

РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров / участников
« _____ »
Протокол № _____ от _____ г.

**Годовой отчет
Публичного акционерного общества
ПАО "Колымаэнерго"
по результатам работы за 2016 год**



Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

_____ / Л.А. Мурин /

« ____ » _____ 2017 г.

Главный бухгалтер ПАО «Колымаэнерго»

_____ / Н.А. Кондратьева /

« ____ » _____ 2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Об Обществе
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества
- 1.6. Основные достижения в 2016 году
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Раздел 2. Корпоративное управление

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

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2016 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2015/2016 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Сведения о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!



От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2016 году. Деятельность руководства Общества была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2016 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области. С пуском в 2013 году первых двух агрегатов Усть-Среднеканской ГЭС появился резервный источник генерации, обеспечивающий электроэнергией развивающиеся горнодобывающие предприятия.

Производство электроэнергии составило 95% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

Услуги по передаче и сбыту осуществлялись филиалом «Колымские электрические сети» в п. Синегорье, на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС, в п. Уптар.

Основой развития Общества является надежная и безопасная работа всех объектов, поэтому огромное внимание уделяется реализации Программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) оборудования Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС и Колымских электрических сетей. Основным целевым ориентиром в этом направлении мы считаем не простую замену устаревшего оборудования, а установку более современных образцов, имеющих улучшенные эксплуатационные характеристики и повышенные показатели надежности. На пути обновления основных фондов используется лучший опыт других энергопредприятий. Кроме того, программа ТПиР направлена на снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности, обеспечении безопасности оборудования и ГТС. В рамках Программы реализуются крупные проекты: восстановление проектной геометрии гребня и верхового откоса плотины Колымской ГЭС - 119,4 млн.руб., реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 3 (лекажный агрегат, насосный агрегат откачки воды с крышки турбины, система торможения, сервомоторы направляющего аппарата турбины, вал турбины) – 40,9 млн.руб., разработка и реализация проекта модернизации электрооборудования мостовых и козловых кранов ГЭС – 24,5 млн.руб., и др.

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию в 2016 году было направлено 299,2 млн.руб. (2015г.- 244,1 млн.руб.), в том числе по Колымской ГЭС 284,6 млн.руб. (2015г. - 237,8 млн.руб.), по Колымским электрическим сетям 12,3 млн.руб. (2015г.- 4,9 млн.руб.), по объектам непрофильной деятельности 2,3 млн.руб. (2015г.- 1,4 млн.руб.).

Основной целью проведения ремонтной программы является обеспечение безаварийной работы, поддержание в технически исправном состоянии основного и вспомогательного оборудования станции, зданий и сооружений. Большая часть ремонтных работ выполняется силами собственного ремонтного персонала станции (хозспособом). Объем затраченных средств на выполнение ремонтной программы составил 199,1 млн.руб.

Благодаря качественно выполненной ремонтной программе и планомерным профилактическим мероприятиям обеспечен высокий уровень готовности Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС к работе в ОЗП 2016-2017г.г. Одним из показателей результативности работы стало своевременное получение Паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

Основной целью Производственной программы в части НИР является проведение исследовательских и опытных работ с целью определения остаточного ресурса оборудования, продления срока эксплуатации оборудования, определения объемов и методов воздействия на оборудование здания и сооружения, а также выполнения предписаний надзорных органов в части

исследовательских работ. Основные затраты связаны с проведением работ на гидротехнических сооружениях, обследованию и техническому освидетельствованию грузоподъемных механизмов, обработкой данных натурных наблюдений за состоянием плотины, проведением подводно-технического обследования ГТС (ВБ), а также с работами, связанными с продлением сроков службы основного оборудования. Объем затраченных средств на выполнение программы НИР составил 15,1 млн.руб.

С шин Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС за истекший год было отпущено электроэнергии 1936,3 млн.кВт.ч. Выручка от продажи электроэнергии составила 1996,3 млн.руб., что на 313,4 млн.руб. выше полученной выручки в 2015 году.

Реализация электроэнергии по электросетям составила 108,0 млн.кВт.ч. на сумму 304,6 млн.руб., что на 27,9 млн.руб. выше полученной выручки в 2015 году.

Благодаря росту тарифа на отпускную электроэнергию, увеличения объёма услуг, оказываемых дочерним Обществам товарная выручка относительно 2015 года увеличилась на 337,6 млн.руб. (16,4%) и составила 2395,5 млн.руб.

Несмотря на сложную экономическую ситуацию в стране, Обществу удалось улучшить финансово-экономические показатели. Чистая прибыль за 2016 год составила 163,6 млн.руб., за 2015 год получена прибыль 16,8 млн.руб. Достичь положительных результатов по росту прибыли, удалось благодаря увеличению товарной выручки за счет роста объема продаж электроэнергии и реализации Программы управления издержками. Объем снижения затрат за счет реализации программы составил 14,5 млн.руб.

Ключевые показатели эффективности по итогам работы за 2016 год выполнены. Выполнение плана EBITDA составило 419 млн.руб. при плане 390 млн.руб., рост 107,4 %.

В 2017 году выделяются следующие направления работы:

- поддержание безопасной, безаварийной и эффективной работы объектов электроэнергетики;
- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2017 год;
- максимизация выручки;
- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам;

Решая сложные и ответственные задачи управления Обществом, менеджеры руководствуются стратегией ПАО «РусГидро», интересами акционеров и опираются на деятельную поддержку Совета директоров.

Председатель Совета директоров
ПАО "Колымаэнерго"

«_____» _____ 2017 г.

_____ /Т.Р. Хазиахметов/

Генеральный директор
ПАО "Колымаэнерго"

«_____» _____ 2017 г.

_____ / Л.А. Мурин /

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (далее Общество) учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

ПАО «Колымаэнерго» является дочерним обществом ПАО «РусГидро».

Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго Российской Федерации.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Публичное акционерное общество «Колымаэнерго», сокращённое фирменное наименование Общества на русском языке - ПАО «Колымаэнерго», фирменное наименование на английском языке – JSC «KOLIMAENERGO».

В состав ПАО «Колымаэнерго» входят филиалы: «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» и «Колымские электрические сети», непрофильные подразделения. С октября 2013 года Общество эксплуатирует Усть-Среднеканскую ГЭС по договору аренды имущественного комплекса.

Основными видами деятельности Общества являются: производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области, оказание непрофильных услуг по строительству, ремонту и обслуживанию электрохозяйства предприятий поселка.

Предприятие находится на Северо-Востоке страны, Дальневосточном федеральном округе, в Магаданской области. ПАО "Колымаэнерго" в настоящее время является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха.

Центральный энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС (эксплуатируется по договору аренды).

На Колымской ГЭС установлено 5 агрегатов, суммарная установленная мощность которых 900 мВт.

Среднемноголетняя выработка электроэнергии по проекту 3250 млн.кВт/ч.

Ввод агрегатов осуществлялся последовательно:

ГА №1 – 1 июня 1982 года, при отметке – 372,5 м;

ГА №2 – 25 октября 1982 года, при отметке – 389,5 м;

ГА №3 – 21 июня 1984 года, при отметке – 388,93 м;

ГА №4 – 26 сентября 1988 года, при отметке – 440,9 м;

ГА №5 – 2 октября 1994 года, при отметке – 451,2 м.

В 2007 году Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

В 2013 году осуществлен ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса ГАН№1, ГАН№2 Усть-Среднеканской ГЭС.

В составе первого пускового комплекса были введены гидроагрегаты № 1 и № 2 на сменных рабочих колесах. Установленная мощность пускового комплекса (2-х агрегатов со сменным колесом) УСГЭС -168 МВт.

Установленная мощность завершеном строительством гидроузла Усть-Среднеканской ГЭС будет составлять 570 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии - 2550 млн кВт ч. В здании ГЭС должно быть установлено 4 радиально-осевых гидроагрегата мощностью по 142,5 МВт. Срок ввода ГО №3 2018 год.

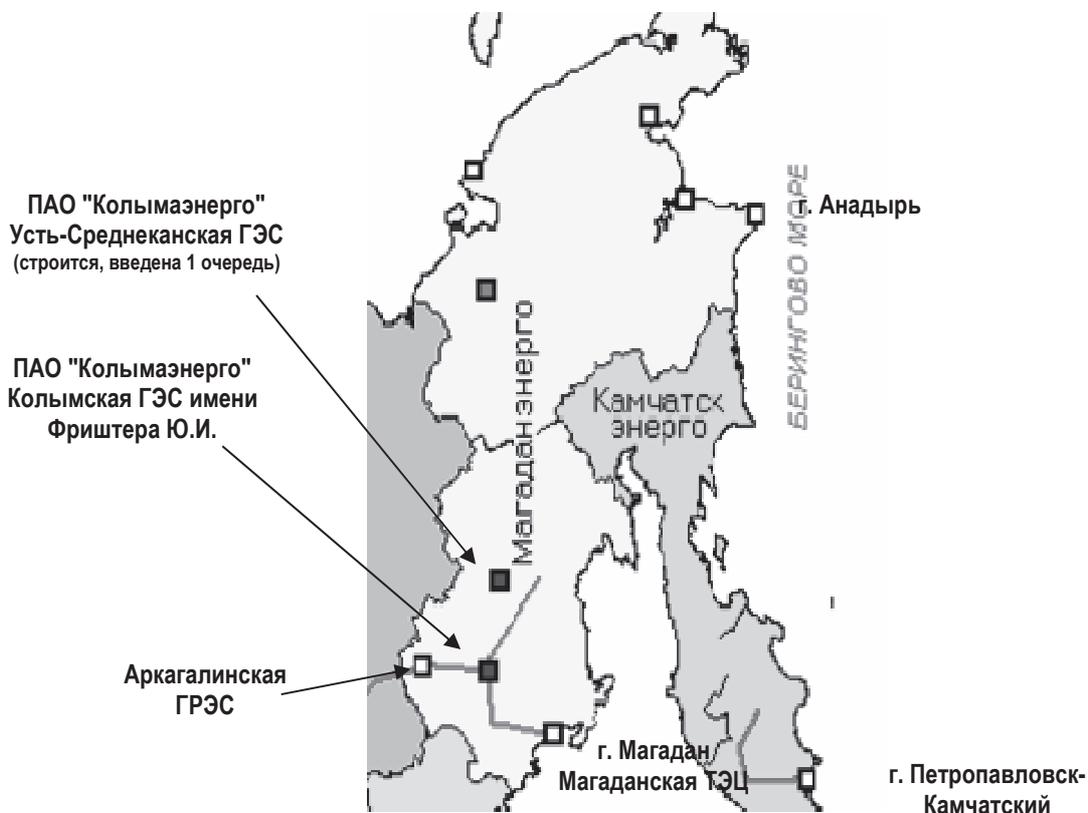
Общая суммарная мощность Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составляет 1068 МВт. На сегодняшний день Усть-Среднеканская ГЭС является резервным источником генерации, в перспективе электроэнергией, отпущенной с Усть-Среднеканской ГЭС, будут обеспечиваться развивающиеся горнодобывающие предприятия.

Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составило 95% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

ПАО «Колымаэнерго» является системообразующим предприятием регионального значения реального сектора экономики Магаданской области. Электроэнергетика в лице ПАО «Колымаэнерго» играет одну из главных ролей в экономике Магаданской области, обеспечивая все отрасли региона электроэнергией.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и др. металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

География присутствия в регионе



1.2. Группа РусГидро

С 2008 года Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО "РусГидро", представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО «РусГидро» владеет 99% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100 процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016 №238).

Стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернего общества ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельностью 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 Общество ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

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

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояние бюджетной сферы Магаданской области напрямую зависят от общеэкономической ситуации в России: темпов инфляции, изменения структуры федерального бюджета, нормативной законодательной базы в области финансов, налоговой нагрузки и т.п.

Данный риск оценивается Обществом как несущественный и внешний ввиду текущих правил работы рынка электроэнергии.

Рыночные риски

Значительность рыночных рисков связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором Департаментом цен и тарифов Магаданской области, рынок потребителей ограничен.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В ПАО "Колымаэнерго" не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Заемные средства Общество не привлекает.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. 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.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг.

В 2016 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества. Так в 2016 году, в результате приобретения услуг, товаров на открытых торгах, снижение цен составило 39,2 млн. руб..

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством.

Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС и на передачу электроэнергии по сетям филиала «Колымских электрических сетей» устанавливаются в соответствии с решениями правления Департамента цен и тарифов Магаданской области.

Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и в значительной степени зависит от объёма полезного отпуска.

Основным риском тарифного регулирования является снижение полезного отпуска конечному потребителю, что обусловлено возможным снижением потребления со стороны ПАО "Магаданэнерго", Общество минимизирует данный риск снятием разногласий через ФАС.

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 просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности по налогам и сборам.

Кредитные риски

У Общества отсутствуют обязательства по кредитам. К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения кредитного риска, Общество проводит контроль за состоянием дебиторской задолженности, отслеживает просроченную задолженность.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков.
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Отток высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Все основные производственные объекты имеют значительный износ. Обществом осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности работы оборудования, предотвращая риск аварийного выхода оборудования из рабочего состояния. А именно: осуществляются в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции; внедряются современные методы диагностики, современные технологии управления производственными активами, включая необходимые информационные технологии; отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016 №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества на 2016 год;
- проведение планомерной работы с регулирующим органом на территории Магаданской области (Департамент цен и тарифов) по установлению тарифов на отпускную электроэнергию не ниже экономически обоснованных; – приобретение оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций посредством регламентированных закупок в целях снижения стоимости;
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала в целях сохранения работниками высокого профессионального уровня;
- эффективное управление дебиторской задолженностью;
- выполнение годовой инвестиционной и ремонтной программ по Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС, по Колымским электрическим сетям.

Для решения приоритетных задач в 2016 г. было выполнено:

- техническое перевооружение гидроагрегата ст. №3. В 2016 году выполнены частично монтажные работы по замене лекажного агрегата, насосного агрегата откачки воды с крышки турбины, щита турбины и средств гидротехнических измерений, щита агрегатных собственных нужд, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, системы пожаротушения и системы мониторинга ГА. Окончание работ по модернизации ГА-3 запланировано на 2017 год.
- техническое перевооружение гидроагрегата ст. №4. В 2016 выполнена поставка оборудования для выполнения работ по замене щита турбины и средств гидротехнических измерений, щита агрегатных собственных нужд, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, системы пожаротушения. Демонтажные, монтажные, пуско-наладочные работы запланированы на 2017-2018 гг.
- модернизация АУГ ГА 1-5. Поставка оборудования по ГА-2, ГА-5, ГА-3 выполнена в 2015 году. В 2016 году выполнена поставка оборудования для ГА-1, ГА-4. Окончание строительного

монтажных и пуско-наладочных работ по ГА-3 запланировано 2017 год, полностью СМР и ПНР по ГА-2, ГА-4, ГА-5 на 2017 год, а СМР и ПНР ГА-1 запланировано на 2018 год.

- разработка и реализация проекта модернизации электрооборудования мостовых кранов ГЭС. В 2016 году было поставлено оборудование по данному титулу. Строительно-монтажные работы будут выполнены в 2017 году.

- реализация проекта реконструкции РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш. В 2016 году полностью выполнены работы по модернизации оборудования РЗА ВЛ-220 кВ «КГЭС-Усть-Омчуг 2», демонтаж-монтаж оборудования блока ГЗ-ТЗ, пуско-наладочные работы выполняются по завершению капитального ремонта ГА-3.

- закончены работы по созданию АСДК ГТС. В 2016 году прошла опытную эксплуатацию, по итогам которой осуществлен ввод объекта в постоянную эксплуатацию.

- восстановление проектной геометрии гребня и верхового откоса плотины. В 2016 году выполнен основной объем работ по данному титулу. Произведена отсыпка верхового откоса плотины. Устройство ограждающих конструкций и отсыпка дорожного полотна на отм. 458,9 запланировано на 2017 год.

Разработана Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества. В результате реализации Программы снижение затрат по Обществу за 2016 год составило 14,5 млн.руб.

В 2017 году планируется выполнение следующих задач:

- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2017 год.
- реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).
- сохранение доли рынка производства электроэнергии 95%.
- сохранение коллектива в условиях кризиса.

1.6. Основные достижения в 2016 году

В 2016 году значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2015 года:

- объём полезного отпуска электрической энергии, увеличился с 1 886,7 млн. кВтч до 1 936,3 млн. кВтч (на 103%);

- объём работ, выполненными собственными силами, увеличился с 154,4 млн.руб. до 179,9 млн.руб. (на 117%).

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице 1:

Таблица № 1

Показатели	Ед.изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Установленная мощность на конец периода	МВт	1 068	1 068	1 068
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	1931,4	1 953,3	2 000,9
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1871,7	1 886,7	1 936,3
Выручка	млн.руб.	1 904,3	2 057,8	2 395,5
Себестоимость продукции	млн.руб.	2 000,4	2 027,5	2 147,6
Валовая прибыль/убыток	млн.руб.	-96,1	30,3	247,9
Доход от участия в других организациях	млн.руб.	0,4	0	0
Проценты к получению	млн.руб.	5,9	4,6	22,4
Прочие доходы	млн.руб.	20,3	31,6	91,6
Прочие расходы	млн.руб.	37,8	30,9	151,0
Налог на прибыль и иные аналогичные	млн.руб.	14,9	18,8	47,3

платежи				
Чистая прибыль/убыток	млн.руб.	-92,4	16,8	163,6
Среднесписочная численность работников	чел.	676	683	698

Выручка от всех видов деятельности составила 2 395,5 млн.руб.: от основной деятельности – 2 301,0 млн.руб., от оказания прочих услуг составила 94,5 млн.руб. Относительно плана выручка увеличилась с 2 057,8 млн. руб. до 2 395,5 млн. руб. (на 116%). Выполнялись работы на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС: контроль качества бетона, геодезические работы, монтаж датчиков КИА, испытания и измерения электрооборудования, натурные наблюдения, корпоративное сопровождение по договору с АО «Усть-Среднеканская ГЭС».

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Таблица № 2

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия	31 874 846	кВтч	*
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	21 149,56	литр	980,42
Топливо дизельное	108 589,58	литр	4 714,28
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
- масло моторное	1 993,01	литр	371,33
- масло турбинное	1 843,92	литр	67,21
- масло трансформаторное	3 783,92	литр	143,20

* Общество осуществляет свою деятельность в изолированной энергосистеме (не является участником оптового рынка). Тариф на потребление электроэнергии на собственные нужды гидроэлектростанции регулирующим органом не устанавливается.

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;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров:

- утверждены годовой отчет Общества за 2015 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2015 финансового года;
- не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2015 года ;
- утверждены изменения и дополнения в Устав Общества;
- избран Совет директоров Общества;
- избрана Ревизионная комиссия Общества ;
- утвержден Аудитор Общества;

В 2016 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 03.06.2016 (протокол №1 от 08.06.2016), в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по эксплуатации и управлению режимами

Доля в уставном капитале общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0.

Члены Совета директоров:

Хрулев Евгений Игоревич

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора
Департамента по реализации производственных программ

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора
Департамента по экономике и инвестициям

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента
корпоративного управления и управления имуществом
(на момент выдвижения в состав Совета директоров)

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

В течение 2016 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол №16 от 07.12.2004.) является:

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «Колымаэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2016 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 2016 года, составил 456 416 (Четыреста пятьдесят шесть тысяч четыреста шестнадцать) рублей. В течение 2016 года компенсации членам Совета директоров, связанные с исполнением функций членов Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», не выплачивались.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального ПАО «Колымаэнерго» 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.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол № 1 от 28.06.2011).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 03.06.2016 (протокол № 1 от 08.06.2016).

Члены Ревизионной комиссии:

Рохлина Ольга Владимировна
Год рождения: 1974
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале общества, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Багдасарян Гарегин Ашотович
Год рождения: 1952
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Контрольного управления Департамента контроля и управления рисками

(Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Рассказов Юрий Николаевич

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Службы внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011, (протокол №1 от 28.06.2011).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2016 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 49 639 (Сорок девять тысяч шестьсот тридцать девять) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не выплачивались.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество 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 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.

Сведения о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления приведены в Приложении 7

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2016 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2016 году не было изменений уставного капитала.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 3

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	12 214 551 870 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	12 214 551 870 руб.

Привилегированных акций нет.

2.3. Структура акционерного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	98,76%	98,76%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	1,24 %	1,24%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2016 г. – 25, из них номинальные держатели – 2.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ПАО «Колымаэнерго» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

ДО – Общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

Таблица № 5

Наименование ДЗО	Место нахождения	Доли, %	
		01.01.2016 г.	31.12.2016 г.
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2	100	100
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2	29,41	29,41

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Некоммерческое партнерство «Энергострой»	Энергетика

Колымская ГЭС сегодня

**Выработано:
62,893 млрд.кВт.ч.**



Усть-Среднеканская ГЭС сегодня



Основные производственные показатели

3.1.1. Производство электроэнергии

Основные показатели выработки и отпуска электрической энергии за 2014-2016 гг.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2014г.	2015г.	2016г.
1.	Выработка электроэнергии, в том числе:	млн. кВтч.	1 931,4	1 953,3	2000,9
1.1	Колымская ГЭС	млн. кВтч.	1 558,5	1 672,8	1663,5
1.2	Усть-Среднеканская ГЭС	млн. кВтч.	372,9	280,5	337,4
2.	Отпуск электроэнергии, в том числе:	млн. кВтч.	1 871,7	1 886,7	1936,3
2.1	Колымская ГЭС	млн. кВтч.	1 551,1	1 618,9	1 612,8
2.2	Усть-Среднеканская ГЭС	млн. кВтч.	360,6	267,8	323,5

Динамика отпуска электрической энергии за 2016 год по месяцам:

Таблица № 8

Месяц	План отпуска (договорной объем) (Тыс.кВтч)	Факт отпуска (Тыс.кВтч)
Январь	169 047,300	192 526,376
Февраль	164 472,400	183 632,512
Март	167 600,700	176 598,744
Апрель	165 722,600	159 862,956
Май	150 109,100	135 399,841
Июнь	120 738,800	140 056,850
Июль	123 139,400	135 900,712
Август	129 617,700	135 499,700
Сентябрь	137 805,400	161 557,324
Октябрь	180 035,000	174 943,191
Ноябрь	181 001,200	172 963,959
Декабрь	190 710,400	167 386,796
Итого	1 880 000,000	1 936 328,961

Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов:

Таблица № 9

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию (Коп/кВтч)
На 2014 г. (Приказ № 231/э от 25.10.2013г.) Введен с 01.01.2014г. по 30.06.2014 г. Введен с 01.07.2014г. по 31.12.2014 г.	79,05 82,94
На 2015 г. (Приказ № 33-14/э от 11.11.2014г.) Введен с 01.01.2015г. по 30.06.2015 г. Введен с 01.07.2015г. по 31.12.2015 г.	82,94 95,36
На 2016г. (Приказ № 48-1/э от 09.12.2015г.) Введен с 01.01.2016г. по 30.06.2016 г. Введен с 01.07.2016г. по 31.12.2016 г.	95,36 111,16

3.1.2. Энергосбытовая деятельность

В связи с прекращением ООО «Ягоднинская управляющая компания» функций электроснабжения и организации услуг энергосбыта населению Решением Департамента цен и тарифов Магаданской области ПАО «Колымаэнерго» был присвоен статус гарантирующего поставщика с 1 января 2009 года.

Энергосбытовая деятельность осуществляется филиалом «Колымские электрические сети». Электроэнергия поступает в сети филиала от собственного источника – филиала Колымская ГЭС, филиалов «Восточные электрические сети» и «Южные электрические сети» ПАО Магаданэнерго.

Электроснабжение потребителей осуществляется в пределах территории п. Синегорье Ягоднинского района, п. Уптар МО «Город Магадан» и на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС.

Колымские электрические сети сегодня



Протяженность линий электропередач 189 км
Количество подстанций 193 шт

Тариф на передачу электрической энергии устанавливает Департамент цен и тарифов Магаданской области.

Задачи Филиала заключаются в обеспечении бесперебойного энергоснабжения электрической энергией потребителей.

Основные показатели покупки и передачи электрической энергии

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
1	Покупная эл.энергия от ПАО «Магаданэнерго»	Млн. кВтч.	58,0	44,8	41,9
2	Затраты на покупную эл.энергию от ПАО «Магаданэнерго»	Тыс. руб.	164 032,39	135 199,62	148 329,28
3	Объем передачи эл.энергии	Млн. кВтч.	122,98	115,51	107,98
4	Выручка от передачи эл.энергии	Тыс. руб.	280 810,1	276 713,65	304 650,34
5	Объем продажи эл.энергии	Млн. кВтч.	1 871,7	1 886,69	1 936,33
6	Выручка от продажи эл.энергии	Тыс. руб.	1 515 129,4	1 682 896,40	1 996 307,06

Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов

Таблица № 11

Дата утверждения тарифа за покупную электрическую энергию	коп/кВтч (без НДС)
На 2014 г. (Приказ № 58-7/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. котлы ЖКХ	67,75 105,46
На 2014 г. (Приказ № 58-7/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. на хознужды КГЭС	146,80 188,40
На 2014 г. (Приказ № 58-7/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье	312,60 325,70
На 2014 г. (Приказ № 58-6/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. г. Магадан (склад)	413,10 425,40
На 2014 г. (Приказ № 58-6/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. промышленные и бюджетные потребители в п. Уптар, стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС	413,50 425,80
На 2014 г. (Приказ № 50-2/Э от 09.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. Население (с НДС)	402,00 419,00
На 2015 г. (Приказ № 52-2/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. котлы ЖКХ	105,46 92,91
На 2015 г. (Приказ № 52-2/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. на хознужды КГЭС	188,40 188,27
На 2015 г. (Приказ № 52-2/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье	325,70 440,00
На 2015 г. (Приказ № 52-1/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. г. Магадан (склад)	425,39 476,30
На 2015 г. (Приказ № 52-1/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. промышленные и бюджетные потребители в п. Уптар, стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС	425,78 476,96
На 2015 г. (Приказ № 48-3/э от 02.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г.	419,00 450,00

Население (с НДС)	
На 2016 г. (Приказ № 68-2/э от 30.12.15г.) Введён с 01 января по 30 июня 2016г. 01 июля по 31 декабря 2016г. котлы ЖКХ	92,91 162,09
На 2016 г. (Приказ № 68-2/э от 30.12.15г.) Введён с 01 января по 30 июня 2016г. 01 июля по 31 декабря 2016г. на хознужды КГЭС	188,27 273,25
На 2016 г. (Приказ № 68-2/э от 30.12.15г.) Введён с 01 января по 30 июня 2016г. 01 июля по 31 декабря 2016г. промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье	440,00 572,00
На 2016 г. (Приказ № 68-1/э от 30.12.15г.) Введён с 01 января по 30 июня 2016г. 01 июля по 31 декабря 2016г. г. Магадан (склад)	476,30 620,05
На 2016 г. (Приказ № 68-1/э от 30.12.15г.) Введён с 01 января по 30 июня 2016г. 01 июля по 31 декабря 2016г. промышленные и бюджетные потребители в п. Уптар, стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС	476,96 620,57
На 2016 г. (Приказ № 43-2/э от 04.12.15г.) Введён с 01 января по 30 июня 2016г. 01 июля по 31 декабря 2016г. Население (с НДС)	381,36 409,32

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 12

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в том числе:	1 904 281	2 057 856	2 395 501	116
	производство электроэнергии	1 515 129	1 682 896	1 996 307	119
	передача электроэнергии	280 810	276 714	304 650	110
	оказание прочих работ, услуг	108 342	98 246	94 544	96
2.	Себестоимость всего	2 000 364	2 027 519	2 147 570	106
3.	Прибыль/убыток от продаж	(96 083)	30 337	247 931	817
4.	Прочие доходы	20 343	31 639	91 553	289
5.	Доходы от участия в других организациях	375	0	0	
6.	Проценты к получению	5 878	4 559	22 370	491
7.	Прочие расходы	(37 797)	(30 892)	(150 964)	489
8.	Прибыль до налогообложения	(107 284)	35 643	210 890	592
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	0	(12 214)	(53 943)	442
10.	Изменение отложенных налоговых обязательств	(1 226)	(3 300)	(4 697)	142
11.	Изменение отложенных налоговых активов	16 963	(2 284)	8 033	-352
12.	Прочее	(816)	(1 041)	3 308	-318
10.	Чистая прибыль	(92 363)	16 804	163 591	974

Фактический объем реализованной продукции составил 2 395 501 тыс. руб. Темп роста по сравнению с прошлым годом составил 116%.

Темп роста выручки от производства электроэнергии составляет 119%, это обусловлено увеличением полезного отпуска на 49 635 тыс. кВтч и ростом тарифа на производство электроэнергии (с 1 января 2016 года 95,36 коп кВтч. с 1 июля 2016 года 111,60 коп.кВтч.);

Темп роста выручки от передачи электроэнергии составляет 110%, что обусловлено увеличением тарифа на электроэнергию, поставляемую потребителям.

Снижение выручки от оказания прочих работ относительно 2015 года на 4%, что обусловлено уменьшением объёмов работ дочернему Обществу АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Себестоимость реализованной продукции составила 2 147 570 тыс. руб., темп роста к 2015 году 106%. Основные причины роста затрат: увеличение фонда оплаты труда, налоги и взносы от ФОТ, расходов по страхованию имущества, оценочных обязательств на выплату отпускных, платы за пользование водными объектами, увеличением расходов на работы, услуги производственного характера, расходы на материалы, расходы на подготовку кадров.

Доходы от участия в других организациях за 2016 год 0 тыс. руб.

Прочие доходы в 2016 году составили 91 553 тыс. руб., что выше показателя 2015 года на 59 914 тыс. руб. Увеличение прочих доходов, в основном, обусловлено доходом от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 45 496 тыс. руб.; доходом по признанным и присужденным санкциям на 2 861 тыс. руб.; доходом от оприходования имущества, выявленного в результате инвентаризации на 12 092 тыс. руб.

Проценты к получению за счет размещения денежных средств на депозите составили 22 370 тыс. руб., что выше по отношению к 2015 году на 17 811 тыс. руб.

Прочие расходы составили 150 964 тыс. руб., что выше по отношению к 2015 году на 120 072 тыс. руб.:

- за счет расходов, связанных с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 116 174 тыс. руб.

- за счет расходов от списания дебиторской задолженности, нереальной к взысканию на 1 889 тыс. руб.

За 2016 год Обществом получена прибыль в размере 163 591 тыс. руб. что выше прибыли полученной в 2015 году на 146 787 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 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 финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

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

Таблица № 13

Аналитический баланс ПАО "Колымаэнерго" за 2016 год, тыс.руб.				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2015	31.12.2016	тыс.руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	6 677 222	6 514 905	-162 317	-2
Незавершенное строительство	1 008 874	1 209 193	+200 319	+17
Приобретение объектов основных средств	0	405	+405	100
Доходные вложения в материальные ценности	6 621	6 269	-352	-6
Долгосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480	0	0
Отложенные налоговые активы	16 491	24 520	+8 029	+33
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	16 260 688	16 306 772	+46 084	-0,3
II. Оборотные активы				
Запасы	86 118	95 318	+9 200	+10
НДС по приобретенным ценностям	0	0	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	0	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	769 953	632 255	-137 698	-22
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	1	44 653	+44 652	+100
Прочие оборотные активы	10	20	+10	+50,0
ИТОГО по разделу II	856 082	772 246	-83 836	-11
БАЛАНС	17 116 770	17 079 018	-37 752	-02
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	0	0,0

Добавочный капитал	106 983	106 983	0	0,0
Переоценка внеоборотных активов	3 439 552	3 439 533	-19	0
Резервный капитал	65 023	65 863	+840	1
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-864 347	-848 361	+15 986	+2
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	16 804	163 591	+146 787	+90
Итого по разделу III	14 978 567	15142 161	+163 594	+1
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	4 523	9 218	+4 695	+51
Прочие долгосрочные обязательства	617 832	317 281	-300 551	-95
ИТОГО по разделу IV	622 355	326 499	-295 856	-91
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	1 397 304	1 486 753	+89 449	+6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			-	-
Оценочные обязательства	118 544	123 605	+5 061	+4
Доходы будущих периодов			-	-
Прочие краткосрочные обязательства			-	-
ИТОГО по разделу V	1 515 848	1 610 358	+94 510	+6
БАЛАНС	17 116 770	17 079 018	-37 752	-0,2

По состоянию на 31.12.2016г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 551 480 тыс. руб. в том числе:

- АО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 341 469 тыс. руб.
- АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 210 011 тыс. руб.

В течение 2016 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 68 742 тыс. руб. в том числе:

- за счет технического перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму 47 762 тыс. руб.;
- за счет приобретения основных фондов на сумму 8 888 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 7 670 тыс. руб.:

- за счет списания основных фондов 7 670 тыс. руб.

На 31.12.2016 года основные фонды по первоначальной стоимости составили 10 313 501 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.16г. составил 3 798 596 тыс. руб.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12. 2016 г. составила 6 514 905 тыс. руб. и уменьшилась на 2% или на 162 317 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2016 года 1 209 193 тыс. руб. Увеличение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 17% или 200 319 тыс. руб. В течение 2016 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 248 081 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС на сумму 236 053 тыс. руб.
- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымских электрических сетей на сумму 11 724 тыс. руб.,
- затраты по ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС –Дукат по КЭС на сумму 304 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 47 762 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 39 097 тыс. руб.;

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымских электрических сетей составил 8 665 тыс. руб.

Расшифровка представлена в таблице 14:

Таблица №14

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2016г. (тыс. руб)
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	628 136
Сборно-Щитовое здание ангара п. Салтыковка Балашинского района	232
Тех. перевооружение и реконструкция по КГЭС	574 430
Тех. перевооружение и реконструкция по Колымским электрическим сетям.	6 395
Всего	1 209 193

За 2016 год приобретено объектов основных средств на сумму 9 293 тыс. руб. введено в эксплуатацию на сумму 8 888 тыс. руб. Остаток на 31.12.2016 года 405 тыс. руб.

На 31.12.16г. остаточная стоимость основных фондов, сданных в аренду, составляет 6 269 тыс. руб. Доходные вложения в материальные ценности (имущество, сданное в аренду) снизились на 6% или на 352 тыс. руб.

Валюта баланса уменьшилась на 0,2 % или на 37 752 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

Резервный капитал на 31.12.2016 года увеличен на 840 тыс. руб. по решению годового собрания акционеров за 2015 год.

Кредиторская задолженность на 31.12.2016 года составляет 1 486 753 тыс. руб. и увеличилась на 89 449 тыс. руб. или на 6%.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами 24% или 356 130 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 76% или 1 125 160 тыс. руб., задолженность по прочим кредиторам 5 463 тыс. руб.

Оценочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе на 31.12.2015 года составили 118 544 тыс. руб.

За 2016 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 136 756 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных и страховых взносов 131 695 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2016 года составляет 123 605 тыс. руб., таким образом увеличение составило 5 061 тыс.руб.

В текущем году в пассиве баланса снижение происходило по следующим статьям:

Переоценка внеоборотных активов за 2016 год снижена на 19 тыс. руб. - снижение за счет списания основных средств на сумму предыдущих переоценок.

Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» составило 300 551 тыс. руб. или 95%.

На 31.12.2016 года долгосрочные обязательства составили – 317 281 тыс. руб.

Снижение долгосрочных обязательств произошло в связи с переносом в краткосрочные обязательства пени по внебюджетным фондам, согласно графика гашения на сумму 300 551 тыс. руб.

За 2016 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 1% и составила 88,7%.

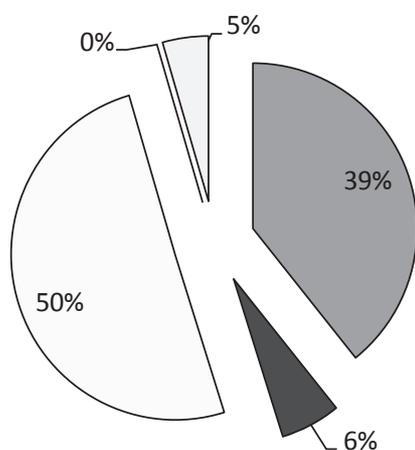
Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 0,3% и составила 95,5% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность 632 255 тыс. руб. или 82,0% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Структура активов баланса представлена на рис.2.

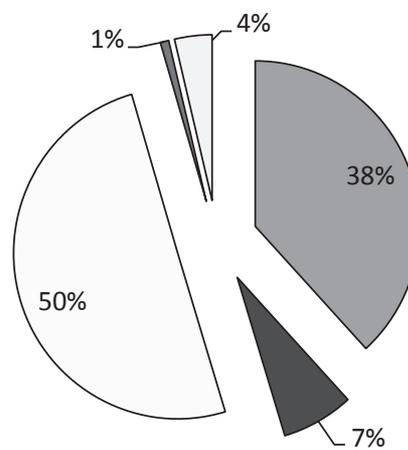
Рис.2

Структура активов баланса на 01.01.2016г.



- Основные средства
- Незавершенное строительство
- Долгосрочные финансовые вложения
- Краткосрочные финансовые вложения
- Краткосрочная дебиторская задолженность

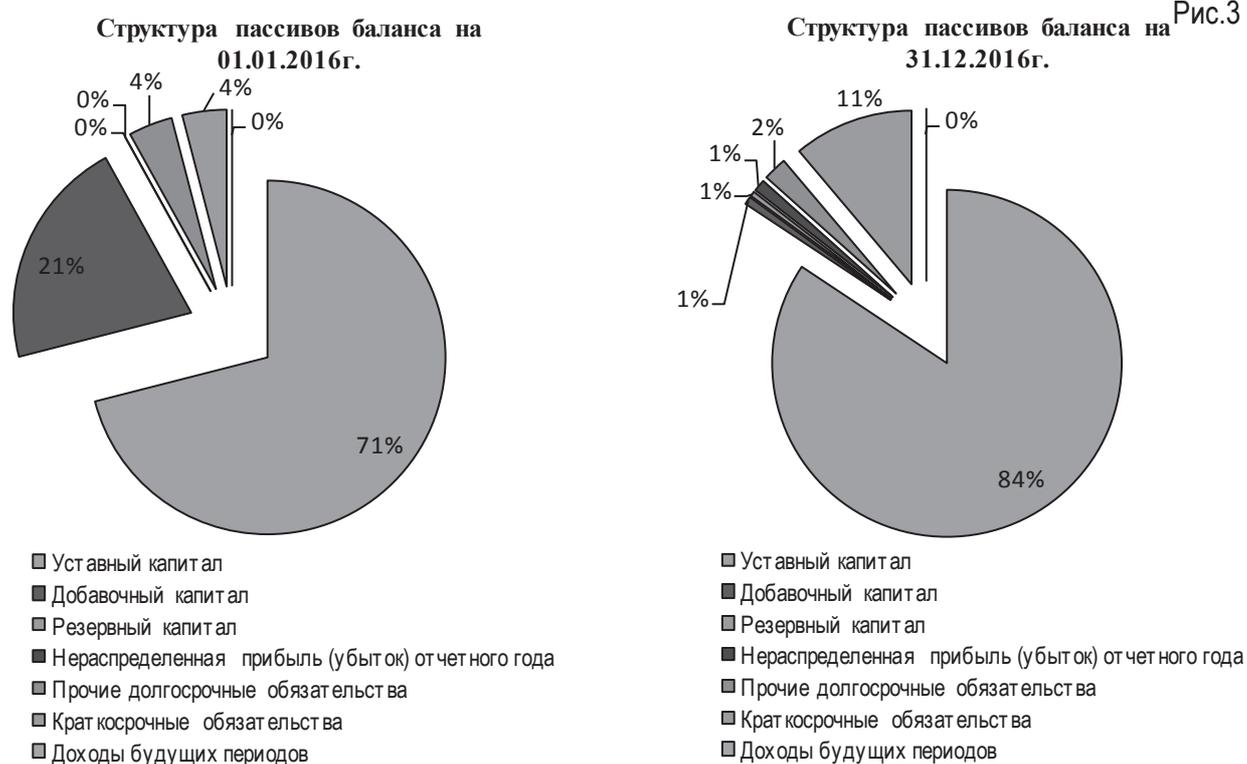
Структура активов баланса на 31.12.2016г.



- Основные средства
- Незавершенное строительство
- Долгосрочные финансовые вложения
- Краткосрочные финансовые вложения
- Краткосрочная дебиторская задолженность

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 31.12.15г. –14% и на 31.12.16г.- 13,0%. Это показывает, что собственные средства Общества практически не изменились (увеличение на 163 594 тыс. руб. или на 1%), а заемные уменьшились на 201 346 тыс. руб. или на 10%.

Структура пассива баланса представлена на рисунке 3:



Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ.

Расчет стоимости чистых активов ПАО "Колымаэнерго" представлен в таблице 15.

Таблица № 15.

Расчет стоимости чистых активов ПАО "Колымаэнерго", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2015	31.12.2016
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	6 677 222	6 514 905
3. Незавершенное строительство	1 008 874	1 209 193
4. Приобретение объектов основных средств	0	405
5. Доходные вложения в материальные ценности	6 621	6 269
6. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480
7. Отложенные налоговые активы	16 491	24 520
8. Запасы	86 118	95 318
9. НДС по приобретенным ценностям	0	0
10. Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0
11. Краткосрочная дебиторская задолженность	769 953	632 255
12. Денежные средства	1	44 653
13. Прочие оборотные активы	10	20
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-13)	17 116 770	17 079 018
ПАССИВЫ		
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-

16. Отложенные налоговые обязательства	4 523	9 218
17. Прочие долгосрочные обязательства	617 832	317 281
18. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
19. Кредиторская задолженность	1 397 304	1 486 753
20. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
21. Резервы предстоящих расходов	118 544	123 605
22. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
23. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.15-22)	2 138 203	1 936 857
21. Стоимость чистых активов (разность п.14-п.23)	14 978 567	15 142 161

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 142 161 тыс. руб. Таким образом, за 2016 год данный показатель увеличился на 163 594 тыс. руб.

Состояние чистых активов Общества

Таблица № 16
тыс. руб.

Показатели	2014 год	2015 год	2016 год
Стоимость чистых активов	14 961 763	14 978 567	15 142 161
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552

Стоимость чистых активов превышает размер уставного капитала.

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.

Таблица № 17

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	-92 363	16 804	163 591	974
EBIT	-96 083	30 337	247 931	817
EBITDA	118 898	267 395	418 980	157

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, EBITDA которое в свою очередь вызвано увеличением прибыли в результате увеличения выручки при одновременном сдерживании роста себестоимости. Снижение роста себестоимости достигалось реализацией мероприятий по программе управления издержками

Показатели эффективности

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

Таблица № 18

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	-4,85	0,82	6,83	833
Норма EBIT, %	-5,05	1,47	10,35	704
Норма EBITDA, %	6,24	12,99	17,49	135

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.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 19

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,48	3,47	4,03	116
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	78	105	91	87
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,21	1,09	1,33	122
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	301	334	276	83

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. Темп роста данного коэффициента в 2016 году относительно факта 2015 года составляет 116%, в связи со снижением дебиторской задолженности на конец отчетного периода.

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. Темп роста данного коэффициента в 2016 году составляет 122%, в связи с увеличением кредиторской задолженности на конец отчетного периода.

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.

Таблица № 20

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,45	0,55	0,46	84
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0003	0,0000007	0,03	
Коэффициент Бивера	0,23	0,15	0,23	153

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.

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.

Показатели структуры капитала

Таблица № 21

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,89	0,88	0,89	101
Соотношение собственного и заемного капитала	0,11	0,14	0,12	86

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 22

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-0,55	0,10	0,01	10
ROE, %	-0,62	0,11	1,09	991

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.

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 23

№ п/п	Наименование показателя	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	0	0	0	0
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	416 827	769 953	632 255	82
2.1.	покупатели и заказчики	196 113	481 197	327 486	68
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	134 350	217 249	250 993	115
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	63 380	43 260	29 008	67
2.6.	прочие дебиторы	22 984	28 247	24 768	88

По состоянию на 31.12.2016 г. долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 мес.) - нет., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 мес.) – 632 255 тыс.руб.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 18% (или на 137 698 тыс. руб.), что обусловлено снижением задолженности потребителями электроэнергии (ПАО «Магаданэнерго» и др.)

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 24

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Долгосрочные обязательства	761 111	617 832	317 281	51
1.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	726 407	617 832	317 281	51
1.1.	пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды	726 407	617 832	317 281	51
2.	Задолженность по налогам и сборам	34 704	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.1.	по прочим налогам	34 704	0	0	0
	Краткосрочные обязательства	1 034 981	1 515 848	1 610 358	106
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	932 134	1 397 304	1 486 753	106
2.1.	поставщики и подрядчики	424 803	934 608	1 125 160	120
2.2.	векселя к уплате		-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом		-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	193 693	209 286	300 557	144
2.6.	по налогам и сборам	313 333	251 906	55 573	78
2.7.	авансы полученные	99	67	203	203
2.8.	прочие кредиторы	206	1 437	5 260	266
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-	-
4.	Доходы будущих периодов		-	-	-
5.	Оценочные обязательства	102 847	118 544	123 605	104
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2016г. долгосрочные обязательства перед государственными внебюджетными фондами составили 317 281 тыс. руб.

ПАО «Колымаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии (Дело №2-1173/07 от 25 декабря 2007 года, №13-199/2015 от 24.04.2015 года).

По сравнению с 2015 годом долгосрочная задолженность снижена на 300 551 тыс. руб., за счёт переноса суммы пени с долгосрочных обязательств в краткосрочные, подлежащей гашению в 2017 году, согласно графику, определенному судебной коллегией Магаданской области №33-933 от 25.12.2007 года.

По состоянию на 31.12.2016г. кредиторская задолженность составила 1 486 753 тыс.руб.

По сравнению с 2015 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 89 449 тыс. руб.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 190 552 тыс. руб. и составила 1 125 160 тыс. руб., роста за счет увеличения задолженности за аренду основных фондов АО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 300 557 тыс. руб., увеличение за счет переноса пени с долгосрочных обязательств, подлежащих гашению в 2017 году, согласно графику, определенному судебной коллегией Магаданской области №33-933 от 25.12.2007 года.

Задолженность на 31.12.16г. по налогам составляет 55 573 тыс. руб. в том числе:

–НДС – 50 546 тыс. руб.

–прочие налоги и сборы – 1 515 тыс. руб. (в т.ч. транспортный налог 40 тыс. руб., земельный налог 29 тыс. руб. пени по налогам, по графику гашения – 1 446 тыс.руб.)

–налог на прибыль- 3 512 тыс. руб.

Задолженность по налогам и сборам снижена на сумму 196 333 тыс. руб.,

Начислено налогов за 2016 год - 548 196 тыс. руб.

Уплачено налогов за 2016 год - 744 819 тыс. руб.

Зачтено налогов за 2016 год – 170 тыс. руб.

По прочим кредиторам задолженность увеличена на сумму 3 823 тыс.руб. в том числе:

- увеличена задолженность за пользование водными объектами на 1 818 тыс. руб.
- увеличена задолженность по прочим кредиторам на 2 136 тыс. руб.
- снижение задолженности по депонированной зарплате на 131 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на цели производственного развития (авансовое использование прибыли), формирование фонда накопления (ФН) либо иные цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Дивиденды в 2016 году не выплачивались.

Таблица 25

Дивиденды	2014г.	2015 г.	2016г.
Всего, в том числе:	830	0	0
на обыкновенные акции	830	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 26

№	Показатель	2014		2015		2016	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
1	Капвложения всего (без НДС)	202,95	101,8	236,25	116,4	257,38	108,9
1.1.	в т.ч. ТПиР	197,85	100,9	228,98	115,7	248,49	108,5
1.1.1.	ТПиР Колымской ГЭС	188,64	100,3	226,29	120,0	236,05	104,3
1.1.2.	ТПиР Электросетевых объектов	9,21	113,3	2,69	29,2	12,44	462,5
1.2.	Новое строительство	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
1.3.	Приобретение основных средств	5,10	162,9	7,27	142,5	8,89	122,3

*Динамика капитальных вложений по отношению к предыдущему периоду Год N/Год N-1 * 100%

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 27
млн.руб.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	267,75	255,14	95,3
	Чистая прибыль прошлых лет			
	НДС к возмещению	48,36	44,09	91,2
	Чистая прибыль текущего года			
	Прочие собственные источники			
Итого:		316,11	299,23	94,7

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 28
млн.руб.

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году, млн. руб. с НДС		
	план	факт	Отклонения
Инвестиции, всего	316,11	299,23	-16,88
1. Техническое перевооружение и реконструкция	312,93	289,62	-23,31
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	88,47	77,92	-10,55
1.2. Электротехническое оборудование	65,26	31,04	-34,22

1.3. АСУТП, РЗА и ПА	29,38	36,33	6,95
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0	0	0
1.5. Системы безопасности	2,55	2,05	-0,5
1.6. Гидротехнические сооружения	105,20	121,23	16,03
1.7. Здания и прочие сооружения	0	0	0
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	0,30	0	-0,30
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	6,18	3,57	-2,61
1.10. Прочее	5,37	5,25	-0,12
1.11. Электросетевые объекты	10,22	12,22	2,00
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0	0	0
3. Приобретение объектов основных средств	3,18	9,61	6,43
4. Прочие инвестиции	0	0	0

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2016г. (аналитика по финансированию и освоению капитальных вложений) составляет 5 % от запланированного.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Проведение исследований и разработок созданию нового оборудования, технологий и материалов в 2016 году не производилось.

Выполнение работ по внедрению нового оборудования, технологий и материалов (модернизация) представлены в таблице № 29.

Таблица № 29

Наименование оборудования, технологии, материалов и объектов, для/на которых они внедрялись.	Основные технические характеристики оборудования, технологий, материалов	Сроки внедрения	Экономическая эффективность от внедрения	Организация изготовитель/разработчик/исполнитель	Соответствие** работы Технической политике ОАО «РусГидро»
Разработка и реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП	Siemens шкафы АСУ Б, сервера для сбора и обработки информации, АРМ. Современные программно-технические средства консолидации технологической информации о деятельности предприятия, последующим использованием информации CMMS- и EAM-приложениями.	21.11.2012-22.07.2017	Выполнение данных работ позволит сократить издержки на планово-предупредительные ремонты и комплексные обследования вследствие использования систем мониторинга, диагностики, оптимизации режимов работы основного и вспомогательного оборудования; сократить время простоя оборудования при устранении отказов систем технологической автоматики за счет блочно-модельного исполнения конструктивов устройств, а также снизить потребление эл.энергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования.	АО «Синетик» ООО НПО «СПбЭК»	+

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2016 г.

Организация ПАО "Колымаэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Дата (число, месяц, год) _____
Форма по ОКУД _____
по ОКПО _____
ИНН _____
ОКВЭД _____
по ОКПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710001		
31	12	2016
00117618		
4908000718		
35.11.2		
12247		16
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) Магаданская обл., п. Синегорье, ул. Кагодовского, д. 7

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2016 г. ³	На 31 декабря 2015 г. ⁴	На 31 декабря 2014 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	7 724 503	7 686 096	7 685 584
P.III п.1.4	Основные средства	1151	6 514 905	6 677 222	6 754 393
	Здания	1151.1	1 074 436	1 072 249	1 088 290
	Земельные участки	1151.2	2 808	2 808	2 442
	Сооружения	1151.3	4 818 934	4 933 819	5 052 046
	Прочие основные фонды	1151.4	618 727	668 346	611 615
P.III п.3	Незавершенное строительство	1152	1 209 598	1 008 874	931 191
P.III п.2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	6 269	6 621	6 973
P.III п.6	Финансовые вложения, в том числе:	1170	8 551 480	8 551 480	8 551 480
	Долгосрочные инвестиции в акции дочерних компаний	1171	8 551 480	8 551 480	8 551 480
	Отложенные налоговые активы	1180	24 520	16 491	18 886
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	16 306 772	16 260 688	16 262 923
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
P.III п.7	Запасы, в том числе:	1210	95 318	86 118	75 117
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	89 387	78 555	70 639
	Расходы будущих периодов	1212	5 931	7 563	4 478
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	3 942
P.III п.8	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	632 255	769 953	416 827
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	-	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	632 255	769 953	416 827
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
P.III п.9	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	44 653	1	257
	Касса	1251	1 393	1	1
	Расчетные счета	1252	43 260	-	256
P.III п.10	Прочие оборотные активы	1260	20	10	15
	Итого по разделу II	1200	772 246	856 082	496 158
	БАЛАНС	1600	17 079 018	17 116 770	16 759 081

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 16 г. ³	На 31 декабря 20 15 г. ⁴	На 31 декабря 20 14 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
P.III п.19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 214 552	12 214 552	12 214 552
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
P.III п.18	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 439 533	3 439 552	3 440 594
P.III п.18	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	106 983	106 983	106 983
	Резервный капитал	1360	65 863	65 023	65 023
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(684 770)	(847 543)	(865 389)
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	(848 361)	(864 347)	(773 026)
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1372	163 591	16 804	(92 363)
	Итого по разделу III	1300	15 142 161	14 978 567	14 961 763
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 218	4 523	1 226
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
P.III п.11	Прочие обязательства	1450	317 281	617 832	761 111
	Итого по разделу IV	1400	326 499	622 355	762 337
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
P.III п.12	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	1 486 753	1 397 304	932 134
	перед поставщиками и подрядчиками	1521	1 125 160	934 608	424 803
	перед государственными внебюджетными фондами	1522	300 557	209 286	193 693
	по налогам и сборам	1523	55 573	251 906	313 333
	перед прочими кредиторами	1524	5 463	1 504	305
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
P.III п.13	Оценочные обязательства	1540	123 605	118 544	102 847
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 610 358	1 515 848	1 034 981
	БАЛАНС	1700	17 079 018	17 116 770	16 769 081

Генеральный директор

" 21 "

февраля

20 17 г.



Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается номер соответствующего приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
 2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 34н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказом государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода
 4. Указывается предыдущий год
 5. Указывается год, предшествующий предыдущему
 6. Некоммерческая организация именуется указанным разделом "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Павовой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о финансовых результатах
за _____ год 20 16 г.

Организация ПАО "Колыманерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
ИНН _____ по _____
ОКВЭД _____
ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2016
00117618		
4908000718		
35.11.2		
12247	16	
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	Код	За год 20 16 г. ³	За год 20 15 г. ⁴
P.IIIп.15	Выручка, в том числе:⁵	2110	2 395 501	2 057 856
	- от продажи электроэнергии	2111	2 300 957	1 959 610
	- от оказания прочих работ, услуг	2112	94 544	98 246
	Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(2 147 570)	(2 027 519)
	- по продаже электроэнергии	2121	(2 064 642)	(1 952 135)
	- по оказанию прочих работ, услуг	2122	(82 928)	(75 384)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	247 931	30 337
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	247 931	30 337
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	22 370	4 559
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
P.IIIп.17	Прочие доходы, в том числе:	2340	91 553	31 639
	Доходы прошлых лет	2341	55	584
	Прочие доходы	2342	91 498	31 055
P.IIIп.17	Прочие расходы	2350	(150 964)	(30 892)
	Убытки прошлых лет	2351	(1 003)	(274)
	Прочие расходы	2352	(149 961)	(30 618)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	210 890	35 643
P.IIIп.14	Текущий налог на прибыль	2410	(53 943)	(12 214)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(8 428)	(10 670)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 697)	(3 300)
P.IIIп.14	Изменение отложенных налоговых активов	2450	8 033	(2 284)
P.IIIп.14	Прочее	2460	3 308	(1 041)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	163 591	16 804

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	Код	За год 20 16 г. ³	За год 20 17 г. ⁴
	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 ⁶	2500	163 591	16 804
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0134	0,0014
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

" 21 "

февраля

20 17 г.

(подпись)

Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается); показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 45-н)

Отчет об изменениях капитала за 2016 год

Организация ПАО "Кольмазэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
Организационно-правовая форма/форма собственности
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
0710003	
31	12 2016
00117618	
4908000718	
35.11.2	
12247	16
384	

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	12 214 552	-	3 547 577	65 023	865 389	14 961 763
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	16 804	16 804
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	16 804	16 804
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	(-)	(1 042)	-	(-)	(-)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица (слияние)	3226	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1 042)	-	(-)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	12 214 552	(-)	3 546 535	65 023	847 543	14 978 567
За 20 16 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	163 594	163 594
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	163 591	163 591
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	3	3
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	x	-	x
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	(-)	(19)	-	(-)	(-)
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	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(19)	-	19	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	12 214 552	(-)	3 546 516	55 863	84 770	15 142 161

Форма 0710023 с. 3

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 20__ г. 2		На 31 декабря 20__ г. 2
		На 31 декабря 20__ г. 1	за счет чистой прибыли (убытка)	
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	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:				
(по статье)				
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	
		20 16 г. ³	20 15 г. ²
Чистые активы	3600	15 142 161	14 978 567
			20 14 г. ¹
			14 961 763

Генеральный директор

(подпись)

Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

" 21 " февраля



Примечания

1. Указывается год, предшествующий отчетному.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 16

Организация ПАО "Колымаэнерго" по ОКПО _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
Вид экономической деятельности промышленность по ОКВЭД _____
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2016
00117618		
4908000718		
35.11.2		
12247		16
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 16 г. ¹	За _____ год 20 15 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего:	4110	2 514 605	1 827 565
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 433 496	1 742 725
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 021	3 935
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	77 088	80 905
Платежи - всего:	4120	(2 199 335)	(1 618 894)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(683 395)	(391 381)
в связи с оплатой труда работников	4122	(904 736)	(813 587)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(56 665)	(3 817)
прочие платежи	4129	(554 539)	(410 109)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	315 270	208 671

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>16</u> г.	За <u>год</u> 20 <u>15</u> г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего:	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего:	4220	(270 618)	(208 927)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(270 309)	(208 812)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(309)	(115)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(270 618)	(208 927)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>16</u> г. ¹	За <u>год</u> 20 <u>15</u> г. ²
Платежи - всего	4320	(-)	(-)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	44 652	(256)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1	257
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	44 653	1
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

" 21 " февраля 2017 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
публичного акционерного общества
«Колымаэнерго» по итогам деятельности
за 2016 год



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества «Колымаэнерго»

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго»)

Зарегистрировано Администрацией Ягоднинского района Магаданской области 25 октября 2000 года. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 1 по Магаданской области 4 ноября 2002 года присвоен основной государственный регистрационный номер 1024900959467.

Место нахождения: 685000, Магаданская область, г. Магадан, ул. Пролетарская, дом 84, корпус 2.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Колымаэнерго» (далее - Общество) за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
 - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство ПАО «Колымаэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

В нарушение пункта 15 ПБУ 6/01 Общество нерегулярно проводило переоценку основных средств. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении того, что балансовая стоимость основных средств существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки показателей строк 1150 «Основные средства», 1340 «Переоценка внеоборотных активов» и 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса на указанные даты.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором. По результатам аудита было выражено модифицированное мнение от 03.03.2016 (оговорка, касающаяся невыполнения регулярной переоценки основных средств).

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

7 марта 2017 года

Всего сброшюровано 100 листов.



А.Б. Балякин

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Колымаэнерго» за 2016 год**

г. Москва

«03» апреля 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 23 января 2017 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

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

- данные, содержащиеся 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 (участников) 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 2016 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 2016 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года включительно.

Ревизионная комиссия обращает внимание на нерегулярность проведения Обществом переоценки основных средств, предусмотренной Учетной политикой. По состоянию на 31.12.2013 была проведена переоценка основных средств Общества, по состоянию на 31.12.2014, на 31.12.2015, на 31.12.2016 переоценка не проводилась.

Количественная оценка влияния указанного обстоятельства на годовую бухгалтерскую отчетность не может быть произведена ревизионной комиссией с достаточной точностью и надежностью.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 03.04.2017 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго»

 Рохлина О.В.

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго»

 Багдасарян Г.А.

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго»

 Рассказов Ю.Н.

Голосов 03.04.17г. Юрал / Кошуров

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего 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				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Дополнительное соглашение от 16.02.2016 №2 к Договору от 19.10.2015 №1446-КЭС/Экспл	Протокол Совета директоров №1 от 12.02.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоналадка» Срок действия Дополнительного соглашения – Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами, применяется к отношению сторон, возникшим с 23.11.2015, и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.	-	ПАО «РусГидро»
Дополнительное соглашение от 16.02.2016 №2 к Договору от 09.06.2016 №1376-КГЭС/Экспл	Протокол Совета директоров №1 от 12.02.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоналадка» Срок действия Дополнительного соглашения – Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами, и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.	-	ПАО «РусГидро»
Договор от 14.03.2016 №1501	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016	93 802 рублей 08 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 14.03.2016 №1502	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2016, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	439 480 рублей 58 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.

Договор от 14.03.2016 №1503	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2016, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	3 309 301 рублей 44 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» , Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 16.05.2016 №1504	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств	5 174 593 рублей 32 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» , Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 14.03.2016 №1505	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2016, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	1 207 311 рублей 88 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» , Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 14.03.2016 №1506	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 11.01.2016	4 200 001 рублей 42 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» , Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 14.03.2016 №1507	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 11.01.2016	428 842 рублей 71 копейка (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» , Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 31.03.2016 №1521	Протокол Совета директоров №3 от 31.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к	741 рублей 40 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» , Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго»

		отношениям Сторон, возникшим с 01.12.2015 года.		Мурин Л.А.
Дополнительное соглашение от 31.03.2016 №3 к Договору от 14.10.2013 №1206	Протокол Совета директоров №3 от 31.03.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Дополнительного соглашения – Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношение сторон, возникшие с 01.01.2016, и действует до 31.12.2016	55 699 089 рублей 12 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 30.05.2016 №20/2016	Протокол Совета директоров №5 от 12.05.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – с даты подписания Договора по 31.12.2016	1 499 787 рублей 08 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,
Договор от 30.05.2016 №18/2016	Протокол Совета директоров №5 от 12.05.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – с даты заключения Договора по 31.12.2016	1 999 773 рублей 18 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,
Договор от 20.05.2016 №1538	Протокол Совета директоров №5 от 12.05.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – с даты подписания Договора по 31.12.2016	1 999 773 рублей 18 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 31.05.2016 №29-2016	Протокол Совета директоров №5 от 12.05.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. В соответствии с п. 2 ст. 425 ГК РФ условия Договора применяются к отношениям сторон, фактически возникшим с 01.01.2016	27 324 рублей 12 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,
Дополнительное соглашение от 12.05.2016 №1 к Договору от 11.01.2016 №1493-КЭ	Протокол Совета директоров №5 от 12.05.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Дополнительного соглашения – Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. В соответствии с п. 2 ст. 425 ГК РФ условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, фактически возникшим с 01.01.2016	3 885 рублей 68 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.

Соглашение от 01.07.2016 №1	Протокол Совета директоров №6 от 03.06.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Соглашения – Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Применяется к отношениям Сторон, возникшим с 23.01.2016 по 31.12.2016	Расходы – ПАО «Колымаэнерго» 70% / АО «Усть-Среднеканская ГЭС» 30%	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 01.07.2016 №1516-КЭС/Экспл	Протокол Совета директоров №7 от 30.06.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоналадка» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 25.07.2016	70 877 рублей 02 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор от 08.08.2016 №1619-КГЭС	Протокол Совета директоров №8 от 01.08.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 15.05.2016 года.	3 960 рублей 85 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 08.08.2016 №1620-КГЭС	Протокол Совета директоров №8 от 01.08.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 16.05.2016 года.	1 372 рублей 37 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго», Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.
Договор от 09.08.2016 №1559-КЭС/Экспл	Протокол Совета директоров №8 от 01.08.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2016 года.	234 835 рублей 79 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,.
Договор от 03.10.2016 №65/2016	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – в течении 12 (двенадцать) календарных месяцев с даты заключения	50 917 118 рублей 91 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,

		Договора		
Договор от 09.09.2016 №1628-КЭ/Экспл	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «РГС» Сроки действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.09.2016 года.	1 000 000 рублей 00 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор от 09.09.2016 №1629-КЭ/Экспл	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «РГС» Сроки действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.09.2016 года.	5 637 562 рублей 13 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор от 31.10.2016 №1635-КГЭС/НИР	Протокол Совета директоров №10 от 31.10.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «НИИЭС» Срок действия Договора – с даты заключения договора по 25.12.2016	4 548 614 рублей 44 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор от 02.11.2016 №1590-КГЭС/Экспл	Протокол Совета директоров №10 от 31.10.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоремонт» Срок действия Договора – с даты подписания Договора по 31.12.2016	462 084 рублей 18 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор от 01.12.2016 №1655-КГЭС	Протокол Совета директоров №11 от 29.11.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. В соответствии с п. 2 ст. 425 ГК РФ условия Договора применяются к отношениям сторон, фактически возникшим с 01.09.2016	94 471 рублей 45 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,
Дополнительное соглашение от 29.11.2016	Протокол Совета директоров	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоремонт» Срок действия Дополнительного	-	ПАО «РусГидро»,

№1 к Договору от 01.07.2016 №1516-КЭС/Экспл	№11 от 29.11.2016	соглашения – Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. В соответствии с п. 2 ст. 425 ГК РФ условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, фактически возникшим с 29.08.2016		
Договор от 05.12.2016 №116/2016	Протокол Совета директоров №12 от 27.12.2016	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора – не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты вступления Договора в силу по 31.07.2017	50 437 052 рублей 92 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»,

Генеральный директор
ПАО «Колымаэнерго»»

Л.А. Мурин

Приложение 5.

1. Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2015-2016 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 10.06.2015, № 3.

Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по эксплуатации и управлению режимами
Доля в уставном капитале общества, %: 0.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0.

Члены Совета директоров:

Хрулев Евгений Игоревич
Год рождения: 1981
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по реализации производственных программ
Доля в уставном капитале общества, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Могилевич Ольга Константиновна
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям
Доля в уставном капитале общества, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Мурин Леонид Аркадьевич
Год рождения: 1954
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «Колымаэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Станюленайте Янина Эдуардовна
Год рождения: 1980
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом (на момент выдвижения в состав Совета директоров)
Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

2. Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2016-2017 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 08.06.2016, № 1.

Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по эксплуатации и управлению режимами

Доля в уставном капитале общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0.

Члены Совета директоров:

Хрулев Евгений Игоревич

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по реализации производственных программ

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по экономике и инвестициям

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента

корпоративного управления и управления имуществом

(на момент выдвижения в состав Совета директоров)

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества:

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ПАО «Колымаэнерго»**

Место нахождения: Российская Федерация, 685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84 корп.2

Почтовый адрес: Российская Федерация, 686222, Магаданская обл., пос. Синегорье, Ягоднинский район, ул. Центральная, д.7

Банковские реквизиты: Северо-Восточное отделение №8645 ПАО «Сбербанк» г. Магадан. БИК 044442607, к/с 3010181030000000607, р/с 40702810036000002462
ИНН 7707083893

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 25.10.2000

Основной государственный регистрационный номер: 1024900959467

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация Ягоднинского района Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4908000718

Контакты:

Тел. 8(41343) 46-9-69, факс (41343) 46-6-48

e-mail: energo@kolymamsk.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.kolymaenergo.rushydro.ru

Информация об аудиторе:

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "БДО Юникон"

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

ИНН/КПП: 7716021332/772601001

Государственная регистрация:

Дата государственной регистрации – 05.10.1992.

Номер свидетельства о государственной регистрации – МРП 272.543.

Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата

Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1037739271701

Дата внесения в ЕГРЮЛ – 29.01.2003

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11.

Почтовый адрес: 107061, г. Москва, Преображенская площадь, дом 8, БЦ «Прео 8»

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов (Ассоциация)»

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций:

основной регистрационный номер записи 11603059593

Дата внесения в реестр – 03.11.2016.

Контакты:

Телефон (многоканальный): (495) 797-56-65, Факс: (495) 797-56-60

e-mail: reception@bdo.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 24.12.2010 года №16 утвержден регистратор Общества – ПАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Юридический адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп.13 а/я 9 ПАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Телефон: (495) 771-73-35 Факс: (495) 771-73-34

e-mail: rost@rrost.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

№ 10-000-1-00264

Дата выдачи: от 03.12.2002г, бессрочная.

Орган, выдавший лицензию:

Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.

**Сведения
о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления**

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1 1.1.1	<p>Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.</p> <p>Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.</p>	<p>1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утверждённый общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</p> <p>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта, позволяющий акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
1.1.2	<p>Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.</p>	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

1.1.3	<p>В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

		право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			

1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	надлежащее внимание.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<p>1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p> <p>2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	<p>1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</p> <p>2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	<p>1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.</p> <p>2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	<p>1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.</p> <p>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	<p>1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</p> <p>2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	профессиональных качествах.	номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Все члены Совета директоров не отвечают критериям независимости

2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества</p>
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Все члены Совета директоров не отвечают критериям независимости</p>
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Все члены Совета директоров не отвечают критериям независимости</p>
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			

2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	<p>Все члены Совета директоров не отвечают критериям независимости</p>
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1.Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	<p>Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества</p>
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	<p>Не предусмотрено внутренними документами Общества</p>

		3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.		
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества

		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета⁴⁰), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества

	комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Все члены Совета директоров не отвечают критериям независимости
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества

	независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).		<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создаёт достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Не предусмотрено внутренними документами Общества</p>
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Не предусмотрено внутренними документами Общества</p>

	стимулирования в отношении членов совета директоров.			
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для	<input type="checkbox"/> соблюдается	

	долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчётными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не	

			соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично	

	рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено внутренними документами Общества
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			

6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространённых иностранных языков.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчёте и на сайте общества в сети Интернет.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			

6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается <input type="checkbox"/> не соответствует	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества

7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Не предусмотрено Уставом Общества
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.</p>	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/>частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/>не соблюдается</p>	
-------	---	---	---	--