17592/14 стоимость первого пускового комплекса составляет 41 842 114 754,00 (Сорок один миллиард восемьсот сорок два миллиона сто четырнадцать тысяч семьсот пятьдесят четыре 00/100) рублей;*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке недвижи-мого имущества, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 23.05.2014 №Н-18163/14 стоимость недвижимого имущества составляет 184 791 191,00 (Сто восемьдесят четыре миллиона семьсот девяносто одна тысяча сто девяносто один 00/100) рублей.*<br>*Итого общая рыночная стоимость Имущественных прав составляет 42 253 064 215 ,00 (Сорок два миллиарда двести пятьдесят три миллиона шестьдесят четыре тысячи двести пятнадцать рублей 00/100) рублей (далее – Рыночная стоимость 2).*<br>*Залоговая стоимость Имущественных прав с дисконтом в размере 30% от Рыночной стоимости 2 в сумме 29 577 144 950,50 (Двадцать девять миллиардов пятьсот семьдесят семь миллионов сто сорок четыре тысячи девятьсот пятьдесят 50/100) рублей.* | |
| *Дополнение №5 к Договору залога движимого* | *Протокол ОСА № 33 от 01.07.2015 г.* | *Изменение состава движимого имущества, передаваемого Залогодателем в обеспечение своих обязательств по Кредитному соглашению №* | *Залоговая стоимость имущества по Договору залога движимого имущества от 27.12.2010 №110200/1168-ДЗ в редакции Дополнения №1 от* | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| *имущества от 27.12.2010 №110200/1168-ДЗ* | | *110100/1168, заключенному 01.12.2010 между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и ОАО «Богучанская ГЭС» в залог Залогодержателю.*<br>*Состав имущества, передаваемого в залог по Договору залога движимого имущества от 27.12.2010 №110200/1168-ДЗ определяется по данным квартальной бухгалтерской отчетности Залогодателя и подлежит корректировке путем подписания дополнительных соглашений к Договору последующего залога.* | *22.08.2011, Дополнения №2 от 06.06.2012, Дополнения №3 от 03.07.2014 к нему и с учетом заключения Дополнения №4 к нему, составляет 10 585 040 988,13 (Десять миллиардов пятьсот восемьдесят пять миллионов сорок тысяч девятьсот восемьдесят восемь 13/100) рублей.* | |
| *Дополнения №4 к Договору залога недвижимого имущества (ипотека) от 24.03.2011 №110200/1168-ДИ* | *Протокол ОСА № 33 от 01.07.2015 г.* | *Изменение перечня имущественных прав, передаваемых Залогодателем в обеспечение своих обязательств по Кредитному соглашению № 110100/1168, заключенному 01.12.2010 между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и ОАО «Богучанская ГЭС» в залог Залогодержателю.* | *Рыночная стоимость имущественных прав и объектов недвижимого имущества (далее – Имущественные права), передаваемых в залог:*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ЗАО «АБМ Партнер» «Об определении ры-ночной стоимости права долгосрочной аренды земельных участков общей площадью 3 499 927 кв. м, расположенных в Кежемском районе Красноярского края» от 28.10.2013 №17-250, стоимость участков площадью 2 344 062,00 кв. м. составляет 153 338 770,00 (Сто пятьдесят три миллиона триста тридцать восемь тысяч семьсот семьдесят 00/100) рублей;*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке №Н-19472/15 Богучанской ГЭС на р. Ангаре (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 этап), назначение: 3) сооружения гидротехнические, площадь застройки 1 175 725,30 кв. м., лит. Г, В, В1, В4, В5, В6, Г1, В2, В3, принадлежащие ОАО «Богучанская ГЭС» от 10.03.2015, стоимость комплекса гидротехнических сооружений составляет 47 173 730 019,00 (Сорок семь миллиардов сто* | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | *семьдесят три миллиона семьсот тысяч девятнадцать 00/100) рублей;*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке недвижимо-го имущества, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 17.04.2015 №Н-19742/15 стоимость недвижимого имущества составляет 1 854 013 384,00 (Один миллиард восемьсот пятьдесят четыре миллиона тринадцать тысяч триста восемьдесят четыре 00/10) рублей.*<br>*Итого общая рыночная стоимость Имущественных прав составляет 49 181 082 172,00 (Сорок девять миллиардов сто восемьдесят один миллион восемьдесят две тысячи сто семьдесят два рубля 00/100) рублей (далее – Рыночная стоимость 4).*<br>*Залоговая стоимость Имущественных прав с дисконтом в размере 30% от Рыночной стоимости 4 в сумме 34 426 757 521,10 (Тридцать четыре миллиарда четыреста двадцать шесть миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч пятьсот двадцать один 10/100) рублей.* | |
| *Дополнение №3 к Договору последующего залога недвижимого имущества (ипотека) от 12.07.2011 № 110200/1167-ДПИ* | *Протокол ОСА № 33 от 01.07.2015 г.* | *Изменение перечня имущественных прав, передаваемых Залогодателем в обеспечение обязательств ЗАО «БоАЗ» по Кредитному соглашению от 03.12.2010 № 110100/1167, заключенному между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» и ЗАО «БоАЗ», в последующий залог Залогодержателю в соответствии с Приложением №4 к Протоколу.* | *Рыночная стоимость имущественных прав и объектов недвижимого имущества (далее – Имущественные права), передаваемых в залог:*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ЗАО «АБМ Партнер» «Об определении ры-ночной стоимости права долгосрочной аренды земельных участков общей площадью 3 499 927 кв. м, расположенных в Кежемском районе Красноярского края» от 28.10.2013 №17-250, стоимость участ-ков площадью 2 344 062,00 кв. м. составляет 153 338 770,00 (Сто пятьдесят три миллиона триста тридцать* | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | *восемь тысяч семьсот семьдесят 00/100) рублей;*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке №Н-19472/15 Богучанской ГЭС на р. Ангаре (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 этап), назначение: 3) сооружения гидротехнические, площадь застройки 1 175 725,30 кв. м., лит. Г, В, В1, В4, В5, В6, Г1, В2, В3, принадлежащие ОАО «Богучанская ГЭС» от 10.03.2015, стоимость комплекса гидротехнических сооружений составляет 47 173 730 019,00 (Сорок семь миллиардов сто семьдесят три миллиона семьсот тысяч девятнадцать 00/100) рублей;*<br>*- в соответствии с отчетом независимого оценщика ООО «ЛАИР» «Отчет об оценке недвижимого имущества, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 17.04.2015 №Н-19742/15 стоимость недвижимого имущества составляет 1 854 013 384,00 (Один миллиард восемьсот пятьдесят четыре миллиона тринадцать тысяч триста восемьдесят четыре 00/10) рублей.*<br>*Итого общая рыночная стоимость Имущественных прав составляет 49 181 082 172,00 (Сорок девять миллиардов сто восемьдесят один миллион восемьдесят две тысячи сто семьдесят два рубля 00/100) рублей (далее – Рыночная стоимость 4).*<br>*Залоговая стоимость Имущественных прав с дисконтом в размере 30% от Рыночной стоимости 4 в сумме 34 426 757 521,10 (Тридцать четыре миллиарда четыреста двадцать шесть миллионов семьсот пятьдесят семь тысяч пятьсот двадцать один 10/100) рублей.* | |

| *Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованностью* | | | | |
|---|---|---|---|---|
| - | - | - | - | - |

**Приложение 5.**
**Состав Совета директоров ОАО "Богучанская ГЭС" в 2014-2015 корпоративном году:**

*Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 01 июля 2014 г. № 31*

***Председатель Совета директоров:***

| ***Воробьев Олег Вячеславович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1966* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель Директора Департамента капитального строительства* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

***Члены Совета директоров:***

| ***Могилевич Ольга Константиновна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1976 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Ябузаров Магомед Ябузарович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1964 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель главного инженера, Директор Департамента эксплуатации* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Горина Галина Викторовна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1962 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ОАО «РусГидро»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Заместитель директора Департамента по управлению имуществом* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Ващенко Татьяна Михайловна*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1978 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» г. Москве* |

| | |
|---|---|
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Лапшев Сергей Викторович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1971 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Старостин Игорь Сергеевич*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1960 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Начальник отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

| ***Примак Андрей Петрович*** | |
|---|---|
| *Год рождения* | *1980 г.* |
| *Сведения об образовании* | *Высшее* |
| *Место работы* | *ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»* |
| *Наименование должности по основному месту работы* | *Директор Договорно-корпоративного департамента Блока директора по правовым вопросам* |
| *Доля в уставном капитале Общества, %* | *доли не имеет* |
| *Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %* | *доли не имеет* |

**Приложение 6.**

**Справочная информация для акционеров:**

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "Богучанская ГЭС"*
Сокращенное фирменное наименование Общества: *ОАО "Богучанская ГЭС"*
Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*
Почтовый адрес: *663491, г. Кодинск, Кежемского района, Красноярского края, а/я 132*
Банковские реквизиты:
*р/с 40702810615275431545 в ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
*БИК 040407627*
*ИНН 2420002597 / КПП 246750001*
*к/с 30101810500000000060*

Сведения о государственной регистрации Общества:
Дата государственной регистрации: *10.03.1993 г.*
Основной государственный регистрационный номер: *993-Д*
Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Администрация Кежемского района Красноярского края*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *2420002597*

Контакты:
Тел. *(39143) 7-13-93,* факс *(39143) 7-13-96*
Адрес страницы в сети Интернет: *www.boges.ru*
Адрес электронной почты: *BoGES@boges.ru*

**Информация об аудиторе**

Полное наименование: *Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».*
Сокращенное наименование: *ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».*
Вид деятельности: *Осуществление аудиторской деятельности*

Основной государственный регистрационный номер: *1027739314448*
Свидетельство о государственной регистрации *№ 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой*

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц *серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москва.*

Место нахождения: *109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2*
Почтовый адрес: *123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.*
тел. *8-495-967-0495,* факс *8-495-967-0497*

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: *Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».*
Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - *10202000095.*

Тел.: *+7 (495) 967-04-95*, факс: *+7 (495) 967-04-97*
Адрес страницы в сети Интернет: *www.vneshaudit.ru*

**Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества от 16.03.2011 г. года (Протокол от 21.03.2011 г. №123) утвержден регистратор Общества – *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*
Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13*
Почтовый адрес: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9*
ИНН: *7726030449,* ОГРН: *1027739216757*
тел.: +7 (495) 771-73-36, 771-73-35, факс: +7 (495) 771-73-34

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг
Номер: *10-000-1-00264,* Дата выдачи: *03.12.2002г.*
Дата окончания действия: *Бессрочная*
Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

**Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:**

Наименование подразделения: *Отдел стратегических коммуникаций и взаимодействия с органами власти*
Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Ады Лебедевой, д. 26, 3 этаж.*
Номер телефона: *8 (391) 212-15-32*
Адрес электронной почты: *NagibinaIA@boges.ru*
Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: *нет*

**Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:**

Наименование подразделения: *Отдел правовых и корпоративных отношений ОАО «Богучанская ГЭС»*
Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*
Номер телефона: *(39143) 3-13-65, 3-10-09, 3-16-64* факса: *(39143) 7-13-96*
Адрес электронной почты: *AgafonovSI@boges.ru; GalishnikovIV@boges.ru; DronchakOP@boges.ru*