РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров ПАО «Колымаэнерго»
25.06.2019 года
Протокол от 27.06.2019 № 1

Годовой отчет Публичного акционерного общества «Колымаэнерго» по результатам работы за 2018 год



И.о. генерального директора ПАО «Колымаэнерго»

_____ / С.М. Воронин /

«25» июня 2019 г.

Главный бухгалтер ПАО «Колымаэнерго»

_____ / Н.А. Кондратьева /

«25» июня 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества 5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 5
1.2. Стратегические цели 7
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества 7
1.4. Управление рисками 8
1.5. Основные достижения в 2018 году 11
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году. 12
Раздел 2. Корпоративное управление 13
2.1. Органы управления и контроля 13
2.2. Отчет Совета директоров 17
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления 18
2.4. Уставный капитал 19
2.5. Структура уставного капитала 19
2.6. Общество на рынке ценных бумаг 19
2.7. Участие Общества в иных организациях 20
2.8. Отчет о существенных сделках 20
Раздел 3. Производство 21
3.1. Основные производственные показатели 23
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов 25
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение. 25
Раздел 5. Экономика и финансы 27
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 27
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества. 28
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 33
5.4. Анализ дебиторской задолженности 36
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 37
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика 38
Раздел 6. Инвестиции 39
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 39
Раздел 7. Инновации 43
7.1. Инновации 43
Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство 44
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда 53
Раздел 10. Охрана окружающей среды 56
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов 63

Приложения:

Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год, Заключение Аудитора

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3. Сделки Общества

Обращение к акционерам ПАО "КОЛЫМАЭНЕРГО"



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2018 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 2018 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области. В декабре 2018 года проведено комплексное опробование ГА№3 Усть-Среднеканской ГЭС (второй пусковой комплекс). Ввод в эксплуатацию ГА №3 Усть-Среднеканской ГЭС повышает надежность энергоснабжения изолированной от единой энергосистемы страны Магаданской области, обеспечивая энергетическую безопасность региона.

Производство электроэнергии в 2018 году составило 96% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Отпуск электроэнергии (Колымская и Усть-Среднеканская ГЭС) составил 2 317 млн.кВт.ч., что выше 2017 года на 295 млн.кВт.ч. (14%). Выручка от продажи электроэнергии составила 3 013 млн.руб., что на 576 млн.руб. выше 2017 года (24%).

Реализация электроэнергии по электросетям составила 112 млн.кВт.ч., что на 2 млн.кВт.ч. выше 2017 года (2%).

Наряду с основной деятельностью, Общество оказывает услуги по контролю за качеством строительства Усть-Среднеканской ГЭС на строительной площадке, выполнялись пуско-наладочные работы на Усть-Среднеканской ГЭС. Выручка от оказания услуг составила 109 млн.руб., что на 5 млн.руб. выше 2017 года (4%).

Прибыль от продаж составила 691 млн.руб., что на 441 млн.руб. выше факта 2017 года (276%). В результате деятельности за 2018 год Обществом получен убыток в размере 70 млн.руб. за счет создания резерва под обесценение финансовых вложений (628 млн.руб).

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. В рамках Программы реализуются крупные проекты:

- Выполнение работ по модернизации лекажного агрегата, насосного агрегата откачки воды с крышки турбины, системы торможения, сервомоторов направляющего аппарата турбины в рамках реализации проекта модернизации систем и узлов ГА 4;
- Модернизация выключателей ВВГ-20 на элегазовые (включая разъединители РВПЗ, РВРЗ) Колымской ГЭС;
- Модернизация КРУ (замена выключателей на ваккуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные) Колымской ГЭС;

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию в 2018 году было направлено 214 млн.руб.

Задачи развития на 2019 год

Повышение эффективности управления активами:

-развитие и повышение эффективности управления производственным и технологическими комплексами;

-безусловное поддержание безопасной, безаварийной и эффективной работы объектов электроэнергетики;

-согласование в Минэнерго РФ инвестиционной программы в установленные сроки,

-выполнение годовой инвестиционной и ремонтной программ по Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС;

-приобретение оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций посредством регламентированных закупок в целях снижения стоимости;

Повышение операционной эффективности:

-выполнение производственных, финансово-экономических показателей, установленных для Общества на 2019 год;

-достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2019 год;

-разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества на 2019 год;

-увеличение объема производства электроэнергии и как следствие максимизация выручки;

-проведение планомерной работы с регулирующим органом на территории Магаданской области (Департамент цен и тарифов) по установлению тарифов на отпускную электроэнергию не ниже экономически обоснованных;

Кадровые вопросы:

-обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала в целях сохранения работниками высокого профессионального уровня;

-набор и подготовка необходимого эксплуатационного персонала (доукомплектование);

Финансы

-эффективное управление дебиторской задолженностью;

-максимальная эффективность хранения и размещения денежных средств с точки зрения доходности.

Председатель Совета директоров
ПАО «Колымаэнерго» /Т.Р. Хазиахметов/

Генеральный директор
ПАО "Колымаэнерго" /Р.Р.Багаутдинов/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

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 подконтрольным 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 июня1984 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 ГА№1, ГА№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.

В 2018 году осуществлен ввод в эксплуатацию второго пускового комплекса (ГА№3) Усть-Среднеканской ГЭС. Установленная мощность пускового комплекса – 142,5 МВт.

Установленная мощность завершенного 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.

Общая суммарная мощность Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС на конец 2018 года составляет 1 210,5 МВт.

Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составило 96% 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.

Рисунок 1

География присутствия в регионе



Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 98,76 % 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 РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как подконтрольного общества ПАО «РусГидро» - производителя необходимой электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений объектов Группы РусГидро 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.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи 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).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

– разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества;

– 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 2018 г. было выполнено:

– Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2018 год снижены на 15,5 млн.руб.

– В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором тариф на электроэнергию на 2019 год установлен экономически обоснованный.

– В результате проведения конкурсных процедур на 6 % снижена стоимость закупаемого оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций.

– В части технического перевооружения и реконструкции было выполнено:

Техническое перевооружение ГА №4 Колымской ГЭС. В 2018 году закончены работы по замене трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, система пожаротушения;

Реконструкция (замена) систем возбуждения ГА 1-5;

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 2018 году полностью выполнены работы по модернизации оборудования РЗА ВЛ-220 кВ «ДЗШ-1», РЗА ВЛ-220 кВ «ДЗШ-2»; демонтаж-монтаж оборудования блока Г4-Т4, пуско-наладочные работы выполнятся по завершению капитального ремонта ГА№ 4;

Модернизация локальной системы оповещения;

В 2019 году планируется выполнение следующих задач:

– выполнение ключевых показателей эффективности, установленных на 2019 год.
– реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).
– сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 96%.

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.

Отраслевые и рыночные риски

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности.

В 2018 году Общество произвело закупки на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

Региональные риски

ПАО "Колымаэнерго" является основным производителем в системе электроэнергии 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.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 у ПАО "Колымаэнерго" отсутствуют займы или долговые обязательства, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Заемные средства Общество не привлекает. Риск изменения процентных ставок для Общества не актуален.

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.

Значительность данного риска связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором, рынок потребителей ограничен.

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, путем подачи заявления в ФАС, по снятию разногласий с Регулятором по возмещению недополученной выручки, в результате снижения полезного отпуска, в следующем периоде регулирования.

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 также 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.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Основные виды деятельности Общества – производство электроэнергии и реализация электрической энергии юридическим и физическим лицам по электрическим сетям. При их реализации компания получает около 93% общего дохода. Тарифы на электроэнергию регулируются государством и подлежат утверждению в органах исполнительной власти. В связи с этим, существует риск замораживания или директивного снижения предельных уровней тарифов, величина которых не позволит полностью компенсировать экономически обоснованные расходы и ограничит объёмы инвестирования собственных средств в развитие энергопроизводства и электросетевого комплекса.

Так же, негативное влияние на темпы развития энергопроизводства и электросетевого комплекса может оказать повышение цен на оборудование, материалы и услуги подрядных организаций, используемые Обществом в своей деятельности.

Основными действиями, предпринимаемыми ПАО «Колымаэнерго» для снижения данных рисков, являются:

- Проведение систематической работы с региональными органами власти в области тарифного регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Общества и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объёме;
- Повышение инвестиционной привлекательности компании, формирование инвестиционной политики, максимально учитывающей возможные пути развития энергетики Дальнего востока;
- Поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- Оптимизация операционных расходов.

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 вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Производственные риски являются для Общества существенными, ввиду того, что все основные производственные объекты имеют значительный износ. Для снижения данного риска Обществом осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности работы оборудования, предотвращая риск аварийного выхода оборудования из рабочего состояния. 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.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Данный риск для Общества является не существенным. ПАО «Колымаэнерго» производит 96% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, сети Интернет на официальной странице Общества.

Стратегический риск

Стратегические риски связаны с возникновением убытков у Общества в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений ввиду недостаточности информации, определяющих стратегию деятельности и развития ПАО «Колымаэнерго» (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности ПАО «Колымаэнерго», неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, полном или частичном отсутствии необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), а также недостаточности принятых организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности ПАО «Колымаэнерго».

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы «РусГидро» на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в 2018 году

В течение 2018 года осуществлялись мероприятия по вводу в эксплуатацию второго пускового комплекса Усть-Среднеканской ГЭС (ГА№3). В декабре 2018 года проведено комплексное опробование, ГА№3 включен в энергосистему Магаданской области. Ввод в эксплуатацию ГА №3 Усть-Среднеканской ГЭС повышает надежность энергоснабжения изолированной от единой энергосистемы страны Магаданской области, обеспечивая энергетическую безопасность региона.

Для обеспечения эксплуатации второго пускового комплекса (ГА№3) Усть-Среднеканской ГЭС были произведены набор и подготовка необходимого эксплуатационного персонала.

Установленная мощность на конец 2018 года увеличилась на 142,5 МВт.

В 2018 году объём полезного отпуска электрической энергии, увеличился с 2 022,0 млн. кВтч до 2 316,9 млн. кВтч (на 115%). В том числе за счет заключения прямого договора поставки электроэнергии Полюс «Магадан».

Выручка за 2018 год относительно факта 2017 года увеличилась на 618,4 млн. руб. (на 121%), в т.ч. по основной деятельности (производство и реализация электроэнергии) рост составил 594,0 млн. руб. (122%);

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице

Таблица №1

Показатели	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Установленная мощность на конец периода	МВт	1 068,0	1 068,0	1 210,5
Выработка электроэнергии	млн. кВт·ч	2 000,9	2 087,7	2385,3
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт·ч	1 936,3	2 022,0	2 316,9
Выручка всего, в т.ч.:	млн.руб.	2 395,5	2 882,3	3 500,7
по основной деятельности (производство и реализация электроэнергии)	млн.руб.	2 301,0	2 693,1	3 287,1
Среднесписочная численность работников	чел.	698	706	715

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

Таблица №2

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия	41 812 547	кВтч	*
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	20 955	литр	966
Топливо дизельное	114 319	литр	5 769
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
- масло моторное	1 112,87	литр	467,15
- масло компрессорное	10	литр	9,58
- бензин (для обработки поверхностей технологического оборудования)	174,84	литр	7,51
-уайт спирит (для обработки поверностей технологического оборудавания)	26,67	литр	1,84
- масло турбинное	22 093	литр	1 058,48
- масло гидравлическое	55	литр	4,82
- масло трансформаторное	63	литр	14,06

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. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- *Единоличный* исполнительный орган – Генеральный директор Общества.

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности 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.

В 2018 году состоялось одно собрание – годовое Общее собрание акционеров Общества (протокол от 06.06.2018 № 1).

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

- утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам работы за 2017 финансовый год;
- избран состав Совета директоров Общества;
- избран состав Ревизионной комиссии Общества;
- утвержден аудитор Общества;

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 01.06.2018 (протокол от 06.06.2018 № 1):

Председатель Совета директоров

Хазиахметов Тимур Расимович
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента развития и стандартизации производственных процессов
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Члены Совета директоров:

Морозова Марина Александровна
Год рождения: 1974
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления правовой экспертизы Юридического департамента
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения: 1975
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Медведев Роман Евгеньевич
Год рождения: 1979
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по бюджетированию и бизнес-планированию производственной деятельности
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Багаутдинов Радий Равильевич
Год рождения: 1969
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «Колымаэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 02.06.2017 (протокол от 07.06.2017г.. №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/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0 %

Члены Совета директоров:

Морозова Марина Александровна
Год рождения: 1974
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления правовой экспертизы Юридического департамента
Доля в уставном капитале/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/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Недотко Вадим Владиславович
Год рождения: 1975
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Медведев Роман Евгеньевич
Год рождения: 1979
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления
по бюджетированию и бизнес-планированию производственной деятельности
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

В течение 2017 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями общества не совершались.

Единоличный 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 от 18.09.2017 № 11) является:

Багаутдинов Радий Равильевич
Год рождения: 1969
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «Колымаэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале/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 2018 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 2018 года, составил 627 465 (Шестьсот двадцать семь тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 00 копеек.

Таблица №3

(Единица измерения: руб.)

Наименование показателя	2018 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	627 465,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	627 465,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017 (протокол от 07.06.2017 № 1).

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 15.06.2017 (протокол от 18.06.2017 № 08).

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 ОАО «Колымаэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол от 28.06.2011 № 1).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 01.06.2018 (протокол от 06.06.2018 № 1).

Члены Ревизионной комиссии:

Щёголева Елена Александровна
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Маслов Василий Геннадьевич
Год рождения: 1975
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник контрольно-ревизионного управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Арсентьева Светлана Геннадьевна
Год рождения: 1975
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт КРУ «Центр» ДКиУР
Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол от 28.06.2011 №1).

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 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 76 943,00 (Семьдесят шесть тысяч девятьсот сорок три) рубля 00 копеек.

Общая сумма компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. **Отчет Совета директоров.**

Совет директоров ПАО «Колымаэнерго» осуществляет корпоративное управление, инвестиционное и бизнес-планирование, управление эффективностью, инновационным развитием, риск-менеджментом, вопросами устойчивого развития, включая благотворительность.
Совет директоров также вовлечен в отдельные, наиболее важные или требующие регулярного надзора операционные вопросы, такие как надежное функционирование объектов Общества, одобрение сделок, управление подконтрольными обществами и иные.

Совет директоров в 2018 году провел 17 заочных голосований. Рассмотрено 73 вопроса.
ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫМ ВОПРОСАМ (ПОКВАРТАЛЬНО)

1 Квартал

- Бизнес-план на 2018-2022
- КПЭ – отчет за 3 кв. 2017
- ГКПЗ - отчет Генерального директора за 12 месяцев 2017
- Предварительное утверждение инвестиционной программы
- Финансовая политика – отчет за 2017 год
- Рассмотрение предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества
- Отчет о выполнении Программы страховой защиты за 2017
- Сделки

2 Квартал

- Бизнес-план – отчет 2017
- Бизнес-план – отчет за 1 квартал 2018
- КПЭ – план 2018
- ГКПЗ-отчет Генерального директора за 3 месяца 2018
- Подготовка ГОСА
- Избрание председателя Совета директоров
- Определение цены услуг аудитора
- План работы Совета директоров на 2018-2019
- Перечень Банков-гарантов

3 Квартал

- Бизнес-план-отчет за 1 полугодие 2018
- КПЭ – отчет за 4 кв. 2017 и 2017
- КПЭ – отчет за 1 кв. 2018
- КПЭ – отчет за 2 кв. 2018
- ГКПЗ - отчет Генерального директора за 6 месяца 2018
- Программа благотворительности 2018
- Сделки

4 Квартал

- Бизнес-план на 2019-2023гг.
- КПЭ – отчет за 3 кв. 2018 года
- ГКПЗ на 2019
- ГКПЗ-отчет Генерального директора за 9 месяцев 2018
- Программа страховой защиты на 2019
- Реестр непрофильных активов
- Сделки

2.3. 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 правовыми актами Банка России.

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

В Обществе приняты следующие локально-нормативные документы в сфере корпоративного управления:

-Устав Общества;
- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками;
- Антикоррупционная политика Общества.

Обществом соблюдаются ключевые, наиболее значимые принципы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

2.4. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2018 году не было произведено изменений уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица №4

Категория (тип) акций	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.

Данные об акциях Общества

Таблица №5

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные
Номинальная стоимость каждой акции	1 руб.
Количество акций	12 214 551 870
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	12 214 551 870
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-00335-А
Дата государственной регистрации выпуска	29.08.2003
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	22.12.2003
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФКЦБ России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.5. Структура уставного капитала

Таблица №6

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2018	31.12.2018	01.01.2018	31.12.2018
ПАО «РусГидро»	98,7597%	98,7597%	98,7597%	98,7597%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2018 г. – 25, из них номинальные держатели – 2.

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.7. **Участие Общества в иных организациях**

В данном разделе информация приводится в следующем формате:

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2018 года:

Таблица №7

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	Строительство электростанций	Город Магадан	100	0
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»	Производство электроэнергии	РФ, Магаданская область, город Магадан	29,4079*	0

*Ценные бумаги переданы по Договору в доверительное управление ПАО «РусГидро»

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 года:

Таблица №8

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» - АСРО «ДВОСТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов капитального строительства	108 000,00 рублей

2.8. **Отчет о существенных сделках**

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, приведена в составе Приложения №3 к Годовому отчету.

Достоверность данных подтверждена Ревизионной комиссией Общества.

Колымская ГЭС сегодня



Усть-Среднеканская ГЭС сегодня



3.1. Основные производственные показатели

Основной деятельностью Общества является, производство распределение, сбыт электроэнергии.

Производство электроэнергии
Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица №9

№ пп	Наименование электростанции	N уст (МВт)		Изменение за 2017 год, МВт	N уст (МВт)	Изменение, за 2018 год, МВт
		31.12.2016	31.12.2017		31.12.2018	
1.	Колымская ГЭС	900	900	0	900	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	168	168	0	310,5	142,5
	ИТОГО:	1068	1068	0	1210,5	142,5

Выработка электроэнергии станциями, млн. кВт ч

Таблица №10

№ п/п	Наименование станции	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016	2018 год	Изменение 2018/2017
1.	Колымская ГЭС	1663,5	1747,6	84,1	1933,5	185,9
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	337,4	340,1	2,7	451,8	111,7
	ИТОГО:	2000,9	2087,7	86,8	2385,3	297,6

Передача и распределение электрической энергии
Распределение электроэнергии

Таблица №11

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017 к 2016	2018	Отклонение 2018 к 2017
1.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт·ч	1 936,33	2021,99	85,66	2316,85	294,86
2.	Потери электроэнергии,	млн. кВт·ч	9,86	10,63	0,77	11,18	0,55
3.	Нормативные технологические потери	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
4.	Сверхнормативные потери	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	7,78	8,24	0,46	8,49	0,25

Указать причины отклонений показателей отпуск электроэнергии в сеть, потери электроэнергии.

Распределительные сети
Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица №12

Подстанции	Единица измерения					
		2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
ПС, в том числе	шт.	97	97	0	97	0
	МВА	362,8	362,8	0	362,8	0
220 Кв	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	189	189	0	189	0
110 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	41	41	0	41	0
35 кВ	шт.	9	9	0	9	0
	МВА	89	89	0	89	0
6-10/0,4 кВ	шт.	86	86	0	86	0
	МВА	43,83	43,83	0	43,83	0
Итого 35-220	шт.	11	11	0	11	0
	МВА	319	319	0	319	0
Итого 6-220	шт.	97	97	0	97	0
	МВА	362,8	362,8	0	362,8	0

Протяженность линий электропередач по цепям

Таблица №13

Линии электропередач	Единица измерения					
		2016	2017	Отклонение 2017/2017	2018	Отклонение 2018/2017
ВЛ, в том числе	км	170,5	170,5	0	170,5	0
110 кВ	км	39	39	0	39	0
35 кВ	км	31,3	31,3	0	31,3	0
10 кВ	км			-		-
6 кВ	км	97,6	97,6	0	97,6	0
0,5 кВ и ниже	км	2,6	2,6	0	2,6	0
КЛ, в т.ч.	км	3	3	0	3	0
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	-	-	-	-	-
10/6/0,4 кВ	км	-	-	-	-	-
10 кВ	км	-	-	-	-	-
6 кВ	км	-	-	-	-	-
0,4 кВ	км	3	3	0	3	0

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.

Ремонт основного оборудования проводился в соответствии с утверждённой ремонтной программой Общества на 2018 год.

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №14

Наименование оборудования	Ед. изм.	2017			2018		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбины (всего)	ед.	7	6	92	7	7	100
	МВт	1088	904		1088	1088	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-			
	т/ч	-	-				
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-			
	Гкал/ч	-	-				
Генераторы	ед.	7	6	92	7	7	100
	МВт	1185	1005		1185	1185	
Трансформаторы	ед.	6	6	100	7	7	100
	МВА	1400	1400		1650	1650	
Электрические сети 110кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы, в тыс. руб.

Таблица №15

Наименование	2016	2017	2018
Заявлено в РЭК	56 152,25	48 489,99	87 028,87
Утверждено в тарифе	40 625,38	39 921,41	81 738,09
"Δ, непринятые в тариф "	15 526,87	8 568,58	5 290,78
Бизнес план	44 630,82	50 338,30	49 512,83
Фактические затраты	38 580,25	41 936,38	25 719,97

Затраты на программу ТПиР, в млн. руб.

Таблица №16

Наименование	2016	2017	2018
План	265,98	254,22	267,57
Факт	248,49	181,55	155,61

Приоритетными направлениями программы ТПиР явились:

- модернизация основного оборудования и вспомогательных систем Колымской ГЭС;
- повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции.

В рамках реализации программы ТПиР в 2018 проведены следующие работы:

1. Закончены работы по техническому перевооружению ГА-4 Колымской ГЭС. Выполнены следующие работы:

- замена трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, системы пожаротушения;
- замена системы возбуждения ГА-4;
- модернизация системы мониторинга ГА-4;
- РЗиА блока Г4-Т4;
- модернизация АУГ ГА-4.

2. В рамках выполнения работ по модернизации комплексной системы безопасности Колымской ГЭС разработан проект на модернизацию системы, реализация проекта запланирована на период 2019-2023 гг.

3. В рамках выполнения работ по модернизации выключателей ВВГ-20 кВ Колымской ГЭС разработан проект на модернизацию выключателей, реализация проекта запланирована на 2019-2020 гг.

4. Выполнены работы по реализации проекта укрепления неустойчивых скальных массивов (1-я очередь). Поставлены материалы для выполнения работ по 2-ой очереди, окончание работ запланировано на 2019 г.

5. Приобретен КРУН 6 кВ (комплектное распределительное устройство наружной установки). Монтаж оборудования на подстанции «Электрокотельная 220 кВ» запланирован в 2019 году.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №17

(Единица измерения: тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	**Выручка от реализации, в том числе:**	2 395 501	2 882 334	3 500 722	121
	производство электроэнергии	1 996 307	2 437 419	3 012 666	124
	передача электроэнергии	304 650	255 729	274 507	107
	оказание прочих работ, услуг	94 544	104 036	109 049	105
	субсидии на возмещение выпадающих доходов	0	85 150	104 500	123
2.	**Себестоимость всего**	2 147 570	2 632 404	2 809 217	107
3.	Прибыль/убыток от продаж	247 931	249 930	691 505	277
4.	Проценты к получению	22 370	19 287	36 401	189
5.	Доходы от участия в других организациях	0	0	0	0
6.	Прочие доходы	91 553	144 598	166 468	115
7.	Прочие расходы	150 964	273 932	956 456	349
8.	**Прибыль до налогообложения**	210 890	139 883	(62 082)	-144
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	(53 943)	(32 872)	(104 316)	317
10.	Изменение отложенных налоговых обязательств	(3 766)	(6 053)	(5 488)	91
11.	Изменение отложенных налоговых активов	5 667	6 426	114 067	1 775
12.	Прочее	3 308	(3 204)	(11 822)	369
13.	**Чистая прибыль**	162 156	104 180	(69 641)	-167

Фактическая выручка от реализации продукции составила 3 500 722 тыс. руб. Рост по сравнению с прошлым годом составил 618 388 тыс.руб. (121%).

Рост выручки от производства электроэнергии составляет 575 247 тыс.руб. (124%), это обусловлено увеличением полезного отпуска на 294 862 тыс. кВтч и ростом тарифа на производство электроэнергии (средний тариф на производство электроэнергии за 2017 год составил 120,55 коп.кВтч, за 2018 год– 130,03 коп кВтч.);

Рост выручки от передачи электроэнергии составляет 18 778 тыс.руб. (107%), это обусловлено увеличением тарифа на реализацию электроэнергии для промышленных и бюджетных потребителей с 01.07.2018г. (приказы № 47-3/э и 47-2/э от 29.12.2017г.).

В целях возмещения недополученных доходов, в связи с доведением тарифов на электрическую энергию до базовых уровней на территории Магаданской области в 2018 году из областного бюджета предоставлены субсидии гарантирующим поставщикам электрической энергии в размере 104 500 тыс. руб. Темп роста составил 123% за счет увеличения размера экономически обоснованного тарифа в 2018 году.

Рост выручки от оказания прочих работ составляет 5 013 тыс.руб. (105%), рост в основном обусловлен оказанием услуг по договору на разработку технической документации, приёмку, обслуживание законченного монтажом оборудования и сооружений, участие в испытаниях смонтированного оборудования ГА № 3 (пуск – декабрь 2018 г.) Усть-Среднеканской ГЭС.

Себестоимость реализованной продукции составила 2 809 217 тыс. руб., рост к 2017 году составил 176 813 тыс.руб. (107%). Основные причины роста затрат:

- увеличение расходов на покупную электроэнергию на 29% за счет увеличения объема покупной электроэнергии на 3 514 тыс. кВт и тарифа покупки на 64,26 коп./кВтч.

- увеличение платы за пользование водными объектами на 35% в связи с увеличением объемов выработки электроэнергии,

- увеличение фонда оплаты труда, страховых взносов от ФОТ на 5% в связи с набором персонала для эксплуатации Усть-Среднеканская ГЭС ГА № 3 (ввод новых мощностей),

- увеличение расходов по договорам аренды генерирующих активов Усть-Среднеканской ГЭС на 5 %.

Проценты к получению за счет размещения денежных средств на депозите составили 36 401 тыс. руб., что выше по отношению к 2017 году на 17 114 тыс. руб.

Доходов от участия в других организациях за 2018 год нет.

Прочие доходы в 2018 году составили 166 468 тыс. руб., что выше показателя 2017 года на 21 870 тыс. руб. Увеличение прочих доходов обусловлено:

- увеличением дохода от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 10 141 тыс. руб.;

- увеличением дохода полученного в результате инвентаризации основных средств на 21 806 тыс. руб.;

- увеличением доходов прошлых лет на 3 836 тыс. руб.;

- увеличение доходов от выбытия основных фондов на 2 855 тыс. руб.

- снижением доходов от реализации МПЗ на 6 858 тыс. руб.;

- снижением доходов по признанным и присужденным санкциям на 6 981 тыс. руб.

- снижением прочих доходов на 2 929 тыс. руб.

Прочие расходы составили 956 456 тыс. руб., что выше по отношению к 2017 году на 682 524 тыс. руб.:

- увеличение расходов, связанных с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 52 987 тыс. руб. и увеличением резерва под обесценение активов на 628 136 тыс. руб.

- увеличение расходов на социальные мероприятия на 17 075 тыс. руб.

- снижение расходов от реализации и иного выбытия МПЗ на 2 571 тыс. руб.

- снижение по прочим расходам на 13 103 тыс. руб.

За 2018 год Обществом получен убыток в размере 69 641 тыс. руб.

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Отчет о финансовых результатах.

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 №18

Аналитический баланс ПАО "Колымаэнерго" за 2018 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс.руб.	%
Активы				
I.Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	6 726 062	6 849 287	+123 225	+2
Незавершенное строительство	952 623	125 500	-827 123	-659
Приобретение объектов основных средств	0	0	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	2 534	1 013	-1 521	-60
Долгосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480	0	0
Отложенные налоговые активы	48 739	162 795	+114 056	+70
Прочие внеоборотные активы	5 397	4 853	-544	-10
ИТОГО по разделу I	16 286 835	15 694 928	-591 907	-4

II.Оборотные активы				
Запасы	112 133	131 922	+19 789	+15
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	692 695	735 619	+42 924	+6
Краткосрочные финансовые вложения	-	100 000	+100 000	100
Денежные средства	110 310	112 992	+2 682	+2
Прочие оборотные активы	54	85	+31	+36
ИТОГО по разделу II	915 192	1 080 618	+165 426	+15
БАЛАНС	17 202 027	16 775 546	-426 481	-2
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	3 437 875	3 437 747	-128	0
Резервный капитал	74 043	79 252	+5 209	+7
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(672 105)	(573 006)	+99 099	-17
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	104 180	(69 641)	-173 821	-167
ИТОГО по разделу III	15 265 528	15 195 887	-69 641	-0,5
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	13 867	19 355	+5 488	+28
Прочие долгосрочные обязательства	0	0	0	0
ИТОГО по разделу IV	13 867	19 355	+5 488	+28
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	1 810 956	1 448 129	-362 827	-20
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			-	-
Оценочные обязательства	111 676	112 175	+499	+0,4
Доходы будущих периодов			-	-
Прочие краткосрочные обязательства			-	-
ИТОГО по разделу V	1 922 632	1 560 304	-362 328	-19
БАЛАНС	17 202 027	16 775 546	-426 481	-2

По состоянию на 31.12.2018г. 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 2018 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 391 434 тыс. руб. в том числе:

- за счет технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) на сумму - 334 691 тыс. руб.;
- за счет приобретения основных фондов на сумму - 25 445 тыс. руб.
- прочие поступления:
- оценка основных средств по рыночной стоимости - 25 969 тыс. руб.
- перевод с 03 счета на счет 01 –5 329 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 10 724 тыс. руб.:

- за счет списания основных фондов -3 703 тыс. руб.

- за счет списания непрофильного имущества – 298 тыс. руб.
- за счет продажи непрофильного имущества – 5 805 тыс. руб.
- перевод с 01 счета на 03 счет – 918 тыс. руб.

На 31.12.2018 года основные фонды по первоначальной стоимости составили 11 124 216 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.18г. составил 4 274 929 тыс. руб.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12. 2018 г. составила 6 849 287 тыс. руб. и увеличилась на 2% или на 123 225 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2018 года 125 500 тыс. руб. Расшифровка представлена в таблице:

Таблица №19

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2018г. (тыс. руб.)
Сборно-Щитовое здание ангара п. Салтыковка Балашинского района	232
Тех. перевооружение и реконструкция по КГЭС	116 969
Тех. перевооружение и реконструкция по Колымским электрическим сетям.	8 299
Всего	125 500

Снижение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 827 123 тыс. руб.

За 2018 год начислен резерв под обесценение активов на сумму 628 136 тыс. руб. (незавершенное строительство) в т.ч.:

Таблица №20

№	Наименование объекта	Сумма (тыс. руб.)
1.	ВЛ-220 кВ Колымская ГЭС-Дукат (участок Синегорье –ПС «Оротукан», участок ПС «Оротукан»-опора №54 линии ВЛ-220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС-Дукат)	324 073
2.	ВЛ-220кВ Усть-Среднеканская ГЭС-Дукат (участок ПС ГПП-Дукат)	304 063
3.	Итого	628 136

В течение 2018 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 161 186 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымской ГЭС на сумму 146 827 тыс. руб.
- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымских электрических сетей на сумму 8 450 тыс. руб.,
- Прочие основные фонды на сумму 5 909 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 360 136 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 352 308 тыс. руб.;
- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымских электрических сетей составил 1 919 тыс. руб.
- прочие основные фонды на сумму 5 909 тыс. руб.

На 31.12.18г. остаточная стоимость основных фондов, сданных в аренду, составляет 1013 тыс. руб. Доходные вложения в материальные ценности (имущество, сданное в аренду) снизились на 60% или на 1 521 тыс. руб.

Валюта баланса снизилась на 2 % или на 426 481 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

Резервный капитал на 31.12.2018 года увеличен на 5 209 тыс. руб. по решению годового собрания акционеров за 2017 год.

Кредиторская задолженность на 31.12.2018 года составляет 1 448 129 тыс. руб. и снизилась на 362 827 тыс. руб. или на 20%, в том числе за счет погашения пени по внебюджетным фондам на 317 281 тыс. руб.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками 91% или 1 241 434 тыс. руб.,

Задолженность по прочим кредиторам 26 691 тыс. руб.

Задолженность перед персоналом по заработной плате (текущая) 32 527 тыс. руб.

Задолженность по налогам и сборам 142 741 тыс. руб.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами 4 736 тыс. руб.,

Оценочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе на 31.12.2017 года, составили 111 676 тыс. руб.

За 2018 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 141 708 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных и страховых взносов 141 209 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2018 года составляет 112 175 тыс. руб., таким образом увеличение составило 499 тыс. руб.

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

Переоценка внеоборотных активов за 2018 год снижена на 128 тыс. руб. - снижение за счет списания основных средств на сумму предыдущих переоценок.

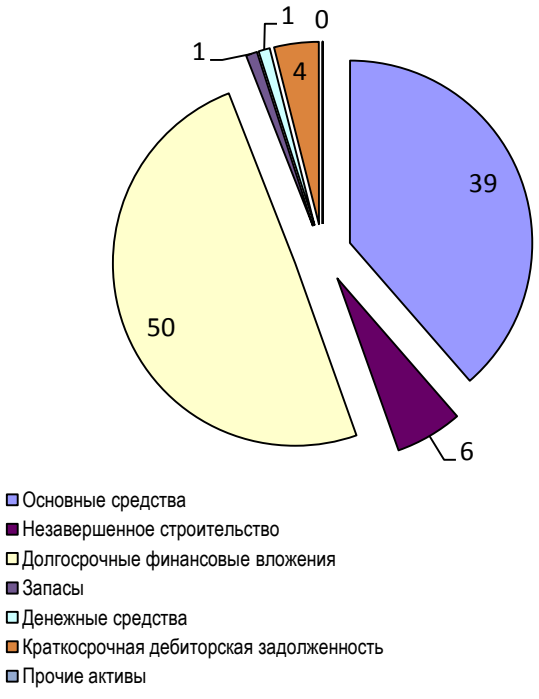
На 31.12.2018 года долгосрочные обязательства составили – 19 355 тыс. руб. (отложенные налоговые обязательства)

За 2018 год валюта баланса Общества уменьшилась на 426 481 тыс. руб. или на 2%. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 0,4% или на 69 641 тыс. руб. и составила 90,6%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 4% и составила 93,5% общей суммы хозяйственных средств. В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность 735 619 тыс. руб. или 68,0% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Структура активов баланса представлена на рисунке: **Рисунок 2**

Структура активов баланса на 31.12.2017г.

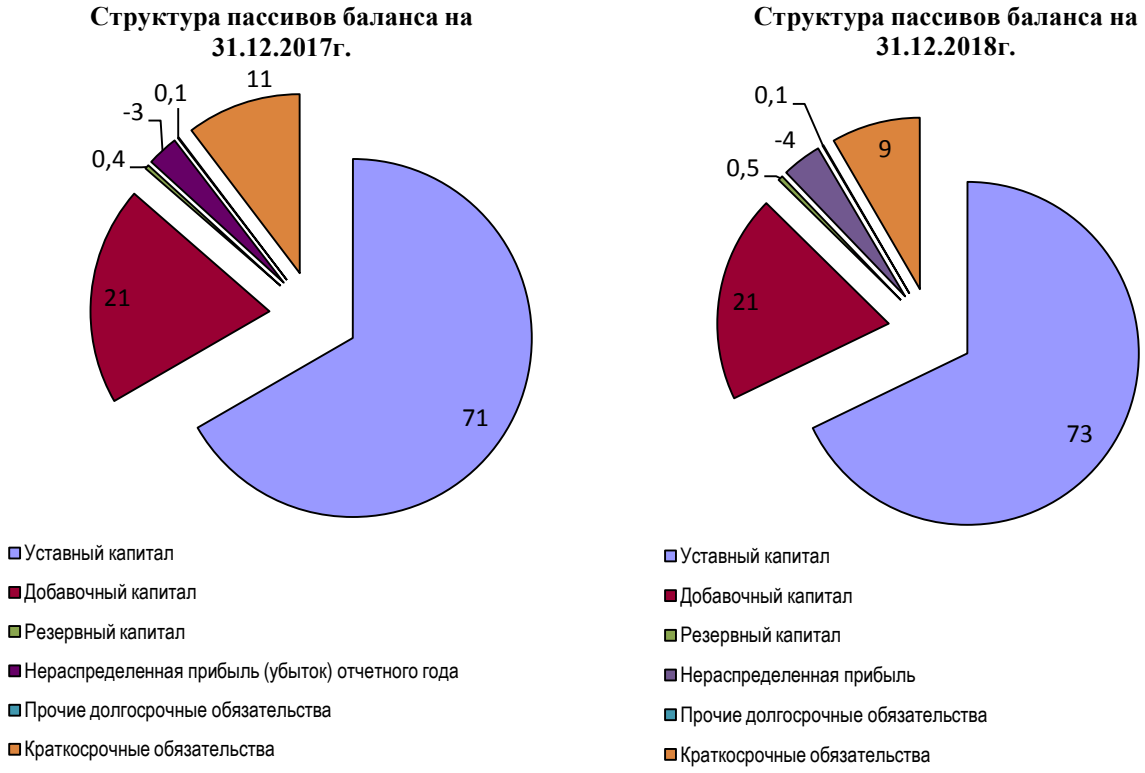


Структура активов баланса на 31.12.2018г.



Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 31.12.17г. –12,7% и на 31.12.18г.- 10,2%. Это показывает, что собственные средства Общества уменьшились на 69 641 тыс. руб. или на 0,4%, заемные уменьшились на 362 328 тыс. руб.

Структура пассива баланса представлена на рисунке: **Рисунок 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, в тыс. руб.

Таблица №21

Расчет стоимости чистых активов ПАО "Колымаэнерго", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	16 286 835	15 694 928
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	915 192	1 080 618
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4.Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	17 202 027	16 775 546
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	13 867	19 355
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	1 922 632	1 560 304
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п. 5+п. 6 – п.7)	1 936 499	1 579 659
9.Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр8) (	15 265 528	15 195 887

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 195 887 тыс. руб. Таким образом, за 2018 год данный показатель уменьшился на 69 641 тыс. руб.

Состояние чистых активов Общества

Таблица №22

(Единица измерения: тыс. руб.)

Показатели	2016 год	2017 год	2018 год
Стоимость чистых активов	15 161 348	15 265 528	15 195 887
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552

Стоимость чистых активов превышает размер уставного капитала.

5.3. 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 №23

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	162 156	104 180	-69 641	-67
EBIT	247 931	249 930	691 505	277
EBITDA	478 391	490 716	954 976	195

Снижение чистой прибыли в 2018 году обусловлено созданием резерва под обесценение активов для дальнейшего списания объектов незавершенного строительства. В связи с тем, что на сегодняшний день строительство ВЛ-220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС – Дукат с ПС 220 кВ «Дукат» не входит в программу перспективного развития электроэнергетики Магаданской области на 2015-2019 года и исключено из Федеральной целевой программы, дальнейшее строительство ВЛ-220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС – Дукат с ПС 220 кВ «Дукат» не планируется в связи с отсутствием финансирования.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей EBIT, EBITDA которое в свою очередь обоснованно увеличением 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 №24

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	6,8%	3,6%	-2,0%	-55
Норма EBIT, %	10,3%	8,7%	19,8%	228
Норма EBITDA, %	20,0%	17,0%	27,3%	160

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. Значение показателя за 2018 год -2,0%, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено созданием резерва под обесценение активов.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Увеличение значения показателя за 2018 относительно факта предыдущего года обусловлено увеличением выручки при одновременном сдерживании роста себестоимости.

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. Увеличение значения показателя за 2018 относительно факта предыдущего года обусловлено увеличением выручки при одновременном сдерживании роста себестоимости.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица №25

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,03	5,13	5,78	113
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	91	71	63	89
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,96	2,06	2,53	123
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	186	177	144	81

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 2018 году относительно факта 2017 года составляет 113%, в связи с увеличением выручки по производству электроэнергии.

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 2018 году относительно факта 2017 года составляет 123%, в связи с полной оплатой задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии. Долгосрочные обязательства на 31.12.2018 г. отсутствуют.

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 №26

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,46	0,44	0,66	148
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,06	0,15	241
Коэффициент Бивера	0,23	0,15	0,22	142

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. Значение показателя за 2018 год 0,66, увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено снижением кредиторской задолженности в связи с полной оплатой задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии.

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. Значение показателя за 2018 год 0,15, увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом остатка денежных средств (в т.ч. на депозитных счетах).

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. Значение показателя за 2018 год 0,22, увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено увеличением притока от операционной деятельности в связи с ростом выручки и снижением кредиторской задолженности в результате погашения пени по внебюджетным фондам.

Показатели структуры капитала

Таблица №27

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,89	0,89	0,91	102
Соотношение собственного и заемного капитала	0,13	0,13	0,10	82

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значение показателя в 2018 году 0,91, увеличение относительно факта предыдущего года обусловлено снижением кредиторской задолженности.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Значение показателя в 2018 году 0,10, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено получением убытка по итогам 2018 года в связи с созданием резерва под обесценение активов.

Показатели доходности капитала

Таблица №28

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,95%	0,61%	-0,41%	-67
ROE, %	1,08%	0,68%	-0,46%	-67

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. Снижение показателя относительно прошлого года, связано со снижением чистой прибыли, в связи с созданием резерва под обесценение активов.

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. Снижение показателя относительно прошлого года, связано со снижением чистой прибыли, в связи с созданием резерва под обесценение активов.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №29

№ п/п	Наименование показателя	2016г.	2017г.	2018г.	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:	632 255	692 695	735 619	106
2.1.	покупатели и заказчики	327 486	366 641	393 819	107
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	250 993	326 054	341 800	105
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5	авансы выданные	29 008	18 575	40 013	215
2.6.	прочие дебиторы	24 768	5 617	6 515	116

По состоянию на 31.12.2018 г. долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 мес.) – нет, краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 мес.) – 735 619 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 6% (или на 42 924 тыс. руб.), что обусловлено увеличением задолженности потребителями электроэнергии (АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»).

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №30

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Долгосрочные обязательства	325 116	13 867	19 355	139
1.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	317 281	0	0	0
1.1.	пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды	317 281	0	0	0
2.	Задолженность по налогам и сборам	0	0	0	0
2.1.	по прочим налогам	0	0	0	0
3.	Отложенные налоговые обязательства	7 835	13 867	19 355	139
	Краткосрочные обязательства	1 610 358	1 922 632	1 560 304	81
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	1 486 753	1 810 956	1 448 129	80
2.1.	поставщики и подрядчики	24 352	36 043	32 418	90
2.2.	векселя к уплате		-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1 100 808	1 333 578	1 209 016	91
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом		-	32 527	100
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	300 557	317 303	4 736	1
2.6.	по налогам и сборам	55 573	105 373	142 741	135
2.7.	авансы полученные	203	354	554	156
2.8.	прочие кредиторы	5 260	18 305	26 137	143
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-	-
4.	Доходы будущих периодов		-	-	-
5.	Оценочные обязательства	123 605	111 676	112 175	100
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2018г. долгосрочные обязательства составили 19 355 тыс. руб. По сравнению с 2017 годом долгосрочная задолженность увеличена на 5 488 тыс. руб., за счёт увеличения отложенных налоговых обязательств.

По состоянию на 31.12.2018г. кредиторская задолженность составила 1 448 129 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 362 827 тыс. руб.:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на 3 625 тыс. руб. в основном за счет снижения задолженности по платежам за оборудование и МПЗ;

- задолженность перед дочерними и зависимыми обществами уменьшилась на 124 562 тыс. руб. за счет гашения задолженности по аренде АО «Усть-Среднеканская ГЭС»;

- задолженность перед персоналом по оплате труда увеличилась на 32 527 тыс.руб. – текущая задолженность за декабрь месяц;

- задолженность перед государственными внебюджетными фондами уменьшилась на 312 567 тыс.руб. за счет уплаты пени, согласно графику, определенному судебной коллегией Магаданской области №33-933 от 25.12.2007 года;

- задолженность по налогам и сборам увеличилась на сумму 37 368 тыс.руб. за счет увеличения суммы НДС в связи с ростом выручки и налога с доходов физических лиц (заработная плата за декабрь) и составляет 142 741 тыс. руб. в том числе:

–НДС – 93 772 тыс. руб.

–прочие налоги и сборы – 94 тыс. руб. (в т.ч. транспортный налог 64 тыс. руб., земельный налог 30 тыс. руб.)

–налог на прибыль- 4 014 тыс. руб.

–налог на имущество – 37 590 тыс. руб.

–налог с доходов физических лиц -7 271 тыс. руб.

Начислено налогов за 2018 год - 720 914 тыс. руб.

Уплачено налогов за 2018 год – 683 546 тыс. руб.

- задолженность по авансам полученным увеличилась на 200 тыс.руб. в основном за счет авансов, полученных от покупателей электроэнергии;

- задолженность по прочим кредиторам увеличена на сумму 7 832 тыс. руб. в том числе:

- увеличена задолженность за пользование водными объектами на 450 тыс. руб.

- увеличена задолженность в ОЭЗ на 6 266 тыс. руб.

- увеличена задолженность в Федеральное агентство водных ресурсов на 1 464 тыс. руб.

- увеличена задолженность физическим лицам на 1 199 тыс. руб.

- увеличена задолженность по прочим кредиторам на 1 481 тыс. руб.

- снижение задолженности Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области (субсидии) на 3 028 тыс. руб.

5.6. 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 2018 году не выплачивались.

Таблица №31

Дивиденды	2016г.	2017 г.	2018г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

Таблица №32

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		257,38	100,00	187,48	100,00	161,52	100,00
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	248,49	96,50	181,55	96,80	155,61	96,30
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	8,89	3,50	5,93	3,20	5,91	3,70
4	Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* *Доля в структуре капитальных вложений*

Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год:

– Ввод мощностей в 2018 году не осуществлялся.
– Ввод основных фондов за 2018 год составил 360,14 млн. руб. без учета НДС.

Источники финансирования инвестиционной программы, млн. руб. с НДС

Таблица №33

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		План**	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	332,10	214,28	35,48%
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	0,00	0,00
	НДС к возмещению	0,00	0,00	0,00
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00
	Прочие собственные источники	0,00	0,00	0,00
Итого:		332,10	214,28	35,48%

** *Плановые значения соответствуют плановым значениям утвержденного Бизнес-плана 2018-2022 гг. на совете директоров ПАО «Колымаэнерго» Протоколом №1 от 12.01.2018г*

Основные инвестиционные проекты отчетного года

- Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 4
- Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 1
- Разработка и реализация проекта реконструкции РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш.
- Модернизация КРУ (замена выключателей на ваккуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные) Колымской ГЭС
- Модернизация АУГ ГА 1-5
- Реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП
- Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС
- Реализация проекта укрепления неустойчивых скальных массивов Колымской ГЭС
- Модернизация оборудования 6-35 кВ (замена масляных выключателей на вакуумные)
- Работы по реконструкции ячеек силовых трансформаторов, восстановление ванн маслоприемников
- Восстановление бетонной облицовки цемпотерны плотины Колымской ГЭС

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица №34

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году		
	План**	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	332,10	206,88	-37,70%
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	19,82	36,70	85,20%
1.2. Электротехническое оборудование	87,02	40,85	-53,05%
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	37,95	23,92	-36,98%
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0,00	0,00	0,00%
1.5. Системы безопасности	12,86	14,70	14,32%
1.6. Гидротехнические сооружения	82,72	46,17	-44,18%
1.7. Здания и прочие сооружения	63,57	8,38	-86,82%
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	0,00	0,00	0,00%
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	16,47	25,95	57,51%
1.10. Прочее	0,00	0,00	0,00%
1.11. Электросетевые объекты	11,67	10,20	-12,63%
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00%
3. Приобретение объектов основных средств	0,00	2,37	100,00%
4. Прочие инвестиции	0,00	5,03	100,00%
Итого:	332,10	214,28	-35,48%

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2018г. по финансированию составляет -117,82 млн руб. (с НДС), это 35,48 % от запланированного.

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2018г. по освоению составляет - 106,05 млн. руб. (без НДС), это 39,63 % от запланированного.

Основные причины невыполнения работ по техническому перевооружению и реконструкции в 2018 году:

1. Снижение по сумме вводов в эксплуатацию ОС на 39,64 млн. руб возникло в результате:

Продления графика ремонтов ГА-4, в следствии чего - сдвига сроков выполнения работ (СМР и ПНР) – увеличение 124,62 млн.руб..

По результатам закупочных процедур (в том числе из-за не состоявшихся закупочных процедур) – снижение 94,38 млн.руб.

Невыполнение контрагентами договорных обязательств в срок– увеличение 3,27 млн.руб..

Внеплановые закупки в связи с необходимостью обновления ОФ предприятия в связи с выходом из строя, находящегося в эксплуатации оборудования - увеличение 12,40 млн.руб..

Перенос титулов в программу ремонтов (Работы по восстановлению бетонной облицовки цемпотерны Водосброса Колымской ГЭС и восстановлению фасада зданий Водоприемника и Водосброса Колымской ГЭС) - снижение 6,26 млн.руб.

2. Снижение по освоению на 106,05 млн. руб. возникло в результате:

Продления графика ремонтов ГА-4, в следствии чего - сдвига сроков выполнения работ (СМР и ПНР) – увеличение 22,03 млн.руб..

По результатам закупочных процедур (в том числе из-за не состоявшихся закупочных процедур) – снижение -68,35 млн.руб.

Невыполнение контрагентами договорных обязательств в срок– снижение 37,23 млн.руб..

Внеплановые закупки в связи с необходимостью обновления ОФ предприятия в связи с выходом из строя, находящегося в эксплуатации оборудования - увеличение 14,19 млн.руб..

Перенос титулов в программу ремонтов (Работы по восстановлению бетонной облицовки цемпотерны Водосброса Колымской ГЭС и восстановлению фасада зданий Водоприемника и Водосброса Колымской ГЭС) - снижение 36,69 млн.руб.

3. Снижение по финансированию на 117,82 млн. руб. возникло в результате:

Продления графика ремонтов ГА-4, в следствии чего - сдвига сроков выполнения работ (СМР и ПНР) – увеличение 22,40 млн.руб..

По результатам закупочных процедур (в том числе из-за не состоявшихся закупочных процедур) – снижение -93,14 млн.руб.

Невыполнение контрагентами договорных обязательств в срок– снижение 27,37 млн.руб..

Внеплановые закупки в связи с необходимостью обновления ОФ предприятия в связи с выходом из строя, находящегося в эксплуатации оборудования - увеличение 17,63 млн.руб..

Перенос титулов в программу ремонтов (Работы по восстановлению бетонной облицовки цемпотерны Водосброса Колымской ГЭС и восстановлению фасада зданий Водоприемника и Водосброса Колымской ГЭС) - снижение 37,35 млн.руб.

Отклонение по результатам закупочных процедур (в том числе из-за не состоявшихся закупочных процедур) связано с:

– Длительными закупочными процедурами по титулам: Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА-4 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) и Реализация проекта освещения сооружений, в связи с чем срок выполнения Работ перенесен.

– Исключением ряда титулов из годовой комплексной программы закупок на 2018 г., таких как: Реализация проекта модернизации и дооснащения устройствами противоаварийной автоматики Колымской ГЭС, Восстановление бетонной облицовки цемпотерны водосброса, Восстановление фасада зданий водоприемника и водосброса, Восстановление бетонной облицовки цемпотерны плотины, Реализация проекта реконструкции моста через р. Дебин, Реализация проекта реконструкции моста через р. Колыма.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу (минимум на 3 года) в том числе информация об ожидаемых объемах финансирования планируемых инвестиционных проектов;

Основными целями по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу для Общества является:

- Развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- Повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии;
- Повышение надежности основного оборудования станции;
- Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.

Для этого в рамках реализации инвестиционной программы запланированы в том числе:

- завершение работ по реализации комплексного проекта модернизации систем и узлов гидроагрегатов Колымской ГЭС;
- Модернизация системы аварийной откачки воды Колымской ГЭС;
- Модернизация вентиляционных систем Колымской ГЭС;
- Создание системы видеонаблюдения в здании ЗРУ-220кВ Колымской ГЭС;
- Модернизация КРУ (замена выключателей на вакуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные) Колымской ГЭС;
- Модернизация силового оборудования ЗРУ-220кВ с проработкой вариантов замены на КРУЭ (с заменой шкафов АУВ и с привязкой к существующим РЗиА и ПА линий ВЛ-220кВ, I, II с.ш. и внедрением САУ ЗРУ-220кВ) Колымской ГЭС;
- Модернизация выключателей ВВГ-20 (включая разъединители РВПЗ, РВРЗ) Колымской ГЭС
- Реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП Колымской ГЭС;
- Модернизация АУГ ГА 1-5 Колымской ГЭС;
- Модернизация комплексной системы безопасности Колымской ГЭС;
- Реализация проекта укрепления неустойчивых скальных массивов Колымской ГЭС;
- Строительство ВЛ 220 кВ «участок ВЛ «опора №58 (угол 28) – РУ Усть-Среднеканской ГЭС» ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС - РП 220 кВ «Омсукчан»

Ожидаемые объемы финансирования планируемых инвестиционных проектов согласно Проекту инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2020-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу общества на 2019-2028 годы, утвержденную Приказом Минэнерго России от 10 декабря 2018 года № 16@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2019 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 31.10.2016 № 1151", одобренному советом директоров ПАО «Колымаэнерго» Протоколом № 02 от 25.02.2019 на ближайшие 3 года:

- 2019г – 344,92 млн.руб
- 2020г – 345,42 млн.руб
- 2021г – 470,73 млн.руб

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:

Снижение физического износа основного оборудования («Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 4», «Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 1»)

Продление срока службы вспомогательных систем и основного генерирующего оборудования за счет внедрения современного оборудования с переходом на качественно новый уровень контроля и защиты систем гидроагрегатов («Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 4», «Реализация проекта модернизации систем и узлов ГА 1»)

Повышение показателей надежности, безопасности и эффективности эксплуатации оборудования за счет перехода на современную микропроцессорную элементную базу, снижение удельных эксплуатационных издержек за счет использования современного оборудования

(«Разработка и реализация проекта реконструкции РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш.», «Модернизация КРУ (замена выключателей на ваккуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные»).

Повышение надежности и эффективности работы оборудования, путем осуществления всестороннего контроля за счет улучшения его информационной обеспеченности; максимальной оперативности управления за счет предоставления оперативному персоналу наиболее полной информации о ходе технологического процесса («Реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП»).

Сокращение издержек на планово-предупредительные ремонты и комплексные обследования вследствие использования систем мониторинга, диагностики, оптимизации режимов работы основного и вспомогательного оборудования; сокращение время простоя оборудования при устранении отказов систем технологической автоматики за счет блочно-модульного исполнения конструктивов устройств («Модернизация АУГ ГА 1-5», «Разработка и реализация проекта реконструкции РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш.», «Модернизация оборудования 6-35 кВ (замена масляных выключателей на вакуумные»).

Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования («Разработка и реализация проекта реконструкции РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш.»).

Раздел 7. Инновации

7.1. Инновации

Проведение исследований и разработок по созданию нового оборудования, технологий и материалов в 2018 году не осуществлялось.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества –

Принцип соответствия качества и количества персонала состоянию и направлению развития организации.

Принцип соответствия индивидуального трудового потенциала работника требованиям должности и рабочего места.

Построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

Главная цель кадровой политики –

Поддерживать стабильный социально-психологический климат в коллективе.

Оптимизировать предоставляемые социальные льготы и компенсации с помощью введения унифицированного порядка обращения за ними, а также адресного социального пакета.

Поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Привлекать и удерживать эффективных руководителей и высококвалифицированных специалистов.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 727 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 23 человек. Из списочной численности персонала 56 % мужчин и 44 % женщин.

Увеличение списочной численности Общества обусловлено введением новых рабочих мест в связи с вводом в эксплуатацию гидроагрегата №3 Усть-Среднеканской ГЭС.

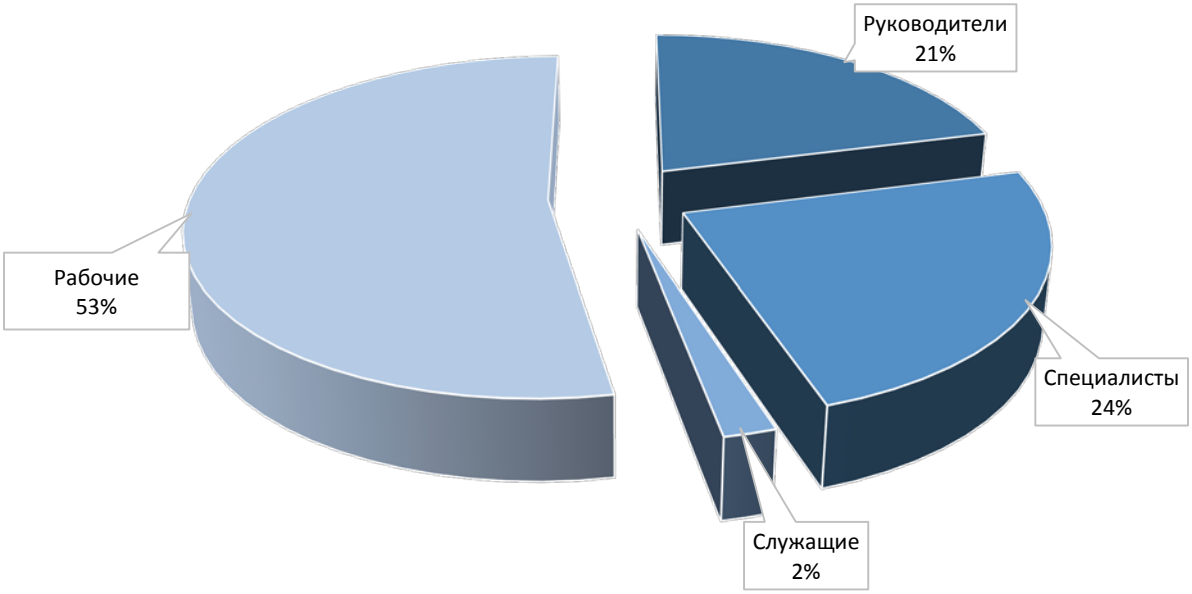
Структура персонала по категориям

Таблица №35

Категории	31.12.2016 г.		31.12.2017 г.		31.12.2018 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	152	22	144	20	151	21
Специалисты	155	22	167	24	174	24
Служащие	13	2	15	2	14	2
Рабочие	379	54	378	54	388	53
Всего	699	100	704	100	727	100

Рисунок 4

Структура персонала по категориям 2018 год, %



В структуре персонала произошло увеличение по категориям рабочие, руководители и специалисты. Увеличение обусловлено вводом штатных единиц в штатное расписание структурного подразделения Усть-Среднеканской ГЭС филиала "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." и набором персонала на вновь введенные штатные единицы.

8.1.2. **Возрастной состав работников**

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников ПАО «Колымаэнерго» в возрастной категории от 30 до 50 лет и снижается число работников до 30 лет, а также увеличилось число пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 43 года.

Таблица №36

Возраст	31.12.2016 г.		31.12.2017 г.		31.12.2018 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	163	23,3	161	22,9	161	22,1
От 30 до 50 лет	347	49,6	356	50,6	372	51,2
Старше 50 лет	189	27,1	187	26,5	194	26,7
В том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	100	14,3	97	13,8	132	18,2
Всего	699	100	704	100	727	100
Средний возраст	41		41		43	

В Обществе работает 132 пенсионера, что составляет 18% от общей численности. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 36%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. Ведется работа с Сибирским Федеральным университетом, Томским политехническим институтом, Магаданским политехническим техникумом в части проведения производственной практики для студентов и трудоустройства выпускников данных ВУЗов. Разработаны локально-нормативные акты Общества по социальной поддержке молодым специалистам.

8.1.3. **Качественный состав работников (уровень образования)**

Таблица №37

	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшее образование	245	35	254	36	262	36
Среднее профессиональное	251	36	245	35	240	33
Среднее общее	203	29	205	29	225	31
Всего	699	100	704	100	727	100

В сравнении с 2017 годом в 2018 году на 2% уменьшилось количество работников со средним профессиональным образованием и на 12 человек увеличилось число работников с высшим образованием.

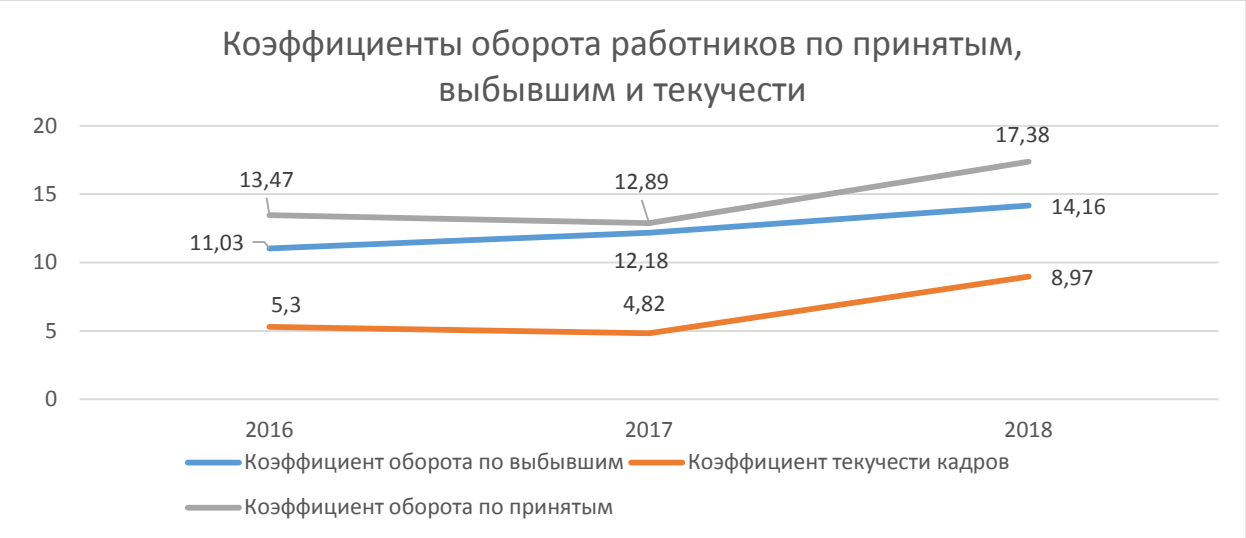
8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 17,38 %, по выбывшим 14,16 %. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. на 4,15 % и составляет 8,97 %.

Основными проблемами для привлечения и удержания работников остаются:

- отдаленность от Центральных районов страны и Областного центра (г. Магадан 500км);
- проблема с выездом в Центральные районы страны (высокая стоимость авиабилетов и их отсутствие в летний период);
- недостаточно развита инфраструктура поселка (отсутствие высокопрофессиональной медицинской помощи, нехватка педагогических кадров в школе, отсутствие культурного досуга молодежи и детей), высокая стоимость коммунальных услуг и цен на продукты питания.

Рисунок 5



8.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица №38

№	Показатель	2016	2017	2018
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	722 384,5	760 086,3	785 407,9
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	85 998	89 464	91 539

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 8,7 %, в том числе:

- 2017 год к 2016 5,2 %
- 2018 год к 2017 3,3 %

Рост фонда оплаты труда обусловлен увеличением численности (набор персонала в структурное подразделение «Усть-Среднеканская ГЭС» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.») и индексации окладов и тарифных ставок.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 2,3 % и в 3,5 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. Развитие персонала

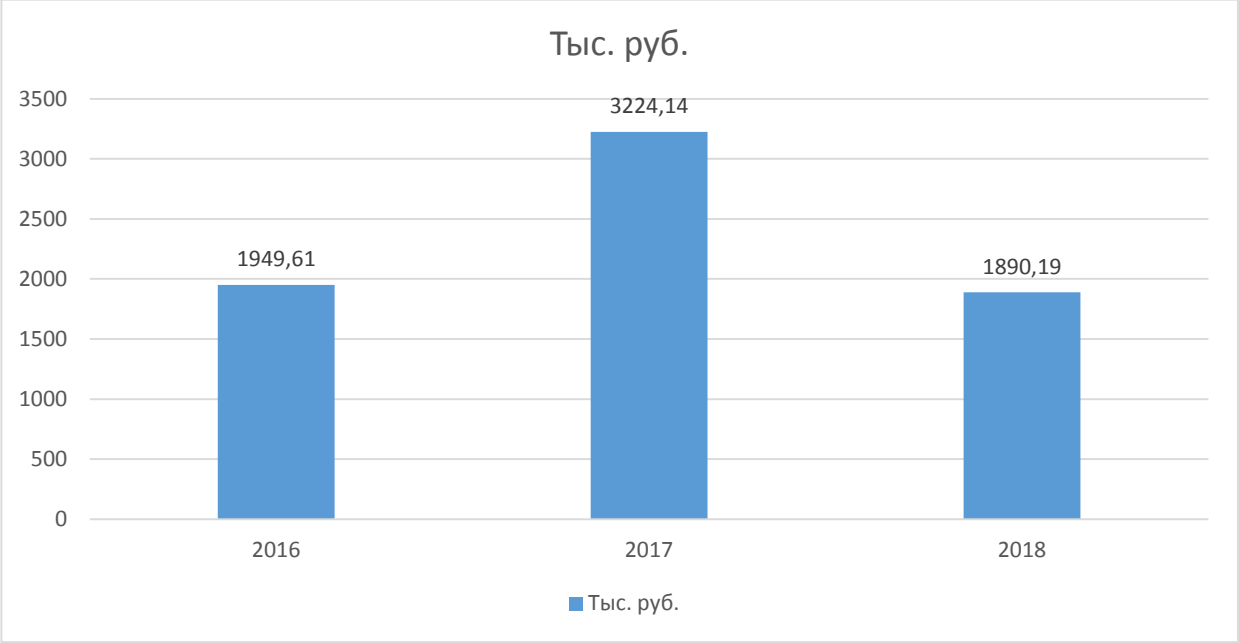
В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

8.3.1. Указываются общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3х лет).

Таблица №39

	2016, тыс.руб.	2017, тыс.руб.	2018, тыс.руб.
Затраты на развитие персонала	1949,61	3224,14	1890,19

Рисунок 6



Гистограмма по затратам за 3 прошедших года.

Увеличение затрат на развитие персонала в 2017 году связан с ростом численности работников. Отклонение (снижение) фактической величины затрат на обучение за отчетный период 2018 г. от 2017 г. объясняется следующими причинами:
- конкурентная работа с контрагентами (выбор контрагентов с наименьшей стоимостью обучения);
- дистанционное обучение.

8.3.2. Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, сумма затрат на развитие работников, структура развития работников по видам обучения в отчетном периоде.
Сведения об обучении персонала в 2018 г.

Таблица №40

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей[1]
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	186	851,36
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	50	1038,83
3	Организационно-управленческое обучение	0	0
4	Проектное обучение	0	0
5	Обучение корпоративным стандартам	0	0
6	Высшее образование	0	0
7	Вторая профессия	0	0
8	Соревнования профессионального мастерства	0	0
ОБЩИЙ ИТОГ		236	1890,19

[1] Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения

8.3.3. О сотрудничестве с образовательными организациями (ВУЗами, СПО, ВДЦ и т.д.)

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Совместно с образовательными организациями, осуществляющими подготовку профильных специалистов, в 2018 году были реализованы задачи по профессиональной подготовке, переподготовки и повышения квалификации работников Общества. В 2018 г. 6 студентов ФГБОУ ВО «Северо-Восточный государственный университет», Смоленского филиала ФГБОУ ВО «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова» и Магаданского политехнического техникума прошли производственную практику на производственных объектах Общества.

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
	СШФ ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет	- Электроэнергетика и электротехника; - Гидротехническое строительство.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения (если применимо):

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
1	СШФ ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет	- Электроэнергетика и электротехника; - Гидротехническое строительство.
2		

В 2018 году проводились соревнования в рамках Первого корпоративного чемпионата РусГидро по стандартам WorldSkills в компетенции «Оперативно - технологическое управление гидроагрегатами и вспомогательным оборудованием». Представитель Колымской ГЭС признан одним из победителей соревнования.

8.3.4. В Обществе действует собственный учебный пункт (наименование «Учебно-методический кабинет» (УМК), который реализует следующие направления деятельности:

1. Лаборант по физико-механическим испытаниям (код-13302).
2. Стропальщик (код-18897).
3. Оператор(машинист) по безопасной эксплуатации кранов – манипуляторов (код-8343).
4. Рабочий люльки, находящийся на подъемнике.
5. Охрана труда при выполнении работ на высоте.

Общее количество обученных в УП работников в 2018 году составило – 52 человека.

8.4. Социальная политика.

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор ПАО «Колымаэнерго» на 2017 – 2019 годы.

8.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица №41
(Единица измерения: тыс. руб.)

	2016	2017	2018
Социальные расходы	39 637,86	42 748,44	42 452,79
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (таблица 8.2.).	16 730,94	16 938,23	17 501,87

Перечень и размеры льгот, предоставляемых персоналу Общества в период 2016-2018 гг. оставались неизменными, увеличение объема социальных расходов в 2017 году обусловлено набором эксплуатационного персонала на Усть-Среднеканскую ГЭС. Снижение расходов в 2018 году происходит из-за влияния разнонаправленных факторов, в том числе востребованности персоналом тех или иных льгот и гарантий, при этом льготы предоставляются персоналу в полном объеме.

Рисунок 7



Наибольший вес в структуре социальных расходов приходится на следующие значимые льготы для работников Общества:

- оплата стоимости проезда к месту проведения отпуска и обратно работников и их несовершеннолетних неработающих детей, правом на которую воспользовалось 292 чел.;
- возмещение затрат по переезду к новому месту работы и провозу багажа, которое получили 53 вновь принятых работника, возмещение стоимости проезда к месту работы вахтовым методом (26 чел.), возмещение затрат по проезду к месту учёбы предоставлено 32 работникам, получающим заочное образование в высших учебных заведениях;
- единовременная выплата в размере 1 ММТС на оздоровление, которую получил 531 работник при уходе в основной оплачиваемый отпуск;
- материальная помощь в связи с наступлением значимых событий в жизни работников, которую получили 109 чел.;
- дополнительные отпуска, предусмотренные Коллективным договором Общества, предоставлены 239 чел.

Кроме того, работникам производились единовременные выплаты, в связи с юбилейной датой, занесением на доску Почёта и награждением корпоративными наградами к профессиональному празднику «День энергетика». Также Общество оказывает поддержку молодым специалистам, производя выплаты работникам, при условии их дальнейшей работы в Обществе не менее пяти лет, в течение трех лет после окончания обучения по специальности, в следующих размерах: 10% годового заработка за первый рабочий год после окончания обучения, 15% годового заработка за второй рабочий год после окончания обучения, 20% годового заработка за третий рабочий год после окончания обучения. Для детей работников приобретено 435 новогодних подарков.

В 2018 году сборная команда Общества в составе 13 человек впервые приняла участие в отборочном региональном этапе Общекорпоративной Спартакиады Группы РусГидро в г. Хабаровске.

Добровольное медицинское страхование.

Поставщиком услуг в отчетном периоде являлось Акционерное общество «Страховое общество газовой промышленности» (АО «СОГАЗ»).

Программа добровольно медицинского страхования включает в себя:

- амбулаторно-поликлиническое обслуживания;
- помощь на дому;
- стоматологическое обслуживание (в специализированных клиниках и на базе амбулаторно-поликлинических организаций);
- скорую медицинскую помощь;
- стационарное обслуживание (экстренная и плановая госпитализация);
- реабилитационно-восстановительное лечение;
- экстренную и неотложную помощь на территории Российской Федерации и за рубежом.

В отчетном году услугами добровольно медицинского страхования воспользовался 81 застрахованный работник.

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО)

Программа НПО реализуется в Обществе с 2006 года, для решения следующих задач: удержание и привлечение работников дефицитных специальностей, создание благоприятных условий для финансирования работниками своих пенсионных накоплений, мотивация работников к эффективному труду.

Объем финансирования НПО в 2018 году составил 18 500 тыс. руб.

В 2018 году были реализованы следующие пенсионные планы:

Паритетный план, программа «5+5» - разновидность НПО, при которой работник и работодатель совместно, в одинаковой пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионное обеспечение работника. Количество участников программы- 270 чел.

Корпоративный план:

Программа «Поддерживающая», количество участников – 104 чел.

Будущая пенсия в рамках данной программы формируется за счет средств работодателя.

Право на получение негосударственной пенсии работники Общества получают при достижении пенсионных оснований и прекращения трудовой деятельности работника (выходом на пенсию).

В Обществе реализуется государственная программа софинансирования пенсии, которая заключается в совместном финансировании государством, работником и Обществом дополнительных взносов в накопительную часть пенсии работника. Количество участников программы– 270 чел.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Структура службы охраны труда



Расходы на охрану труда, в тыс. руб.

Таблица №42

Направление	ПАО "Колымаэнерго"			
	2015	2016	2017	2018
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	1 200	4 901	4 074	11466
Мероприятия по улучшению условий труда, тыс. руб.	531	1 195	3 033	1153
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб.	724	540	875	3170
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	115	1 081	1 814	85
ИТОГО, тыс. руб.	2 70	7 717	9 795	15874

Специальная оценка условий труда, количество чел.

Таблица №43

	ПАО "Колымаэнерго"			
	2015	2016	2017	2018
Количество сотрудников, охваченных оценкой условий труда, чел.	676	682	678	713
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда, чел.	216	217	217	183

Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанным с родом их занятий, количество чел.

Таблица №44

Название организации	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанными с родом их занятий, чел.	В том числе по классам вредности:				
		3.1.	3.2.	3.3.	3.4.	4
ПАО "Колымаэнерго»	256	146	81	4	0	25

Действия для повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и снижения травмирования и заболеваемости:

- проведение периодических и предварительных медицинских осмотров сотрудников, обеспечение персонала специальной одеждой, специальной обувью, согласно нормам с учетом размеров, включая спецодежду, устойчивую к электрической дуге, оплата молока работникам, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, приобретение медицинских препаратов, вакцинация сотрудников против ОРВИ и гриппа, приобретение защитных кремов.
- привлечение сотрудников ПАО "Колымаэнерго" к консультациям и участию в совершенствовании охраны труда для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве. Поддержание на высоком профессиональном уровне квалификации сотрудников, сотрудничество и обмен информацией между специалистами в области охраны труда и сотрудниками, разработка и выполнение эффективных мероприятий по определению, устранению или ограничению опасностей и рисков, способствующих сохранению жизни и здоровья в рамках всего трудового времени.

В ПАО «Колымаэнерго» утверждена Политика в области охраны труда.

Приоритетом ПАО «Колымаэнерго» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

Основные цели в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности,
- недопущение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний,
- формирование у работников основ безопасного поведения на производстве и навыков предупреждения опасных ситуаций,
- постоянное улучшение условий труда.

Для достижения поставленных целей при осуществлении всех видов деятельности ПАО «Колымаэнерго» обязуется обеспечивать приоритет сохранения жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности и принимает на себя следующие обязательства:

- соблюдение требований законодательных и иных нормативных правовых актов РФ в области охраны труда;
- страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- обучение работников правилам охраны труда, проверка знаний требований охраны труда;
- проведение специальной оценки рабочих мест по условиям труда;
- контроль за состоянием условий труда на рабочих местах;
- обеспечение работников необходимыми средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и средствами производства, а также контроль за правильностью применения указанных средств;
- контроль за соблюдением требований охраны труда на объектах Общества;
- реализация системы мотивации, стимулирующей работников к безусловному соблюдению требований охраны труда;
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда;

- использование передовых технологий, обеспечивающих безопасные условия труда на рабочих местах;

- обеспечение необходимыми финансовыми и материально-техническими ресурсами для реализации подхода Общества в области охраны труда;

- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда.

В ПАО Колымаэнерго» разработано Положение о системе управления охраной труда (утверждено генеральным директором 25.05.2018), в котором определен порядок распределения ответственности по управлению вопросами организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности, отражены цели и задачи в области организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности.

Организация противопожарных мероприятий

В ПАО «Колымаэнерго» разработаны:

- «План тушения пожара» филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И 07.02.2018, утвержден начальником ФГКУ «3 отряд ФПС по Магаданской области» начальник Е.В. Кочетов 07.02.2018;

- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» Боровским Д.И. 07.02.2018, утвержден начальником ПЧ-17 ГПС по Среднеканскому району Магаданской области Гуртовенко А.П. 07.02.2018.

Создано аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (АСФ – ГСВ) в количестве 47 человек, имеющих штатное оборудование, соответствующее нормативам. АСФ-ГСВ оснащен современными средствами пожаротушения, СИЗ: теплоотражающие костюмы, дыхательные аппараты на сжатом воздухе, ранцевые установки импульсного пожаротушения. Имеются пожарные мотопомпы, стационарный кислородный компрессор, пенопреобразователь, переносные лафетные стволы.

В соответствии с требованиями «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» РД 153-34.0-03.301-00, создана пожарно – техническая комиссия, приказ № 750 от 09.10.2017, в котором утверждены «План работы» и «Программа проверки противопожарного состояния помещений и оборудования служб и отделов». Приказом от 25.12.2018 № 242п создана Пожарно-техническая комиссия (далее – ПТК). В 2018 году ПТК работала по утвержденному плану, было проведено 3 заседания ПТК (Протокол №1 от 23.08.2018г.; Протокол №2 от 20.09.2018г.; Протокол №3 от 12.12.2018г.).

Создано собственное нештатное формирование по обеспечению выполнения мероприятий гражданской обороны (НФГО), укомплектованное согласно нормам оснащенности НАСФ. Приказом ПАО «Колымаэнерго» от 27.11.2017 № 865 были внесены изменения в штатно-должностной список нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий гражданской обороны (НФГО), численность составляет 14 человек.

Разработаны и утверждены «Инструкции о мерах пожарной безопасности» в службах и отделах. Работники Общества проходят Вводный противопожарный инструктаж, обучение по Пожарно – техническому минимуму согласно графика, а так же участвуют в противопожарных тренировках.

Раздел 10. Охрана окружающей среды

Экологическая политика ПАО «Колымаэнерго», основываясь на принципах, положениях и основных направлениях государственной экологической политики и Экологической политики ПАО «РусГидро», устанавливает целевые показатели требуемого уровня воздействия на окружающую среду и использования природных ресурсов, способы и средства достижения поставленных целей, ответственность за полученные результаты.

Цель Экологической политики — обеспечение экологической безопасности производственной деятельности на основе экономических, социальных и экологических ценностей.

Достижение поставленной цели обеспечивается решением следующих задач:

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду:
   - рациональное использование водных ресурсов;
   - предотвращение загрязнения водных объектов и сохранение биологических ресурсов;
   - сокращение образования производственных отходов;
   - снижение антропогенного воздействия на окружающую среду;
   - реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь энергии;
   - технологическое перевооружение и внедрение передовых технологий.
2. Создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду:
   - проведение экологического мониторинга, формирование экологической отчетности;
   - планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
   - принятие мер по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, приводящих к негативным последствиям;
   - повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты энергетики, ответственного за промышленную и экологическую безопасность производства;
   - пересмотр, корректировка и совершенствование, по мере необходимости, экологической политики Общества.

Для смягчения воздействия продукции и услуг на окружающую среду в ПАО «Колымаэнерго» были реализованы следующие природоохранные мероприятия:

- Постоянный контроль территорий. Регулярное проведение уборки территорий, закрепленных за службами Филиалов
- Выполнение «Программ регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной"
- Специализированное гидрометеорологическое обеспечение
- Бактериологический и радиологический анализ воды
- Систематический контроль состава сточных вод по каждому выпуску в р. Колыма
- Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами
- Контроль за соблюдением нормативов ПДВ (ВСВ) по измерениям концентраций в атмосферном воздухе на контрольных постах
- Передача отходов на обезвреживание и утилизацию и отходов 1-2 класса опасности
- Передача отходов на утилизацию отходов 3-5 класса опасности
- Передача отходов ТБО для размещения на полигоне
- Разработка Проектов зоны санитарной охраны (ЗСО)
- Применение препарата Bacti-Bio 9500 для снижения концентрации загрязняющих веществ в сточных водах
- Установка (замена) технических средств учета водопотребления и водоотведения
- Разработка Проектов НДС, утверждение планов снижения сбросов с учетом поэтапного достижения утвержденных нормативов.
- Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений
- Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и разработка проекта ПДВ
- Использование впитывающих мешков с сорбентом для очистки замасленных стоков в дренажной системе.

Ключевые мероприятия по охране окружающей среды в 2018 году

Таблица №45

Объект генерации (ГЭС, ТЭС)	Описание мероприятий	Результаты
Реконструкция и ремонт гидротехнических сооружений с целью поддержания надлежащего состояния водоохранных зон, проведения берегоукрепительных работ		
Колымская ГЭС	Выполнена гидроизоляция швов цементационной потерны водоприёмника на отм. 406.	Безопасная эксплуатация ГТС
	Выполняется гидроизоляция швов цементационной потерны плотины.	Безопасная эксплуатация ГТС
	Ремонт поверхности бетона левого устоя в зоне переменного уровня воды	Безопасная эксплуатация ГТС
	Частично выполнены работы по ремонту порогов штрабного бетона СЗ ВС. Выполнен ремонт порога штрабного бетона СЗ №2, №1 ВС.	Безопасная эксплуатация ГТС
	Реализации проекта укрепления неустойчивых скальных массивов.	Безопасная эксплуатация ГТС
Усть-Среднеканская ГЭС	Ведутся работы по реконструкции полиспастов канатных механизмов.	Безопасная эксплуатация ГТС
Замена маслонаполненного электротехнического оборудования на оборудование, не содержащее масло (вакуумное, элегазовое) или с меньшим объемом содержания масел		
Колымская ГЭС	Реконструкция КРУ-10 кВ (замена выключателей на вакуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные) (ТПиР)	Перспектива (проходит разработка проекта)
	Замена силового оборудования ЗРУ-220 кВ, с проработкой вариантов замены на КРУЭ (ТПиР)	Перспектива (проходит разработка проекта)
Иные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду		
Колымская ГЭС	Разработка проекта НДС, утверждение плана снижения сбросов с учетом поэтапного достижения утвержденных нормативов	Соблюдение природоохранного законодательства.
	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ (ВСВ) по измерениям концентраций в атмосферном воздухе на контрольных постах	Работы в целях предотвращения негативного воздействия на ОС
	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому состоянию водного объекта

	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидр метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Регулярное проведение уборки на территории, входящей в водоохранную зону р. Колыма	Предотвращение загрязнения окружающей среды.
	Бактериологический и радиологический анализ питьевой воды и воды поверхностного водоема (выше и ниже сброса сточных вод станции)	Соблюдение природоохранного санитарно-эпидемиологического законодательства. Контроль качества питьевой воды. Оценка влияния сбрасываемых сточных вод на водный объект
	Очистка подводящего канала и сороудерживающих решеток от древесины	Предотвращение загрязнения окружающей среды.
	Очистка дренажной системы от нефтепродуктов сорбентами	Снижение загрязняющих веществ (нефтепродукты - выпуск 3)
	Передача отходов на обезвреживание (утилизацию) отходов 1-5 класса опасности, передача ТБО на полигон	Предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду
	Инвентаризация выбросов загрязняющих веществв атмосферный воздух и разработка проекта ПДВ	Предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду
Филиал "Колымские электрические сети"	Замена комплектного распределительного устройства наружной установки 6кВ	Перспектива
Усть-Среднеканская ГЭС	Регулярное проведение уборки на территории, входящей в водоохранную зону р. Колыма	Предотвращение загрязнения окружающей среды.
	Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»	Соблюдение природоохранного законодательства, мониторинг состояния водного объекта
	Систематический контроль состава сточных вод на выпусках в р. Колыму	Соблюдение природоохранного законодательства. Контроль качества сбрасываемых сточных вод, и оценка их влияния на водный объект
	Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому состоянию водного объекта
	Внесение биопрепарата в емкость сбора хозяйственно-бытовых сточных вод	Снижение концентрации органических загрязнений и обеспечения стабильности показателей в сточных водах
	Использование впитывающих мешков с сорбентом для очистки замасленных стоков	Обеспечение нормативных показателей по нефтепродуктам в замасленных стоках

	Специализированное гидрометеорологическое обеспечение	Мониторинг и прогнозирование неблагоприятных гидр метеоусловий и гидрологических явлений, подготовка необходимых мероприятий для предотвращения чрезвычайных ситуаций
	Бактериологический и радиологический анализ питьевой воды и воды поверхностного водоема (выше и ниже сброса сточных вод станции)	Соблюдение природоохранного санитарно-эпидемиологического законодательства. Контроль качества питьевой воды. Оценка влияния сбрасываемых сточных вод на водный объект
	Передача отходов на обезвреживание (утилизацию) отходов 1-5 класса опасности, передача ТБО на полигон	Предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду

Денежное значение существенных штрафов* и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

Таблица №46

	всего за 2016 год (на 31.12.2016)		всего за 2017 год (на 31.12.2017)		всего за 2018 год (на 31.12.2018)	
	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.	штрафы, тыс. руб.	нефинансовые санкции, шт.
ПАО "Колымаэнерго"	0	0	0	0	0	0

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, в тыс. руб.

Таблица №47

	всего за 2016 год (на 31.12.2016)		всего за 2017 год (на 31.12.2017)		всего за 2018 год (на 31.12.2018)	
	расходы, связанные с обраще-нием с отходами и очисткой выбросов, а также ликвида-цией экологическо го ущерба	расходы на предотвра-щение воздейст-вия на окружаю-щую среду и систему экологичес-кого менеджмен-та	расходы, связанные с обраще-нием с отходами и очисткой выбросов, а также ликвида-цией экологичес-кого ущерба	расходы на предотвра-щение воздейст-вия на окружаю-щую среду и систему экологичес-кого менеджмен-та	расходы, связанные с обраще-нием с отходами и очисткой выбросов, а также ликвида-цией экологичес-кого ущерба	расходы на предотвра-щение воздейст-вия на окружаю-щую среду и систему экологичес-кого менеджмен-та
ПАО "Колымаэнерго"	425,25	895,6	649	540	274	498

Деятельность ПАО «Колымаэнерго» не приводит к выбросам прямых парниковых газов.

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ

Таблица №48

ПАО «Колымаэнерго»	2016	2017	2018
NOX	0,333	0,157	0,840
SOX	0,027	0,134	0,083
стойких органических загрязнителей (СОЗ)	0	0	0
летучих органических соединений (ЛОС)	0,743	1,059	0,895
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	0	0	0
твердых частиц (ТЧ)	1,321	1,495	1,516
прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах*	0,006	2,43	1,246

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения, тонн

Таблица №49

№ п/п	Повторное использование	Многократное использование	Компостирование	Выделение ценных компонентов, включая выделение энергии	Сжигание общей массой	Закачка в глубокие подземные горизонты	Размещение на полигоне	Хранение на площадке предприятия	Иной метод удаления	ИТОГО
1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,677	14,168	15,938	188,783

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Таблица №50

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018
Общее количество забранной воды из источников в том числе из:	тыс. куб. м	16 117	15 168	22 402
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	16 115	15 165	22 397
- подземных водоемов	тыс. куб. м	0	0	0
- дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	тыс. куб. м	0	0	0
- сточных вод другой компании	тыс. куб. м	0	0	0
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	2	3	4,5
- из других систем водоснабжения (из систем технического водоснабжения гидроагрегатов)	тыс. куб. м	0	0	0

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации

Таблица №51

Общее количество источников воды, существенно затрагиваемых деятельностью организации						
Название источни-ка воды	**Объем источни -ка воды (куб. м.)**	Отнесен ли источник к охраняемым территориям (на национальном и/или международном уровнях)	Ценность с точки зрения биоразно-образия	Ценность и важность с точки зрения использования местными жителями/со обществами	В каких корпоратив- ных системах собирается информация	Источник информации
Колымс-кое водохрани лище (река Колыма)	15 077 млн. м. куб.	нет		Водохранили-ще Колымской ГЭС является водоемом рыб хозяйственного водопользова-ния первой категории		Заключении секции охраны окружающей среды /Центральная приемочная комиссия по приемке в промышленную эксплуатацию Колымской ГЭС
Усть-Средне-канское водохрани лище (река Колыма)	При НПУ 273,0 на конец 2018года - 2100млн.м.к уб.(идет наполнение водохранил ища)	нет		Река Колыма является водным объектом высшей категории рыб хозяйственного значения.		Временные правила использования Усть-Среднеканског о водохранилища 2017г.

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по принимающему объекту

Таблица №52

№ п/п	Название принимающего объекта	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м^3/год)	2016	2017	2018
1.	Река Колыма	67683	16781,44	16461,44	23983,312

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по методу очистки

Таблица №53

№ п/п	Метод очистки	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м^3/год)	2016	2017	2018
1.	Физико-химическая очистка	50,58	19,05	18,25	15,896
2	Нормативно-чистых без очистки	35327	16726,89	15146,32	22380,776
3	Без очистки	32342,24	35,5	1296,87	1586,64

ПАО «Колымаэнерго выполняет требования в области охраны окружающей среды и экологической политики, организуя и проводя планомерную деятельность в данной сфере:

- в филиалах Общества работают квалифицированные инженеры по охране окружающей среды;
- осуществляется система контроля охраны окружающей среды (производственный экологический контроль, государственный федеральный контроль). На постоянной основе производственно-экологическим контролем занимается аттестованная лаборатория;
- составляются и реализуются ежегодные планы природоохранных мероприятий;
- разрабатываются и систематически обновляются экологические нормативы (ПДВ, НДС, лимиты на размещение отходов);
- ежегодно заключаются договоры на утилизацию и размещение отходов;
- производится плата за негативное воздействие на окружающую среду и пользование природными ресурсами;
- ведется статистическая отчетность по государственным формам (2тп-отходы, 2тп-воздух, 2тп-водоз, 4-ос) и т.д.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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. Когодовского, д.7
ИНН 7707083893

Банковские реквизиты:
Сведения о кредитной организации:
Полное фирменное наименование:
Северо-Восточное отделение №8645 Публичное Акционерное Общество Сбербанк
Сокращенное фирменное наименование: Северо-Восточное отделение №8645 ПАО Сбербанк
Место нахождения: г. Магадан, проспект Карла-Маркса, дом 63
БИК 044442607,
к/с 30101810300000000607,
р/с 40702810036000002462
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
Идентификационный 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»
Место нахождения: 117587, Москва г, ш. Варшавское, д.125, стр.1, секция 11
107061, г. Москва, Преображенская пл., д. 8, БЦ «Прео-8»
123317, г. Москва, Пресненская наб., д. 10, «Башня на набережной» Блок «Б», 22 этаж
ИНН 7716021332
КПП 772601001
ОГРН: 1037739271701
Дата государственной регистрации – 05.10.1992.
Номер свидетельства о государственной регистрации – МРП 272.543.
Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата
Дата внесения в ЕГРЮЛ – 29.01.2003
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:
Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов (Ассоциация)»
ОГРН 1027739244015 от 24.09.2002г.
Место нахождения: 107031, г. Москва, Петровский пер., д.8, стр.2

Контакты:
Телефон: (495) 797-56-65
Факс: (495) 797-56-60
Адрес электронной почты: 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 – АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Сокращенное фирменное наименование: АО «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
АО «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:
№ 045-13976-000001.
Дата выдачи: от 03.12.2002г, бессрочная.
Орган, выдавший лицензию:
Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.